

АТЛАС-231



РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

Релейная защита
и автоматика



Полный набор
алгоритмов



Блок питания
от токовых цепей
Гарантированная
ликвидация КЗ



Конденсаторный
блок питания
Гарантия питания
дискретных входов



Оптическая
дуговая защита
Петлевые
и точечные
датчики



Реле
дешунтирования
Коммутационная
способность
500 А



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОМПЛЕКС ЭЛЕКТРУМ

АТЛАС

231

ОГЛАВЛЕНИЕ

ВВЕДЕНИЕ 6

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	7
1 МОДИФИКАЦИИ И КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ.....	8
2 НАЗНАЧЕНИЕ.....	10
3 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	11
3.1 Аналоговые входы.....	11
3.2 Дискретные входы и выходы.....	12
3.3 Коммуникационные интерфейсы	12
3.4 Оперативное питание	13
3.5 Встроенный источник питания дискретных входов.....	16
3.6 Канал подключения модуля дешунтирования	16
3.7 Физические характеристики.....	17
3.8 Электромагнитная совместимость	18
4 КОНСТРУКЦИЯ.....	19
4.1 Конструкция и внешний вид.....	19
4.2 Маркировка и пломбирование	21
5 ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ.....	22
5.1 Общая информация.....	22
5.1.1 Перечень функций.....	22
5.2 Цифровая обработка сигналов.....	25
5.2.1 Перечень вычисляемых величин.....	25
5.2.2 Особенности расчета вычисляемых величин.....	28
5.3 Релейная защита и автоматика	31
5.3.1 Контроль электрических параметров	31
5.3.2 Токовая отсечка	35
5.3.3 Максимальная токовая защита	37
5.3.4 Защита от перегрузки	41
5.3.5 Логическая защита шин.....	43
5.3.6 Защита от обрыва фазы и несимметрии нагрузки.....	45
5.3.7 Защита от однофазных замыканий на землю и токовая защита нулевой последовательности.....	46
5.3.8 Защита от дуговых замыканий	48
5.3.9 Защита минимального напряжения	51
5.3.10 Защита от повышения напряжения	51
5.3.11 Защита от потери питания	53
5.3.12 Защита элегазового оборудования	54
5.3.13 Устройство резервирования при отказе выключателя	56
5.3.14 Автоматическая частотная разгрузка	57
5.3.15 Частотное автоматическое повторное включения.....	59
5.3.16 Автоматическая разгрузка по снижению напряжения	60
5.3.17 Автоматическое повторное включение по напряжению	61
5.3.18 Автоматика ограничения повышения частоты и частотная делительная автоматика.....	61
5.3.19 Автоматическое включение резерва.....	64
5.3.20 Восстановление нормального режима после АВР	66
5.3.21 Автоматическое включение резерва на пунктах секционирования	67
5.3.22 Оперативное управление	69
5.3.23 Включение	70
5.3.24 Отключение.....	72
5.3.25 Аварийное отключение.....	75
5.3.26 Автоматическое повторное включение.....	76
5.3.27 Контроль цепей управления	81
5.3.28 Контроль цепей напряжения	82
5.3.29 Защита от зянутого пуска и блокировки ротора (ЗЗП ЗБР).....	84
5.3.30 Тепловая модель	85

5.3.31	Минимальная токовая защита	87
5.3.32	Защита от асинхронных режимов.....	87
5.3.33	Ограничение количества пусков	88
5.4	Дополнительные функции	90
5.4.1	Программы уставок.....	90
5.4.2	Сигнализация	92
5.4.3	Защита от перегрева (Мелисса).....	96
5.4.4	Определение места повреждения	97
5.4.5	Остаточный ресурс выключателя	100
5.4.6	Технический учет электроэнергии	101
5.4.7	Гибкая логика	102
5.5	Регистратор.....	104
5.5.1	Журнал событий.....	104
5.5.2	Журнал аварийных отключений.....	104
5.5.3	Осциллограф	105
5.5.4	Журнал изменения уставок	106
5.5.5	Системный журнал	106
5.5.6	Журнал съема сигнализации	109
5.5.7	Журнал перегрева	109
5.5.8	Статистическая информация.....	110
5.6	Системные функции.....	111
5.6.1	Часы реального времени	111
5.6.2	Самодиагностика	111
6	РАБОТА С УСТРОЙСТВОМ	113
6.1	Меры безопасности при эксплуатации.....	113
6.2	Размещение и монтаж.....	113
6.3	Проверка электрического сопротивления изоляции	113
6.4	Подключение внешних цепей.....	114
6.5	Режимы работы устройства	115
6.6	Уровни доступа	115
6.7	Настройка и ввод в работу	116
6.7.1	Функциональный контроль устройства.....	116
6.7.2	Порядок и особенности настройки	116
6.7.3	Входные сигналы	117
6.7.4	Выходные сигналы.....	122
6.7.5	Уставки и настройки	138
6.7.6	Рекомендации по настройке	163
6.8	Пульт управления.....	165
6.8.1	Общая информация.....	165
6.8.2	Структура меню	168
6.8.3	Дежурные экраны	169
6.8.4	Мониторинг.....	170
6.8.5	Журналы	171
6.8.6	Настройки	172
6.8.7	Управление.....	173
6.8.8	Сервис	174
7	ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ.....	175
7.1	Общие указания	175
7.2	Проверка при новом включении.....	176
7.3	Профилактический контроль.....	176
7.4	Виды работ при техническом обслуживании устройства	177
7.4.1	Внешний осмотр.....	177
7.4.2	Чистка	177
7.4.3	Проверка работоспособности с использованием внешних приспособлений	177
8	ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ	178
8.1	Общие указания	178
8.2	Возможные неисправности и способы их устранения.....	178

9 ХРАНЕНИЕ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ	179
10 ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	180
11 ПРИЛОЖЕНИЕ А. ГАБАРИТНЫЕ И УСТАНОВОЧНЫЕ РАЗМЕРЫ	181
12 ПРИЛОЖЕНИЕ Б. СХЕМА ПОДКЛЮЧЕНИЯ	184
13 ПРИЛОЖЕНИЕ В. МОДУЛЬ ДЕШУНТИРОВАНИЯ ID	193
13.1 Назначение.....	193
13.2 Технические характеристики.....	193
13.3 Конструкция и габаритные размеры.....	193
13.4 Схема подключения.....	194
14 ПРИЛОЖЕНИЕ Г. ВОЛОКОННО-ОПТИЧЕСКИЕ ДАТЧИКИ	195
14.1 Точечный волоконно-оптический датчик ВОД	195
14.2 Петлевой волоконно-оптический датчик Текила	196
14.3 Размещение и монтаж.....	197
15 ПРИЛОЖЕНИЕ Д. ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ДАТЧИК МЕЛИССА.....	199
15.1 Комплект поставки	199
15.2 Техническая информация	199
15.3 Электромагнитная совместимость	200
15.4 Питание датчика.....	200
15.5 Монтаж датчика	201
15.6 Техническое обслуживание	202
16 ПРИЛОЖЕНИЕ Е. ПОДКЛЮЧЕНИЕ ПО BLUETOOTH	203
17 ПРИЛОЖЕНИЕ Ж. ЭЛЕМЕНТЫ ЛОГИЧЕСКИХ СХЕМ	204
18 ПРИЛОЖЕНИЕ З. АЛГОРИТМЫ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ.....	205

ВВЕДЕНИЕ

Настоящее руководство по эксплуатации (далее – РЭ) предназначено для ознакомления с возможностями, техническими характеристиками, конструкцией, принципами работы, правилами хранения, транспортировки и эксплуатации цифрового устройства релейной защиты и автоматики серии Атлас-231 (далее – Атлас-231, устройство).

Настоящие РЭ распространяется на модификации устройства, приведенные в главе 1.

При изучении и эксплуатации Атлас-231 необходимо дополнительно руководствоваться паспортом на конкретное изделие.

Устройство разработано в соответствии с «Общими техническими требованиями к микропроцессорным устройствам защиты и автоматики энергосистем» РД 34.35.310-97 с соблюдением необходимых условий для применения на подстанциях с постоянным и переменным оперативным током.

К обслуживанию устройства допускаются лица, имеющие должную профессиональную подготовку, изучившие РЭ в полном объеме, имеющие группу допуска по электробезопасности не ниже III для работы в электроустановках до 1000 В.

Информационные блоки, использованные в данном руководстве по эксплуатации:



Блок предупреждения

Если не будут выполнены указанные инструкции или требования, возможны травмы обслуживающего персонала или существенные повреждения устройства.



Блок информации

Содержит описание особенных функций устройства, на которые следует обратить отдельное внимание.



Блок дополнительных сведений

Содержит дополнительную информацию, расширяющую область знаний, обеспечивающих правильное системное применение.



Ссылка на видеофайл

Содержит ссылку на видео инструкцию или другой видеоматериал, рекомендуемый к просмотру по теме раздела документа.

+7-846-202-20-90
atlas231@elektrum.info

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АВР – автоматическое включение резерва	ПК – перекидной контакт
АОПЧ – автоматика ограничения повышения частоты	РЗА – релейная защита и автоматика
АПВ – автоматическое повторное включение	РС – реле сопротивления
АРМ – автоматизированное рабочее место	РЭ – руководство по эксплуатации
АСУ – автоматизированная система контроля и управления	ТЗНП – токовая защита нулевой последовательности
АУВ – автоматика управления выключателем	ТМ – тепловая модель
АЧР – автоматическая частотная разгрузка	ТО – токовая отсечка
ВНР – восстановление нормального режима	ТТ – трансформатор тока
ВЗ – внешняя защита	ТТНП – трансформатор тока нулевой последовательности
ВС – внешняя сигнализация	ТН – трансформатор напряжения
ВТХ – зависящая времятоковая характеристика	УРОВ – устройство резервирования при отказе выключателя
ЗАР – защита от асинхронных режимов	УС – улавливание синхронизма
ЗБР – защита от блокировки ротора	ЧАПВ – частотное автоматическое повторное включение
ЗЗП – защита от затянутого пуска	ЧДА – частотная делительная автоматика
ЗМН – защита минимального напряжения	
ЗПП – защита от потери питания	
ЗОФ – защита от обрыва фазы и несимметрии нагрузки	
ЗП – защита от перегрузки	
ЗПН – защита от повышения напряжения	
ИПБ – информационный признак блокирования	
КЗ – короткое замыкание	
КС – контроль синхронизма	
КЦН – контроль цепей напряжения	
КЭП – контроль электрических параметров	
ЛЗШ – логическая защита шин	
ПК – перекидной контакт	
МинТЗ – минимальная токовая защита	
МТЗ – максимальная токовая защита	
НЗ – нормально замкнутый	
НР – нормально разомкнутый	
ОЗЗ – защита от однофазных замыканий на землю	
ОКП – ограничение количества пусков	
ОМП – определение места повреждения	
ОУ – оперативное управление	

1 МОДИФИКАЦИИ И КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

Атлас-
231

- А - Б - В - Г - Д - Е - Ж

Модуль Sub 1 GHz:

0 – модуль отсутствует

ЮТ – модуль Sub 1 GHz (для подключения датчиков Мелисса)

Модуль дуговой защиты:

0 – модуль отсутствует

Агс – модуль оптической дуговой защиты

Тип коммуникационного модуля:

RS – 1 x RS-485

RSTX – 1 x RS-485, 1 x Ethernet

Состав дискретных входов и выходов:

0 – 8 дискретных входов, 6 выходных реле

Ю – 15 дискретных входов, 13 выходных реле

Тип второго аналогового модуля:

0 – модуль отсутствует

4U – модуль измерения напряжений U_a , U_b , U_c , $U_{вст}$ (U_{ab} , U_{bc} , $3U_0$, $U_{вст}$)

Тип первого аналогового модуля:

0 – модуль отсутствует

4I – модуль измерения токов I_a , I_b , I_c , $3I_0$

4IT – модуль измерения токов I_a , I_b , I_c , $3I_0$ с питанием от токовых цепей I_a , I_c

Напряжение оперативного питания:

220 – 220 В AC/DC

Цифровое устройство релейной защиты и автоматики **Атлас-231**

Пример обозначения устройства при заказе: **Устройство Атлас-231-220-4IT-4U-Ю-RS-0-0** – Цифровое устройство релейной защиты и автоматики Атлас-231 с напряжением оперативного питания 220 В AC/DC, 4 аналоговых входа для измерения тока с питанием от цепей ТТ, 4 аналоговых входа для измерения напряжения, 15 дискретных входов, 13 выходных реле.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ АТЛАС-231

1	Цифровое устройство релейной защиты и автоматики Атлас-231	1 шт
2	Комплект монтажных частей	1 шт
3	Технический паспорт	1 шт
4	Фотобумага самоклеющаяся (для подписей к светодиодам)	2 шт

ОПЦИОНАЛЬНО

1	Модуль дешунтирования iD (арт. МТ.iD.01)	
2	Кабель связи USB (USB 2.0 TYPE A - USB 2.0 TYPE B)	

Специалисты отдела Сервиса оперативно ответят на Ваши вопросы и, при необходимости, подготовят схемы вторичной коммутации для применения Атлас-231.

Для заказа позвоните нам или отправьте заявку в свободной форме на почту

+7-846-202-20-90
atlas231@elektrum.info

2 НАЗНАЧЕНИЕ

2.1.1.1 Устройство Атлас-231 предназначено для выполнения функций релейной защиты и автоматики объектов с номинальным напряжением 0,4-35 кВ, в том числе:

- вводных и секционных выключателей;
- воздушных и кабельных линий, в том числе к трансформатору;
- пунктов секционирования;
- батарей статических конденсаторов;
- трансформаторов напряжения.
- асинхронных и синхронных электрических двигателей..

2.1.1.2 Модуль трансформаторов тока с широким диапазоном измерения обеспечивает возможность подключения к вторичным обмоткам фазных трансформаторов тока с номинальными токами 1 или 5 А.

2.1.1.3 Модуль измерения напряжений обеспечивает подключение цепей напряжения в одной из двух конфигураций:

- № 1 – измерение фазных напряжений U_a , U_b , U_c и встречного напряжения $U_{вст}$.
Линейные напряжения U_{ab} , U_{bc} , U_{ca} и напряжение нулевой последовательности $3U_0$ вычисляются программно;
- № 2 – измерение линейных напряжений U_{ab} , U_{bc} , напряжения нулевой последовательности $3U_0$ и встречного напряжения $U_{вст}$.
Линейное напряжение U_{ca} вычисляется программно.

2.1.1.4 Устройство, в зависимости от модификации, обеспечивает следующие основные функциональные возможности, полный перечень которых приведен в таблице [5.1](#):

- токовые защиты от различных видов повреждений в зоне защищаемого объекта и в резервируемой зоне (токовая отсечка, максимальная токовая защита, с опциональным программным контролем направления мощности и пуском по напряжению, защита от однофазных замыканий на землю, защиты от перегрузки, обрыва фазы, несимметрии нагрузки, логическая защита шин);
- защита от дуговых замыканий с пуском по току и возможностью подключения точечных и/или петлевых волоконно-оптических датчиков, или внешних регистраторов дуговых замыканий;
- защиты от повышения и понижения напряжения, защиту от потери питания;
- защиту от перегрева токоведущих частей с помощью беспроводных датчиков **Мелисса**;
- специальные защиты электрических двигателей;
- частотная автоматика;
- автоматическое включение резерва (далее – АВР) и функция восстановления нормального режима после действия АВР;
- автоматическое включение резерва на пунктах секционирования;
- автоматика управления выключателем (далее – АУВ);
- контроль измерительных цепей ТН;
- аварийная и предупредительная сигнализация.

3 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

3.1 АНАЛОГОВЫЕ ВХОДЫ

ТАБЛИЦА 3.1

Наименование параметра		Значение	
1. Общие параметры			
1.1	Номинальная частота переменного тока, Гц	50	
1.2	Рабочий диапазон частоты переменного тока, Гц	30-55	
2. Токовые входы			
2.1	Номинальный переменный ток $I_{ном}$ цепей фазных токов, А	1 или 5	
2.2	Диапазон измерения фазных токов, А	0,05 – 180	
2.3	Диапазон измерения тока нулевой последовательности в сетях с малым током замыкания на землю, А	0,01 - 5	
2.4	Основная относительная погрешность измерения, %	от I_{min} до $2 \cdot I_{min}$	± 6
		от $2 \cdot I_{min}$ до $6 \cdot I_{min}$	± 2
		от $4 \cdot I_{min}$ до I_{max}	± 1
2.5	Термическая стойкость, А, не более	длительно	20 (10 для исполнения 4IT)
		в течение 1 с	500
2.6	Потребляемая мощность всех цепей переменного тока, ВА/на фазу, не более	0,1	
3. Входы измерения напряжения			
3.1	Номинальное переменное напряжение $U_{ном}$ фазное / линейное, В	57,7 / 100	
3.2	Диапазон измерения напряжений, В	5 – 260	
3.3	Основная относительная погрешность измерения, %	от U_{min} до $2 \cdot U_{min}$	± 4
		от $2 \cdot U_{min}$ до U_{max}	± 1
3.4	Термическая стойкость входа по напряжению, В, длительно	270	
3.5	Потребляемая мощность входа по напряжению, ВА, не более	0,1	
4. Производные аналоговые величины			
4.1	Основная абсолютная погрешность измерения частоты сети, Гц, не более(*)	По токам $\geq 0,2$ А	$\pm 0,01$
4.2		По напряжениям ≥ 50 В	$\pm 0,01$
4.3		По напряжениям в диапазоне от 20 до 50 В	$\pm 0,02$
4.4	Диапазон измерения скорости изменения частоты, Гц/с	1 – 30	
4.5	Относительная погрешность вычисления напряжений прямой, обратной и нулевой последовательностей U_1 , U_2 и $3U_0$, % (**)	± 5	
4.6	Относительная погрешность вычисления токов прямой, обратной и нулевой последовательностей I_1 , I_2 и $3I_0$, % (***)	± 5	
4.7	Основная абсолютная погрешность вычисления разности фаз между сигналами, °, не более (****)	± 1	
5. Параметры срабатывания по времени			
5.1	Пределы допускаемой основной относительной погрешности по времени срабатывания алгоритмов, % от уставки, не более	$\pm 0,5$ (но не менее 10 мс)	
5.2	Собственное время срабатывания устройства, мс, не более	30	

Примечания: (*) – Частота вычисляется по каналам тока при наличии сигнала с действующим значением не менее 0,2 А. При отсутствии тока частота вычисляется по каналам напряжения при условии наличия сигнала с действующим значением не менее 20 В.

(**) – при напряжениях не менее $2 \cdot U_{min}$.

(***) – при токах не менее $4 \cdot I_{min}$.

(****) – при напряжениях не менее $4 \cdot U_{min}$ и при токах не менее $4 \cdot I_{min}$.

3.2 ДИСКРЕТНЫЕ ВХОДЫ И ВЫХОДЫ

ТАБЛИЦА 3.2

	Наименование параметра	Значение	
1. Дискретные входы			
1.1	Количество (*)	8 или 15	
1.2	Номинальное напряжение, В	220	
1.3	Род оперативного тока	постоянный	переменный, выпрямленный
1.4	Напряжение срабатывания, В, не менее/не более	164 / 170	159 / 170
1.5	Напряжение возврата, В, не менее/не более	97 / 107	125 / 141
1.6	Предельное напряжение тепловой стойкости, В	300	
1.7	Длительность сигнала для срабатывания входа на постоянном/переменном токе, мс, не менее	25 / 30	
1.8	Установившееся значение тока, мА	2,5±3%	
1.9	Мощность, потребляемая входом при номинальном напряжении, Вт, не более	0,77±3%	
2. Дискретные выходы			
2.1	Количество (*)	6 или 13	
2.2	Диапазон коммутируемых напряжений переменного и постоянного тока, В	10-265	
2.3	Коммутируемый постоянный ток (действие на размыкание) при активно-индуктивной нагрузке и постоянной времени до 0,02 с, А, не более	0,3	
2.4	Коммутируемый постоянный ток (действие на замыкание), А, не более	8	
2.5	Коммутируемый переменный ток (действие замыкание/размыкание), А, не более	8	
2.6	Электрический ресурс на переменном токе при резистивной нагрузке 8 А, 250 В, коммутаций, не менее	25 000	
2.7	Механический ресурс, коммутаций, не менее	10 000 000	

Примечания: (*) – в зависимости от модификации.



ВНИМАНИЕ! Не допускается длительная работа дискретных входов от выпрямленного сглаженного конденсаторами напряжения, действующее значение которого превышает 300 В.

3.3 КОММУНИКАЦИОННЫЕ ИНТЕРФЕЙСЫ

ТАБЛИЦА 3.3

	Порт	Протоколы информационного обмена	Количество, шт
1.1	USB	Modbus-RTU	1
1.2	RS-485	Modbus-RTU ГОСТ Р МЭК-60870-5-101-2006 ГОСТ Р МЭК-60870-5-103-2005	1
1.3	Ethernet	Modbus-TCP ГОСТ Р МЭК-60870-5-104-2004 МЭК 61850 MMS SNTP	1 (опция)

3.4 ОПЕРАТИВНОЕ ПИТАНИЕ

ТАБЛИЦА 3.4

Наименование параметра		Значение	
1.1	Номинальное напряжение оперативного тока, В	220	
1.2	Род тока	постоянный	переменный, выпрямленный
1.3	Рабочий диапазон напряжения, В (*)	85-370	65-265
1.4	Устойчивость к перерывам питания, с, не менее	2	4
1.5	Величина пускового тока, А, не более / постоянная времени затухания, мс, не более	3 / 10	
1.6	Потребление цепей оперативного тока в состоянии покоя/срабатывания, Вт, не более	5 / 7	
1.7	Ток начала работы, при питании от цепей тока (I_a+I_c) (**), А	2	
1.8	Время готовности устройства при питании номинальным напряжением, с, не более	0,3	
1.9	Время готовности устройства/срабатывания модуля дешунтирования(***) при питании от цепей тока, с, не более	$I_a+I_c = 20$ А	0,30/0,35
		$I_a+I_c = 10$ А	0,35/0,40
		$I_a+I_c = 5$ А	0,50/0,55
		$I_a+I_c = 2$ А	0,90/0,95
1.10	Длительность сохранения хода часов при отсутствии оперативного тока, ч	350	

Примечания: (*) – включение индикации дисплея и светодиодов пульта управления выполняется при напряжении питания выше 125 В переменного тока или 171 В постоянного тока.

(**) – алгебраическая сумма действующих значений токов по двум каналам.

(***) – время срабатывания модуля дешунтирования приведено для случая отключения от действия максимальной токовой защиты без выдержки времени при кратности тока 1,2 к уставке.



Защитные аппараты в цепях напряжения питания Атлас-231 следует выбирать с номинальным током не менее 1 А и времятоковой характеристикой теплового расцепителя типа «В».

3.4.1.1 Атлас-231 обеспечивает хранение программной настройки, информации журналов и осциллограмм в течение всего срока службы.

3.4.1.2 Питание по интерфейсу USB предусмотрено для считывания аварийной информации и настройки устройства. Работа алгоритмов и управление реле в этом режиме заблокированы.

3.4.1.3 Устройство не срабатывает ложно и не повреждается:

- при снятии и подаче оперативного питания, а также при перерывах питания любой длительности с последующим восстановлением;
- при подаче напряжения постоянного или выпрямленного тока обратной полярности;
- при замыкании на землю цепей оперативного питания.



При использовании модификаций Атлас-231-220-4ИТ... особое внимание следует уделить проверке ТТ на возможность их применения в цепях релейной защиты с учетом возможного влияния насыщения ТТ на чувствительность токовой защиты и надежность работы электромагнитов отключения в схемах с дешунтированием¹.

3.4.1.4 При использовании модификаций Атлас-231-220-4ИТ... полное сопротивление токового входа зависит от величины входного тока и для определения расчётной нагрузки на

¹РД 153-34.0-35.301-202 «Инструкция по проверке трансформаторов тока, используемых в схемах релейной защиты и измерения», М.А. Шабад «Трансформаторы тока в схемах релейной защиты. Экспериментальная и расчетная проверки».

трансформаторы тока должно быть рассчитано с использованием данных, приведенных на рисунке [3.2 \(А,Б\)](#), по следующей формуле:

$$Z_{\text{вх}} = \frac{S_{\text{вх}}}{I_{\text{вх}}^2} \quad (3.1)$$

где $I_{\text{вх}}$ – действующее значение входного тока, для которого рассчитывается сопротивление, А; $S_{\text{вх}}$ – действующее значение мощности токового входа при токе $I_{\text{вх}}$, полученное по графику, приведенному на рисунке [3.2 \(А,Б\)](#).

Пример рассчитанного сопротивления (для входной мощности токового входа при отсутствии нагрузки на встроенный источник питания дискретных входов, разомкнутых дискретных выходах, несработанном состоянии модуля дешунтирования) приведен на рисунке [3.1](#).

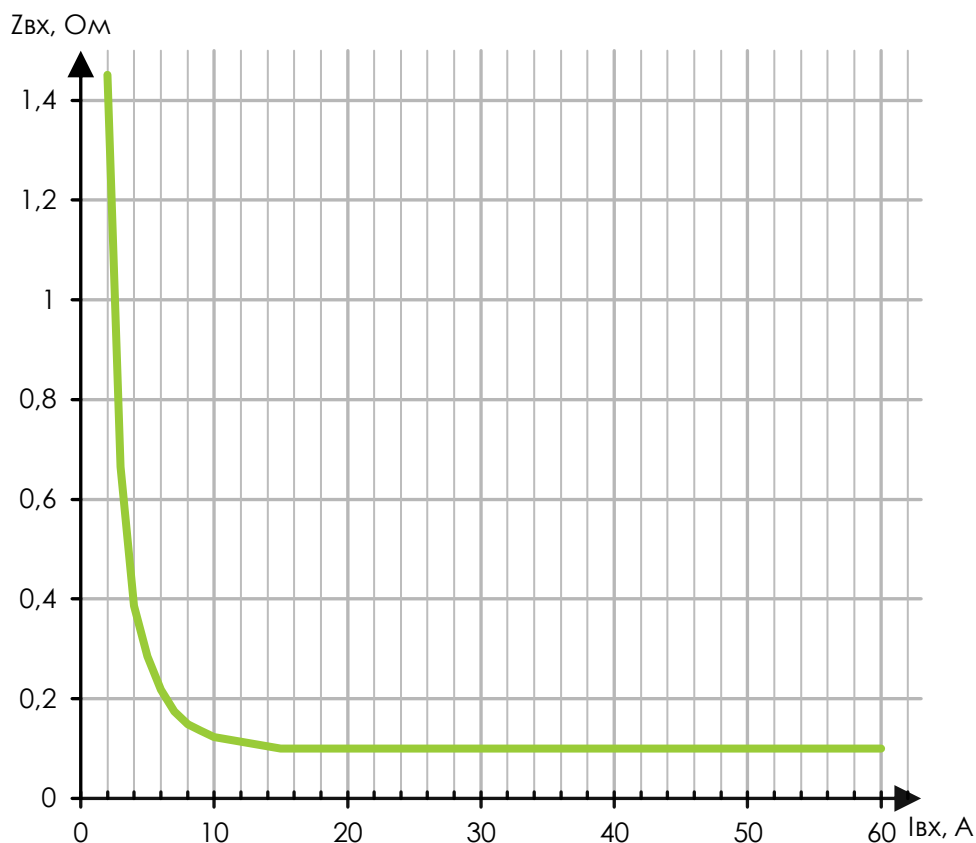


Рисунок 3.1 – Полное сопротивление токового входа блока при отсутствии нагрузки на встроенный источник питания дискретных входов, разомкнутых дискретных выходах, несработанном состоянии модуля дешунтирования

Прибавка потребляемой мощности в случае подключения нагрузки к блоку определяется в соответствии с рисунком [3.2 \(В,Г\)](#). В случае подключения нескольких типов нагрузки (например, дискретный вход и дискретный выход), их прибавки складываются.

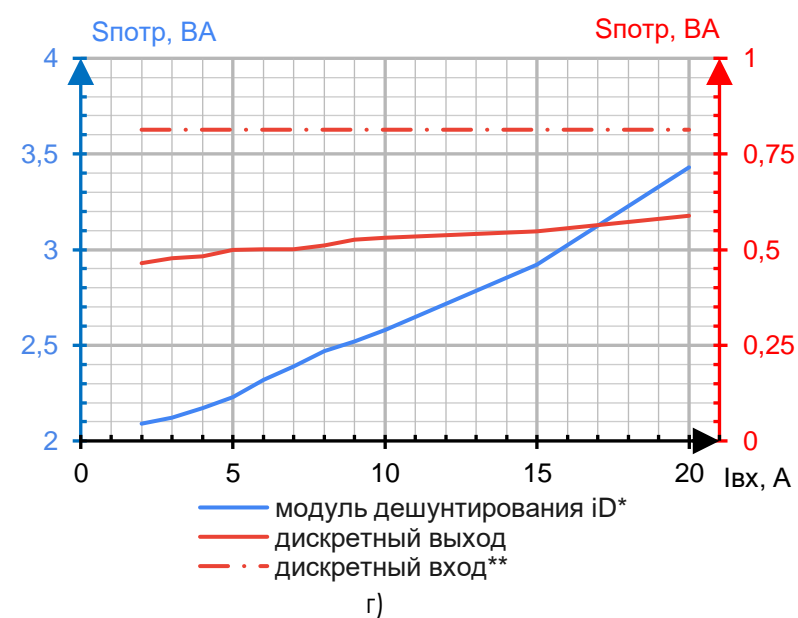
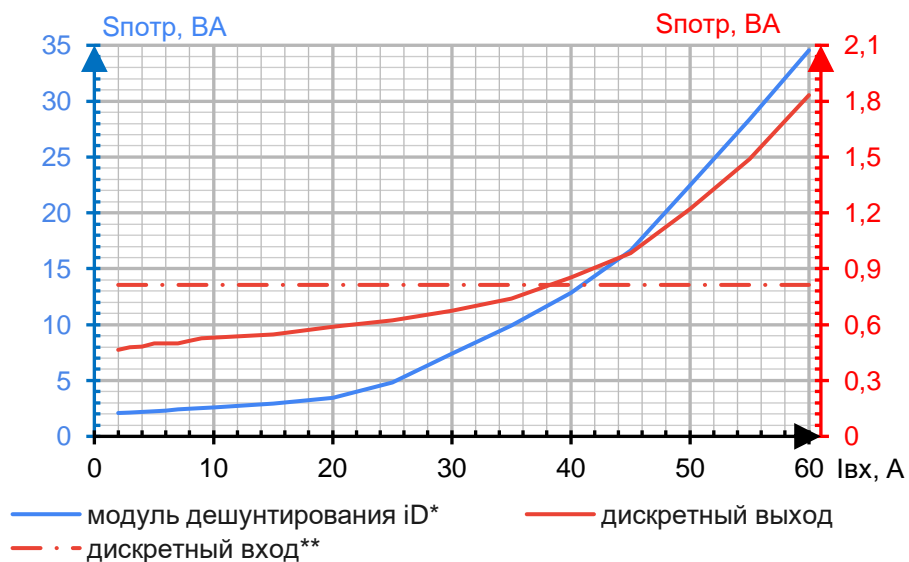
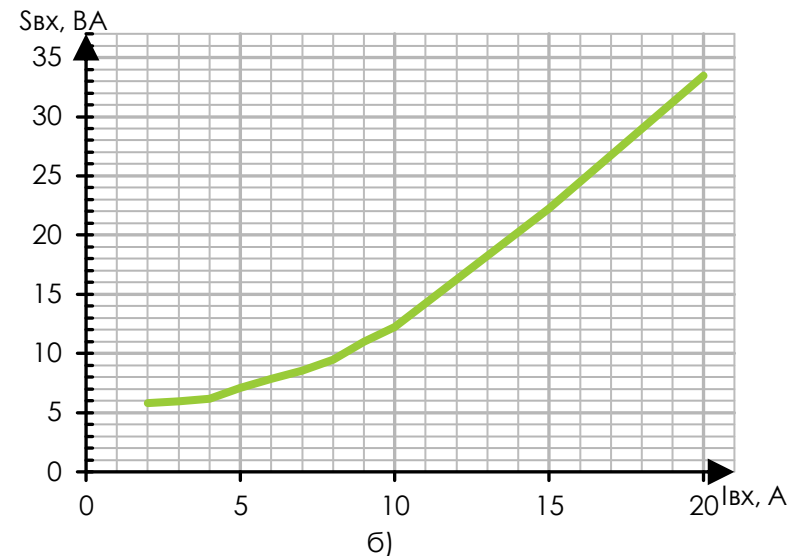
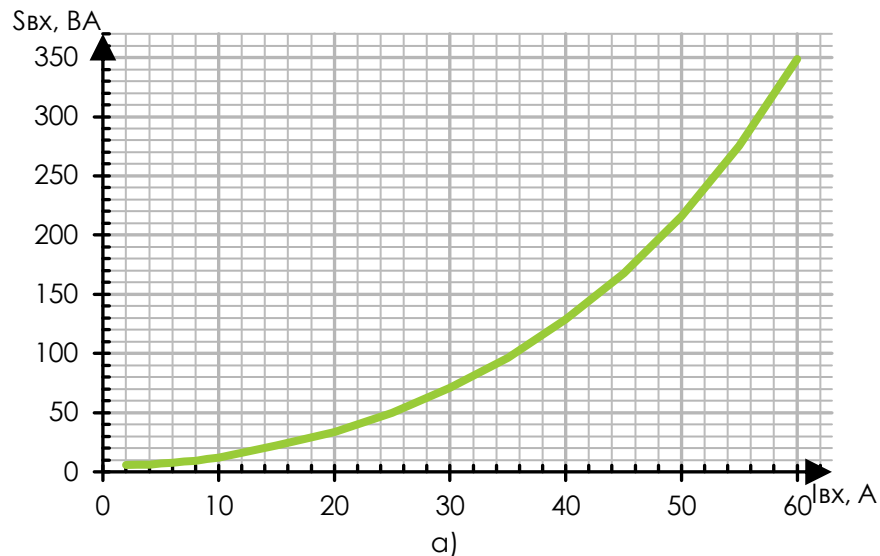


Рисунок 3.2 – Мощность: а), б) – потребляемая устройством при отсутствии нагрузки на встроенный источник питания дискретных входов, разомкнутых дискретных выходов, несработанном состоянии модуля дешунтирования; в), г) – потребляемая различной нагрузкой (модулем дешунтирования*, дискретным выходом, дискретным входом**).

Примечания: (*) – для длительности подачи напряжения на время 150 мс, с возможностью повторной подачи через 350 мс.

(**) – при питании дискретного входа от встроенного источника питания дискретных входов.

3.5 ВСТРОЕННЫЙ ИСТОЧНИК ПИТАНИЯ ДИСКРЕТНЫХ ВХОДОВ

3.5.1.1 Устройство содержит встроенный источник постоянного напряжения с номинальным значением 220 В и ёмкостным накопителем энергии (клеммы **X11:6/X11:7**) для организации шинок питания дискретных входов на объектах с негарантированным питанием.



ВНИМАНИЕ! Источник питания дискретных входов интегрирован в устройства начиная с серийного номера 401. Запрещено использовать клеммы X11:6/X11:7 источника на устройствах с младшими серийными номерами.

3.5.1.2 Разрешается параллельная работа встроенных источников питания дискретных входов нескольких Атлас-231 при выполнении условий:



- оперативное питание всех Атлас-231 организовано от одной фазы источника питания с соблюдением полярности;
- во всех режимах работы мощность нагрузки, приходящаяся на один источник питания, не превышает 15 Вт;
- нагрузкой не являются электромагниты включения/отключения выключателя.

3.5.1.3 Характеристики источника питания дискретных входов приведены в таблице **3.5**.

ТАБЛИЦА 3.5				
Диапазон входного напряжения питания для надежного срабатывания дискретных входов, В	Постоянное		Переменное/выпрямленное	
	180 - 370		140 - 265	
Диапазон выходного постоянного напряжения, В	170 - 230			
Минимальный входной ток ($I_a + I_c$) при питании от цепей тока для надежного срабатывания дискретных входов, А	5			
Задержка срабатывания дискретных входов при питании от цепей тока от момента старта Атлас-231	Количество запрашиваемых входов, шт	Задержка срабатывания, мс, не более (в зависимости от величины тока ($I_a + I_c$))		
		5 А	7,5 А	≥10 А
	1	40	20	Без задержки
	5	50	40	
	8	50	40	
15	90	40		
Устойчивость к перерывам питания, при питании номинальным напряжением	Количество запрашиваемых входов		Длительность работы дискретных входов при перерыве питания, с, не менее	
	шт.	Вт		
	1	0,77	1,8	
	5	3,8	1,4	
	8	6,1	1,2	
15	11,5	0,9		
Длительно допустимая выходная мощность, Вт	15			

3.6 КАНАЛ ПОДКЛЮЧЕНИЯ МОДУЛЯ ДЕШУНТИРОВАНИЯ

3.6.1.1 Атлас-231 поддерживает подключение внешнего модуля дешунтирования типа **iD**.



Канал подключения совместим ТОЛЬКО с модулем дешунтирования типа iD (ПРИЛОЖЕНИЕ В).

3.6.1.2 Управление модулем выполняется путем подачи напряжения на клеммы **X11:1/X11:2**, к которым подключен модуль, в результате чего обеспечивается переключение выходных контактов модуля и дешунтирование электромагнитов отключения выключателя. Длительность подачи напряжения ограничена временем 150 мс, повторная подача возможна через 350 мс.

3.6.1.3 Логика управления модулем описана в [5.3.24.7](#), описание и схема подключения модуля приведены в приложении [В](#).

3.7 ФИЗИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

ТАБЛИЦА 3.6

	Наименование параметра	Значение
1. Конструктивное исполнение		
1.1	Габаритные размеры, мм, ШxВxГ	114 x 266 x 125
1.2	Масса, кг, не более	3
1.3	Степень защиты корпуса по ГОСТ 14254-2015, не ниже	IP40
1.4	Степень защиты соединителей по ГОСТ 14254-2015, не ниже	IP20
1.5	Степень защиты лицевой панели по ГОСТ 14254-2015, не ниже	IP54
2. Климатические условия		
2.1	Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ 3.1
2.2	Диапазон рабочих температур, °С	минус 40 ÷ плюс 55
2.3	Влажность при +25°С, %, не более	98
2.4	Атмосферное давление, мм рт. ст.	550 ÷ 800
2.5	Высота установки над уровнем моря, м, не более	2000
3. Механические факторы		
3.1	Стойкость к механическим воздействиям по ГОСТ 17516.1	M43
3.2	Сейсмостойкость по ГОСТ 17516.1-90.10	до 9 баллов по MSK-64, при уровне установки над нулевой отметкой на высоте до 10 м
3.3	НП-031-01	II категория
4. Электрическая прочность		
4.1	Сопrotивление изоляции при нормальных климатических условиях, не менее	100 МОм при 2500 В
4.2	Сопrotивление изоляции при повышенной влажности (98%, при температуре окружающего воздуха от -25 до 10°С), не менее	1 МОм
4.3	Испытательное переменное напряжение	2 кВ; 50 Гц; 1 мин
4.4	Испытательное импульсное напряжение	5 кВ; 1,2/50 мкс; 5 с
5. Срок службы и хранения		
5.1	Срок хранения в заводской упаковке, месяцев, не более	12
5.2	Средний срок службы, лет	25
5.3	Средняя наработка на отказ, час	125 000

3.8 ЭЛЕКТРОМАГНИТНАЯ СОВМЕСТИМОСТЬ



Атлас-231 соответствует критерию качества функционирования А и IV группе исполнения по устойчивости к помехам по ГОСТ 32137-2013 «Совместимость технических средств электромагнитная. Технические средства для атомных станций».

Данный стандарт является сводным стандартом и описывает требования к техническим средствам на устойчивость ко всем видам помех. Требования к устройствам IV группы исполнения из ГОСТ 32137-2013 приведены в таблице 3.7.

ТАБЛИЦА 3.7

СТАНДАРТ	НАЗВАНИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	Степень жесткости	В именованных единицах
ГОСТ Р 51317.4.5-99	Микросекундные импульсные помехи большой энергии	3/4	2 кВ провод-провод 4 кВ провод-земля
ГОСТ 30804.4.11-2013	Динамические изменения напряжения электропитания	4	прерывание напряжения 2 секунды
ГОСТ 30804.4.4-2013	Наносекундные импульсные помехи	3	2 кВ – порты питания 2 кВ – порты связи, ввода-вывода
ГОСТ 30804.4.2-2013	Электростатические разряды	4	8 кВ – контактный разряд 15 кВ – воздушный разряд
ГОСТ Р 30804.4.3-2013	Радиочастотное электромагнитное поле	4	30 В/м
ГОСТ Р 50648-94	Магнитное поле промышленной частоты	5	100 А/м
ГОСТ Р 50649-94	Импульсное магнитное поле	5	1000 А/м
ГОСТ Р 51317.4.6-99	Кондуктивные помехи, наведенные радиочастотными электромагнитными полями	3	10 В
ГОСТ 30804.4.12-2002	Колебательные затухающие помехи	3	2 кВ провод-провод 2 кВ провод-земля
ГОСТ Р 51317.4.14-2000	Колебания напряжения электропитания	Спец.	±20%
ГОСТ Р 51317.4.16-2000	Кондуктивные помехи в полосе частот от 0 до 150 кГц	4	100 В
ГОСТ Р 51317.4.28-2000	Изменения частоты питающего напряжения	3	±15%
ГОСТ Р 50652-94	Затухающее колебательное магнитное поле	5	100 А/м

4 КОНСТРУКЦИЯ

4.1 КОНСТРУКЦИЯ И ВНЕШНИЙ ВИД

4.1.1.1 Устройство выполнено в виде моноблока с лицевой панелью (рисунок [4.1](#)). Перечень элементов лицевой панели и порядок работы с человеко-машинным интерфейсом приведены в разделе описания пульта управления (п. [6.8](#)).

4.1.1.2 Крепление блока может быть осуществлено в вырез на любой поверхности. Рекомендуется установка на двери ячейки КРУ. Для крепления с тыльной стороны лицевой панели предусмотрены четыре шпильки под гайку М4 (крепежный комплект входит в комплект поставки). Установочные размеры приведены на рисунке [А.2](#).



Рисунок 4.1 – Внешний вид устройства Атлас-231

4.1.1.3 На рисунке 4.2 приведен внешний вид задней панели устройства в модификации Атлас-231-220-4IT-4U-IO-RS-0-0.

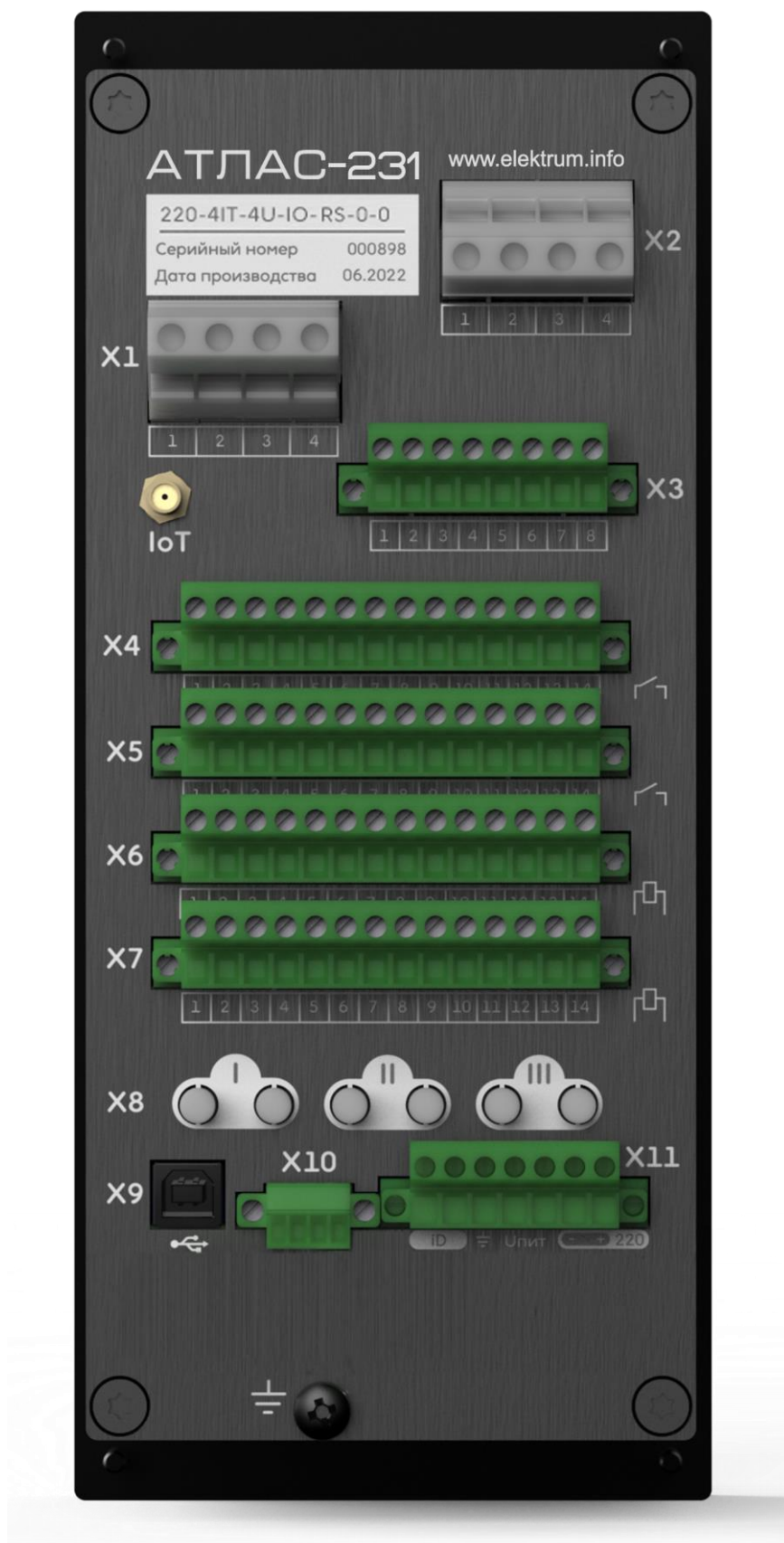


Рисунок 4.2 – Задняя панель устройства Атлас-231

4.2 МАРКИРОВКА И ПЛОМБИРОВАНИЕ

4.2.1.1 На задней части корпуса указаны:

- модификация устройства;
- заводской номер;
- дата производства;
- маркировка разъемов.

4.2.1.2 На лицевой части указаны:

- назначения органов управления и индикации;
- контактные данные компании производителя;
- товарный знак предприятия-изготовителя.

4.2.1.3 Транспортная маркировка тары - по ГОСТ 14192-96, в том числе на упаковку нанесены изображения манипуляционных знаков: «Хрупкое. Осторожно», «Беречь от влаги», «Верх».

4.2.1.4 Пломбирование устройства производится специальной этикеткой, разрушающейся при вскрытии устройства, расположенной на крышке устройства.

5 ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

5.1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

5.1.1 ПЕРЕЧЕНЬ ФУНКЦИЙ

5.1.1.1 Перечень доступных для использования функциональных возможностей Атлас-231 зависит от аппаратной модификации (п. 1) и приведен в таблице 5.1.

ТАБЛИЦА 5.1

№	Группа функций	Обозначение функции	Название функции	Доступно в модификациях (п. 1)
Релейная защита и автоматика				
1	Контроль электрических параметров	КЭП	Контроль электрических параметров	Все
3	Токовые защиты	ТО	Токовая отсечка	Б = 4I, 4IT
4		МТЗ 1	Максимальная токовая защита 1	
5		МТЗ 2	Максимальная токовая защита 2	
6		ЗП	Защита от перегрузки	
7		ЛЗШ	Логическая защита шин	
8		ЗОФ	Защита от обрыва фазы и несимметрии нагрузки	
9		ОЗЗ и ТЗНП	Защита от однофазных замыканий на землю и токовая защита нулевой последовательности	
10	Защита от дуговых замыканий	Датчики ЗДЗ	Встроенные волоконно-оптические датчики ЗДЗ	Е = Arc
11		ЗДЗ	Защита от дуговых замыканий	Все
13	Защиты по напряжению	ЗМН	Защита минимального напряжения	В = 4U
14		ЗПН	Защита от повышения напряжения	
15		ЗПП	Защита от потери питания	
16	Внешние защиты и УРОВ	SF6	Защита элегазового оборудования	Б = 4I, 4IT
17		УРОВ	Устройство резервирования при отказе выключателя	
19	Частотная автоматика	АЧР	Автоматическая частотная разгрузка	Все
20		ЧАПВ	Частотное автоматическое повторное включение	

21		АРСН	Автоматическая разгрузка по снижению напряжения	В = 4U
22		АПВН	Автоматическое повторное включение по напряжению	
23		АОПЧ и ЧДА	Автоматика ограничения повышения частоты и частотная делительная автоматика	
25	Автоматическое включение резерва и ВНР	АВР	Автоматическое включение резерва	В = 4U
26		ВНР	Восстановление нормального режима после АВР	
27	Автоматическое включение резерва для пунктов секционирования	АВР ПС	Автоматическое включение резерва для пунктов секционирования	
28	Автоматика управления выключателем	ОУ	Режимы оперативного управления	Все
29		ВКЛ	Включение выключателя	
30		ОТКЛ	Отключение выключателя	
31		НС	Определение аварийного отключения	
32		Подготовка АПВ	Подготовка АПВ	
33		АПВ	Автоматическое повторное включение	
35	Диагностика	КЦУ	Диагностика выключателя и контроль цепей управления	В = 4U
36		КЦН	Контроль цепей напряжения	
45	Специальные защиты двигателя	ЗЗП, ЗБР	Защита от затянутого пуска и блокировки ротора	Б = 4I, 4IT
46		ТМ	Тепловая модель	
47		Мин ТЗ	Минимальная токовая защита	
48		ЗАР	Защита от асинхронных режимов	
49		ОКП	Ограничение количества пусков	
Дополнительные функции				
39	Смена программ уставок	-	Четыре программы уставок	Все
40	Сигнализация	-	Аварийная сигнализация	
41			Предупредительная сигнализация	
42			Пользовательская сигнализация	
43			Съем сигнализации	
44	Защита от перегрева	Перегрев	Защита от перегрева с датчиками Мелисса	Ж=IOT
51	Гибкая логика	Гибкая логика	Гибкая логика	Все

52	Остаточный ресурс выключателя	Ресурс Q	Учет остаточного ресурса выключателя	Б = 4I, 4IT
53	Определение места повреждения	ОМП	Определение места повреждения	Б = 4I, 4IT И В = 4U
54	Технический учет электроэнергии	Техучет	Технический учет электроэнергии	
Регистратор				
-	Регистратор событий и аварий	-	Журнал событий	Все
-		-	Журнал аварийных отключений	
-		-	Осциллограф	
-		-	Журнал изменения уставок	
-		-	Системный журнал	
-		-	Журнал съема сигнализации	
-		-	Статистическая информация	
Системные функции				
-	Часы реального времени	-	Часы реального времени	Все
-	Самодиагностика	-	Самодиагностика	

5.2 ЦИФРОВАЯ ОБРАБОТКА СИГНАЛОВ

5.2.1 ПЕРЕЧЕНЬ ВЫЧИСЛЯЕМЫХ ВЕЛИЧИН

5.2.1.1 В зависимости от аппаратной конфигурации и настроек Атлас-231 осуществляет измерение и вычисление величин, приведенных в таблице [5.2](#).

ТАБЛИЦА 5.2

Обозначение	Описание	Единицы измерения	Расчёт	Доступно в модификациях (п.1) (при наличии функции)
Ia	Действующее значения тока фазы А	А	-	Б = 4I, 4IT
Ib	Действующее значение тока фазы В	А	5.2.2.1	
Ib расч	Действующее значение вычисленного тока фазы В	А		
Ic	Действующее значение тока фазы С	А	-	
3I0	Действующее значение измеренного тока нулевой последовательности	А	-	
3I0 расч	Действующее значение вычисленного тока нулевой последовательности	А	-	
Ua	Действующее значения напряжения фазы А	В	-	В = U4 И Схема_TH = 0
Ub	Действующее значения напряжения фазы В	В	-	
Uc	Действующее значения напряжения фазы С	В	-	
Uab	Действующее значение линейного напряжения Uab	В	5.2.2.2	В = U4
Ubc	Действующее значение линейного напряжения Ubc	В		
Uca	Действующее значение линейного напряжения Uca	В		
Uвст	Действующее значение встречного напряжения Uвст	В	-	
3U0 изм	Действующее значение измеренного напряжения нулевой последовательности	В	5.2.2.3	В = U4 И Схема_TH = 1
3U0 расч	Действующее значение вычисленного напряжения нулевой последовательности	В		В = U4 И Схема_TH = 0
U1	Напряжение прямой последовательности	В	-	
U2	Напряжение обратной последовательности	В	-	
dU	Относительная разница напряжений прямой и обратной последовательностей	о.е.	5.2.2.4	В = U4
I1	Ток прямой последовательности	А	-	Б = 4I, 4IT
I2	Ток обратной последовательности	А	-	
I2/I1	Отношение тока обратной последовательности к току прямой последовательности	о.е.	5.2.2.5	

Ia вг	Сумма высших гармоник тока фазы А	А		Б = 4I, 4IT (B_3П = 1)
Ib вг	Сумма высших гармоник тока фазы В	А	5.2.2.6	
Ic вг	Сумма высших гармоник тока фазы С	А		
3I0 вг	Сумма высших гармоник измеренного тока нулевой последовательности	А	5.2.2.7	Б = 4I, 4IT
Ia скз	Истинное среднеквадратичное значение тока фазы А	А	-	Б = 4I, 4IT (B_3П = 1 или B_TM = 1)
Ib скз	Истинное среднеквадратичное значение тока фазы В	А	-	
Ic скз	Истинное среднеквадратичное значение тока фазы С	А	-	
kI2r А	Отношение действующего значения второй гармоники тока фазы А к первой гармонике	о.е.	5.2.2.8	Б = 4I, 4IT (B_MТЗ_1 = 1 или B_MТЗ_2 = 1)
kI2r В	Отношение действующего значения второй гармоники тока фазы В к первой гармонике	о.е.		
kI2r С	Отношение действующего значения второй гармоники тока фазы С к первой гармонике	о.е.		
Ubc∠Ia	Угол между напряжением Ubc и током Ia	градусы	-	Б = 4I, 4IT И B = 4U
Uca∠Ib	Угол между напряжением Uca и током Ib	градусы	-	
Uab∠Ic	Угол между напряжением Uab и током Ic	градусы	-	
3U0∠3I0	Угол между напряжением нулевой последовательности и током нулевой последовательности	градусы	-	
3U0∠3I0 расч	Угол между напряжением нулевой последовательности и расчетным током нулевой последовательности	градусы	-	
U2∠I2	Угол между напряжением обратной последовательности и током обратной последовательности	градусы	-	
P	Активная мощность	Вт	5.2.2.9	
Q	Реактивная мощность	вар		
S	Полная мощность	ВА		
cosφ	Коэффициент мощности	-	-	
f	Частота сети	Гц	5.2.2.10	Б = 4I, 4IT ИЛИ B = 4U
df	Скорость снижения частоты	Гц/с	5.2.2.11	
fвст	Частота встречного напряжения Uвст	Гц	-	
I макс	Максимальное из действующих значений фазных токов	А	-	Б = 4I, 4IT
I мин	Минимальное из действующих значений фазных токов	А	-	
Iскз макс	Максимальное из среднеквадратичных значений фазных токов	А	-	Б = 4I, 4IT (B_3П = 1 или B_TM = 1)
Iвг макс	Максимальная из сумм высших гармоник фазных токов	А	-	Б = 4I, 4IT

Uл макс	Максимальное из действующих значений линейных напряжений	В	-	В = 4U
Uл мин	Минимальное из действующих значений линейных напряжений	В	-	
Uф макс	Максимальное из действующих значений фазных напряжений	В	-	В = 4U И Схема_ТН = 0
Uф мин	Минимальное из действующих значений фазных напряжений	В	-	
Ресурс Q	Остаточный ресурс выключателя	%	5.4.5	Б = 4I, 4IT (В_РесурсQ = 1)
Ком. без тока	Количество коммутаций выключателя без тока	-		
Ком. ном.	Количество коммутаций выключателем рабочих токов	-		
Ком. КЗ	Количество коммутаций выключателем токов КЗ	-		
Ком. сум.	Суммарное количество коммутаций выключателя	-		
Рп	Трехфазная потребленная активная энергия	МВт*ч	5.4.6	Б = 4I, 4IT И В = 4U (В_Техучет = 1)
Qп	Трехфазная потребленная реактивная энергия	Мвар*ч		
Sp	Трехфазная потребленная полная энергия	МВА*ч		
Рг	Трехфазная сгенерированная активная энергия	МВт*ч		
Qг	Трехфазная сгенерированная реактивная энергия	Мвар*ч		
Sp	Трехфазная сгенерированная полная энергия	МВА*ч		
T_1	Температура датчика Мелисса №1	°C	-	Ж=IOT (В_Мелисса = 1)
T_2	Температура датчика Мелисса №2	°C		
T_3	Температура датчика Мелисса №3	°C		
T_4	Температура датчика Мелисса №4	°C		
T_5	Температура датчика Мелисса №5	°C		
T_6	Температура датчика Мелисса №6	°C		
T_7	Температура датчика Мелисса №7	°C		
T_8	Температура датчика Мелисса №8	°C		
T_9	Температура датчика Мелисса №9	°C		
T_10	Температура датчика Мелисса №10	°C		
T_11	Температура датчика Мелисса №11	°C		
T_12	Температура датчика Мелисса №12	°C		
dT_1	Относительный перегрев группы №1	°C	5.2.2.13	
dT_2	Относительный перегрев группы №2	°C		
dT_3	Относительный перегрев группы №3	°C		
dT_4	Относительный перегрев группы №4	°C		
R1	Активное сопротивление прямой последовательности	Ом	5.2.2.14	Б = 4I, 4IT (В_3АР = 1)
X1	Индуктивное сопротивление прямой последовательности	Ом		
Z1	Полное сопротивление прямой последовательности	Ом		

Iэ	Эффективный ток электрического двигателя	А	<u>5.3.30.3</u>	Б = 4I, 4IT (B_TM = 1)
Е	Относительный перегрев электрического двигателя	%	<u>5.3.30.3</u>	
Епуск	Относительный перегрев при пуске	%	<u>5.3.30.4</u>	
ТМ † вкл	Время до включения	с	<u>5.3.30.1</u> 1	
ТМ † откл	Время до отключения	с	<u>5.3.30.1</u> 2	
Нокп	Счётчик количества пусков двигателя	-	-	Б = 4I, 4IT (B_ОКП = 1)
Нокп гор	Счётчик количества пусков двигателя из горячего состояния	-		
Нокп хол	Счётчик количества пусков двигателя из холодного состояния	-		

5.2.2 ОСОБЕННОСТИ РАСЧЕТА ВЫЧИСЛЯЕМЫХ ВЕЛИЧИН

5.2.2.1 В зависимости от схемы подключения ТТ, в качестве тока **Ib** фазы В устройство использует:

- измеренное значение тока в случае трехтрансформаторной схемы («Схема_ТТ» = 0);
- вычисленное из мгновенных значений токов фаз А и С значение тока в случае двухтрансформаторной схемы («Схема_ТТ» = 1).

5.2.2.2 Порядок расчета действующих значений линейных напряжений определяется уставкой «Схема_ТН».

При «Схема_ТН» = 0 вычисление действующих значений напряжений выполняется на основе значений фазных напряжений.

При «Схема_ТН» = 1 для вычисления действующих значений линейных напряжений используются данные с каналов измерений.

Вычисление линейного напряжения **Uca** всегда выполняется на основе линейных напряжений **Uab** и **Ubc**.

5.2.2.3 Порядок расчета действующего значения напряжения нулевой последовательности определяется уставкой «Схема_ТН».

При «Схема_ТН» = 0 вычисление выполняется на основе значений фазных напряжений.

При «Схема_ТН» = 1 для вычисления действующего значения используются данные с канала измерения.

5.2.2.4 Вычисление относительной разницы между напряжением прямой и обратной последовательностями выполняется по формуле:

$$dU = \frac{|U1 - U2|}{\max(U1, U2)} \quad (5.1)$$

где **U2** – действующее значение напряжения обратной последовательности, В;

U1 – действующее значение напряжения прямой последовательности, В.

5.2.2.5 Вычисление отношения тока обратной последовательности к току прямой последовательности выполняется по формуле:

$$I2/I1 = \frac{I2}{I1} \quad (5.2)$$

где **I2** – действующее значение тока обратной последовательности, А;

I1 – действующее значение тока прямой последовательности, А.

Значение **I2/I1** приравнивается к 0 в следующих случаях:

- значение **I2** менее нижней границы диапазона измерений каналов фазных токов;
- все три действующих значения I_a , I_b , I_c менее нижней границы диапазона измерений каналов фазных токов.

5.2.2.6 Вычисление суммы действующих значений высших гармоник (100 – 650 Гц) фазных токов выполняется по формуле:

$$I_{\text{вГ}} = \sum_{k=2}^{13} I_k \quad (5.3)$$

где **k** – номер гармоники;

I_k – действующее значение тока k-ой гармоники.

5.2.2.7 В качестве суммы высших гармоник тока нулевой последовательности принимается сумма действующих значений нечетных гармоник с 3 по 13 (150 – 650 Гц).

5.2.2.8 Отношение действующего значения второй гармоники тока к первой выполняется по следующей формуле:

$$kI_{2Г} = \frac{I_{Д2}}{I_{Д1}} \quad (5.4)$$

где $I_{Д2}$ – действующее значение второй гармоники тока;

$I_{Д1}$ – действующее значение первой гармоники тока.

5.2.2.9 При вычислении мощностей положительное значение соответствует потребляемой мощности, отрицательное генерируемой.

5.2.2.10 Вычисление частоты производится по каналам измерения напряжения и тока:

- U_a , U_b , U_c при «Схема_ТН» = 0;
- U_{ab} , U_{bc} при «Схема_ТН» = 1;
- I_a , I_b , I_c при «Схема_ТТ» = 0;
- I_a , I_c при «Схема_ТТ» = 1.

Каналы тока имеют приоритет над каналами напряжения при расчёте.

Вычисление частоты по каналу тока выполняется при наличии сигнала с действующим значением не менее 0,2 А.

В противном случае вычисление частоты выполняется по каналу напряжения с действующим значением не менее 20 В.

5.2.2.11 При вычислении скорости изменения частоты положительное значение соответствует снижению частоты, отрицательное – повышению.

5.2.2.12 Устройство может выставлять признак недостоверности расчета частоты («**f недостоверна**»)/«**df недостоверна**») в следующих случаях:

- значения ни по одному из каналов не удовлетворяют расчётным условиям для частоты;
- на текущем программном цикле произошла смена расчётного канала;
- расчётное значение частоты/скорости изменения частоты находится вне рабочего диапазона частоты/скорости изменения частоты блока;

■ выявлена коммутация в сети.



Признаки недостоверности расчёта частоты/скорости изменения частоты управляют сигналом «Блок ПО по f нед»/«Блок ПО по f нед», которые с необходимыми задержками на возврат блокирует работу пусковых органов по частоте/скорости изменения частоты.

5.2.2.13 Относительный перегрев n -ой группы определяется по формуле:

$$dT_n = T_{max_n} - T_{min_n} \quad (5.5)$$

где n – номер группы;

T_{max_n} – максимальная температура датчика в n -ой группе;

T_{min_n} – минимальная температура датчика в n -ой группе;

5.2.2.14 Вычисления активной и реактивной составляющих, полного сопротивления прямой последовательности производятся по формулам:

$$R_1 = \frac{Re(I_1) \cdot Re(U_1) + Im(I_1) \cdot Im(U_1)}{Re(I_1)^2 + Im(I_1)^2} \quad (5.6)$$

$$X_1 = \frac{Re(I_1) \cdot Im(U_1) + Im(I_1) \cdot Re(U_1)}{Re(I_1)^2 + Im(I_1)^2} \quad (5.7)$$

$$Z_1 = \sqrt{R_1^2 + X_1^2} \quad (5.8)$$

где $Re(U_1)$, $Re(I_1)$ – вещественные составляющие прямой последовательности напряжения/тока, В/А;

$Im(U_1)$, $Im(I_1)$ – мнимые составляющие прямой последовательности напряжения/тока, В/А;

R_1 , X_1 , Z_1 – активное, реактивное и полное сопротивление прямой последовательности, соответственно, Ом.

5.3 РЕЛЕЙНАЯ ЗАЩИТА И АВТОМАТИКА

5.3.1 КОНТРОЛЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ

5.3.1.1 Функциональная схема алгоритма КЭП приведена на рисунке [5.1](#).

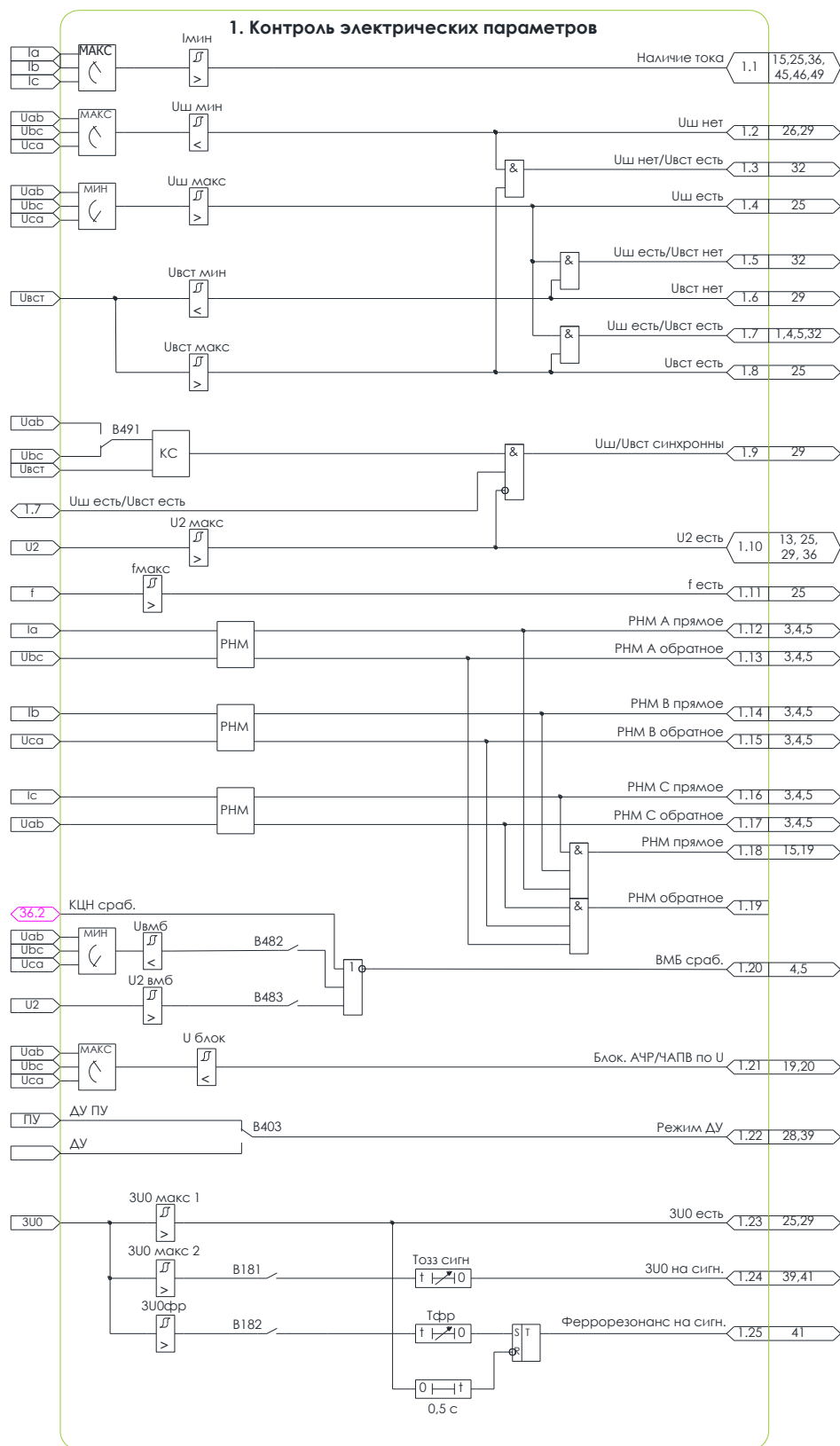


Рисунок 5.1 – Схема №1. Алгоритм КЭП

5.3.1.2 Алгоритм контроля электрических параметров (далее – КЭП) обеспечивает контроль:

- наличия тока через выключатель присоединения с регулируемой уставкой «**Iмин**»;
- отсутствия/наличия напряжения на шинах собственной секции шин с регулируемыми уставками «**Uш мин**» и «**Uш макс**», соответственно;
- отсутствия/наличия встречного напряжения на линии (соседней секции шин) с регулируемыми уставками «**Uвст мин**» и «**Uвст макс**»;
- наличия напряжения обратной последовательности с уставкой «**U2 макс**»;
- частоты сети с регулируемой уставкой «**fмакс**»;
- синхронизма (далее – КС) между напряжением на шинах (U_{ab} или U_{bc}) и встречным напряжением $U_{вст}$ на линии (соседней секции шин) с формированием сигнала «**Uш/Uвст синхронны**» разрешающего включение с КС;
- направления мощности с помощью трех фазных реле направления, включенных по 90-градусной схеме с регулируемой уставкой угла максимальной чувствительности «**Фмч**»;
- аварии в цепях напряжения, снижения напряжения на шинах (уставка «**Uвмб**» и программный ключ «**B482**») и появления напряжения обратной последовательности (уставка «**U2 ввмб**» и программный ключ «**B483**») с формированием сигнала «**ВМБ срб.**», действующего на блокировку токовых защит (пуск по напряжению или вольтметровая блокировка МТЗ);
- снижения напряжения на шинах (уставка «**Uблок**») с формированием сигнала «**Блок. АЧР/ЧАПВ по U**», действующего на блокировку АЧР и ЧАПВ;
- режима дистанционного управления, введенного с ПУ или по команде от дискретного входа (программный ключ «**B403**») с формированием сигнала «**Режим ДУ**», действующего на разрешение ОУ;
- контроль наличия напряжения нулевой последовательности с уставкой «**3U0 макс 1**»;
- сигнализацию появления однофазного замыкания на землю в сети по напряжению нулевой последовательности с уставкой «**3U0 макс 2**»;
- сигнализацию феррорезонанса.

5.3.1.3 Выходные сигналы алгоритма КЭП действуют на пуск и блокировку в алгоритмах защиты и автоматики в соответствии с функциональной схемой, приведенной на рисунке [3.1](#).

5.3.1.4 Сигнал «**Uш/Uвст синхронны**» разрешения включения с контролем синхронизма формируется при наличии напряжения на шинах и встречного напряжения, отсутствии напряжения обратной последовательности на шинах и одновременном выполнении следующих условий (Рисунок [5.2](#), а) для встречного напряжения и напряжения U_{bc} (U_{ab} при введенном программном ключе «**B491**»):

- разность напряжения не превосходит значения уставки «**КC dU**»;
- разность частот напряжений не превосходит значения уставки «**КC df**»;
- разность фаз напряжений не превосходит значения уставки «**КC dФ**».

Для приведения встречного напряжения к напряжению на шинах предусмотрены уставки (Рисунок [5.2](#), б):

- «**КС kUвст**» - коэффициент приведения номинального значения встречного напряжения к номинальному значению напряжения на шинах;
- «**КС Фвст**» - угол приведения встречного напряжения к напряжению на шинах.

В алгоритме КС предусмотрена функция улавливания синхронизма (программный ключ «**B492**»), активируемая автоматически при большой величине скольжения. В случае, если разность частот напряжений превышает величину уставки «**УС df**» сигнал «**Уш/Увст синхронны**» формируется в соответствии с п. [5.3.1.4](#), с учетом собственного времени исполнения команды включения выключателя, задаваемого уставкой «**Тус**», что позволяет сформировать команду включения раньше, чем наступят синхронные условия по разности фаз сравниваемых напряжений.

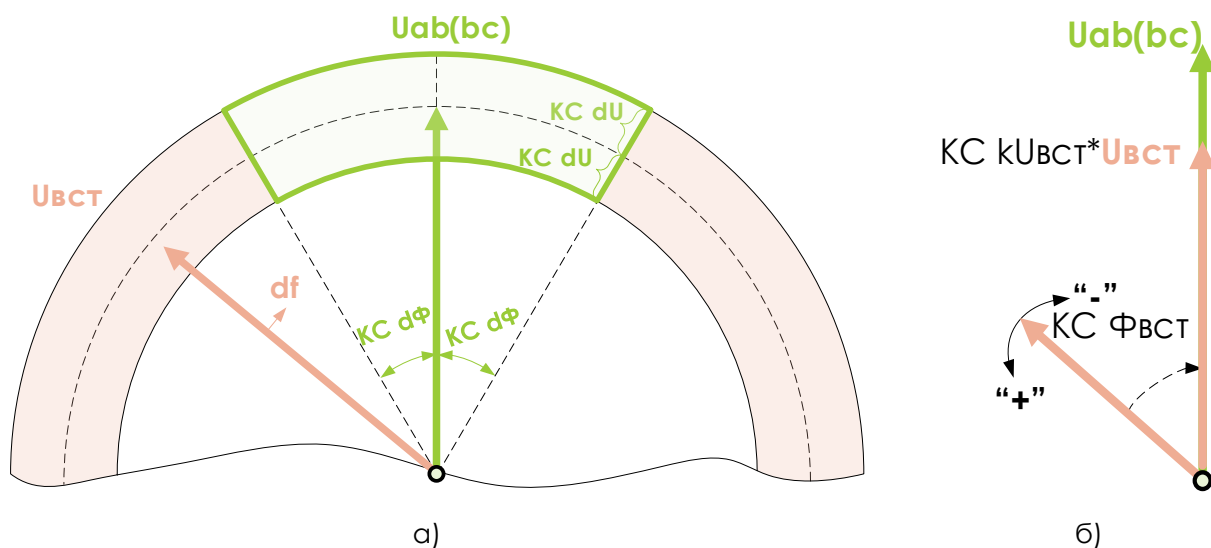


Рисунок 5.2 – Контроль синхронизма: а – логика уставок по амплитуде фазе и частоте; б) логика приведения встречного напряжения к напряжению на шинах.

5.3.1.5 Реле направления мощности (далее – РНМ) фаз А, В и С включены по 90-градусной схеме с регулируемой уставкой угла максимальной чувствительности «**Фмч**» (рисунок [5.3](#)).

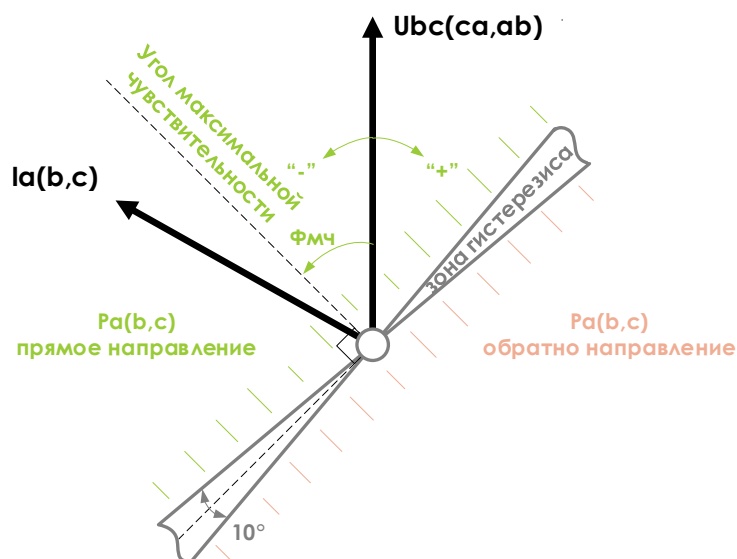


Рисунок 5.3 – Реле направления мощности

Реле формируют достоверный признак прямого или обратного направления мощности при одновременном выполнении следующих условий:

- значение фазного тока, «подводимого» к реле, превосходит уставку тока точной работы РНМ, равную нижней границе диапазона измерения устройства;
- значение линейного напряжения, «подводимого» к реле, превосходит уставку напряжения точной работы РНМ, равную нижней границе диапазона измерения устройства, либо выполняется работа по контуру памяти.

Для работы РНМ при близких коротких замыканиях (далее – КЗ), сопровождающихся снижением напряжения ниже напряжения точной работы, предусмотрена работа по запомненному напряжению (контур памяти).

В случае снижения линейного напряжения ниже напряжения точной работы и готовности контура памяти к РНМ подводится напряжение с фазой режима, предшествующего снижению напряжения. Контур памяти готов к работе при условии наличия напряжения не менее 10 В в течение не менее 60 мс.

Работа по запомненному напряжению выполняется в течение 200 мс, после чего состояние реле направления мощности фиксируется до момента отключения выключателя, определяемого по снижению значения тока ниже уставки тока точной работы РНМ, или момента восстановления напряжения выше значения напряжения точной работы РНМ.

5.3.1.6 Ввод сигнализации появления однофазного замыкания на землю в сети по напряжению нулевой последовательности выполняется программным ключом «**B181**». Сигнализация срабатывает при превышении действующим значением напряжения нулевой последовательности уставки «**ЗУ0 макс 2**» с выдержкой времени «**Тозз сигн**».

5.3.1.7 Ввод функции выявления феррорезонанса выполняется программным ключом «**B182**». При превышении напряжением нулевой последовательности значения уставки «**ЗУ0фр**» происходит срабатывание пускового органа защиты от феррорезонанса. Защита срабатывает с выдержкой времени «**Тфр**» с формированием сигнала «**Феррорезонанс на сигн.**».

Сброс защиты от феррорезонанса происходит через 0,5 с после снижения напряжения нулевой последовательности ниже значения уставки возврата пускового органа «**ЗУ0 макс 1**».

Сигнал «**Феррорезонанс на сигн.**» может быть использован для дешунтирования вторичной обмотки ТНП антирезонансных ТН.

5.3.2 ТОКОВАЯ ОТСЕЧКА

5.3.2.1 Алгоритм токовой отсечки (далее – ТО) включает в себя две ступени, действующие с выдержками времени или без них, с возможностью контроля направления мощности.

5.3.2.2 Функциональная схема алгоритмов ТО приведена на рисунке [5.4](#).

5.3.2.3 Ввод в работу алгоритма ТО выполняется программными ключами «**B101**» для первой и «**B102**» для второй ступени, соответственно.

5.3.2.4 Условием пуска ТО является превышение действующим значением максимального из фазных токов значения уставки «**Itо 1**» для первой и «**Itо 2**» для второй ступени, соответственно. Ступени срабатывают с выдержками времени «**Tто 1**» и «**Tто 2**» (без выдержки времени в случае установки нулевых значений уставок), формируя сигналы «**ТО 1 на откл.**» и «**ТО 2 на откл.**», действующие на отключение выключателя и аварийную сигнализацию. Возврат защиты выполняется при снижении значения максимального из фазных токов ниже значения уставки с учетом коэффициента возврата.

5.3.2.5 Программным ключом «**B107**» может быть введен в действие контроль направления мощности, выполняющий блокировку первой ступени ТО:

- при обратном направлении мощности (от линии к шинам) - по умолчанию;
- при прямом направлении мощности (от шин в линию) - при введенном программном ключе «**B109**».

Ввод контроля направления мощности второй ступени ТО и смена направления блокировки выполняются программными ключами «**B108**» и «**B110**», соответственно.

При обнаружении устройством неисправности цепей напряжения выполняется вывод блокирующих сигналов от реле направления мощности и разрешение работы ТО.



При использовании контроля направления мощности в алгоритме ТО для отстройки от переходных процессов рекомендуется выбирать выдержку времени соответствующей ступени не менее, чем 0,02 с.

5.3.2.6 Для оперативного перевода действия ступеней ТО на сигнал предусмотрены входные логические сигналы «**Перевод ТО 1 на сигн.**» и «**Перевод ТО 2 на сигн.**», действие на отключение при этом блокируется. Возврат действия ступеней ТО на отключение выполняется с регулируемой задержкой на возврат «**Tвозвр. дв.**».

Для постоянного перевода действия ступеней ТО на сигнал предусмотрены программные ключи «**B103**» и «**B104**».

5.3.2.7 Для оперативного вывода ступеней ТО из работы предусмотрены входные логические сигналы «**Вывод ТО 1**» и «**Вывод ТО 2**».



Блокирование ТО по второй гармонике при бросках тока намагничивания силовых трансформаторов может быть выполнено с помощью гибкой логики (п. 5.4.7).

5.3.2.8 Программным ключом «**B1011**» может быть введена работа первой ступени ТО по мгновенным значениям. При работе ТО по мгновенным значениям сигнал срабатывания ПО подхватывается на 20 мс для исключения дребезга.



Работа ТО1 по мгновенным значениям может быть полезна при насыщении трансформаторов тока, и обеспечивает пуск защиты в первую четверть периода на участке точной трансформации.

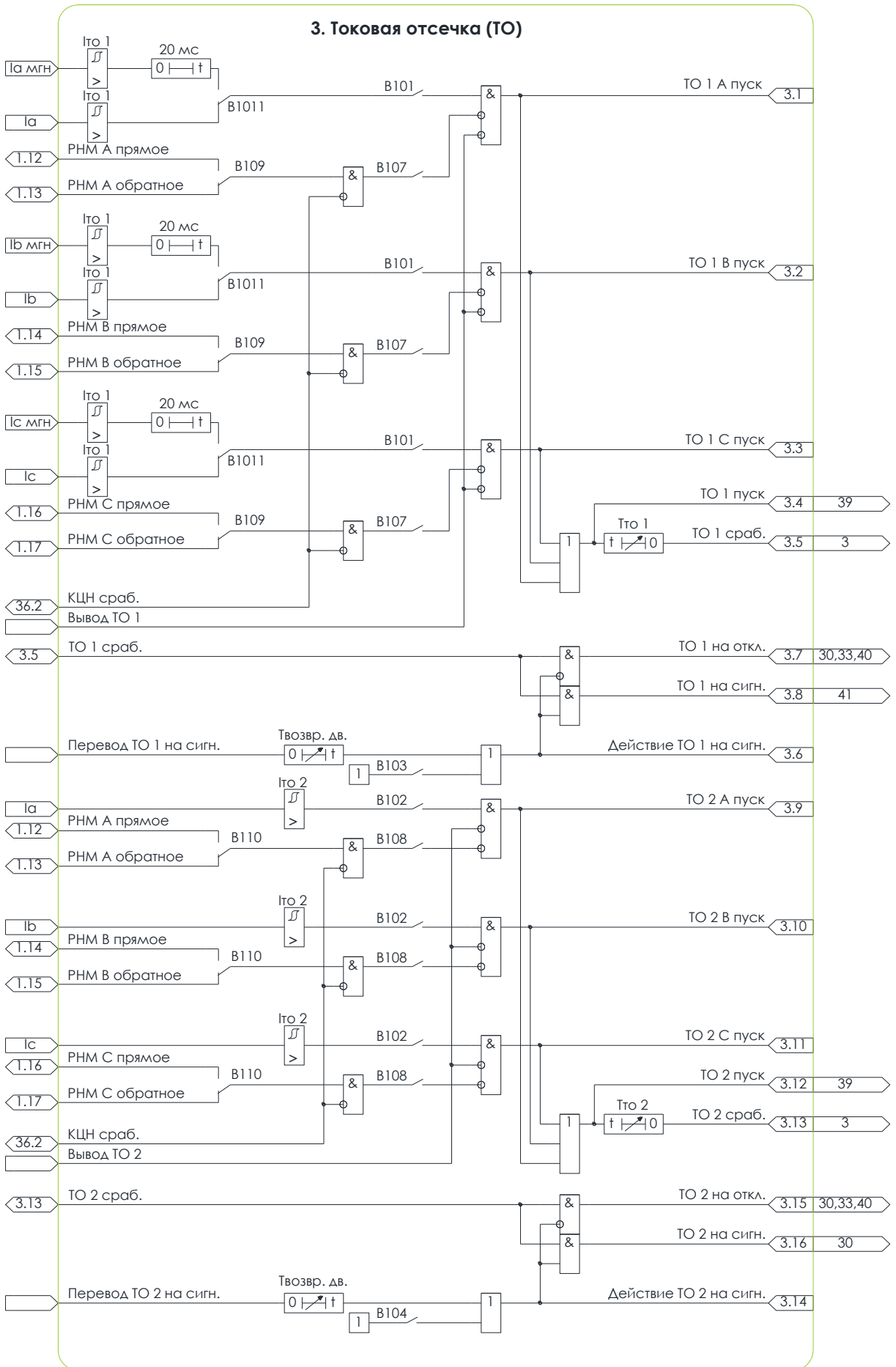


Рисунок 5.4 – Схема №3. Алгоритм ТО

5.3.3 МАКСИМАЛЬНАЯ ТОКОВАЯ ЗАЩИТА

5.3.3.1 Алгоритм максимальной токовой защиты (далее – МТЗ) включает в себя две ступени с независимыми или зависимыми времятоковыми характеристиками (далее – ВТХ), с возможностью контроля направления мощности, пуска по напряжению и блокировки при выявлении броска тока намагничивания силового трансформатора.

5.3.3.2 Функциональная схема алгоритма первой ступени МТЗ приведена на рисунке [5.5](#), второй ступени МТЗ - на рисунке [5.6](#).

5.3.3.3 Ввод в работу первой ступени МТЗ выполняется программным ключом «**B111**», второй ступени - «**B121**».

5.3.3.4 Условием пуска ступеней МТЗ является превышение действующим значением максимального из фазных токов значения уставки «**I_{МТЗ 1}**» для первой ступени и «**I_{МТЗ 2}**» - для второй. По умолчанию ступени срабатывают с независимыми выдержками времени «**T_{МТЗ 1}**» и «**T_{МТЗ 2}**», формируя сигналы «**МТЗ 1 на откл.**» и «**МТЗ 2 на откл.**», действующие на отключение выключателя и аварийную сигнализацию.

Возврат защиты выполняется при снижении значения максимального из фазных токов ниже значения уставки с учетом коэффициента возврата.

5.3.3.5 Программными ключами «**B112**» для первой и «**B122**» для второй ступени могут быть введены в работу зависимые от величины тока выдержки времени. Тип ВТХ определяется уставками «**ВТХ мтз 1**» и «**ВТХ мтз 2**» согласно таблице [5.3](#).

ТАБЛИЦА 5.3

ВТХ МТЗ	Тип	Время срабатывания T, с
0	IEC 60255-151-2014 «Нормально инверсная»	$T = \frac{0,14 \cdot k_{ВТХ}}{I/I_{МТЗ}^{0,02} - 1} + T_{ВТХ}$
1	IEC 60255-151-2014 «Сильно инверсная»	$T = \frac{13,5 \cdot k_{ВТХ}}{I/I_{МТЗ} - 1} + T_{ВТХ}$
2	IEC 60255-151-2014 «Чрезвычайно инверсная»	$T = \frac{80 \cdot k_{ВТХ}}{I/I_{МТЗ}^2 - 1} + T_{ВТХ}$
3	Аналог реле РТВ-1 «Крутая»	$T = \frac{1}{30 \cdot (I/I_{МТЗ} - 1)^3} + T_{ВТХ}$
4	Аналог реле РТ-80 «Пологая»	$T = \frac{1}{20 \cdot ((I/I_{МТЗ} - 1)/6)^{1,8}} + T_{ВТХ}$
5	RI	$T = \frac{k_{ВТХ}}{0,339 - 0,236 \cdot \frac{I_{МТЗ}}{I}} + T_{ВТХ}$

Примечания: $k_{ВТХ}$, $I_{МТЗ}$, $T_{ВТХ}$ – уставки первой/второй ступени МТЗ.

При вводе в работу ВТХ пуск соответствующей ступени МТЗ выполняется при превышении действующим значением максимального из фазных токов значения уставки соответствующей ступени МТЗ, умноженного на 1,1.

Минимальное время ВТХ ограничено на уровне выдержки, соответствующей 20-кратному превышению тока над величиной уставки срабатывания $I_{МТЗ 1}(I_{МТЗ 2})$.

Уставка $T_{ВТХ}$ не описана в стандарте IEC 60255-151-2014 и по умолчанию равна нулю. Её можно использовать для гарантированного согласования защит при больших токах срабатывания.

5.3.3.6 Программным ключом «**B114**» для первой ступени и «**B124**» для второй ступени МТЗ может быть введен пуск по напряжению (вольтметровая блокировка) по сигналу «**ВМБ сраб.**»,

формирующемуся в алгоритме КЭП (п. [5.3.1](#)).

Для выполнения вольтметровой блокировки обеих ступеней по сигналу от внешнего устройства предусмотрен логический входной сигнал «**ВМБ внеш.**».

5.3.3.7 Программным ключом «**B117**» может быть введен в действие контроль направления мощности, выполняющий блокировку первой ступени МТЗ:

- при обратном направлении мощности (от линии к шинам) - по умолчанию;
- при прямом направлении мощности (от шин в линию) - при введенном программном ключе «**B1171**».

Ввод контроля направления мощности второй ступени МТЗ и смена направления блокировки выполняются программными ключами «**B127**» и «**B1271**», соответственно.

При обнаружении устройством неисправности цепей напряжения выполняется вывод блокирующих сигналов от реле направления мощности и разрешение работы МТЗ.

5.3.3.8 Программным ключом «**B118**» для первой ступени и «**B128**» для второй ступени МТЗ может быть введено заграбление уставок срабатывания при включении выключателя, вводимое на время, задаваемое уставками «**Тмтз 1 гр**» и «**Тмтз 2 гр**».

5.3.3.9 Для ускоренной ликвидации КЗ при подаче напряжения на поврежденный элемент энергосистемы предусмотрено ускорение действия защиты, вводимое программными ключами «**B116**» и «**B126**» для первой и второй ступеней МТЗ, соответственно. Ускоренное отключение осуществляется с выдержками времени «**Тумтз 1**» и «**Тумтз 2**», если пуск соответствующей ступени МТЗ произошел в течение одной секунды после включения выключателя и исчезновения сигнала на логическом входе «**РПО**». Программным ключом «**B1161**» для первой и «**B1261**» второй ступени может быть введен контроль наличия напряжения до выключателя, блокирующий ускорение, если подключаемый элемент энергосистемы уже находится под напряжением. Ускорение действия МТЗ также выполняется при наличии сигнала на логическом входе «**Уск. МТЗ 1**» и/или «**Уск. МТЗ 2**».

5.3.3.10 Предусмотрено блокирование МТЗ по второй гармонике при бросках тока намагничивания силовых трансформаторов, вводимое программными ключами «**B119**» и «**B129**» для первой и второй ступеней МТЗ соответственно. Ввод перекрестного блокирования выполняется программным ключом «**B1191**» («**B1291**» для второй ступени).

5.3.3.11 При введенном программном ключе «**B115**» («**B125**») работа МТЗ разрешена только в течение 1 с после включения выключателя и исчезновения сигнала на логическом входе «**РПО**».

5.3.3.12 Для оперативного перевода действия ступеней МТЗ на сигнал предусмотрены входные логические сигналы «**Перевод МТЗ 1 на сигн.**» и «**Перевод МТЗ 2 на сигн.**», действие на отключение при этом блокируется. Возврат действия ступеней МТЗ на отключение выполняется с регулируемой задержкой на возврат «**Твозвр. дв**». Для постоянного перевода действия ступеней МТЗ на сигнал предусмотрены программные ключи «**B113**» и «**B114**».

5.3.3.13 Для оперативного вывода ступеней МТЗ из работы предусмотрены входные логические сигналы «**Вывод МТЗ 1**» и «**Вывод МТЗ 2**».

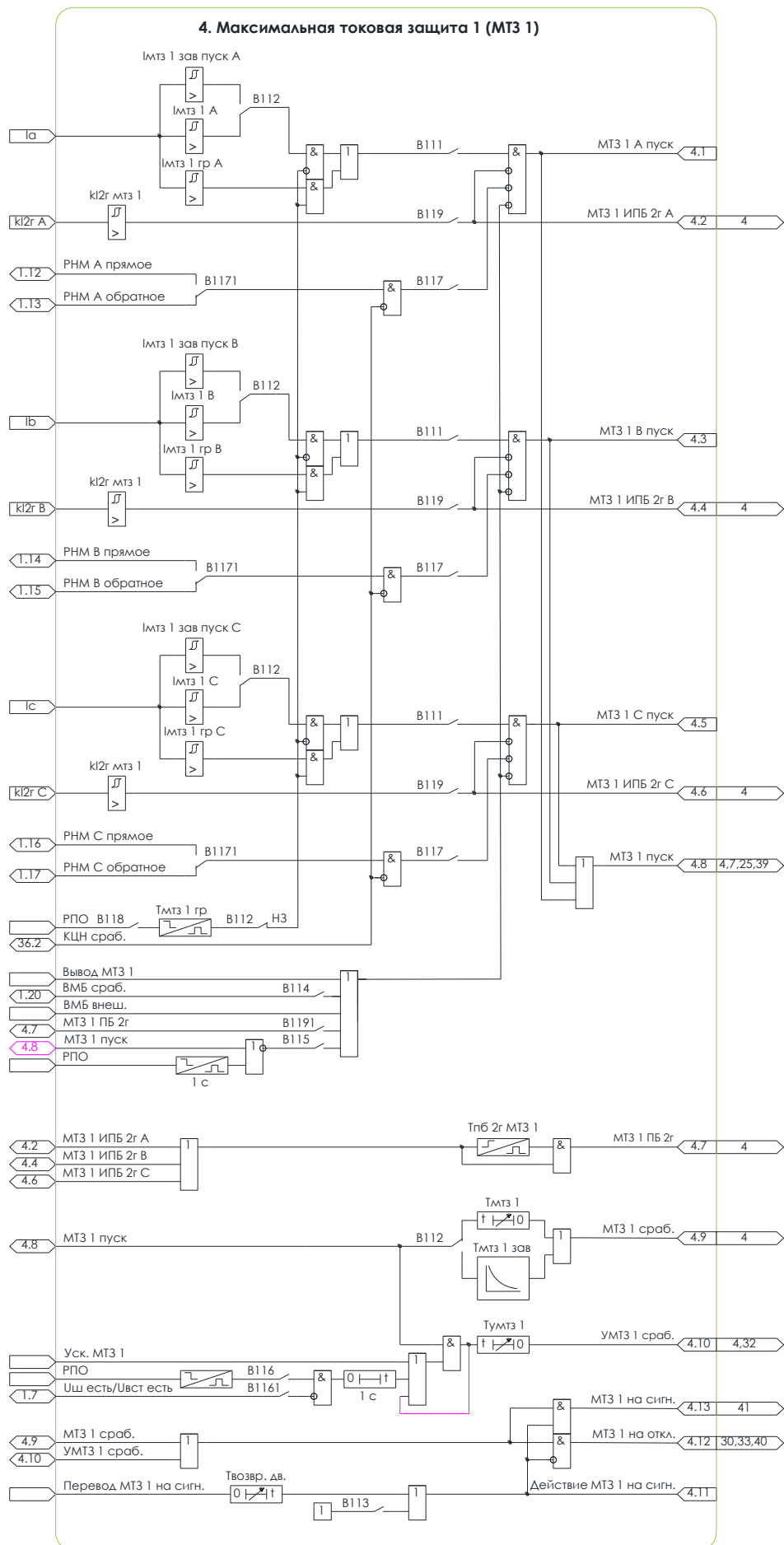


Рисунок 5.5 – Схема №4. Алгоритм МТЗ 1

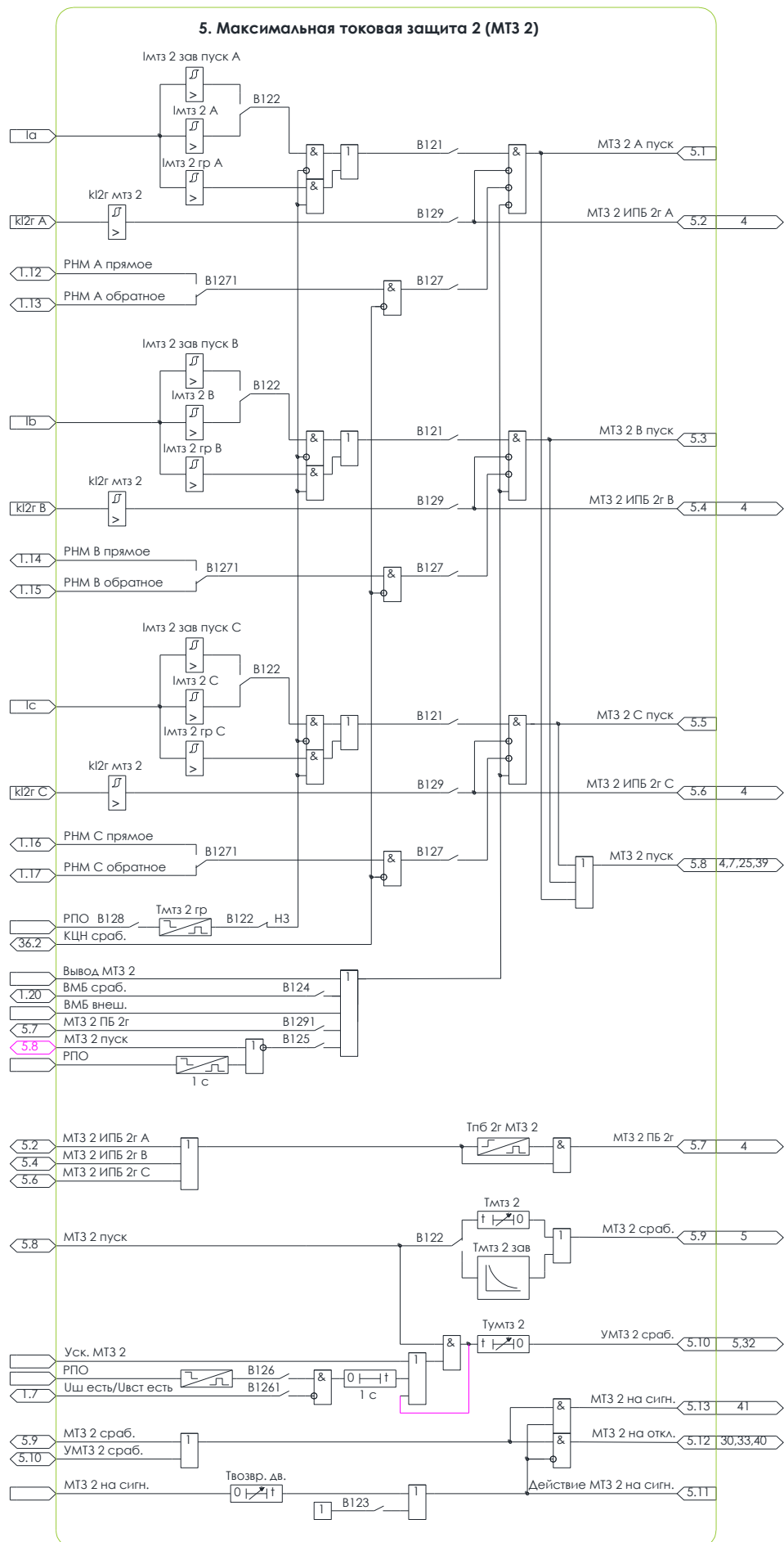


Рисунок 5.6 – Схема №5. Алгоритм МТЗ 2

5.3.4 ЗАЩИТА ОТ ПЕРЕГРУЗКИ

5.3.4.1 Функциональная схема алгоритма защиты от перегрузки (далее – ЗП) приведена на рисунке [5.7](#).

5.3.4.2 Алгоритмы ЗП имеет две ступени.

5.3.4.3 Ввод в работу первой ступени выполняется программным ключом «**B131**».

5.3.4.4 Условием пуска первой ступени является превышение среднеквадратическим значением максимального из фазных токов значения уставки «**I_{зп 1}**». По умолчанию защита срабатывает с независимой выдержкой времени «**T_{зп 1}**» на формирование предупредительной сигнализации.

Возврат защиты выполняется при снижении значения тока ниже значения уставки с учетом коэффициента возврата.

5.3.4.5 Программным ключом «**B135**» для первой ступени может быть введена в работу зависимая от величины тока выдержка времени. Тип ВТХ определяется уставкой «**ВТХ зп**» согласно таблице [5.3](#).

5.3.4.6 Программным ключом «**B132**» может быть введено действие первой ступени ЗП на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации с выдержкой времени «**T_{зп 1 откл}**» после срабатывания предупредительной сигнализации.

5.3.4.7 Первая ступень алгоритма ЗП содержит две очереди разгрузки, предназначенные для отключения ряда потребителей и снижения величины тока нагрузки до допустимых значений.

5.3.4.8 Первая и вторая ступени разгрузки могут быть введены в работу программными ключами «**B133**» и «**B134**» и действуют с выдержками времени «**T_{разгр 1}**» и «**T_{разгр 2}**» после срабатывания предупредительной сигнализации.

5.3.4.9 Ввод в работу второй ступени выполняется программным ключом «**B136**».

5.3.4.10 Условием пуска второй ступени является превышение выбранной контролируемой величиной значения уставки «**I_{зп 2}**». Защита срабатывает с независимой выдержкой времени «**T_{зп 2}**» на формирование предупредительной сигнализации.

Возврат защиты выполняется при снижении значения тока ниже значения уставки с учетом коэффициента возврата.

5.3.4.11 Выбор контролируемой величины для второй ступени ЗП выполняется с помощью уставки «**B137**»:

- 0 – максимальное из действующих значений основной гармоники фазных токов (значение по умолчанию);
- 1 – максимальное из среднеквадратичных значений фазных токов;
- 2 – максимальная из сумм действующих значений высших гармоник (со 2-й по 13-ю) фазных токов.

5.3.4.12 Программным ключом «**B138**» может быть введено действие второй ступени ЗП на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации с выдержкой времени «**T_{зп 2 откл}**» после срабатывания предупредительной сигнализации.

Для оперативного вывода ступеней ЗП из работы предусмотрены входные логические сигналы «**Вывод ЗП 1**» и «**Вывод ЗП 2**».

6. Защита от перегрузки (ЗП)

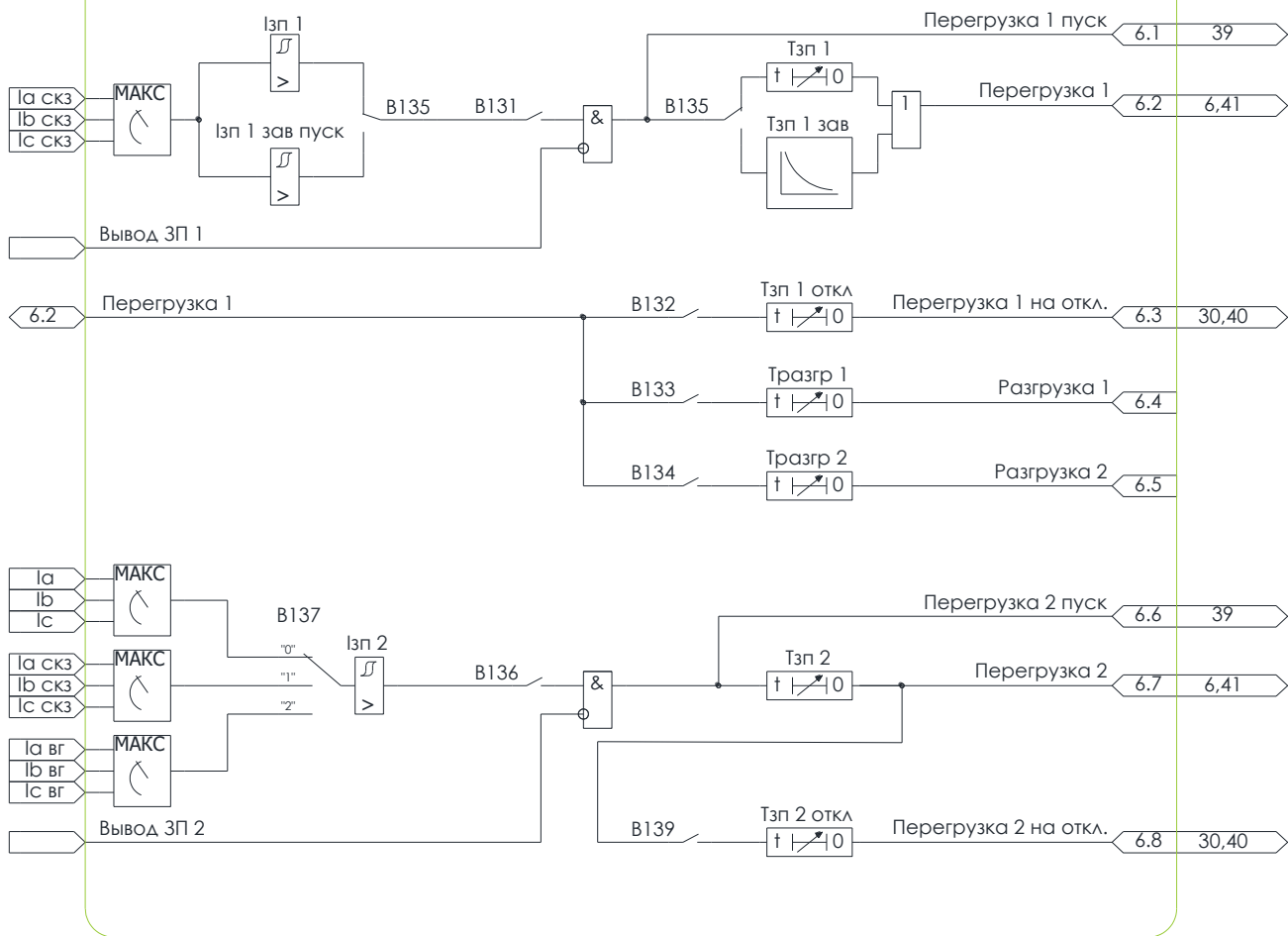


Рисунок 5.7 – Схема №6. Алгоритм ЗП

5.3.5 ЛОГИЧЕСКАЯ ЗАЩИТА ШИН

5.3.5.1 Алгоритм логической защиты шин (далее – ЛЗШ) обеспечивает:

- формирование сигналов блокирования ЛЗШ питающих присоединений «ЛЗШ 1 датчик» и «ЛЗШ 2 датчик» при пуске соответствующих ступеней МТЗ;
- отключение питающего присоединения по сигналу «ЛЗШ на откл.» при пуске МТЗ и отсутствии блокирующих сигналов от других присоединений секции шин.

5.3.5.2 Функциональная схема алгоритма ЛЗШ приведена на рисунке 5.8.

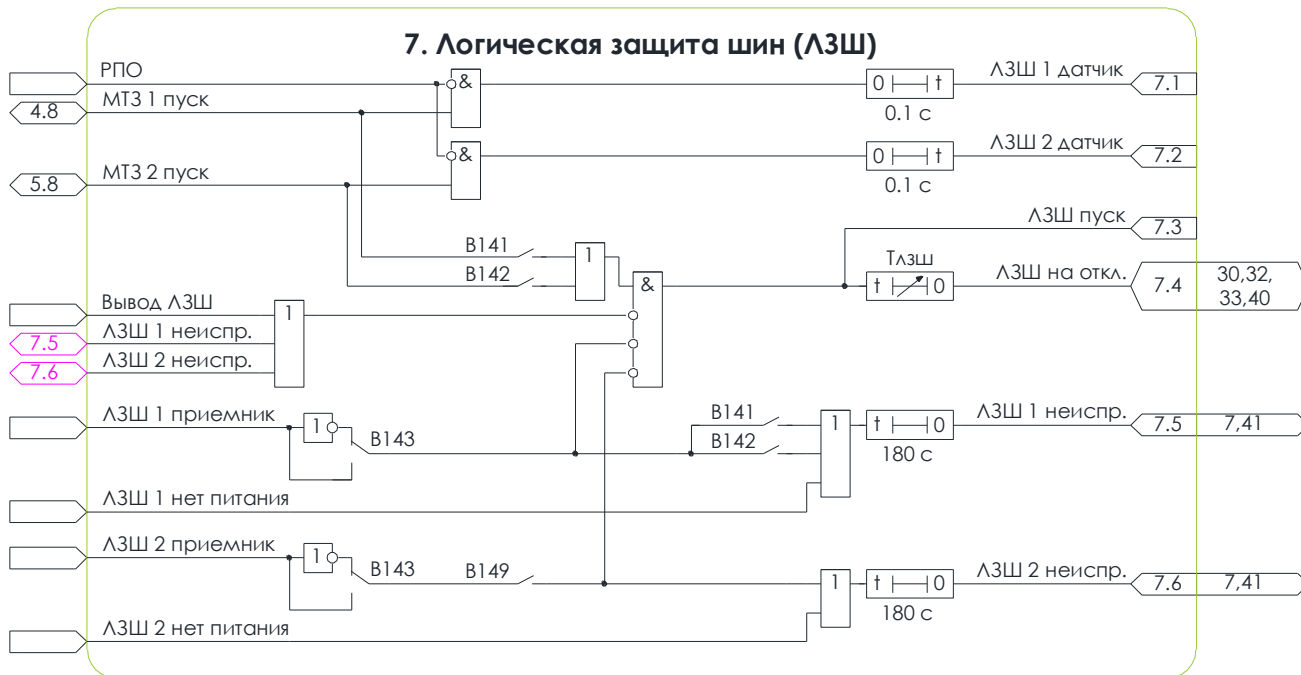


Рисунок 5.8 – Схема №7. Алгоритм ЛЗШ

5.3.5.3 На присоединениях, на которых отсутствует генерирующая мощность, в алгоритме используются только выходные сигналы блокирования «ЛЗШ 1 датчик» и/или «ЛЗШ 2 датчик».

5.3.5.4 Ввод в работу алгоритма ЛЗШ на питающих присоединениях выполняется программными ключами «В141» (при пуске первой ступени МТЗ) и/или «В142» (при пуске второй ступени МТЗ).

Условиями пуска ЛЗШ являются пуск МТЗ 1 и/или МТЗ 2 и наличие разрешающего или отсутствие блокирующего сигнала от защит отходящих присоединений и присоединения секционного выключателя. ЛЗШ срабатывает с выдержкой времени «Тлзш», формируя сигнал «ЛЗШ на откл.», действующий на отключение выключателя и аварийную сигнализацию.

5.3.5.5 Схема работы ЛЗШ задается программным ключом «В143». Выведенное состояние ключа соответствует схеме с последовательным соединением контактов, разрешающих работу ЛЗШ (схема «ЛЗШ-А»), а введенное состояние - схеме с параллельным соединением контактов, блокирующих работу ЛЗШ (схема «ЛЗШ-Б»).

5.3.5.6 Программный ключ «В149» активирует режим работы с двумя входами-приемниками сигналов ЛЗШ. Данным режим необходим на присоединении СВ для приема сигналов с обеих секций шин.

5.3.5.7 На объектах с одним питающим присоединением на секцию шин рекомендуется следующая стандартная конфигурация ЛЗШ:

- на всех присоединениях, включая питающие, в качестве защиты следует использовать ненаправленную МТЗ 1;
- выходной логический сигнал «ЛЗШ 1 датчик» каждого присоединения-потребителя должен блокировать работу ЛЗШ вводного выключателя собственной секции шин и секционного выключателя;
- выходной логический сигнал «ЛЗШ 1 датчик» секционного выключателя должен блокировать работу ЛЗШ вводных выключателей обеих секций шин;
- на присоединениях ВВ и СВ ввод ЛЗШ в работу осуществляется программным ключом «В141».

5.3.5.8 Контроль направления мощности в алгоритме МТЗ позволяет выполнить ЛЗШ направленной, что необходимо на энергообъектах с несколькими генерирующими присоединениями на одной секции шин.

Рекомендуется следующая стандартная конфигурация защиты на объектах с малой генерацией:

- на всех присоединениях без питания в качестве защиты следует использовать ненаправленную МТЗ 1;
- на присоединениях с питанием следует использовать МТЗ 1, направленную в сторону присоединений и МТЗ 2, направленную в сторону секции шин;
- выходной логический сигнал «ЛЗШ 1 датчик» каждого присоединения должен блокировать работу ЛЗШ всех питающих присоединений собственной секции шин и секционного выключателя;
- на СВ следует использовать два выходных логических сигнала «ЛЗШ 1 датчик» - для блокировки защиты на присоединениях первой секции шин, «ЛЗШ 2 датчик» - второй;
- на всех питающих присоединениях кроме СВ ввод ЛЗШ в работу осуществляется программным ключом «В142», на СВ - «В141» и «В142» одновременно для работы при КЗ на обеих секциях шин.

5.3.5.9 При отсутствии разрешающего сигнала для схемы «ЛЗШ-А» или наличии блокирующего сигнала для схемы «ЛЗШ-Б» в течение 180 с формируются сигналы неисправности цепей защиты «ЛЗШ 1 неисправ.» и/или «ЛЗШ 2 неисправ.», блокирующие работу алгоритма и действующие на предупредительную сигнализацию.

Логические входы «ЛЗШ 1 нет питания» и «ЛЗШ 2 нет питания» контроля отсутствия напряжения на шинках защиты по схеме «ЛЗШ-Б» предусматривают инверсное подключение дискретных входов контроля наличия напряжения на соответствующих шинках.

5.3.6 ЗАЩИТА ОТ ОБРЫВА ФАЗЫ И НЕСИММЕТРИИ НАГРУЗКИ

5.3.6.1 Функциональная схема алгоритма защита от обрыва фазы и несимметрии нагрузки (далее – ЗОФ) приведена на рисунке [5.9](#).

5.3.6.2 Ввод в работу алгоритма ЗОФ выполняется программным ключом «**B165**».

5.3.6.3 Условием пуска ЗОФ является:

- превышение отношением тока обратной последовательности к току прямой последовательности значения уставки «**kI2 зoф**» - в режиме по умолчанию;
- превышение действующим значением тока обратной последовательности значения уставки «**I2 зoф**» - при введенном программном ключе «**B166**».

Защита срабатывает с выдержкой времени «**Tзoф**» на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации.

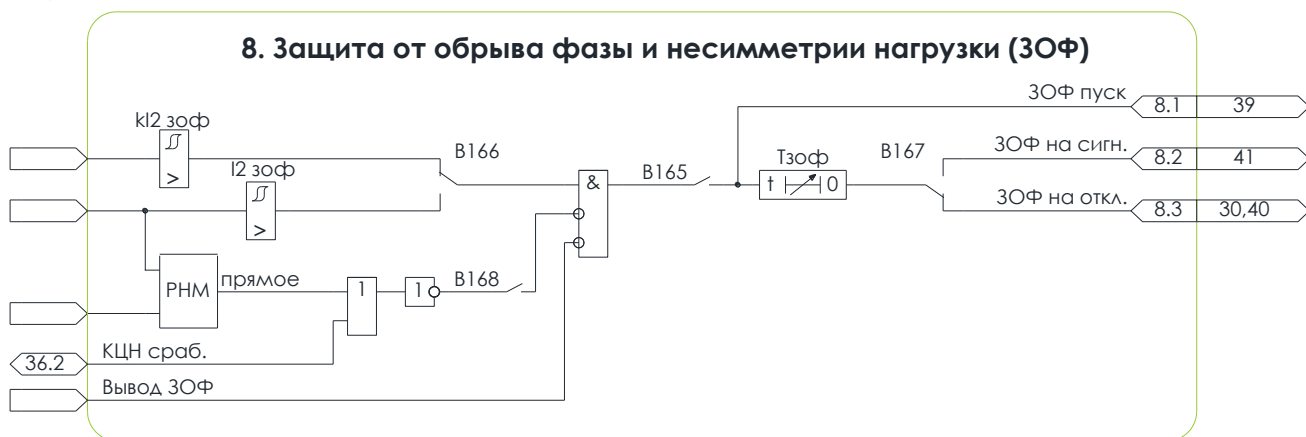


Рисунок 5.9 – Схема №8. Алгоритм ЗОФ

5.3.6.4 Программным ключом «**B167**» действие ЗОФ может быть переведено на формирование предупредительной сигнализации.

5.3.6.5 Программным ключом «**B168**» может быть введен контроль направления мощности обратной последовательности, обеспечивающий разрешение пуска защиты при прямом направлении мощности. Контроль направления мощности выводится при срабатывании КЦН (сигнал «**КЦН сраб.**»).

5.3.6.6 Реле направления мощности обратной последовательности формирует достоверный признак прямого (обратного) направления мощности при одновременном выполнении следующих условий:

- значение тока обратной последовательности, «подводимого» к реле, превосходит уставку тока точной работы РНМ, равную нижней границе диапазона измерения фазных токов;
- значение напряжения обратной последовательности, «подводимого» к реле, превосходит уставку напряжения точной работы РНМ, равную нижней границе диапазона измерения напряжений;

5.3.6.7 Для оперативного вывода защиты из работы предусмотрен входной логический сигнал «**Вывод ЗОФ**».

5.3.7 ЗАЩИТА ОТ ОДНОФАЗНЫХ ЗАМЫКАНИЙ НА ЗЕМЛЮ И ТОКОВАЯ ЗАЩИТА НУЛЕВОЙ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТИ

5.3.7.1 Алгоритм защиты от однофазных замыканий на землю (далее – ОЗЗ) и токовой защиты нулевой последовательности (далее - ТЗНП) обеспечивает три степени токовой защиты от однофазных замыканий на землю, с опциональным пуском по напряжению и контролем направления мощности.

5.3.7.2 Функциональная схема алгоритма ОЗЗ и ТЗНП приведена на рисунке [5.10](#).

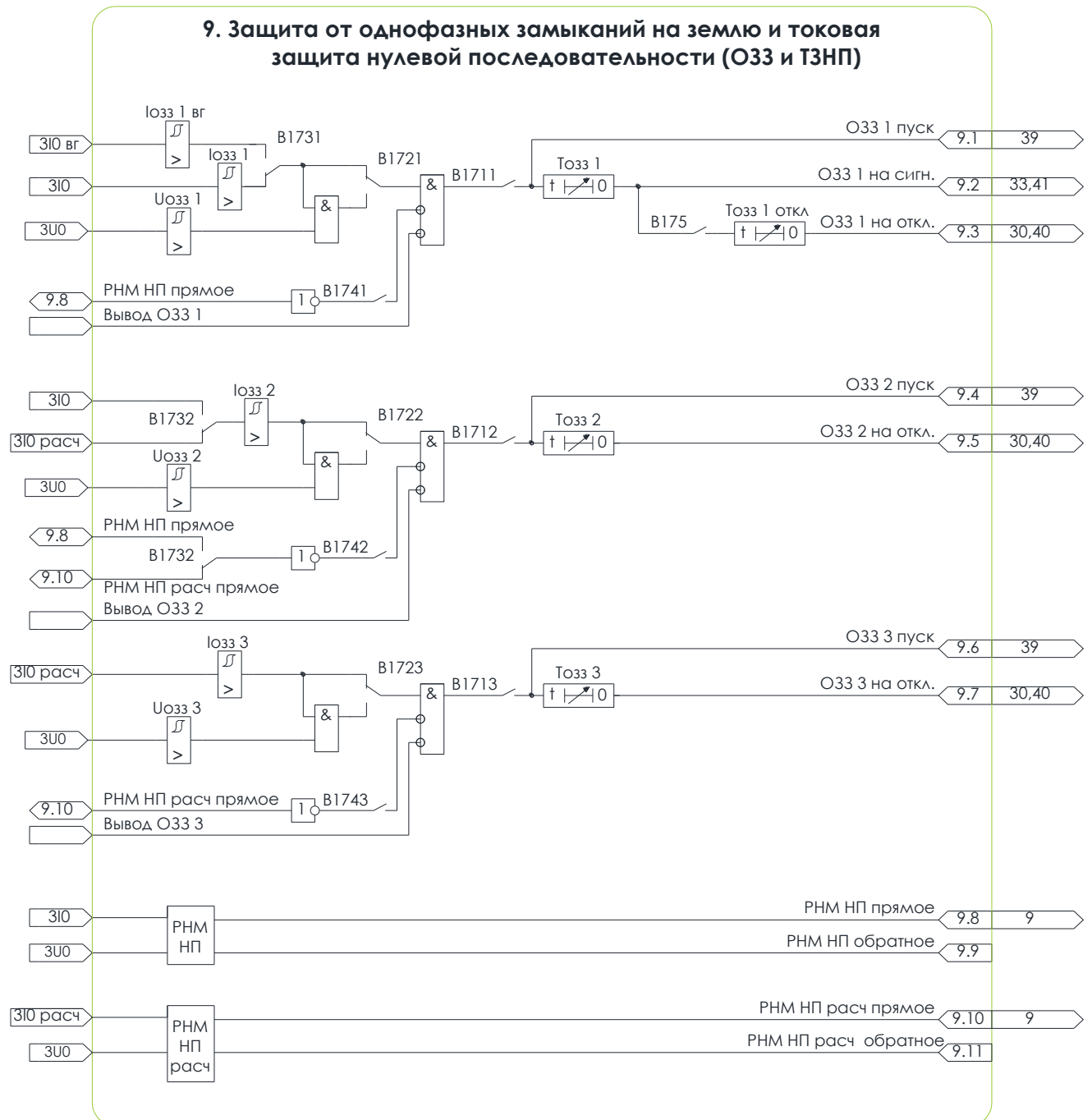


Рисунок 5.10 – Схема №9. Алгоритм ОЗЗ и ТЗНП

5.3.7.3 Ввод токовых ступеней защиты от ОЗЗ (ТЗНП) выполняется программными ключами «B1711», «B1712» и «B1713».

5.3.7.4 Условием пуска первой ступени защиты от ОЗЗ является:

- превышение действующим значением первой гармонической составляющей тока нулевой последовательности значения уставки «**Io33 1**» - в режиме по умолчанию;
- превышение суммой действующих значений высших гармонических составляющих (нечетные гармоники с 3 по 13) тока нулевой последовательности значения уставки «**Io33 1 вг**» - при введенном программном ключе «**B1731**».

Ступень срабатывает с выдержкой времени «**To33 1**» на предупредительную сигнализацию. Программным ключом «**B175**» может быть введено действие первой ступени защиты на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации с выдержкой времени «**To33 1 откл**» после срабатывания предупредительной сигнализации.

5.3.7.5 Условием пуска второй ступени защиты от ОЗЗ является превышение над величиной уставки «**Io33 2**» действующего значения первой гармоники:

- расчетного тока нулевой последовательности - в режиме по умолчанию;
- измеренного тока нулевой последовательности - при введенном программном ключе «**B1732**».

Ступень срабатывает с выдержкой времени «**To33 2**» на отключение.

5.3.7.6 Условием пуска третьей ступени защиты от ОЗЗ является превышение действующим значением первой гармонической составляющей расчетного тока нулевой последовательности значения уставки «**Io33 3**».

Ступень срабатывает с выдержкой времени «**To33 3**» на отключение.

5.3.7.7 Программным ключом «**B1721**» для первой ступени, «**B1722**», «**B1723**» для второй и третьей ступеней соответственно может быть введен в действие контроль наличия напряжения нулевой последовательности с регулируемыми уставками срабатывания «**Uo33 1**» для первой ступени, «**Uo33 2**», «**Uo33 3**» для второй и третьей соответственно.

5.3.7.8 Программным ключом «**B1741**» для первой ступени, «**B1742**», «**B1743**» для второй и третьей ступеней соответственно может быть введен контроль направления мощности нулевой последовательности, разрешающий пуск защиты при прямом направлении мощности.

5.3.7.9 Реле направления мощности нулевой последовательности формирует достоверный признак прямого или обратного направления мощности при одновременном выполнении следующих условий:

- значение тока нулевой последовательности превосходит уставку тока точной работы РНМ, равную нижней границе диапазона измерения тока нулевой последовательности;
- значение напряжения нулевой последовательности превосходит уставку напряжения точной работы РНМ, равную нижней границе диапазона измерения напряжений.

5.3.7.10 Для оперативного вывода ступеней защиты из работы предусмотрены входные логические сигналы «**Вывод ОЗЗ 1**», «**Вывод ОЗЗ 2**» и «**Вывод ОЗЗ 3**».

5.3.8 ЗАЩИТА ОТ ДУГОВЫХ ЗАМЫКАНИЙ

5.3.8.1 Алгоритм обработки сигналов датчиков защиты от дуговых замыканий обеспечивает:

- обработку сигналов с оптических датчиков защиты от дуговых замыканий;
- самодиагностику подключенных датчиков.



ВНИМАНИЕ! Атлас-231 поддерживает работу с оптическими датчиками типа ВОД или Текила (приложение Г). Использование других датчиков может привести к некорректной работе дуговой защиты.

5.3.8.2 Функциональная схема алгоритма обработки сигнала и диагностики датчика канала №1 приведена на рисунке 5.11. Алгоритмы каналов №2 и №3 аналогичны.

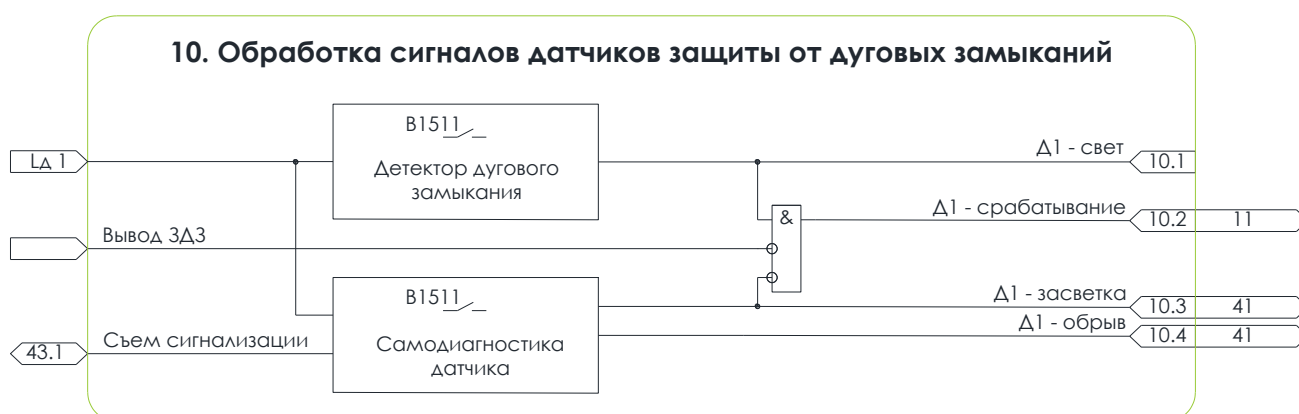


Рисунок 5.11 – Схема №10. Алгоритм обработки сигналов датчиков защиты от дуговых замыканий

5.3.8.3 Ввод в работу датчика №1 осуществляется программным ключом «**B1511**» (датчика №2 - «**B1512**», датчика №3 - «**B1513**»).

5.3.8.4 Уставки «Тип Д1», «Тип Д2», «Тип Д3» определяют тип датчиков: ВОД или Текила.



Уставка срабатывания датчика Текила зависит от длины датчика (снижается по мере её увеличения). При настройке устройства необходимо задать длины используемых датчиков уставками «Лтек 1», «Лтек 2», «Лтек 3».

5.3.8.5 Выходной логический сигнал «**Δ1 – свет**» появляется при срабатывании детектора дугового замыкания, свидетельствующего о превышении освещенностью порога уставки.

5.3.8.6 Сигнал «**Δ1 – свет**» приводит к появлению сигнала «**Датчик 1 – срабатывание**», участвующего в алгоритмах защиты от дуговых замыканий (далее – ЗДЗ).

5.3.8.7 Сигнал «**Датчик 1 – срабатывание**» блокируется:

- входным логическим сигналом «**Вывод ЗДЗ**»;
- при обнаружении засветки датчика в течение 6 секунд и более.

5.3.8.8 Алгоритм диагностики датчика обеспечивает выявление:

- длительной засветки датчика (6 секунд и более) – выходной логический сигнал «**Δ1 – засветка**», участвующий в алгоритме предупредительной сигнализации;
- нарушения целостности оптоволоконного тракта датчика – выходной логический сигнал «**Δ1 – обрыв**»;

- отсутствие заводской калибровки канала подключения датчика – выходной логический сигнал «**Δ1 – нет калибр.**».

5.3.8.9 Сигналы «**Δ1 – обрыв**» и «**Δ1 – нет калибр.**» формируют выходной логический сигнал «**Δ1 – неиспр.**», участвующий в алгоритме предупредительной сигнализации.

5.3.8.10 Алгоритмы защиты от дуговых замыканий обеспечивают:

- организацию пуска ЗДЗ ячейки (секции) по току и напряжению;
- полноценную дуговую защиту ячеек в модификации со встроенными оптическими входами для датчиков (**E = Arc**, п. [1](#));
- совместную работу устройства с регистратором дуговых замыканий типа Лайм и Лайм-Плюс, а также регистраторами и централизованными системами защиты от дуговых замыканий различных производителей.

5.3.8.11 Функциональная схема алгоритма ЗДЗ приведена на рисунке [5.12](#).

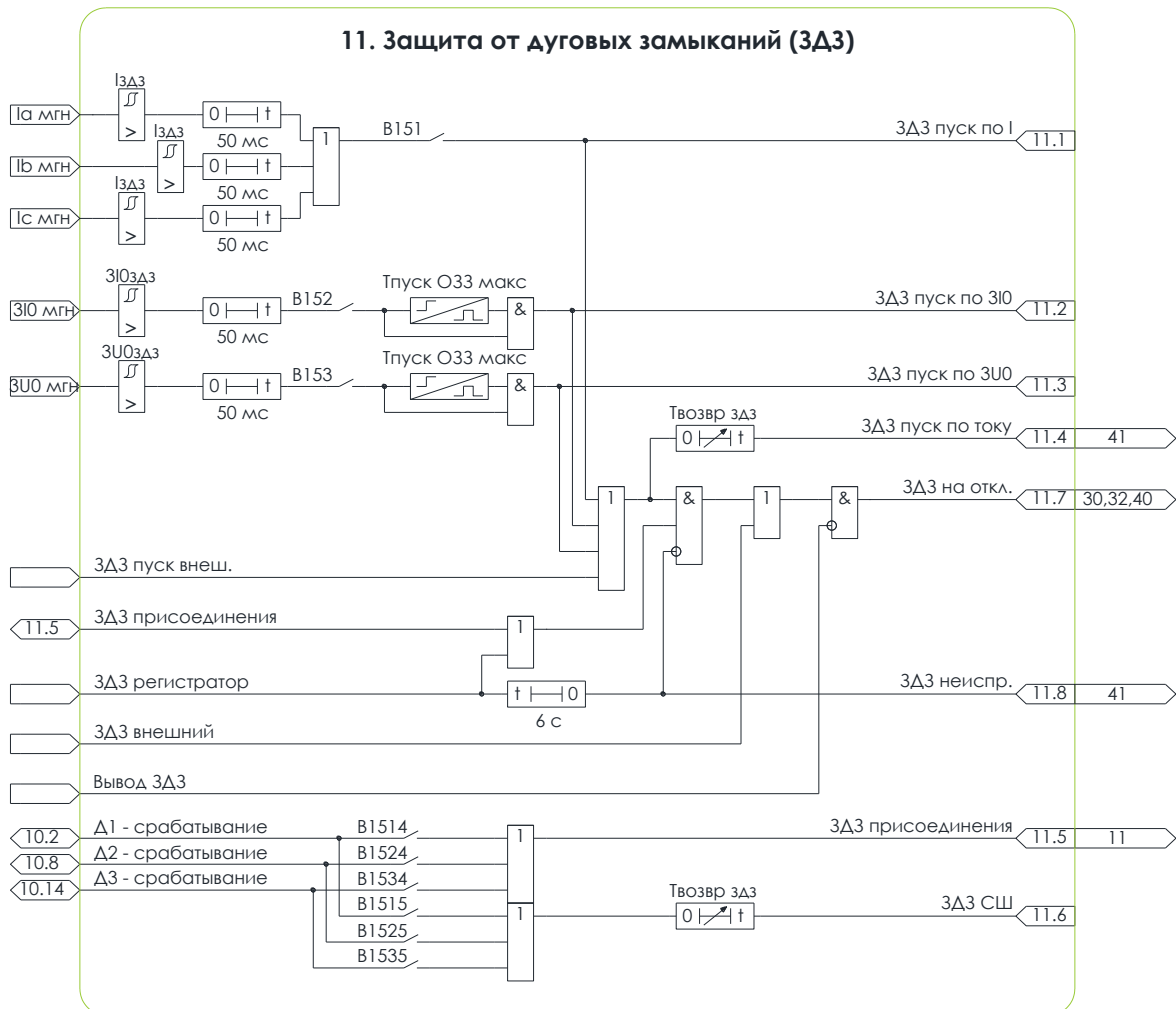


Рисунок 5.12 – Схема №11. Алгоритм ЗДЗ

5.3.8.12 Сигнал пуска «**ЗДЗ пуск по току**» формируется по следующим причинам:

- срабатывание максимальных реле фазных токов с уставкой срабатывания («**IЗДЗ**») (программный ключ «**B151**»). Реле работают по мгновенным значениям фазных токов;

- срабатывание максимального реле тока нулевой последовательности с уставкой срабатывания «**3I0 ЗДЗ**» (программный ключ «**B152**»). Реле работает по мгновенным значениям тока нулевой последовательности;
- срабатывание максимального реле напряжения нулевой последовательности с уставкой срабатывания «**3U0 ЗДЗ**» (программный ключ «**B153**»). Реле работает по мгновенным значениям напряжения нулевой последовательности;
- появление входного логического сигнала «**ЗДЗ пуск внеш.**».

В случае использования пуска по току или напряжению нулевой последовательности длительность пуска ограничена уставкой по времени «**Тпуск озз макс**», что обеспечивает отстройку от режима длительной работы сети с ОЗЗ.

5.3.8.13 ЗДЗ срабатывает без выдержки времени на отключение выключателя и аварийную сигнализацию в следующих случаях:

- появление сигнала «**ЗДЗ пуск по току**» и одновременное выявление вспышки от дугового замыкания внешним (входной логический сигнал «**ЗДЗ регистратор**») или внутренним (выходной логический сигнал «**ЗДЗ присоединения**») регистратором;
- появление входного логического сигнала «**ЗДЗ внешний**».

5.3.8.14 При использовании внешнего регистратора селективность защиты объекта обеспечивается за счет соответствующей организации схемы вторичных соединений устройств **Лайм** и **Лайм-Плюс** и устройств релейной защиты.

5.3.8.15 Длительное присутствие сигнала на логическом входе «**ЗДЗ регистратор**» (более 6 с), свидетельствует о неисправности цепей или регистратора дуговых замыканий. В данном случае формируется сигнал «**ЗДЗ неиспр.**», действующий на предупредительную сигнализацию.



Полноценная дуговая защита ячейки с внутренним пуском по току и сигналом от собственных волоконно-оптических датчиков позволяет достигнуть времени отключения дугового замыкания 15-25 мс (с учетом срабатывания реле отключения выключателя).

5.3.9 ЗАЩИТА МИНИМАЛЬНОГО НАПРЯЖЕНИЯ

5.3.9.1 Алгоритм защиты минимального напряжения (далее – ЗМН) включает в себя три ступени, действующие с различными уставками по напряжению и выдержками времени на сигнализацию, дискретные выходы и, опционально, отключение выключателя.

5.3.9.2 Функциональная схема алгоритма ЗМН приведена на рисунке 5.13.

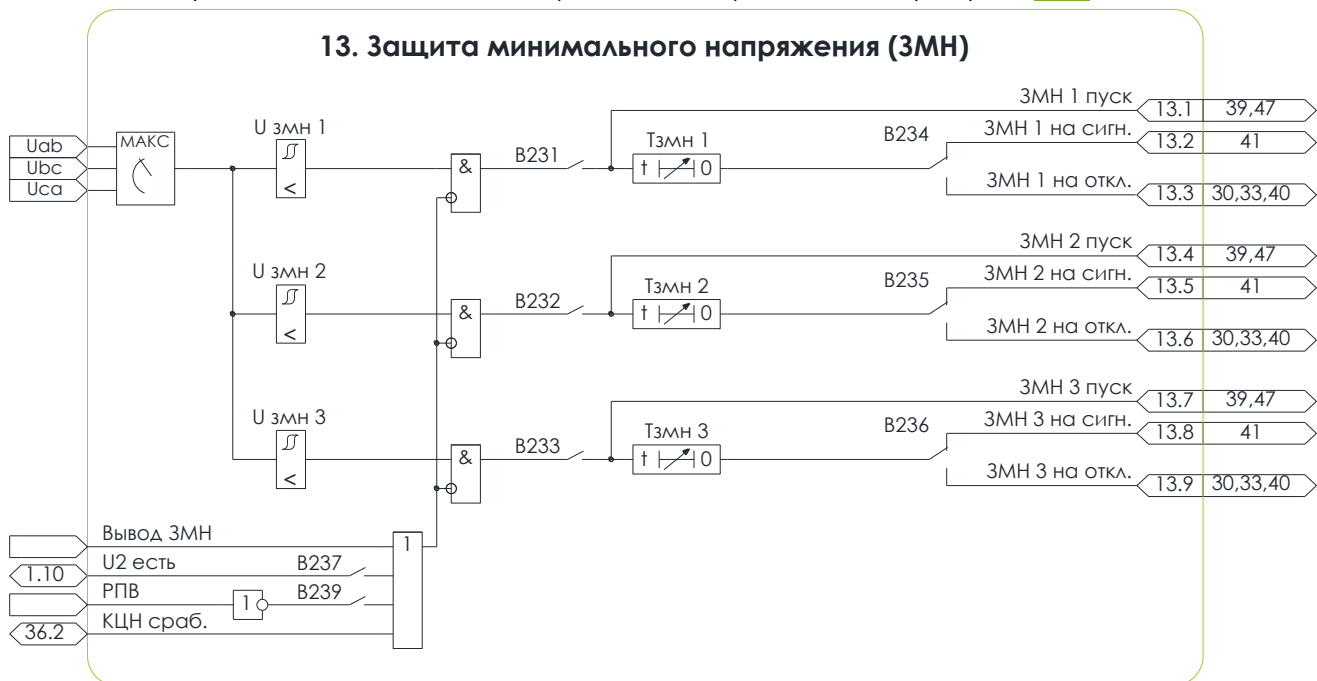


Рисунок 5.13 – Схема №13. Алгоритм ЗМН

5.3.9.3 Ввод в работу первой ступени ЗМН выполняется программным ключом «**B231**», второй ступени – «**B232**», третьей ступени – «**B233**».

5.3.9.4 Условием пуска ступеней ЗМН является снижение значений линейных напряжений на шинах ниже значения уставки «**Uзмн 1**» для первой ступени, «**Uзмн 2**», «**Uзмн 3**» - для второй и третьей. Ступени срабатывают с выдержками времени «**Тзмн 1**», «**Тзмн 2**» и «**Тзмн 3**», формируя сигналы «**ЗМН 1 на сигн.**», «**ЗМН 2 на сигн.**» и «**ЗМН 3 на сигн.**», действующие на предупредительную сигнализацию. Для организации групповой ЗМН сигналы могут быть назначены на выходные реле устройства.

5.3.9.5 Программными ключами «**B234**», «**B235**» и «**B236**» может быть введено действие ступеней ЗМН на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации.

5.3.9.6 Пуск ступеней ЗМН блокируется в следующих случаях:

- при наличии сигнала на логическом входе «**Вывод ЗМН**»;
- при наличии напряжения обратной последовательности на шинах – (программный ключ «**B237**»);
- при отключенном выключателе защищаемого присоединения – (программный ключ «**B238**»);
- при выявлении неисправности цепей напряжения.

5.3.10 ЗАЩИТА ОТ ПОВЫШЕНИЯ НАПРЯЖЕНИЯ

5.3.10.1 Алгоритм защиты от повышения напряжения (далее – ЗПН) включает в себя две ступени, действующие с различными уставками по напряжению и выдержками времени на

сигнализацию, дискретные выходы И, опционально, отключение выключателя.

5.3.10.2 Функциональная схема алгоритма ЗПН приведена на рисунке 5.14.

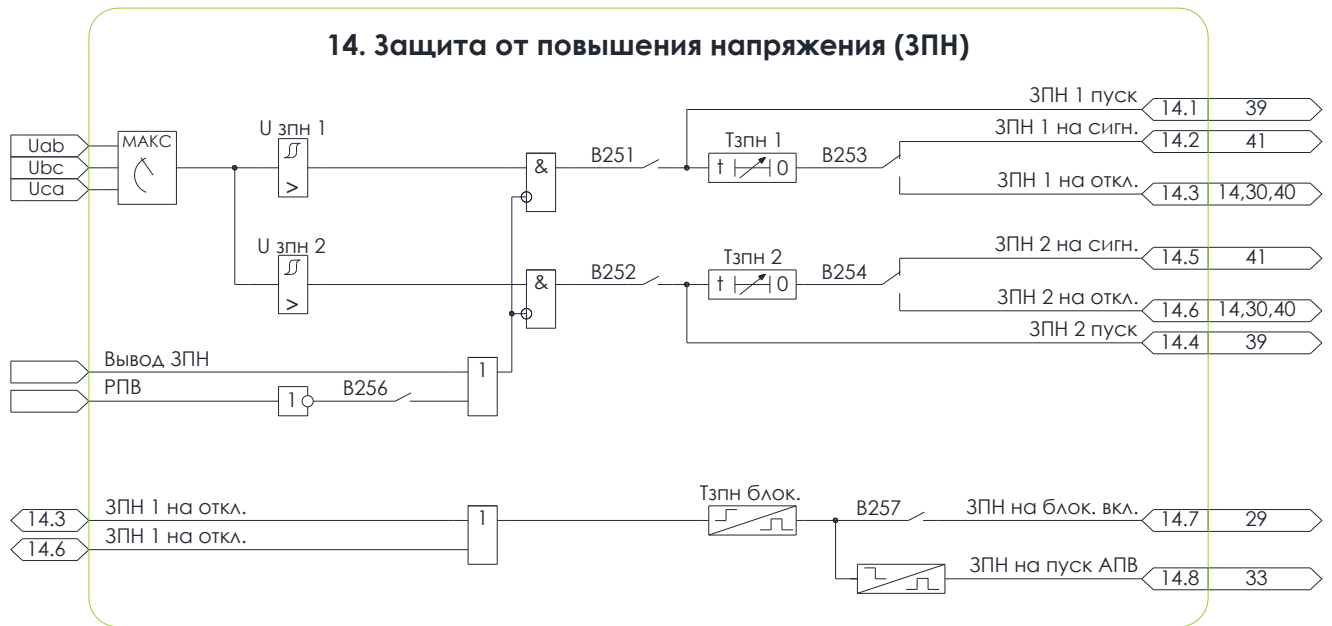


Рисунок 5.14 – Схема №14. Алгоритм ЗПН

5.3.10.3 Ввод в работу первой ступени ЗПН выполняется программным ключом «**B251**», второй ступени - «**B252**».

5.3.10.4 Условием пуска ступеней ЗПН является превышение максимальным из значений линейных напряжений на шинах значения уставки «**Uзпн 1**» для первой ступени и «**Uзпн 2**» - для второй. Ступени срабатывают с выдержками времени «**Тзпн 1**» и «**Тзпн 2**», формируя сигналы «**ЗПН 1 на сигн.**» и «**ЗПН 2 на сигн.**», действующие на предупредительную сигнализацию. Для организации групповой ЗПН сигналы могут быть назначены на выходные реле устройства.

5.3.10.5 Программными ключами «**B253**» и «**B254**» может быть введено действие ступеней ЗПН на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации.

5.3.10.6 Пуск обеих ступеней ЗПН блокируется в следующих случаях:

- при наличии сигнала на логическом входе «**Вывод ЗПН**»;
- при отключенном выключателе защищаемого присоединения – (программный ключ «**B256**»).

5.3.10.7 Программным ключом «**B257**» может быть введена блокировка включения выключателя на время «**Тзпн блок.**» после срабатывания ЗПН на отключение.

5.3.11 ЗАЩИТА ОТ ПОТЕРИ ПИТАНИЯ

5.3.11.1 Алгоритм защиты от потери питания (далее – ЗПП) обеспечивает выявление режима отключения питания со стороны системы, а также режима подпитки внешних КЗ в питающей системе со стороны мощной двигательной нагрузки.

5.3.11.2 Функциональная схема алгоритма ЗПП приведена на рисунке 5.15.

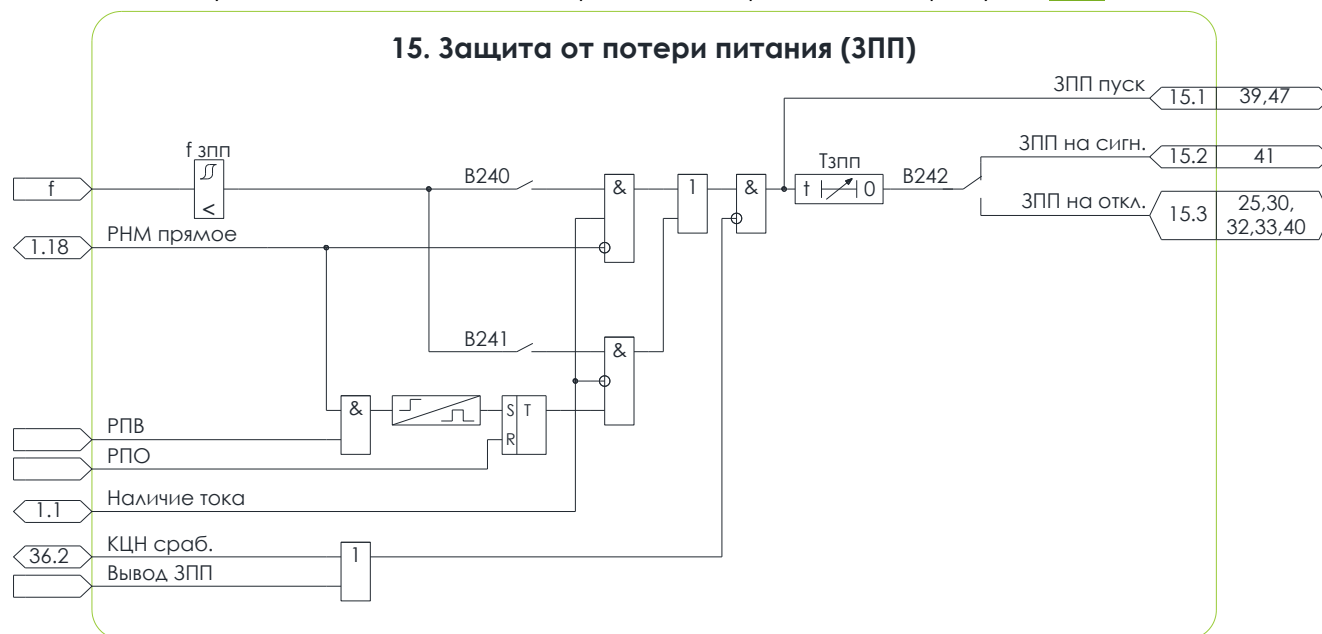


Рисунок 5.15 – Схема №15. Алгоритм ЗПП

5.3.11.3 Ввод в работу ЗПП с контролем наличия тока выполняется программным ключом «**B240**», с контролем отсутствия тока – программным ключом «**B241**».

5.3.11.4 Условием пуска ЗПП в случае подпитки внешних КЗ в питающей системе со стороны мощной двигательной нагрузки является одновременное выполнение следующих условий:

- снижение частоты ниже значения уставки «**f_{зпп}**»;
- протекание тока через выключатель защищаемого присоединения;
- отсутствие прямого направления мощности хотя бы в одной из фаз.

5.3.11.5 Условием пуска ЗПП в случае отключения питания со стороны системы является одновременное выполнение следующих условий:

- снижение частоты ниже значения уставки «**f_{зпп}**»;
- отсутствие протекания тока через выключатель защищаемого присоединения;
- прямое направления мощности во всех фазах в предшествующем режиме.

5.3.11.6 ЗПП срабатывает с выдержкой времени «**T_{зпп}**», формируя сигнал «**ЗПП на сигн.**», действующий на предупредительную сигнализацию. Для организации групповой ЗПП сигнал может быть назначены на выходное реле устройства.

5.3.11.7 Программным ключом «**B242**» может быть введено действие ЗПП на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации.

5.3.11.8 Пуск ЗПП блокируется в следующих случаях:

- при наличии сигнала на логическом входе «**Вывод ЗПП**»;
- при выявлении блоком неисправности цепей напряжения.

5.3.12 ЗАЩИТА ЭЛЕГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

5.3.12.1 Алгоритм защиты элегазового оборудования обеспечивает прием и обработку предупредительных и аварийных сигналов снижения давления элегаза выключателя и трансформаторов тока защищаемого присоединения.

5.3.12.2 Функциональная схема алгоритма защиты элегазового оборудования приведена на рисунке 5.16.

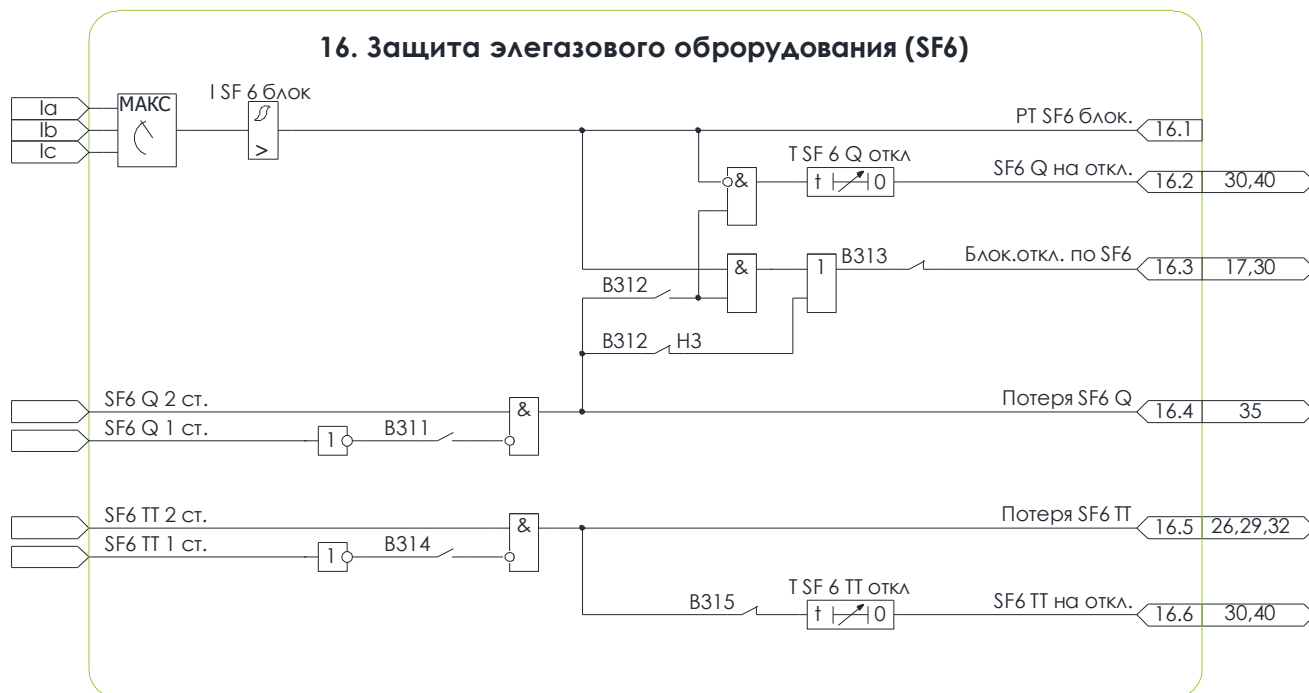


Рисунок 5.16 – Схема №16. Алгоритм SF6

5.3.12.3 Контроль давления элегаза выключателя

5.3.12.3.1 Логические входы «**SF6 Q 1 ст.**» и «**SF6 Q 2 ст.**» предназначены для подключения предупредительного и аварийного сигналов снижения давления элегаза выключателя. Входы действуют на формирование предупредительной сигнализации с выдержками времени «**Tnc sf6 Q 1**» и «**Tnc sf6 Q 2**», соответственно.

5.3.12.3.2 Логический сигнал аварийного снижения давления элегаза «**Потеря SF6 Q**» формируется при поступлении сигнала на логический вход «**SF6 Q 2 ст.**» и, при введенном программном ключе «**B311**», на вход «**SF6 Q 1 ст.**».

5.3.12.3.3 Логический сигнал «**Потеря SF6 Q**» блокирует операцию включения и, при введенном программном ключе «**B313**», операцию отключения выключателя. Программный ключ «**B313**» введен в работу по умолчанию.

5.3.12.3.4 Для выключателей, допускающих отключение рабочих токов при аварийном снижении давления элегаза, в алгоритме предусмотрено формирование сигнала автоматического отключения «**SF6 Q на откл.**».

Ввод в работу данной функции осуществляется программными ключами «**B312**» и «**B313**». Сигнал автоматического отключения выключателя при аварийном снижении давления элегаза формируется с выдержкой времени «**T SF6 Q откл.**» в случае, если значение максимального из

фазных токов ниже значения уставки «**I SF6 Q блок**». Если значение тока превышает уставку, то выполняется блокирование операции отключения выключателя.

5.3.12.4 Контроль давления элегаза трансформаторов тока

5.3.12.4.1 Логические входы «**SF6 ТТ 1 ст.**» и «**SF6 ТТ 2 ст.**» предназначены для подключения предупредительного и аварийного сигналов снижения давления элегаза трансформаторов тока защищаемого присоединения. Входы действуют на формирование предупредительной сигнализации с выдержками времени «**Тпс sf6 ТТ 1**» и «**Тпс sf6 ТТ 2**», соответственно.

5.3.12.4.2 Логический сигнал аварийного снижения давления элегаза «**Потеря SF6 ТТ**» формируется при поступлении сигнала на логический вход «**SF6 ТТ 2 ст.**» и, при введенном программном ключе «**B314**», на вход «**SF6 ТТ 1 ст.**».

5.3.12.4.3 Логический сигнал «**Потеря SF6 ТТ**» блокирует операцию включения выключателя.

5.3.12.4.4 Программным ключом «**B315**» может быть введено автоматическое отключение выключателя с выдержкой времени «**T SF6 ТТ откл**» в случае аварийного снижения давления элегаза ТТ.

5.3.13 УСТРОЙСТВО РЕЗЕРВИРОВАНИЯ ПРИ ОТКАЗЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ

5.3.13.1 Функциональная схема алгоритма функции устройства резервирования при отказах выключателя (далее – УРОВ) приведена на рисунке [5.17](#).

5.3.13.2 Ввод в работу алгоритма УРОВ выполняется программным ключом «**В301**».

5.3.13.3 Пуск УРОВ осуществляется по сигналам:

- «**Пуск УРОВ от защ.**», формирующемся при срабатывании алгоритмов защиты на отключение выключателя защищаемого присоединения в соответствии со схемой на рисунке [5.28](#);
- «**Пуск УРОВ внеш.**», от внешнего устройства или алгоритма дополнительной гибкой логики.

Обязательным условием пуска УРОВ является наличие тока, протекающего через резервируемый выключатель, выявляемое по факту превышения действующим значением максимального из фазных токов значения уставки «**lуров**». С помощью программного ключа «**В307**» вводится дополнительное условие пуска: отсутствие сигнала «**РПО**».

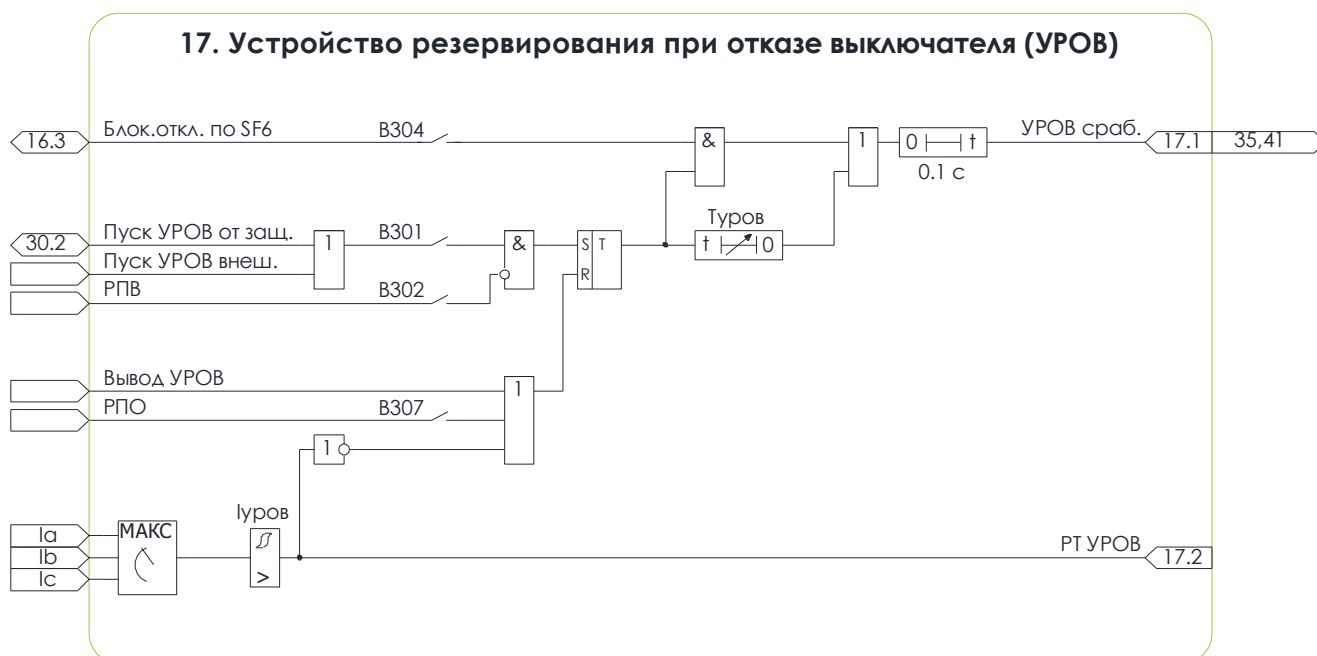


Рисунок 5.17 – Схема №17. Алгоритм УРОВ

5.3.13.4 УРОВ с дублированным пуском

Выбор режима работы УРОВ с дублированным пуском осуществляется программным ключом «**В302**». В данном режиме работы в цепи пуска УРОВ осуществляется дополнительный контроль отсутствия сигнала реле положения «Включено» на входе «**РПВ**». Схема соединения цепей управления выключателем должна обеспечивать шунтирование сигнала на входе «**РПВ**» при подаче напряжения на электромагнит отключения выключателя.

5.3.13.5 УРОВ срабатывает с выдержкой времени «**Туров**», формируя сигнал «**УРОВ сраб.**», действующий на отключение вышестоящих выключателей и предупредительную сигнализацию.

5.3.13.6 Программным ключом «**В304**» может быть введено ускорение действия УРОВ в случае блокирования отключения выключателя по сигналу аварийного снижения давления элегаза выключателя. Функция УРОВ в данном случае срабатывает без выдержки времени.

5.3.14 АВТОМАТИЧЕСКАЯ ЧАСТОТНАЯ РАЗГРУЗКА

5.3.14.1 Алгоритм АЧР обеспечивает:

- ступень АЧР 1, работающую по измеренной частоте и предназначенную для прекращения процесса снижения частоты;
- ступень АЧР 2, работающую по измеренной частоте и предназначенную для обеспечения подъема частоты после действия АЧР 1;
- ступень дополнительной автоматической разгрузки ДАР, предназначенную для работы при местных дефицитах активной мощности с большой скоростью снижения частоты;
- исполнение команды от внешнего централизованного устройства АЧР.

5.3.14.2 Функциональная схема алгоритма АЧР приведена на рисунке [5.18](#).

5.3.14.3 Ввод в работу АЧР 1 по измеренной частоте осуществляется программным ключом «**B351**».

Условием пуска АЧР 1 является снижение частоты сети ниже значения уставки «**fачр 1**».

АЧР 1 срабатывает с выдержкой времени «**Tачр 1**» на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации.

Программным ключом «**B354**» может быть введена в работу блокировка АЧР 1, в случае, если скорость снижения частоты превышает значение уставки «**dfачр 1**».

5.3.14.4 Ввод в работу АЧР 2 по измеренной частоте осуществляется программным ключом «**B352**».

Условием пуска АЧР 2 является снижение частоты сети ниже значения уставки «**fачр 2**».

АЧР 2 срабатывает с выдержкой времени «**Tачр 2**» на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации.

5.3.14.5 Ввод в работу ДАР по измеренной частоте осуществляется программным ключом «**B353**».

Условием пуска ДАР является одновременное выполнение следующих условий:

- снижение частоты сети ниже значения уставки «**fдар**»;
- превышение скоростью снижения частоты значения уставки «**dfачр дар**».

ДАР срабатывает с выдержкой времени «**Tдар**» на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации.

5.3.14.6 Работа АЧР 1, АЧР 2 и ДАР разрешена при включенном положении выключателя, и запрещается после срабатывания АЧР, а также при отключенном положении выключателя.

5.3.14.7 Работа АЧР 1, АЧР 2 и ДАР блокируется:

- при снижении линейных напряжений ниже значения уставки «**Uблок**» (наличие сигнала «Блок. АЧР/ЧАПВ по U»);
- при выявлении неисправности цепей напряжения;
- при отсутствии прямого направления мощности (программный ключ «**B358**»);
- сигналом на логическом входе «**Вывод АЧР**».

5.3.14.8 Исполнение команды от внешнего устройства АЧР выполняется при введенном программном ключе «**B350**» с выдержкой времени «**Tачр (ав)**» на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации. Работа АЧР 1, АЧР 2 и ДАР в этом случае запрещена.

Алгоритм позволяет реализовать АЧР/ЧАПВ как с отдельными входами «АЧР» и «ЧАПВ» (схема А), так и с совмещенным (схема В). В случае схемы В сигналы «АЧР» и «ЧАПВ» назначаются на один дискретный вход, при этом сигнал «ЧАПВ» назначается инверсно.

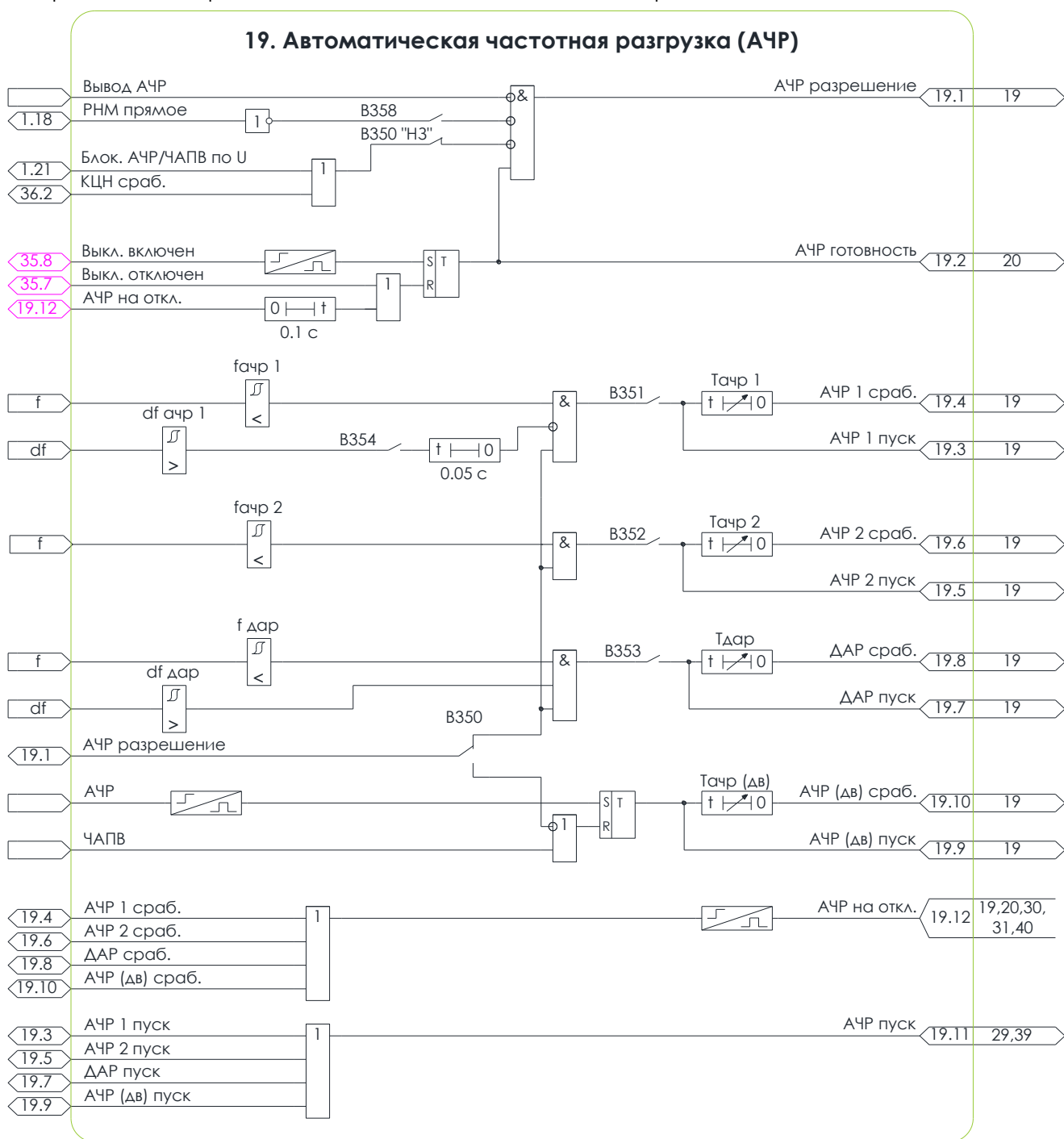


Рисунок 5.18 – Схема №19. Алгоритм АЧР

5.3.15 ЧАСТОТНОЕ АВТОМАТИЧЕСКОЕ ПОВТОРНОЕ ВКЛЮЧЕНИЯ

5.3.15.1 Алгоритм ЧАПВ обеспечивает:

- индивидуальную ступень ЧАПВ по измеренной частоте;
- исполнение команды от внешнего устройства ЧАПВ.

5.3.15.2 Функциональная схема алгоритма ЧАПВ приведена на рисунке [5.19](#).

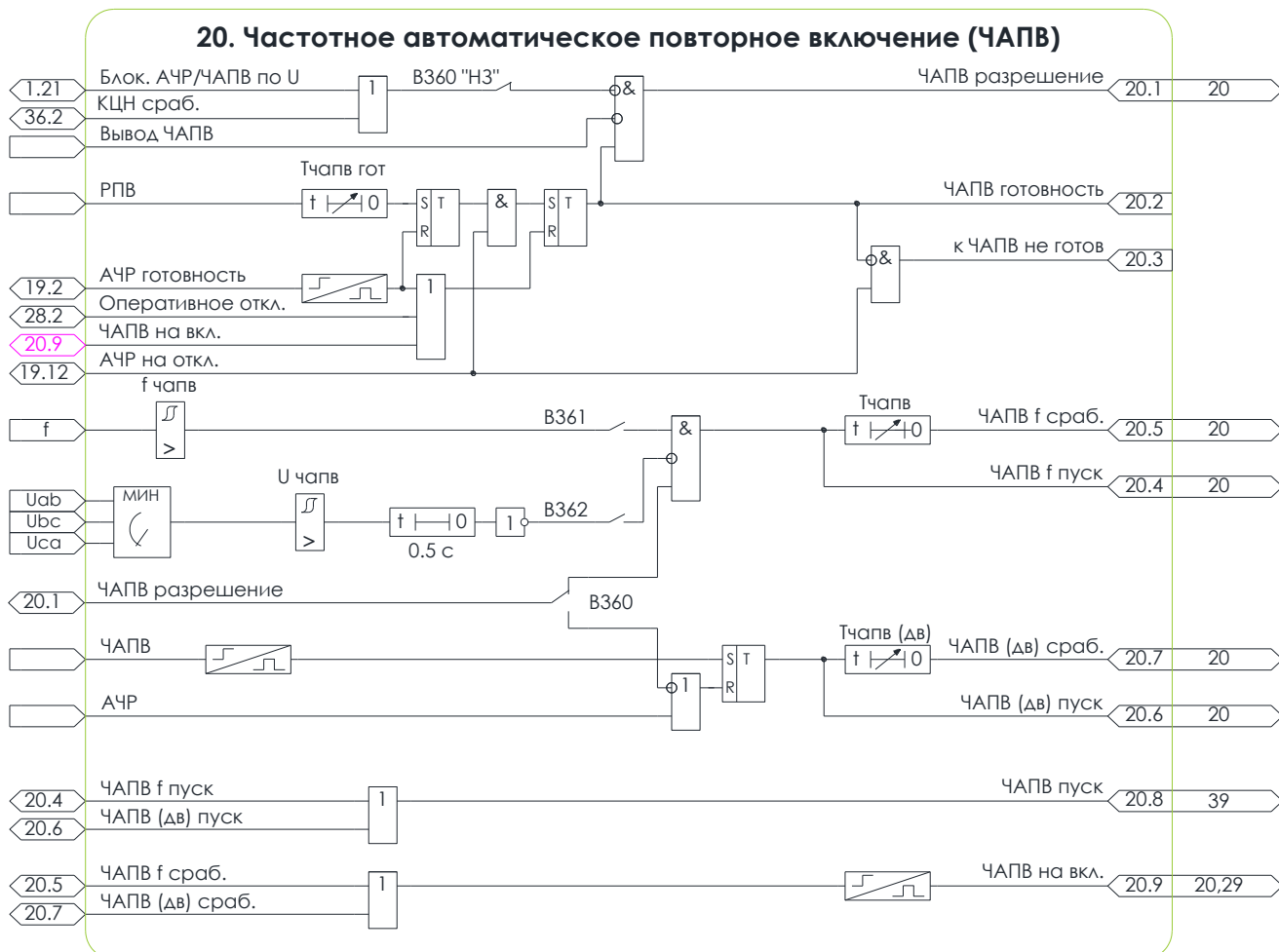


Рисунок 5.19 – Схема №20. Алгоритм ЧАПВ

5.3.15.3 Ввод в работу ЧАПВ по измеренной частоте осуществляется программным ключом «**B361**». Условием пуска ЧАПВ является повышение частоты сети выше значения уставки «**fчпв**». ЧАПВ срабатывает с выдержкой времени «**Tчпв**».

5.3.15.4 Программным ключом «**B362**» может быть введен в работу контроль наличия напряжения на шинах для пуска ЧАПВ с регулируемой уставкой «**Uчпв**».

5.3.15.5 Исполнение команды от внешнего устройства ЧАПВ выполняется при введенном программном ключе «**B360**» с выдержкой времени «**Tчпв (дв)**». Работа ЧАПВ по измеренной частоте в этом случае запрещена. Алгоритм позволяет реализовать АЧР/ЧАПВ как с отдельными входами «**АЧР**» и «**ЧАПВ**» (схема А), так и с совмещенным (схема В). В случае схемы В сигналы «**АЧР**» и «**ЧАПВ**» назначаются на один дискретный вход, при этом сигнал «**ЧАПВ**» назначается инверсно.

5.3.15.6 Необходимым условием для пуска ЧАПВ является отключение выключателя от действия АЧР, при условии нахождения его во включенном состоянии до этого момента в течение времени, не менее «**Tчпв гот**».

5.3.15.7 Работа ЧАПВ по измеренной частоте блокируется:

- при снижении линейных напряжений ниже значения уставки «**Ублок**» (наличие сигнала «**Блок. АЧР/ЧАПВ по U**»);
- при выявлении неисправности цепей напряжения;
- сигналом на логическом входе «**Вывод ЧАПВ**».

5.3.16 АВТОМАТИЧЕСКАЯ РАГРУЗКА ПО СНИЖЕНИЮ НАПРЯЖЕНИЯ

5.3.16.1 Функциональная схема алгоритма автоматической разгрузки по снижению напряжения (АРСН) приведена на рисунке [5.20](#).

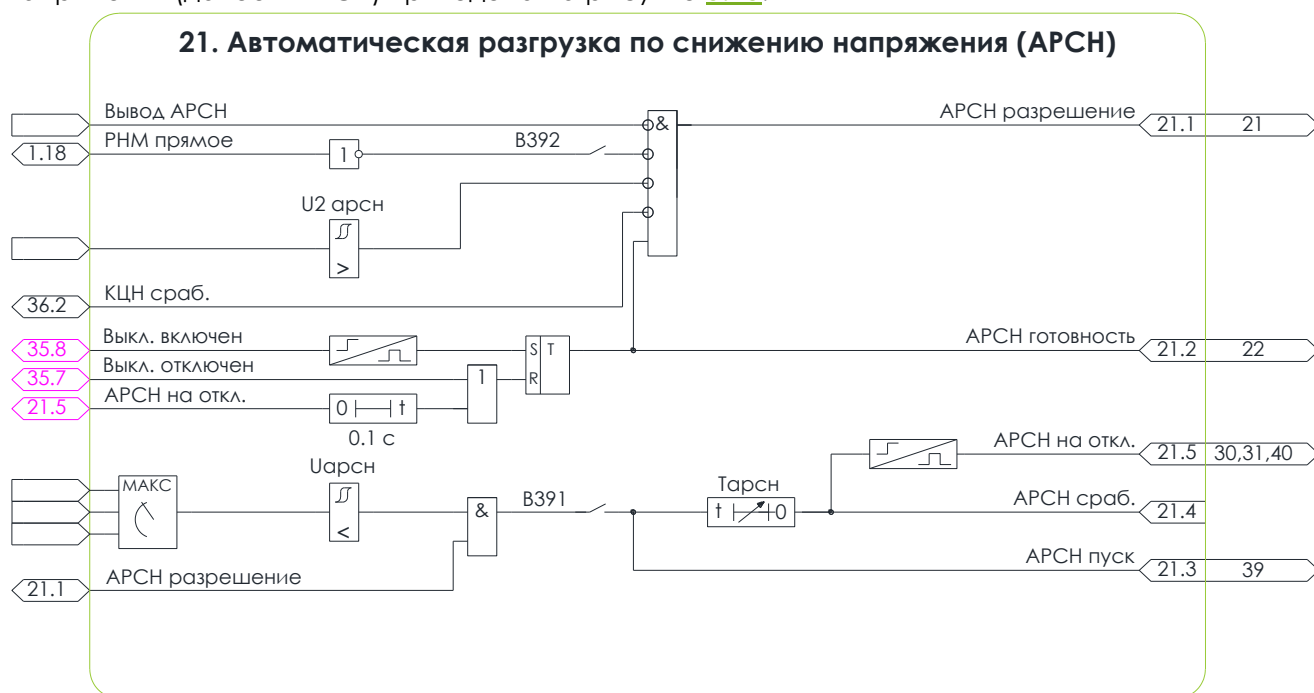


Рисунок 5.20 – Схема №21. Алгоритм АРСН

5.3.16.2 Ввод в работу АРСН осуществляется программным ключом «**B391**».

Условием пуска АРСН является снижение максимального из действующих значений линейных напряжений ниже значения уставки «**Uарсн**».

АРСН срабатывает с выдержкой времени «**Tарсн**» на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации.

5.3.16.3 Работа АРСН разрешена при включенном положении выключателя, и запрещается после срабатывания АРСН, а также при отключенном положении выключателя.

5.3.16.4 Работа АРСН блокируется:

- при превышении напряжением обратной последовательности значения уставки «**U2 арсн**»;
- при отсутствии прямого направления мощности (программный ключ «**B392**»);
- при срабатывании КЦН (сигнал «**КЦН сраб.**»);
- сигналом на логическом входе «**Вывод АРСН**».

5.3.17 АВТОМАТИЧЕСКОЕ ПОВТОРНОЕ ВКЛЮЧЕНИЕ ПО НАПРЯЖЕНИЮ

5.3.17.1 Функциональная схема алгоритма АПВН приведена на рисунке [5.21](#).

5.3.17.2 Ввод в работу АПВН осуществляется программным ключом «**В393**».

Условием пуска АПВН является превышение минимальным из действующих значений линейных напряжений значения уставки «**Uапвн**». АПВН срабатывает с выдержкой времени «**Тапвн**».

5.3.17.3 Необходимым условием для пуска АПВН является отключение выключателя от действия АРСН, при условии нахождения его во включенном состоянии до этого момента в течение времени, не менее «**Тапвн гот**».

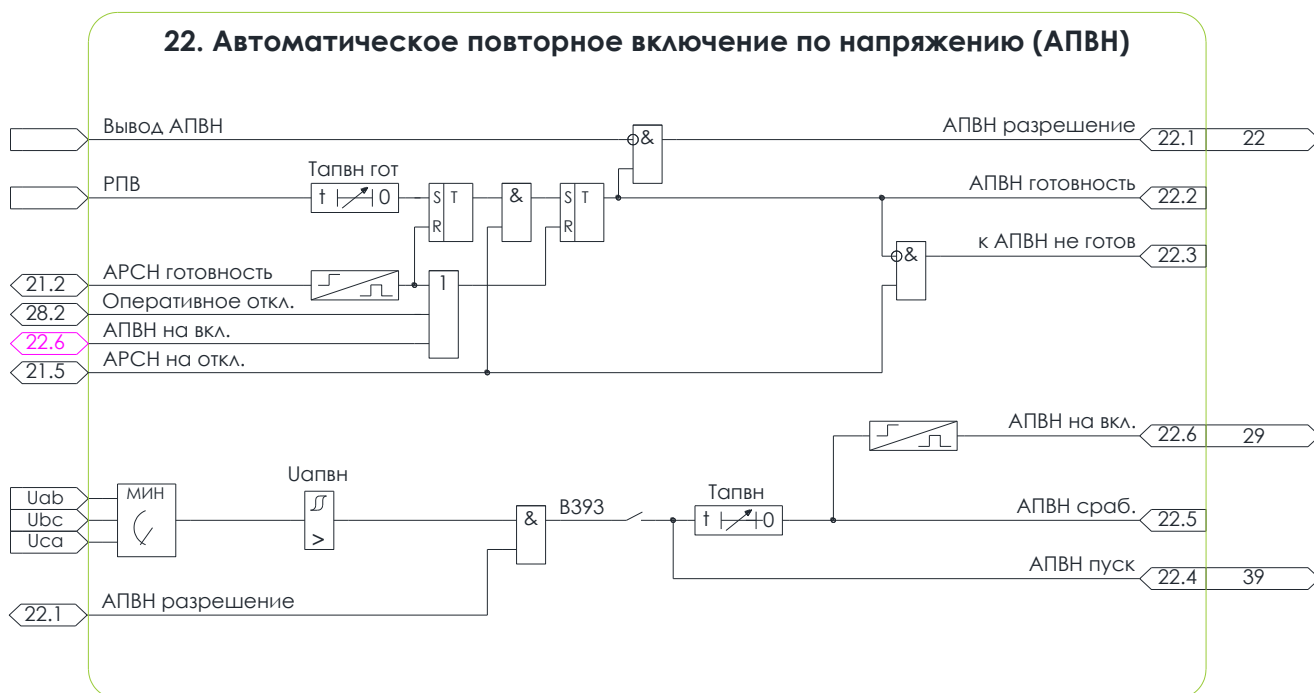


Рисунок 5.21 – Схема №22. Алгоритм АПВН

5.3.18 АВТОМАТИКА ОГРАНИЧЕНИЯ ПОВЫШЕНИЯ ЧАСТОТЫ И ЧАСТОТНАЯ ДЕЛИТЕЛЬНАЯ АВТОМАТИКА

5.3.18.1 Алгоритм АОПЧ обеспечивает:

- три ступени, работающие по вычисленной частоте сети;
- две ступени, работающие по скорости повышения частоты.

5.3.18.2 Алгоритм ЧДА обеспечивает:

- две ступени, работающие по вычисленной частоте сети, с возможностью блокирования при высокой скорости снижения частоты;
- две ступени, работающие по скорости снижения частоты.

5.3.18.3 Функциональные схемы алгоритмов АОПЧ и ЧДА приведены на рисунке [5.22](#).

5.3.18.4 Ввод в работу ступеней АОПЧ по превышению частоты выполняется программными ключами «**В371**», «**В372**» и «**В373**».

5.3.18.5 Условием пуска АОПЧ является превышение вычисленным значением частоты значения уставки «**fаопч 1**» («**fаопч 2**», «**fаопч 3**» для второй и третьей ступеней соответственно).

5.3.18.6 АОПЧ по повышению частоты срабатывает с выдержкой времени «**Таопч f 1**» («**Таопч f 2**», «**Таопч f 3**» для второй и третьей ступеней соответственно) на формирование предупредительной сигнализации. Программным ключом «**В376**» может быть введено действие

АОПЧ по повышению частоты на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации.

5.3.18.7 Для оперативного вывода АОПЧ по повышению частоты из работы предусмотрен входной логический сигнал «**Вывод АОПЧ f**».

5.3.18.8 Пуск АОПЧ по повышению частоты блокируется при снижении линейных напряжений ниже значения уставки «**Ублок**» (наличие сигнала «**Блок. АЧР/ЧАПВ по U**»).

5.3.18.9 Ввод в работу ступеней АОПЧ по скорости возрастания частоты выполняется программными ключами «**В374**» и «**В375**».

5.3.18.10 Условием пуска АОПЧ по скорости возрастания частоты является превышение вычисленным значением скорости изменения частоты значения уставки «**dfaопч 1**» («**dfaопч 2**» для второй ступени соответственно).

5.3.18.11 АОПЧ по скорости возрастания частоты срабатывает с выдержкой времени «**Таопч df 1**» («**Таопч df 2**» для второй ступени соответственно) на формирование предупредительной сигнализации. Программным ключом «**В376**» может быть введено действие АОПЧ по скорости роста частоты на отключение выключателя и формирование АС.

5.3.18.12 Для оперативного вывода АОПЧ по скорости возрастания частоты из работы предусмотрен входной логический сигнал «**Вывод АОПЧ df**».

5.3.18.13 Пуск АОПЧ по скорости возрастания частоты блокируется при снижении линейных напряжений ниже значения уставки «**Ублок**» (наличие сигнала «**Блок. АЧР/ЧАПВ по U**»).

5.3.18.14 Ввод в работу ступеней ЧДА по снижению частоты выполняется программными ключами «**В381**» и «**В382**».

5.3.18.15 Условием пуска ЧДА является снижение вычисленного значения частоты ниже значения уставки «**fчда 1**» («**fчда 2**» для второй ступени соответственно).

5.3.18.16 ЧДА по снижению частоты срабатывает с выдержкой времени «**Тчда f 1**» («**Тчда f 2**» для второй ступени соответственно) на формирование предупредительной сигнализации.

5.3.18.17 Для оперативного вывода ЧДА по снижению частоты из работы предусмотрен входной логический сигнал «**Вывод ЧДА f**».

5.3.18.18 Пуск ЧДА по снижению частоты блокируется при снижении линейных напряжений ниже значения уставки «**Ублок**» (наличие сигнала «**Блок. АЧР/ЧАПВ по U**»). Для блокирования ЧДА в случае увеличения скорости снижения частоты предусмотрен программный ключ «**В383**». Значения скорости снижения частоты для блокирования задается уставкой «**dfблок**».

5.3.18.19 Ввод в работу ступеней ЧДА по скорости снижения частоты выполняется программными ключами «**В384**» и «**В385**».

5.3.18.20 Условием пуска ЧДА по скорости снижения частоты является снижение вычисленного значения скорости изменения частоты ниже значения уставки «**dfчда 1**» («**dfчда 2**» для второй ступени соответственно).

5.3.18.21 ЧДА по скорости снижения частоты срабатывает с выдержкой времени «**Тчда df 1**» («**Тчда df 2**» для второй ступени соответственно) на формирование предупредительной сигнализации.

5.3.18.22 Для оперативного вывода ЧДА по скорости снижения частоты из работы предусмотрен входной логический сигнал «**Вывод ЧДА df**».

5.3.18.23 Пуск ЧДА по скорости снижения частоты блокируется при снижении линейных напряжений ниже значения уставки «**Ублок**» (наличие сигнала «**Блок. АЧР/ЧАПВ по U**»).

23. Автоматика ограничения повышения частоты (АОПЧ) и частотная делительная автоматика (ЧДА)

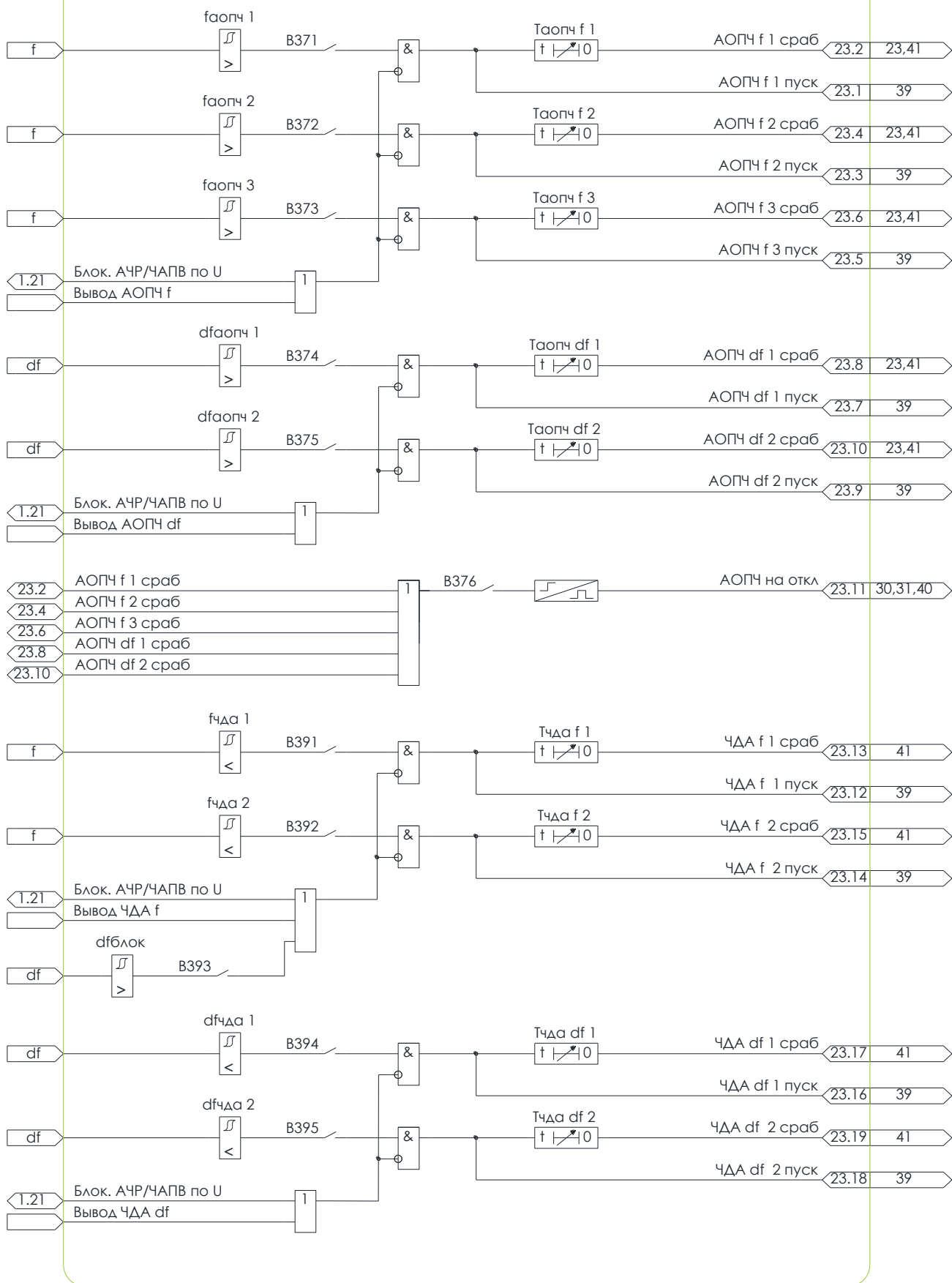


Рисунок 5.22 – Схема №23. Алгоритмы АОПЧ и ЧДА

5.3.19 АВТОМАТИЧЕСКОЕ ВКЛЮЧЕНИЕ РЕЗЕРВА

5.3.19.1 Алгоритм автоматического включения резерва (далее – АВР) обеспечивает работу при:

- снижении напряжения на шинах или снижении частоты;
- самопроизвольном отключении выключателя;
- получении внешнего сигнала пуска АВР;
- срабатывании на отключение защиты от потери питания.

5.3.19.2 Функциональная схема алгоритма АВР приведена на рисунке [5.23](#).

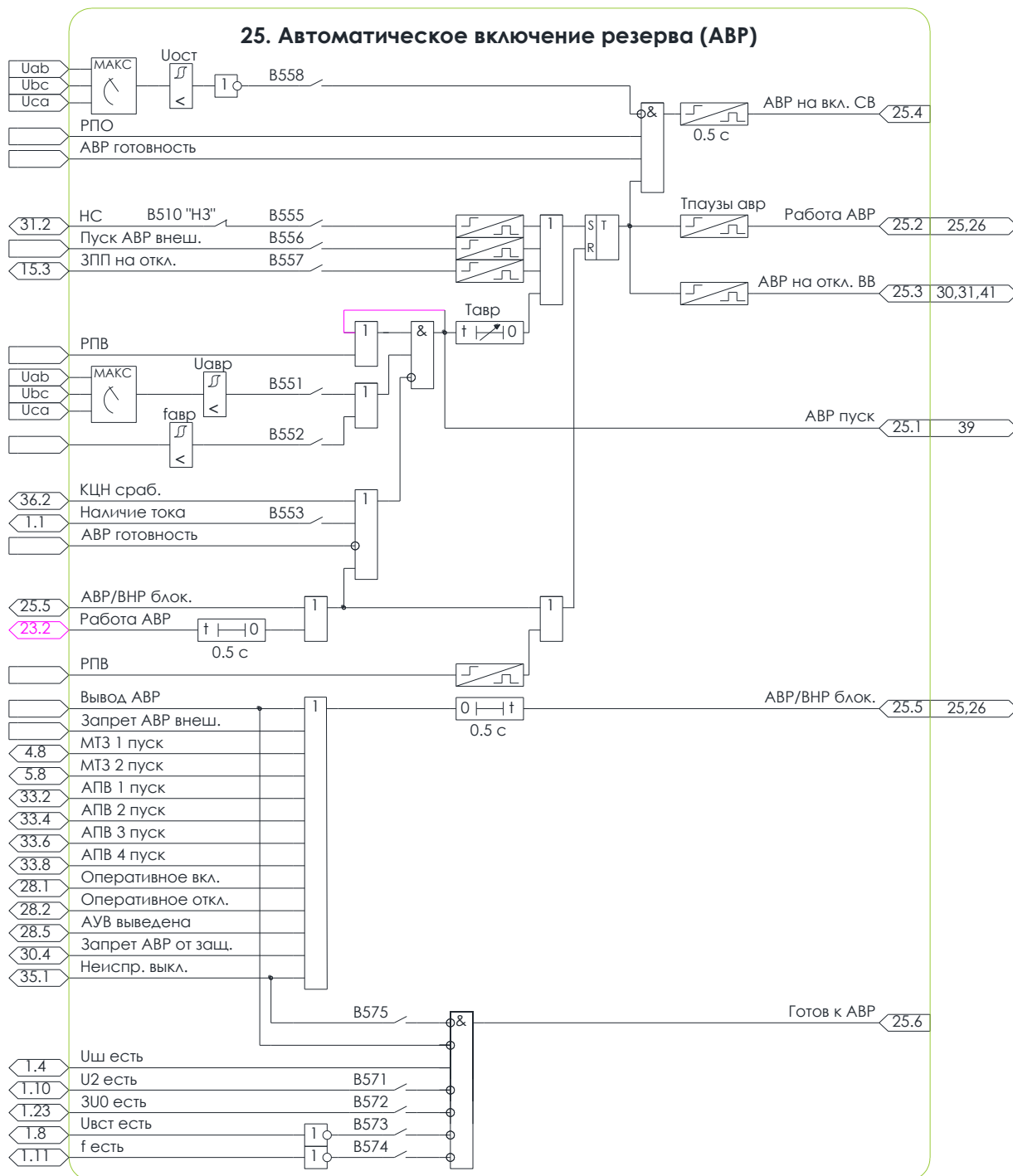


Рисунок 5.23 – Схема №25. Алгоритм АВР

5.3.19.3 Алгоритм АВР действует последовательно на отключение выключателя ввода собственной секции и последующее включение секционного выключателя.

5.3.19.4 Пуск АВР разрешен при одновременном выполнении следующих условий:

- наличие сигнала «**АВР готовность**» от соседней секции шин о наличии напряжения на ней;
- отсутствие сигнала блокировки «**АВР/ВНР блок.**»;

5.3.19.5 Пуск АВР с выдержкой времени «**Тавр**» выполняется при включенном выключателе ввода собственной секции и выполнении любого из условий:

- при снижении всех линейных напряжений ниже значения уставки «**Uавр**» (программный ключ «**B551**»);
- при снижении частоты сети ниже значения уставки «**fавр**» (программный ключ «**B552**»);

Пуск АВР с блокируется при выявлении устройством неисправности цепей напряжения и наличии тока через выключатель защищаемого присоединения (программный ключ «**B553**»)

5.3.19.6 Пуск АВР без выдержки времени выполняется:

- по сигналу несоответствия при самопроизвольном отключении выключателя (программный ключ «**B555**»);
- по сигналу на логическом входе «**Пуск АВР внеш.**» (программный ключ «**B556**»);
- после срабатывания ЗПП на отключение выключателя (программный ключ «**B557**»).

5.3.19.7 Формирование сигнала «**АВР на вкл. СВ**», действующего на включение секционного выключателя после срабатывания АВР, происходит при одновременном выполнении следующих условий:

- снижение напряжения на шинах ниже уставки «**Uост**» при введенном программном ключе «**B558**»;
- отключенное положение выключателя ввода: наличие логического входного сигнала «**РПО**»;
- наличие сигнала «**АВР готовность**» от соседней секции шин о наличии напряжения на ней.

5.3.19.8 Минимальная пауза между циклами АВР задается выдержкой времени «**Тпауза авр**».

5.3.19.9 Алгоритм обеспечивает формирование сигнала «**Готов к АВР**» для передачи в устройства РЗА соседней секции шин при одновременном выполнении следующих условий:

- наличие линейного напряжения на шинах;
- отсутствие входного логического сигнала «**Вывод АВР**»;
- отсутствие напряжения обратной последовательности на шинах (программный ключ «**B571**»);
- отсутствие напряжения нулевой последовательности на шинах (программный ключ «**B572**»);
- наличие встречного напряжения (программный ключ «**B573**»);
- частота сети в норме (программный ключ «**B574**»);
- отсутствует неисправность выключателя и цепей управления им (программный ключ «**B575**»).

5.3.20 ВОССТАНОВЛЕНИЕ НОРМАЛЬНОГО РЕЖИМА ПОСЛЕ АВР

5.3.20.1 Алгоритм восстановления нормального режима после АВР (далее – ВНР) обеспечивает контроль напряжения до выключателя ввода и выполнение восстановления нормальной схемы электроснабжения после действия АВР.

5.3.20.2 Функциональная схема алгоритма ВНР приведена на рисунке 5.24.

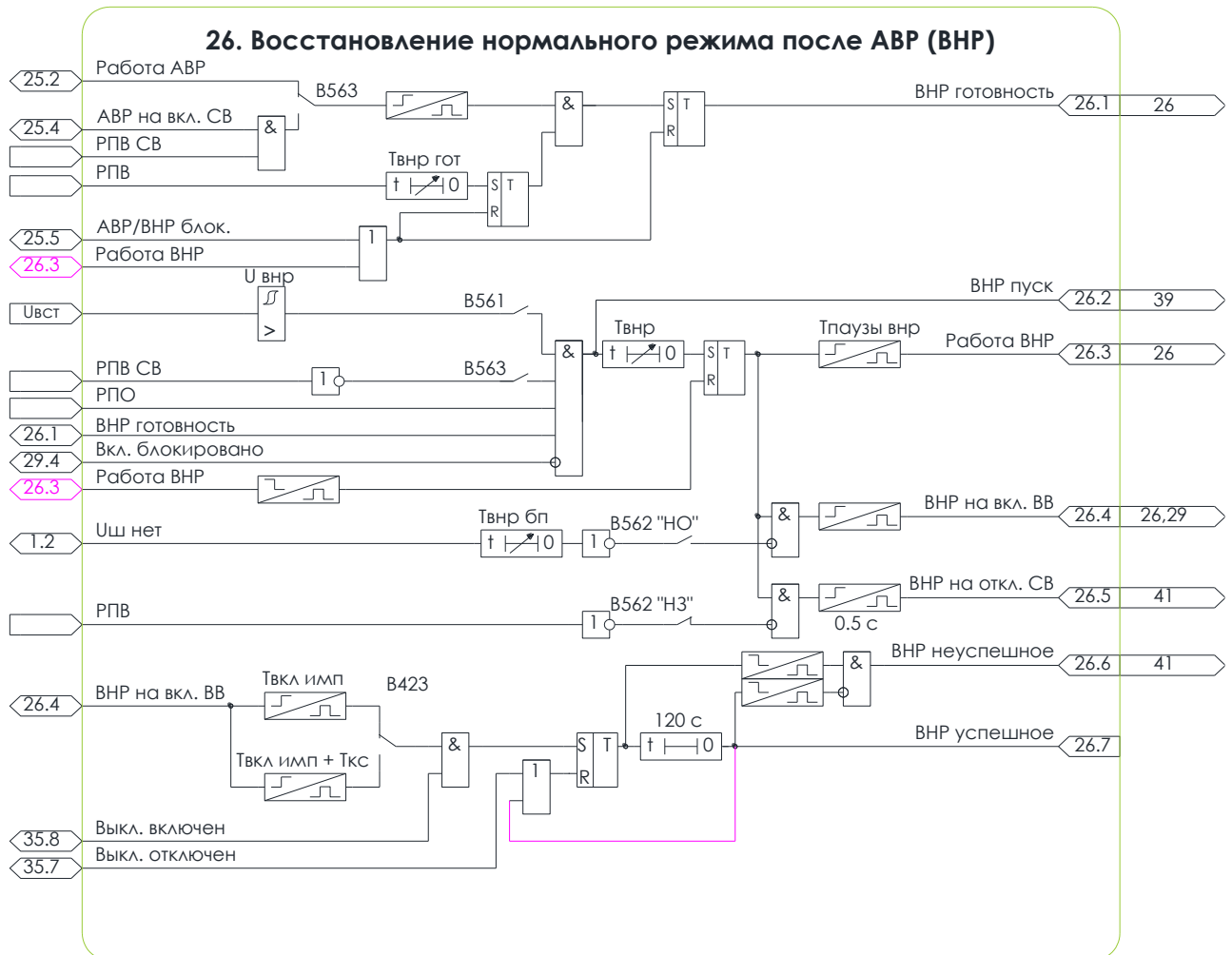


Рисунок 5.24 – Схема №26. Алгоритм ВНР

5.3.20.3 Сигнал «ВНР готовность», сигнализирующий о готовности выключателя к выполнению ВНР, формируется после срабатывания АВР при условии, что выключатель был включен в течение времени «Твнр гот» перед этим. Программным ключом «B563» вводится контроль успешности АВР. Сброс сигнала «ВНР готовность» осуществляется:

- по сигналу блокировки «АВР/ВНР блок.»;
- после срабатывания функции ВНР.

5.3.20.4 Пуск ВНР с выдержкой времени «Твнр» выполняется при введенном программном ключе «B561» и одновременном выполнении следующих условий:

- восстановление напряжения до выключателя ввода выше значения уставки «Увнр»;
- отключенное положение выключателя ввода собственной секции и отсутствие сигнала «Вкл. блокировано»;
- наличие сигнала «ВНР готовность».

5.3.20.5 ВНР действует на включение выключателя ввода собственной секции и последующее отключение секционного выключателя с кратковременной параллельной работой двух секций.

5.3.20.6 Программным ключом «**B562**» может быть введен запрет параллельной работы, при котором в ходе ВНР сначала выполняется операция отключения секционного выключателя, и после исчезновения напряжения на секции шин включение выключателя ввода собственной секции с выдержкой времени «**Твнр бп**».

5.3.20.7 В алгоритме предусмотрен контроль успешности выполнения ВНР. Цикл ВНР считается успешным, если после включения выключателя в течение 120 с не было произведено его отключения по каким-либо причинам. В противном случае цикл ВНР считается неуспешным.

5.3.20.8 Минимальная пауза между циклами ВНР задается выдержкой времени «**Тпауза внр**».

5.3.21 АВТОМАТИЧЕСКОЕ ВКЛЮЧЕНИЕ РЕЗЕРВА НА ПУНКТАХ СЕКЦИОНИРОВАНИЯ

5.3.21.1 Устройство обеспечивает выполнение АВР при установке на пунктах секционирования (далее – АВР ПС).

5.3.21.2 Функциональная схема алгоритма АВР приведена на рисунке [5.25](#).

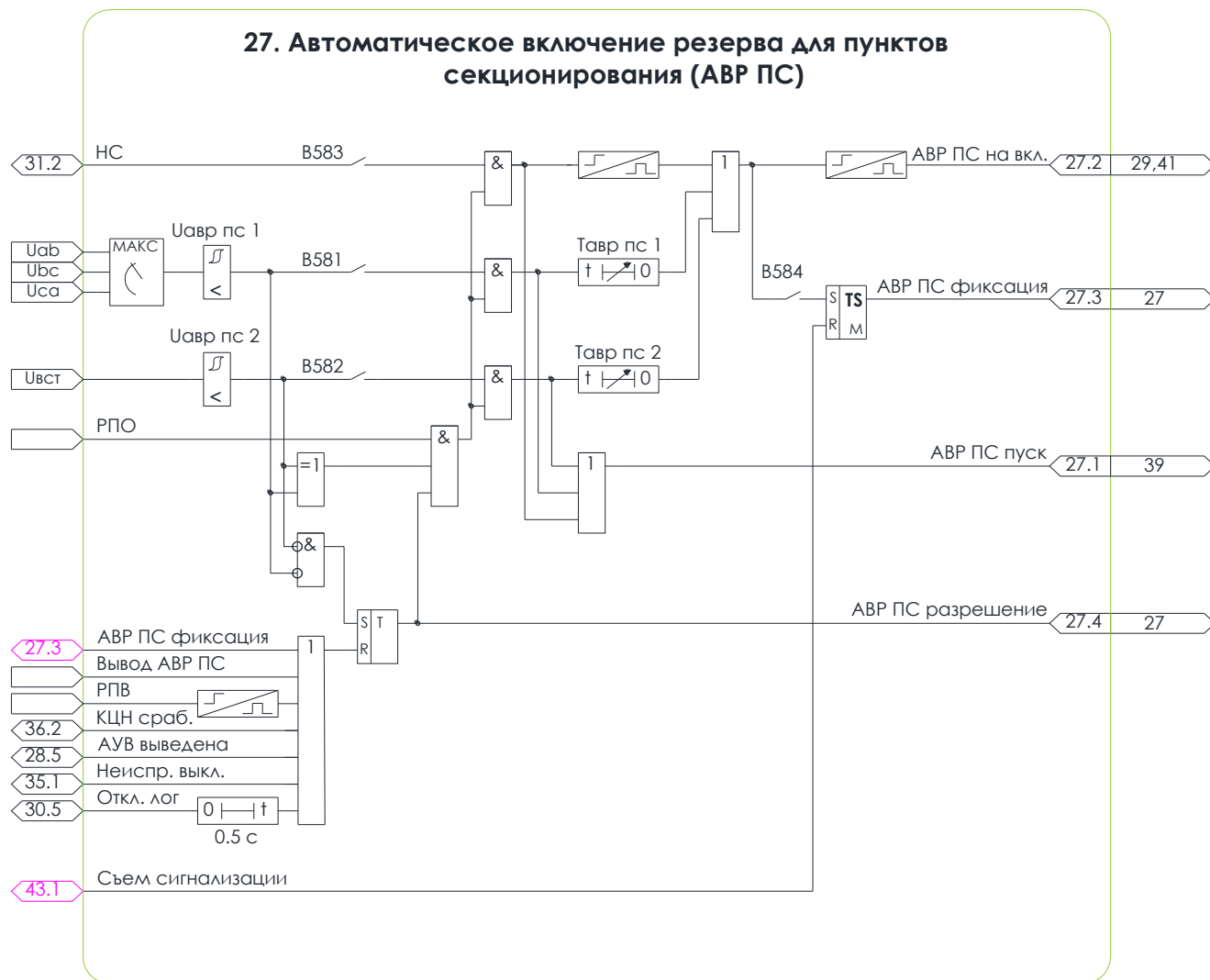


Рисунок 5.25 – Схема №25. Алгоритм АВР ПС

5.3.21.3 Сигнал «**АВР ПС разрешение**» формируется в момент появления напряжений с обеих сторон пункта секционирования.

5.3.21.4 При исчезновении напряжения с одной из сторон пункта секционирования, наличии напряжения на другой стороне и отключенном положении выключателя команда на включение выключателя «**АВР ПС на вкл.**» формируется в следующих случаях:

- при снижении линейных напряжения с одной стороны пункта секционирования ниже уставки «**Уавр пс 1**» с выдержкой времени «**Тавр пс 1**» (программный ключ «**B581**»);
- при снижении встречного напряжения с другой стороны пункта секционирования ниже уставки «**Уавр пс 2**» с выдержкой времени «**Тавр пс 2**» (программный ключ «**B582**»);
- при исчезновении напряжения с любой из сторон по сигналу несоответствия при самопроизвольном отключении выключателя (программный ключ «**B583**») без выдержки времени.

5.3.21.5 Программным ключом «**B584**» может быть введена однократность действия. Алгоритм сохраняет информацию о срабатывании алгоритма в энергонезависимой памяти. Возврат срабатывания выполняется путем подачи команды съема сигнализации.

5.3.21.6 Работа алгоритма АВР ПС блокируется в следующих случаях:

- после срабатывания алгоритма при вводе однократности действия;
- при подаче логического сигнала «**Вывод АВР ПС**»;
- при выявлении устройством неисправности цепей напряжения;
- при выводе автоматики управления выключателем;
- при выявлении устройством неисправности выключателя;
- при выполнении операции отключения выключателя по команде от устройства.

5.3.22 ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5.3.22.1 Функции автоматики управления выключателем (далее – АУВ) обеспечивают:

- формирование команд и оперативное управление (далее – ОУ) выключателем (включение и отключение);
- автоматическое повторное включение (далее – АПВ) выключателя.

5.3.22.2 В соответствии с алгоритмом выбора режимов ОУ (рисунок 5.26) в устройстве предусмотрено два режима оперативного управления, определяющие активный источник команд включения и отключения выключателя:

- **«Режим ОУ МУ»** - управление осуществляется с помощью кнопок на лицевой панели устройства, а также по сигналам **«ОУ Включить»** и **«ОУ Отключить»** с дискретных входов устройства;
- **«Режим ОУ ДУ»** - управление осуществляется по сигналам, поступающим по цифровым каналам связи с автоматизированной системой управления (далее – АСУ), по сигналам из программы **«Атлас connect»**, а также по сигналам **«ОУ Включить ТУ»** и **«ОУ Отключить ТУ»** с дискретных входов устройства.

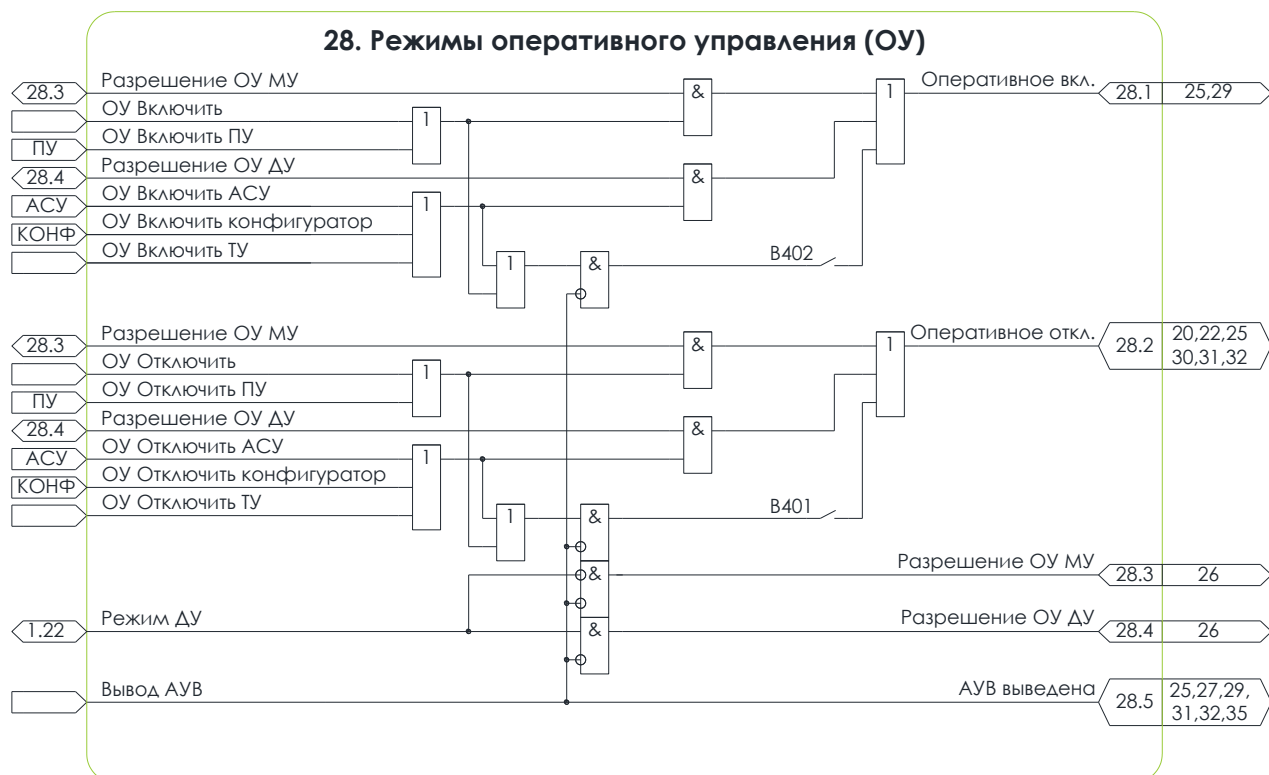


Рисунок 5.26 – Схема №28. Алгоритм ОУ

5.3.22.3 В один момент времени активным может быть только один из двух режимов ОУ. Смена режимов выполняется с помощью кнопки **«МУ/ДУ»** на лицевой панели устройства или логическим входным сигналом **«ДУ»** в соответствии с алгоритмом КЭП (Рисунок 5.1). По умолчанию активен режим местного управления.

5.3.22.4 Программный ключ **«B400»** (по умолчанию введен) разрешает оперативное управление выключателем с лицевой панели.

5.3.22.5 Программным ключом **«B401»** может быть выведен контроль режимов ОУ для команды оперативного отключения. В этом случае при введенной в работу функции АУВ будет

исполнена любая команда оперативного отключения выключателя, вне зависимости от активного режима ОУ.

5.3.22.6 Программным ключом «**B402**» может быть выведен контроль режимов ОУ для команды оперативного включения. В этом случае при введенной в работу функции АУВ будет исполнена любая команда оперативного включения выключателя, вне зависимости от активного режима ОУ.

5.3.22.7 Программным ключом «**B404**» может быть выведен контроль уровня доступа для команд оперативного управления, поступающих из Atlas connect.

5.3.22.8 Программным ключом «**B404**» может быть выведен контроль уровня доступа для команд оперативного управления, поступающих из АСУ.

5.3.22.9 Для оперативного вывода функций АУВ из работы предусмотрен входной логический сигнал «**Вывод АУВ**».

5.3.23 ВКЛЮЧЕНИЕ

5.3.23.1 Алгоритм включения выключателя обеспечивает:

- исполнение команды оперативного включения выключателя;
- исполнение команды АПВ, АВР, ВНР, ЧАПВ, АПВН выключателя;
- контроль синхронизма при оперативном и автоматическом включении;
- блокирование от многократных включений («прыгания») выключателя;
- блокирование включения при срабатывании защит, при несимметрии напряжения на шинах подстанции, при неисправности выключателя, цепей управления, оперативное блокирование и по другим сигналам в соответствии с алгоритмом работы.

5.3.23.2 Функциональная схема алгоритма включения выключателя приведена на рисунке [5.27](#).

5.3.23.3 Команда включения выключателя формируется при условии отсутствия логического сигнала «**Вкл. заблокировано**» по сигналам:

- оперативного управления «**Оперативное вкл.**»;
- «**АПВ на вкл.**», «**ВНР на вкл. ВВ**», «**ЧАПВ на вкл.**», «**АПВН на вкл.**», «**АВР ПС на вкл.**» срабатывания алгоритмов АПВ, ВНР, ЧАПВ, АПВН, АВР ПС;
- «**Вкл. СВ по АВР**» от устройства защиты ВВ в цикле АВР;
- «**Внешний вкл.**» от внешнего устройства.

5.3.23.4 В алгоритме предусмотрена функция включения с контролем синхронизма напряжений с двух сторон от выключателя, ввод в работу которой осуществляется программным ключом:

- «**B421**» для сигнала «**Оперативное вкл.**»;
- «**B422**» для сигнала «**АПВ на вкл.**»;
- «**B423**» для сигнала «**ВНР на вкл. ВВ**».

В случае, если после подачи команды включение выключателя с контролем синхронизма не будет осуществлено в течение времени, задаваемого уставкой «**Ткс**», формируется сигнал

«Вкл. с КС неуспешн.»), действующий на предупредительную сигнализацию (при введенном программном ключе «В954»).

Автоматическая блокировка контроля синхронизма и разрешение включения при отсутствии напряжения хотя бы с одной из сторон выключателя может быть введена в работу программным ключом:

- «В424» для сигнала «Оперативное вкл.»;
- «В425» для сигнала «АПВ на вкл.»;
- «В426» для сигнала «ВНР на вкл. ВВ».

5.3.23.5 Команда включения снимается после подтверждения факта включения выключателя приходом сигнала на логический вход «РПВ» от реле положения «Включено». Задержка возврата команды включения задается уставкой «Трпв».

Для защиты промежуточных реле в цепи включения предусмотрен дополнительный контроль размыкания цепи электромагнита включения. При подключении сигнала от датчика тока электромагнита включения на логический вход «ДТ ЭВ» для возврата команды включения дополнительно необходимо снятие данного сигнала.

Уставкой «Твкл имп» задается максимальная длительность команды включения после истечения которой реле принудительно возвращается в исходное состояние и размыкает цепь промежуточного реле в цепи включения.

5.3.23.6 Сигнал «Вкл. заблокировано», блокирующий включение выключателя, формируется:

- при наличии напряжения обратной последовательности на шинах (при введенном программном ключе «В413»);
- при наличии напряжения нулевой последовательности на шинах (при введенном программном ключе «В414»);
- после срабатывания функции ЗПН на отключение в течение времени, задаваемого уставкой «Тзпн блок»;
- при аварийном снижении давления элегаза ТТ (программный ключ «В415»);
- при пуске алгоритмов АЧР и АРСН;
- при выводе функций АУВ;
- при неготовности выключателя (автоматический выключатель питания цепей управления выключен, отсутствует завод пружины, недопустимое снижение температуры полюсов);
- подачей сигнала на логический вход «Блок. включения»;
- при срабатывании аварийной сигнализации до момента съема сигнализации (при введенном программном ключе «В411»). Действует только на оперативное включение, не препятствуя выполнению алгоритмов автоматике;
- при срабатывании функций защиты от КЗ, действующих на пуск УРОВ, до момента съема сигнализации (при введенном программном ключе «В412»). Действует только на оперативное включение, не препятствуя выполнению алгоритмов автоматике;
- при срабатывании алгоритма тепловой модели на блокировку включения перегретого двигателя и при срабатывании алгоритма ограничения количества пусков двигателя;
- при неисправности выключателя или цепей управления, в том числе аварийном снижении давления элегаза и срабатывании функции УРОВ.

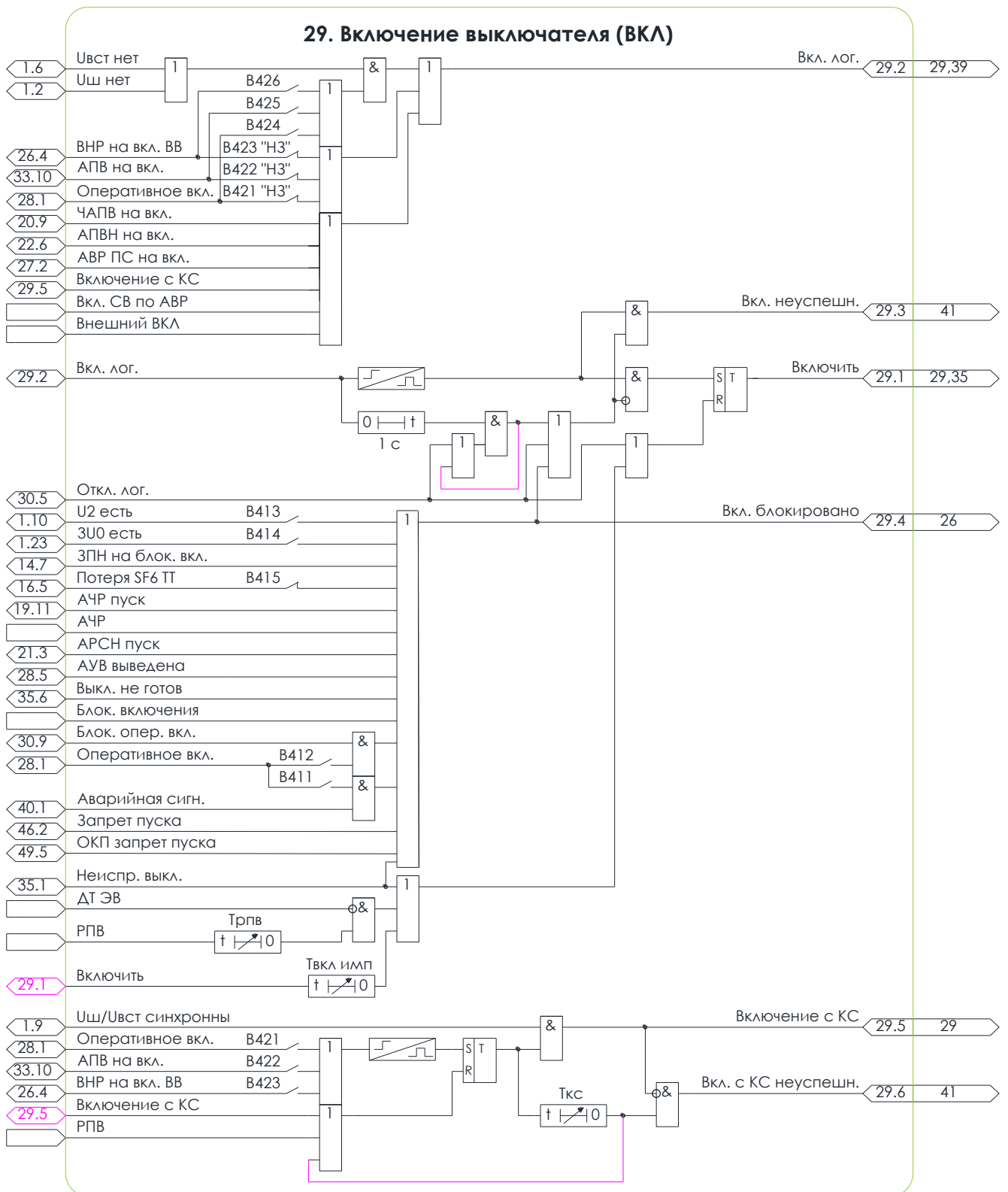


Рисунок 5.27 – Схема №29. Алгоритм включения выключателя

5.3.23.7 В случае, если при попытке включения выключателя присутствует сигнал «**Вкл. заблокировано**», формируется сигнал «**Вкл. безуспешн.**», действующий на предупредительную сигнализацию (при введенном программном ключе «**В953**»).

5.3.24 ОТКЛЮЧЕНИЕ

5.3.24.1 Алгоритм отключения выключателя обеспечивает:

- исполнение команды оперативного отключения выключателя;
- исполнение команд отключения выключателя от защит и автоматики, в цикле АВР и ВНР;
- формирование команд пуска УРОВ, запрета АВР и блокировки оперативного включения;
- формирование команды дешунтирования электромагнита отключения выключателя;
- контроль длительности протекания токов электромагнитов управления выключателем.

5.3.24.2 Функциональная схема алгоритма отключения выключателя приведена на рисунке [5.28](#).

5.3.24.3 Команда отключения выключателя формируется по сигналу оперативного управления «**Оперативное откл.**», при срабатывании функций защиты и автоматики на отключение, по сигналам отключения от внешних защит, а также в цикле АВР и ВНР.

В алгоритме предусмотрены логические входы для подключения сигналов от внешних защит, действующие на отключение с пуском УРОВ и запретом АВР:

- «**ДЗШ на откл.**» - для подключения сигнала отключения от внешнего устройства дифференциальной защиты шин;
- «**Откл. от УРОВ**» - для подключения сигнала отключения при срабатывании функции УРОВ нижестоящего выключателя.

В алгоритме предусмотрены логические входы для подключения сигналов от внешних защит, действующие на отключение выключателя без пуска УРОВ и запрета АВР:

- «**Откл. СВ по ВНР**» - для подключения сигналов отключения СВ в цикле ВНР от вводных выключателей;
- «**Внешний ОТКЛ**» - для подключения сигналов отключения от иных типов автоматики;
- «**Внеш. защ.**» - для подключения сигналов отключения от иных типов внешних защит.

5.3.24.4 Сигналы отключения от защит объединены в группы, которые формируют сигналы запрета АВР, пуска алгоритма УРОВ и блокировки оперативного включения после срабатывания защит в соответствии с рисунком [5.28](#).

5.3.24.5 Команда отключения снимается после подтверждения факта отключения выключателя приходом сигнала на логический вход «РПО» от реле положения «Отключено» при условии отсутствия причины, вызвавшей отключение. Задержка возврата команды включения задается уставкой «**Трпо**».

Для защиты промежуточных реле в цепи отключения предусмотрен дополнительный контроль размыкания цепи электромагнитов отключения. При подключении сигнала от датчиков тока электромагнитов отключения на логические входы «**ДТ ЭО 1**» и «**ДТ ЭО 2**» для возврата команды отключения дополнительно необходимо снятие данных сигналов.

Уставкой «**Тоткл имп**» задается максимальная длительность команды отключения после истечения которой реле принудительно возвращается в исходное состояние и размыкает цепь промежуточного реле в цепи отключения.

5.3.24.6 В алгоритме предусмотрено блокирование операции отключения по сигналу «Блок. откл. по SF6», поступающему от алгоритма защиты элегазового оборудования (п. 5.3.11) в случае аварийного снижения давления элегаза выключателя.

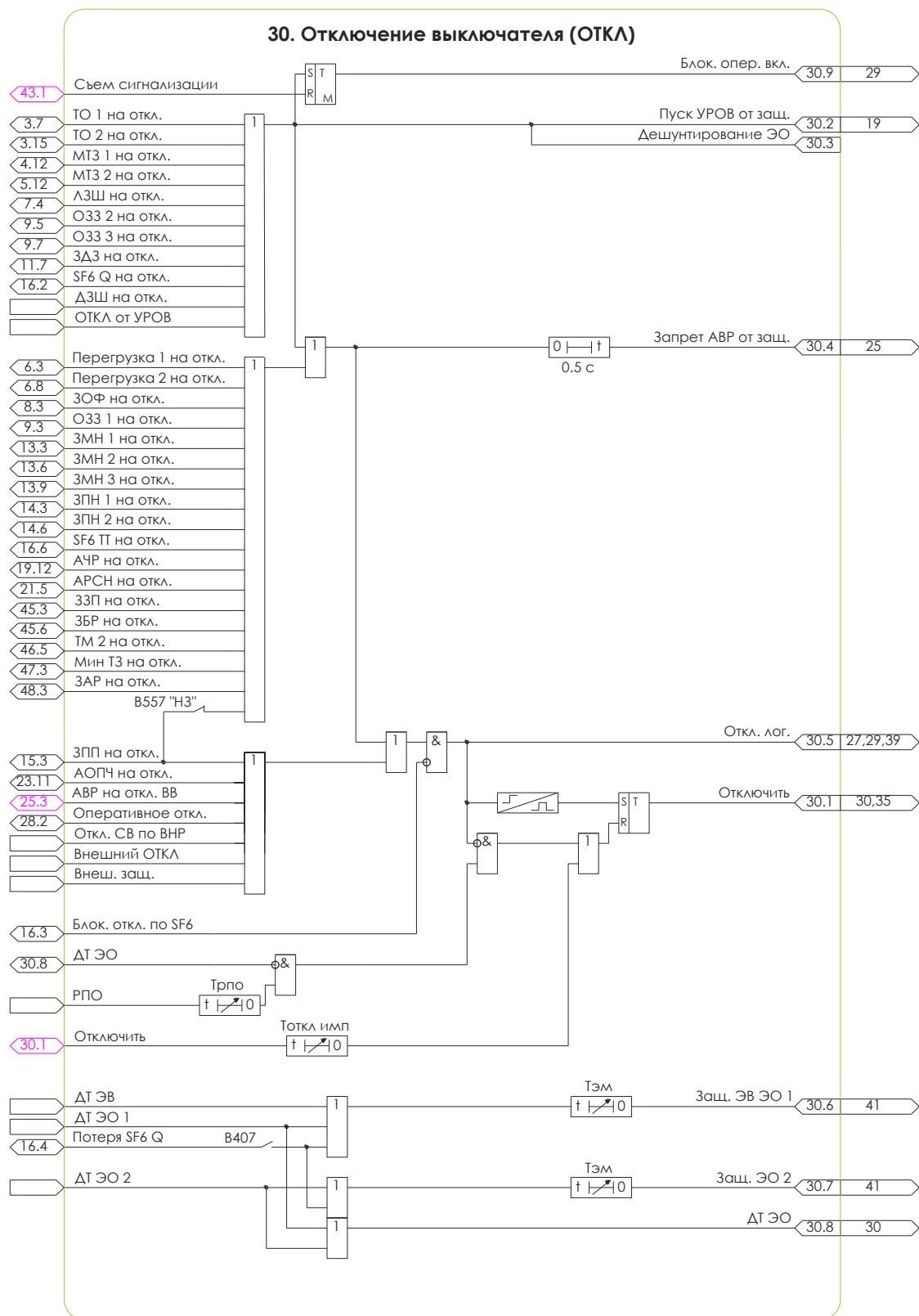


Рисунок 5.28 – Схема №30. Алгоритм отключения выключателя

5.3.24.7 При срабатывании токовых защит, появлении входных логических сигналов «ДЗШ на откл.» или «ОТКЛ от УРОВ» будет формироваться логический сигнал «Дешунтирование ЭО», вызывающий подачу напряжения на контакты X11:1/X11:2,

предназначенные для подключения модуля дешунтирования **1D**. Длительность подачи напряжения ограничена фиксирована и составляет 150 мс, повторная подача напряжения возможна через 350 мс. Характеристики реле дешунтирования приведены в приложении **B**.

5.3.24.8 В алгоритме предусмотрен контроль длительности протекания токов электромагнитов управления выключателем.

При наличии сигнала от реле контроля тока Флокс-1 электромагнита включения на логическом входе «**ДТ ЭВ**» или первого электромагнита отключения на логическом входе «**ДТ ЭО 1**» в течение времени, определяемого уставкой «**Тэм**», формируется сигнал «**Заш. ЭВ ЭО1**», действующий на предупредительную сигнализацию и, при соответствующей настройке, на выходное реле.

5.3.24.8.1 При наличии сигнала от реле контроля тока Флокс-1 второго электромагнита отключения на логическом входе «**ДТ ЭО 2**» в течение времени, определяемого уставкой «**Тэм**», формируется сигнал «**Заш. ЭО 2**», действующий на предупредительную сигнализацию и, при соответствующей настройке, на выходное реле.

5.3.25 АВАРИЙНОЕ ОТКЛЮЧЕНИЕ

5.3.25.1 Сигналы «**Аварийное откл.**» и «**НС**» для пуска алгоритмов АПВ и АВР формируются в соответствии с алгоритмом, приведенным на рисунке **5.29**, в случае отключения выключателя не по команде оперативного персонала.

5.3.25.2 Вывод из работы алгоритма определения аварийного отключения осуществляется программным ключом «**B441**» и может потребоваться в случае организации оперативного управления выключателем в обход устройства.

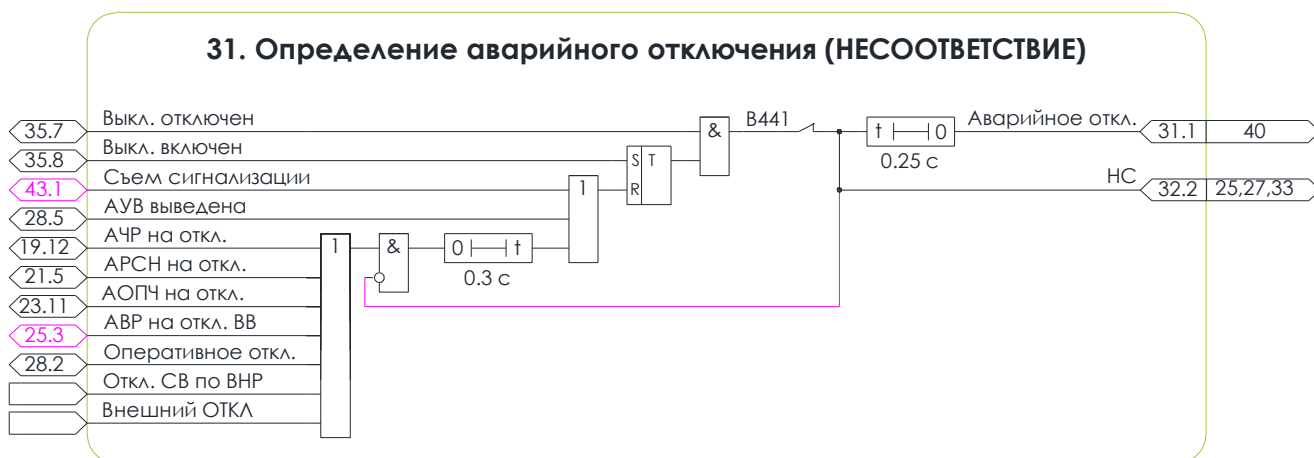


Рисунок 5.29 – Схема №31. Алгоритм фиксации аварийного отключения

5.3.26 АВТОМАТИЧЕСКОЕ ПОВТОРНОЕ ВКЛЮЧЕНИЕ

5.3.26.1 Алгоритм АПВ устройства обеспечивает выполнение четырех циклов автоматического повторного включения линии и/или однократного автоматического повторного включения шин.

5.3.26.2 Функциональная схема алгоритма подготовки АПВ приведена на рисунке 5.30.

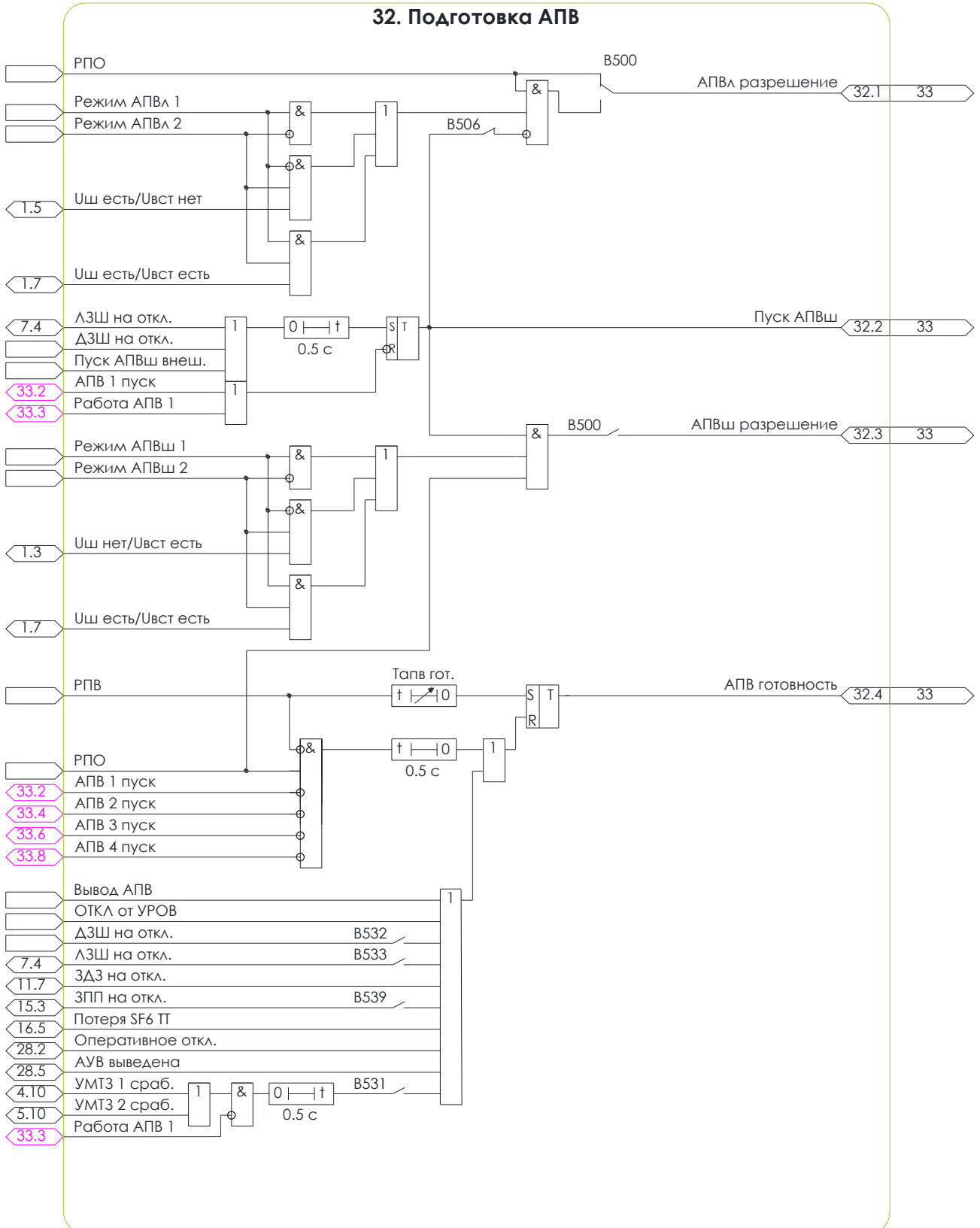


Рисунок 5.30 – Схема №32. Алгоритм подготовки АПВ

5.3.26.3 По умолчанию активно АПВ без контроля режимов с выдержками времени «**Тапв л1**» - «**Тапв л4**».

В этом случае пуск АПВ разрешен при одновременном наличии сигналов «**АПВ готовность**» и «**РПО**».

Сигнал «**АПВ готовность**», сигнализирующий о готовности выключателя к выполнению операции АПВ, формируется с выдержкой времени «**Тапв гот**» после включения выключателя и появления сигнала на логическом входе «**РПВ**». Сброс сигнала «**АПВ готовность**» осуществляется через 0,5 с после отключения выключателя без пуска АПВ, а также в следующих случаях:

- при подаче сигнала на логический вход «**Вывод АПВ**»;
- при подаче сигнала на логический вход «**ОТКЛ от УРОВ**»;
- при подаче сигнала на логический вход «**ДЗШ на откл.**» (программный ключ «**В532**»);
- при срабатывании логической защиты шин (программный ключ «**В533**»);
- при срабатывании защиты от дуговых замыканий;
- при срабатывании защиты от потери питания (программный ключ «**В539**»);
- при аварийном снижении давления элегаза ТТ;
- при оперативном отключении выключателя;
- при выводе АУВ;
- по ускоренном срабатывании защит (программный ключ «**В531**»).

5.3.26.4 Программным ключом «**В500**» может быть введен контроль режимов АПВ, позволяющий выполнять АПВ на присоединениях с двухсторонним питанием, в том числе:

- АПВ линии с выдержками времени «**Тапв л1**» - «**Тапв л4**» (без контроля напряжений «слепое», с контролем наличия напряжения на шинах, с контролем наличия напряжения на шинах и линии, в том числе с контролем синхронизма) – при наличии сигнала «**АПВл разрешение**»;
- однократное АПВ шин с выдержкой времени «**Тапв ш**» (без контроля напряжений «слепое», с контролем наличия напряжения на линии, от которой происходит подача напряжения, с контролем наличия напряжения на шинах и линии, в том числе с контролем синхронизма) – при наличии сигнала «**АПВш разрешение**»;

Режимы АВП позволяют одновременно задействовать АПВ линии и АПВ шин, и задать порядок подключения обесточенных присоединений в сети, в том числе с выбором присоединений, от которых могут быть включены шины в ходе АПВ.

Для установки на секционном выключателе, в случае необходимости выполнения АПВ обеих секций шин по условию наличия напряжения на одной секции и отсутствия на другой предусмотрен программный ключ «**В506**», разрешающий данный режим работы АПВ.

АПВ линии с контролем наличия напряжения на шинах и отсутствия напряжения на линии

Для организации данного режима АПВ необходимо ввести программный ключ **«B500»**, и подать напряжение на дискретный вход, подключенный к логическому входному сигналу **«Режим АПВ 2»**. Пуска АПВ в данном режиме выполняется по сигналу **«АПВ старт»** (рисунок [5.31](#)) при наличии логического сигнала **«Уш есть/Увст нет»**, свидетельствующего о наличии напряжения на шинах подстанции и отсутствия на линии.

АПВ линии с контролем наличия напряжения на шинах и линии (с контролем синхронизма)

Для организации данного режима АПВ необходимо ввести программный ключ **«B500»**, и подать напряжение на дискретные входы, подключенные к логическим входным сигналам **«Режим АПВ 1»** и **«Режим АПВ 2»**.

Пуск АПВ в данном режиме выполняется по сигналу **«АПВ старт»** (рисунок [5.31](#)) при наличии логического сигнала **«Уш есть/Увст есть»**, свидетельствующего о наличии напряжения на шинах подстанции и подключаемой линии.

Для выполнения контроля синхронизма при включении в цикле АПВ необходимо в алгоритме **«Включение выключателя»** ввести программный ключ **«B422»**.

АПВ секционного выключателя с контролем напряжения:

Для организации АПВ обеих секций шин с контролем наличия напряжения на одной секции и отсутствия на другой необходимо ввести программные ключи **«B500»** и **«B506»**. Условно принимается, что АПВ линии является АПВ первой секции шин, АПВ шин - второй.

Дополнительно, необходимо подать напряжение на дискретные входы, подключенные к логическим входным сигналам **«Режим АПВ 2»** и **«Режим АПВш 2»**.

Пуск АПВ в данном режиме выполняется по сигналу **«АПВ старт»** (рисунок [5.31](#)) при наличии логического сигнала:

- **«Уш есть/Увст нет»**, свидетельствующего о наличии напряжения на второй секции шин и отсутствия на первой;
- **«Уш нет/Увст есть»**, свидетельствующего о наличии напряжения на первой секции шин и отсутствия на второй.

5.3.26.5 Функциональная схема алгоритма АПВ приведена на рисунке [5.31](#).

5.3.26.6 Ввод в работу первого цикла АПВ осуществляется программным ключом **«B501»**, второго - **«B502»**, третьего - **«B503»**, четвертого - **«B504»**.

5.3.26.7 Пуск АПВ разрешен при наличии сигнала **«АПВ готовность»**.

Работа выдержек времени **«Тапв л1»**, **«Тапв л2»**, **«Тапв л3»** и **«Тапв л4»** начинается после пуска АПВ и появления сигнала:

- **«РПО»** - по умолчанию;
- **«АПВ разрешение»** - при введенном программном ключе **«B500»** контроля режимов АПВ.

Работа выдержки времени **«Тапв ш»** начинается после пуска АПВ и появления сигнала **«АПВш разрешение»** при введенном программном ключе **«B500»** контроля режимов АПВ.

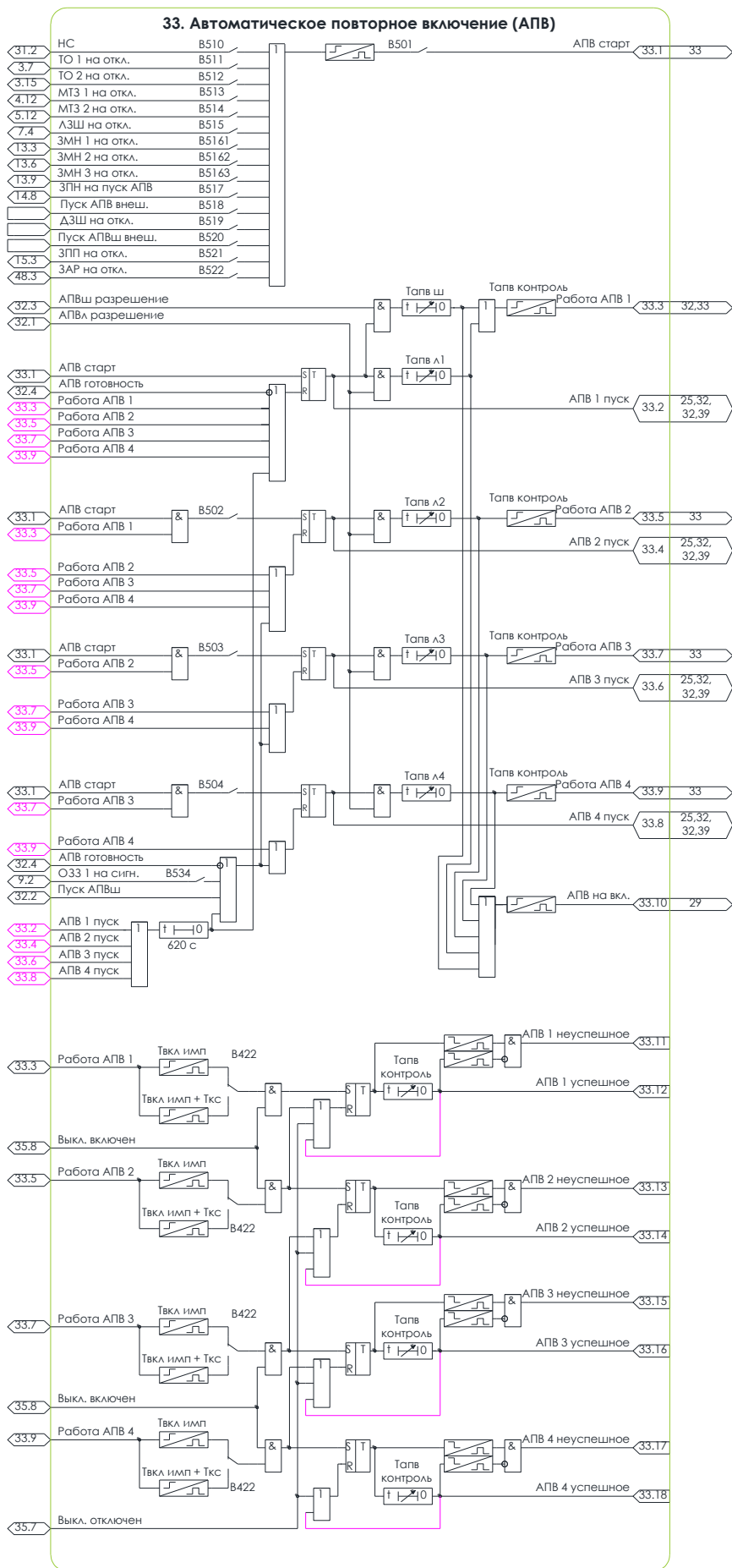


Рисунок 5.31 – Схема №33. Алгоритм АПВ

5.3.26.8 Выбор причин пуска АПВ осуществляется программными ключами:

- «**B510**» - по сигналу несоответствия при самопроизвольном отключении выключателя;
- «**B511**» - при срабатывании ТО 1;
- «**B512**» - при срабатывании ТО 2;
- «**B513**» - при срабатывании МТЗ 1;
- «**B514**» - при срабатывании МТЗ 2;
- «**B515**» - при срабатывании ЛЗШ;
- «**B5161**», «**B5162**», «**B5163**» - при срабатывании первой, второй или третьей ступени ЗМН;
- «**B517**» - после отключения от ЗПН с дополнительной задержкой на пуск АПВ;
- «**B518**» - при появлении сигнала на логическом входе «**Пуск АПВ внеш.**»;
- «**B519**» - при появлении сигнала на логическом входе «**ДЗШ на откл.**»;
- «**B520**» - при появлении сигнала на логическом входе «**Пуск АПВш внеш.**»;
- «**B521**» - при срабатывании ЗПП;
- «**B522**» - при срабатывании ЗАР.

5.3.26.9 Программным ключом «**B534**» может быть введена блокировка второго, третьего и четвертого циклов АПВ при срабатывании алгоритма ОЗЗ.

5.3.26.10 В алгоритме предусмотрен контроль успешности выполнения АПВ. Цикл АПВ считается успешным, если после включения выключателя в течение времени «**Тапв контроль**» не было произведено его отключения по каким-либо причинам. В противном случае цикл АПВ считается неуспешным.

5.3.27 КОНТРОЛЬ ЦЕПЕЙ УПРАВЛЕНИЯ

5.3.27.1 Функциональная схема алгоритма диагностики выключателя и цепей управления приведена на рисунке 5.32.

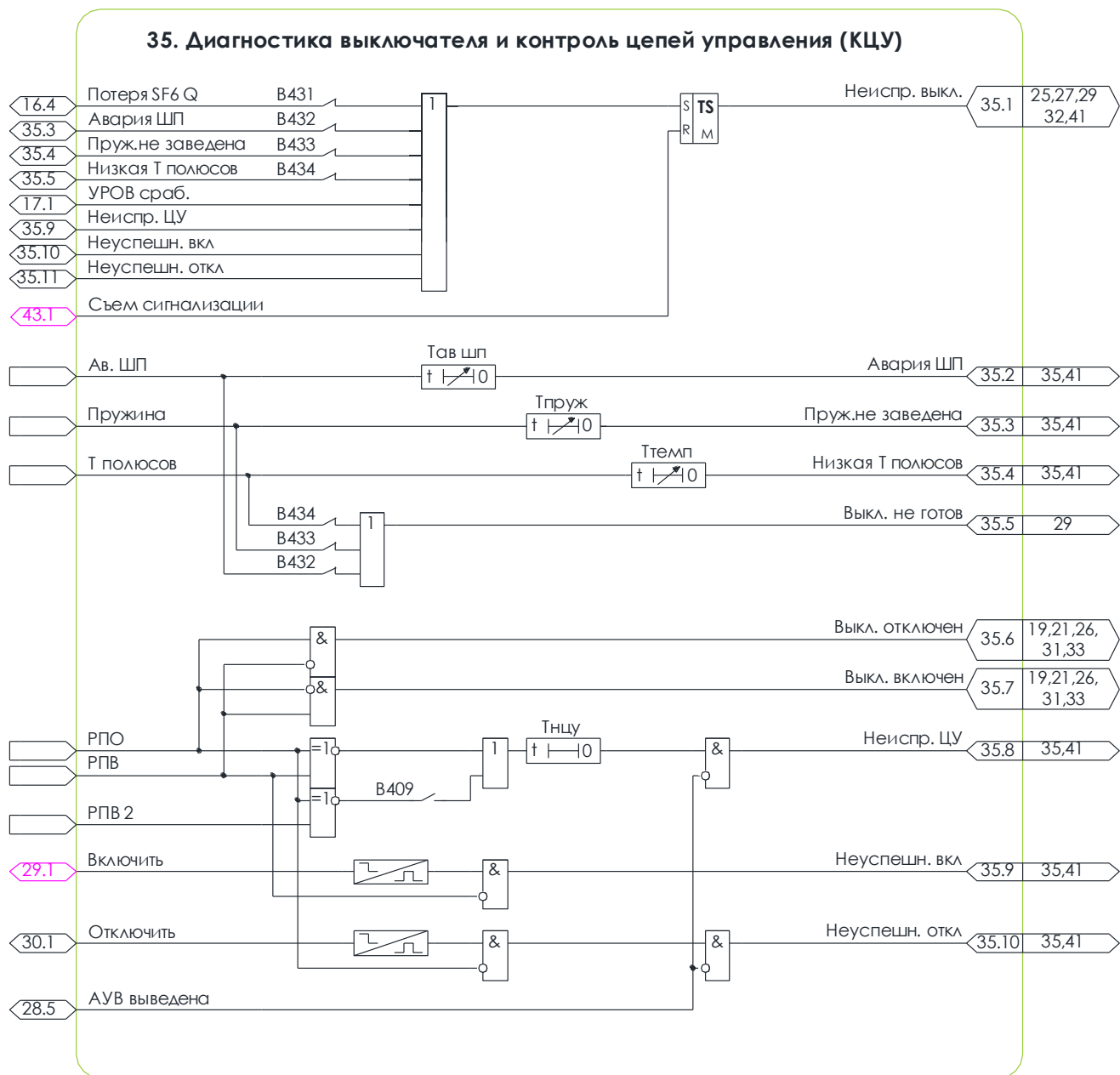


Рисунок 5.32 – Схема №35. Алгоритм диагностики выключателя и цепей управления

5.3.27.2 Алгоритм диагностики выключателя и цепей управления обеспечивает:

- контроль готовности выключателя (положение автоматического выключателя питания цепей управления, завод пружины, температура полюсов);
- контроль текущего положения выключателя;
- контроль цепей управления по сигналам от реле положения «Включено» и «Отключено»;
- контроль успешности операций включения и отключения выключателя;
- формирование обобщённого сигнала неисправности выключателя.

5.3.27.3 Контроль готовности выключателя осуществляется с помощью логических входов

«**Ав. ШП**», «**Пружина**» и «**Т полюсов**», предназначенных для подключения сигналов отсутствия напряжения на шинке питания, отсутствия завода пружины и недопустимо низкой температуры полюсов выключателя, соответственно. Инверсное подключение данных сигналов к дискретным входам, в случае необходимости, может быть выполнено в программном обеспечении «Атлас connect».

При появлении сигнала на любом из указанных логических входов формируется сигнал «**Выкл. не готов**», блокирующий операцию включения.

Контроль готовности выключателя действует на предупредительную сигнализацию и формирование обобщенного сигнала «**Неиспр. выкл.**» в случаях, если длительность присутствия сигнала на входе превышает значение уставки:

- «**Тав шп**» для логического входа «**Ав. ШП**» при вводе программного ключа «**В432**»;
- «**Тпруж**» для логического входа «**Пружина**» при вводе программного ключа «**В433**»;
- «**Ттемп**» для логического входа «**Т полюсов**» при вводе программного ключа «**В434**».

Программные ключ «**В432**», «**В433**», «**В434**» по умолчанию введены.

5.3.27.4 При аварийном снижении давления элегаза выключателя и появлении сигнала «**Потеря SF6 Q**» формируется обобщенный сигнал «**Неиспр. выкл.**» при введенном программном ключе «**В431**» (по умолчанию введен).

5.3.27.5 Контроль цепей управления осуществляется по сигналам от реле положения «Включено» и «Отключено». В случае одновременного присутствия, либо отсутствия данных сигналов в течение времени, задаваемого уставкой «**Тнцу**», формируется сигнал «**Неиспр. ЦУ**», действующий на предупредительную сигнализацию и формирование обобщенного сигнала «**Неиспр. выкл.**».

Ввод контроля цепи второго электромагнита отключения осуществляется программным ключом «**В409**».

5.3.27.6 Формирование сигналов «**Неуспеш. вкл**» и «**Неуспешн. откл**» выполняется в случае, если по завершении команды управления отсутствует сигнал, подтверждающий выполнение данной команды от реле положения «Включено» или «Отключено», соответственно.

5.3.28 КОНТРОЛЬ ЦЕПЕЙ НАПРЯЖЕНИЯ

5.3.28.1 Функциональная схема алгоритма контроля цепей напряжения (далее – КЦН) приведена на рисунке [5.33](#).

5.3.28.2 Ввод в работу алгоритма КЦН выполняется программным ключом «**В471**».

5.3.28.3 С помощью программного ключа «**В475**» (по умолчанию введен) осуществляется ввод дополнительных условий пуска КЦН при снижении обоих линейных напряжений ниже 5 В. Программным ключом «**В472**» выполняется выбор дополнительного условия пуска. При **выведенном** состоянии дополнительным условием является наличие тока, а при **введенном** - включенное положение выключателя ввода, секционного выключателя или собственного выключателя.

5.3.28.4 Алгоритм срабатывает с выдержкой времени 0,02 с при обрыве одной или двух фаз подводимых напряжений, и с выдержкой времени «**Ткцн**» при обрыве всех трех фаз на блокировку или вывод направленности защит, использующих цепи напряжения, с последующим срабатыванием на предупредительную сигнализацию с выдержкой времени «**Ткцн сигн**».

5.3.28.5 С помощью программного ключа «**В473**» можно перевести действие работы КЦН только на предупредительную сигнализацию.

5.3.28.6 При подключении к блоку трех фазных напряжений контроль несимметричных повреждений осуществляется по факту наличия напряжения обратной последовательности и отсутствия тока обратной последовательности (не превосходит значения уставки «I2 кцн»).

5.3.28.7 Возврат сработавшего состояния КЦН осуществляется автоматически при превышении минимального линейного напряжения значения «U кцн» и отсутствии обратной последовательности напряжения.

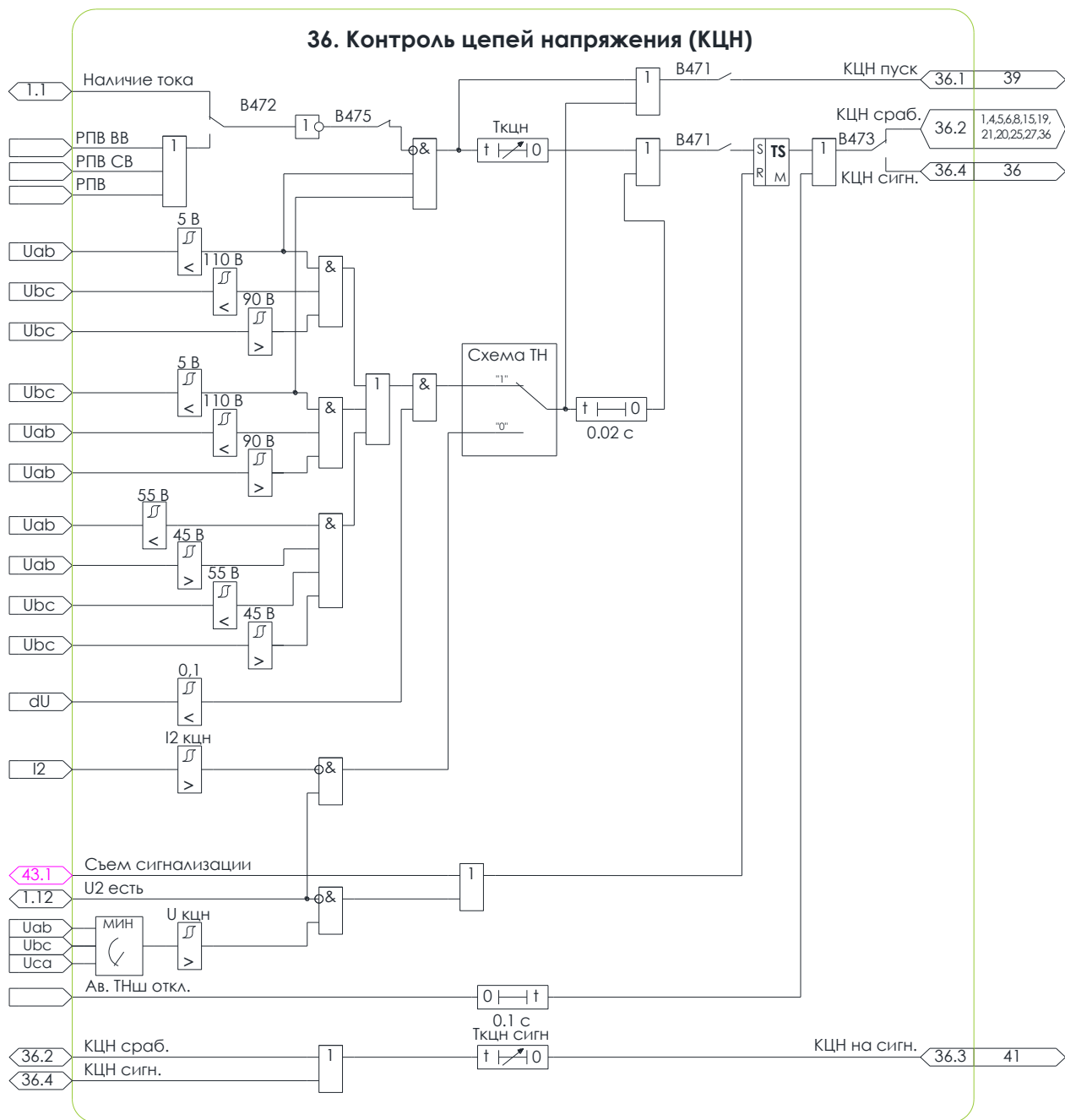


Рисунок 5.33 – Схема №35. Алгоритм КЦН

5.3.29 ЗАЩИТА ОТ ЗАТЯНУТОГО ПУСКА И БЛОКИРОВКИ РОТОРА (ЗЗП ЗБР)

5.3.29.1 Алгоритм защиты от затянутого пуска и блокировки ротора (далее – ЗЗП, ЗБР) обеспечивает выявление ненормальных режимов работы в процессе пуска и последующей работы двигателя.

5.3.29.2 Функциональная схема алгоритма ЗЗП, ЗБР приведена на рисунке **5.34**.

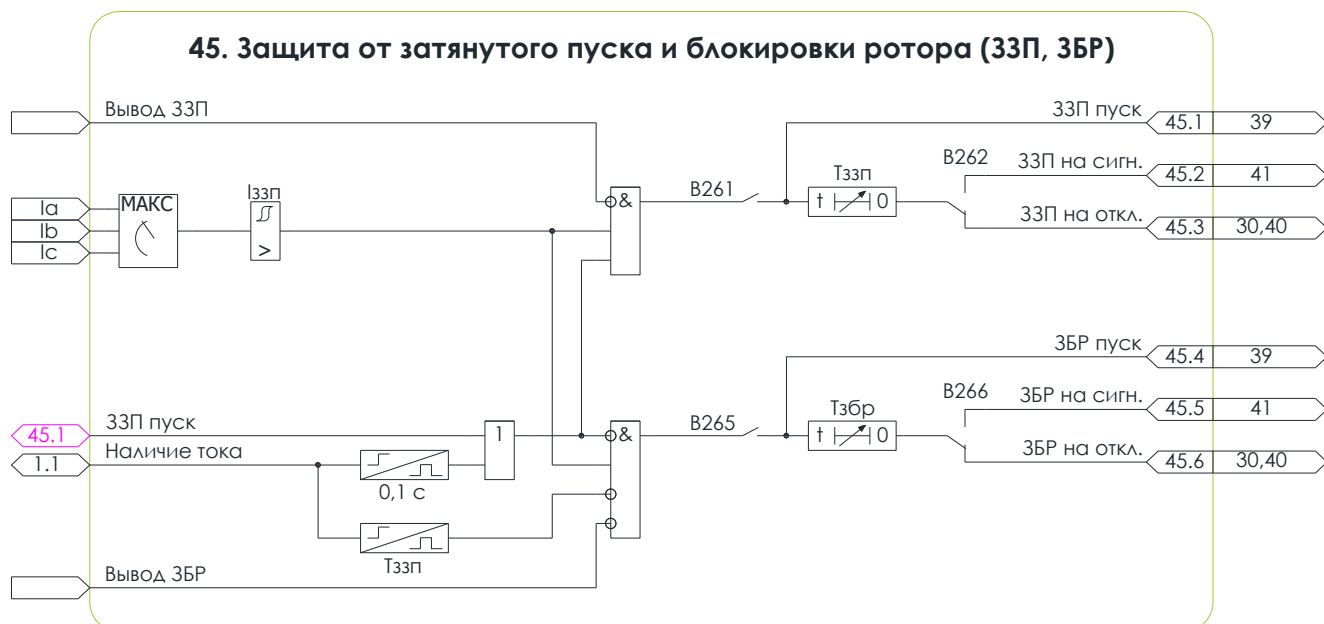


Рисунок 5.34 – Схема №45. Алгоритм ЗЗП, ЗБР

5.3.29.3 Ввод в работу функции ЗЗП выполняется программным ключом «**B261**».

5.3.29.4 Условием пуска ЗЗП является превышение действующим значением максимального из фазных токов значения уставки «**I_{ззп}**», фиксируемое в течение 0,1 с после появления тока через выключатель защищаемого присоединения.

5.3.29.5 ЗЗП срабатывает с выдержкой времени «**T_{ззп}**» на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации.

5.3.29.6 Программным ключом «**B262**» действие ЗЗП может быть переведено на предупредительную сигнализацию.

5.3.29.7 Для оперативного вывода ЗЗП из работы предусмотрен входной логический сигнал «**Вывод ЗЗП**».

5.3.29.8 Ввод в работу функции ЗБР выполняется программным ключом «**B265**».

5.3.29.9 Условием пуска ЗБР является превышение действующим значением максимального из фазных токов значения уставки «**I_{ззп}**», фиксируемое по истечению времени «**T_{ззп}**» от момента появления тока через выключатель защищаемого присоединения при условии отсутствия пуска ЗЗП, произошедшего ранее.

5.3.29.10 ЗБР срабатывает с выдержкой времени «**T_{збр}**» на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации.

5.3.29.11 Программным ключом «**B266**» действие ЗБР может быть переведено на предупредительную сигнализацию.

5.3.29.12 Для оперативного вывода ЗБР из работы предусмотрен входной логический сигнал «**Вывод ЗБР**».

5.3.30 ТЕПЛОВАЯ МОДЕЛЬ

5.3.30.1 Алгоритм тепловой модели электрического двигателя (далее – ТМ) обеспечивает выявление тепловой перегрузки электрической машины в пусковом и последующих режимах, с действием на сигнализацию, отключение и последующий запрет пуска перегретого двигателя.

5.3.30.2 Функциональная схема алгоритма ТМ приведена на рисунке 5.35.

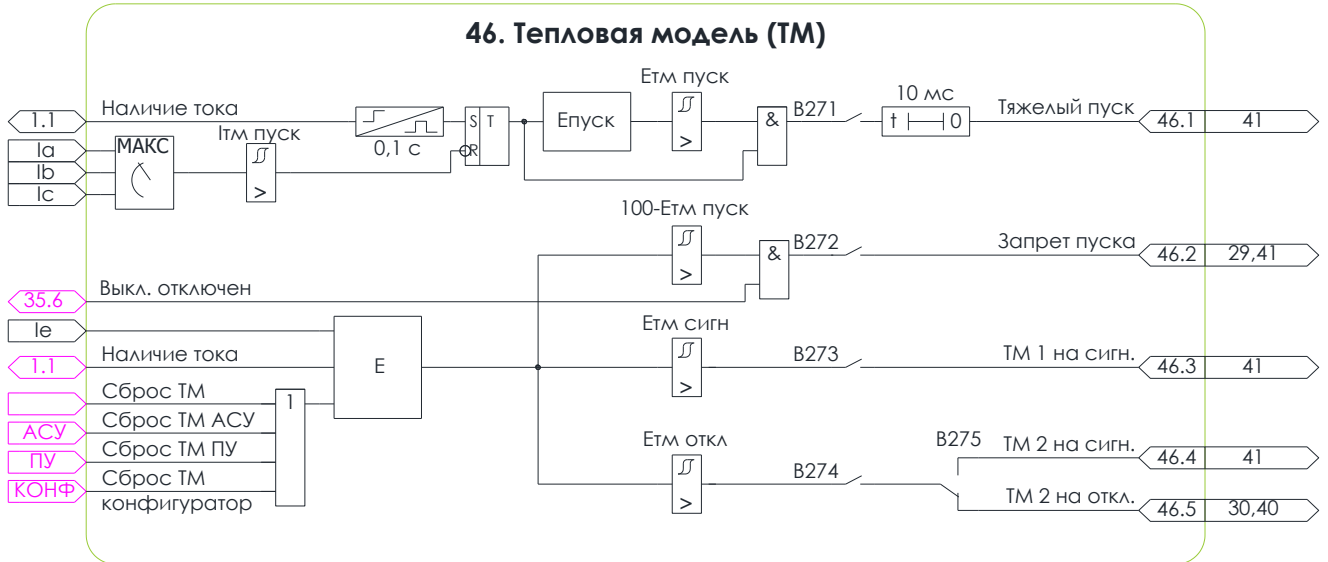


Рисунок 5.35 – Схема №46. Алгоритм ТМ

5.3.30.3 Алгоритм ТМ использует значение E относительного перегрева электрического двигателя, вычисляемое по формуле 5.9:

- с использованием тепловой времени « T_n » нагрева и текущего значения эквивалентного тока $I_э$ – если двигатель находится в работе (присутствует сигнал «Наличие тока.»);
- с использованием тепловой времени « T_o » остывания и нулевого значения эквивалентного тока $I_э$ – если двигатель остановлен.

$$E = 100\% \cdot \left(\frac{I_э}{I_{ТМ}} \right)^2 \cdot \left(1 - e^{-\frac{t}{T}} \right) + E_0 \cdot e^{-\frac{t}{T}} \quad (5.9)$$

где $I_э$ – вычисленное значение эквивалентного тока, А;

$I_{ТМ}$ – уставка тока тепловой модели, А;

t – время расчета, мин;

T – уставка постоянной времени (нагрева или охлаждения), мин;

E_0 – относительный перегрев двигателя на момент начала процесса нагрева, %.

Расчет значения эквивалентного тока выполняется по формуле:

$$I_э = \sqrt{I_{скз\ макс}^2 + k2_{ТМ} \cdot I_2^2} \quad (5.10)$$

где $I_{скз\ макс}$ – максимальное из среднеквадратических значений фазных токов, А;

$k2_{ТМ}$ – уставка коэффициента учета тока обратной последовательности;

I_2 – действующее значение тока обратной последовательности.

5.3.30.4 Ввод в работу функции контроля пускового режима двигателя выполняется программным ключом «B271». Сигнализация тяжелого пуска формируется в случае, если относительный перегрев за время пуска превышает уставку нормального нагрева при пуске «Етм пуск». Момент пуска фиксируется в первые 100 мс после появления тока в случае превышения

любым из фазных токов стороны ввода уставки «**лтм пуск**». Для обеспечения корректной работы алгоритма уставка «**лтм пуск**» должна быть больше уставки «**лмин**». Окончанием пуска считается момент снижения всех токов ниже значения уставки «**лтм пуск**» с учетом коэффициента возврата.

5.3.30.5 Программным ключом «**B272**» может быть введен в работу запрет пуска двигателя в случае, если после отключения его от сети относительный перегрев превышает значение, максимально допустимое для осуществления последующего пуска - **100%** - «**Етм пуск**». Т.е. в случае, если последующий пуск неизбежно приведет к перегреву двигателя. Запрет пуска снимается автоматически после остывания двигателя.

5.3.30.6 Ввод в работу первой ступени ТМ выполняется программным ключом «**B273**». Защита срабатывает на формирование предупредительной сигнализации в случае превышения текущим значением относительного перегрева значения уставки «**Етм сигн**».

5.3.30.7 Ввод в работу второй ступени ТМ выполняется программным ключом «**B274**». В случае превышения относительным перегревом значения уставки «**Етм откл**» защита срабатывает на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации.

5.3.30.8 Программным ключом «**B275**» действие второй ступени ТМ может быть переведено только на формирование предупредительной сигнализации.

5.3.30.9 Алгоритм тепловой модели учитывает время нахождения блока без питания. При включении блока после перерыва питания выполняется перерасчет значения относительного перегрева E по формуле:

$$E = E_0 \cdot e^{-\frac{dt}{T_0}} \quad (5.11)$$

где E – вычисленное значение относительного перегрева, %;

E_0 – запомненное значение относительного перегрева на момент исчезновения питания, %;

dt – время отсутствия питания, мин;

T_0 – уставка постоянной времени охлаждения), мин.

5.3.30.10 Для сброса значения относительного перегрева в нулевое значение предусмотрен логический сигнал «**Сброс ТМ**», подача которого может быть осуществлена с дискретного входа устройства, пульта управления, из ПО Атлас connect или по каналам связи с АСУ.

5.3.30.11 Алгоритм тепловой модели выполняет расчет «**ТМ † вкл**» времени до разрешения включения электродвигателя по относительному перегреву, то есть времени, за которое относительный перегрев двигателя станет меньше, чем **100%** - «**Етм пуск**».

5.3.30.12 Алгоритм тепловой модели выполняет расчет «**ТМ † откл**» времени до отключения электродвигателя по относительному перегреву, то есть времени, за которое относительный перегрев двигателя станет больше, чем «**Етм откл**».

5.3.31 МИНИМАЛЬНАЯ ТОКОВАЯ ЗАЩИТА

5.3.31.1 Защита минимального тока (далее – МинТЗ) позволяет выявлять переход двигателя в режим холостого хода с последующим его отключением (опционально).

5.3.31.2 Функциональная схема алгоритма МинТЗ приведена на рисунке [5.36](#).

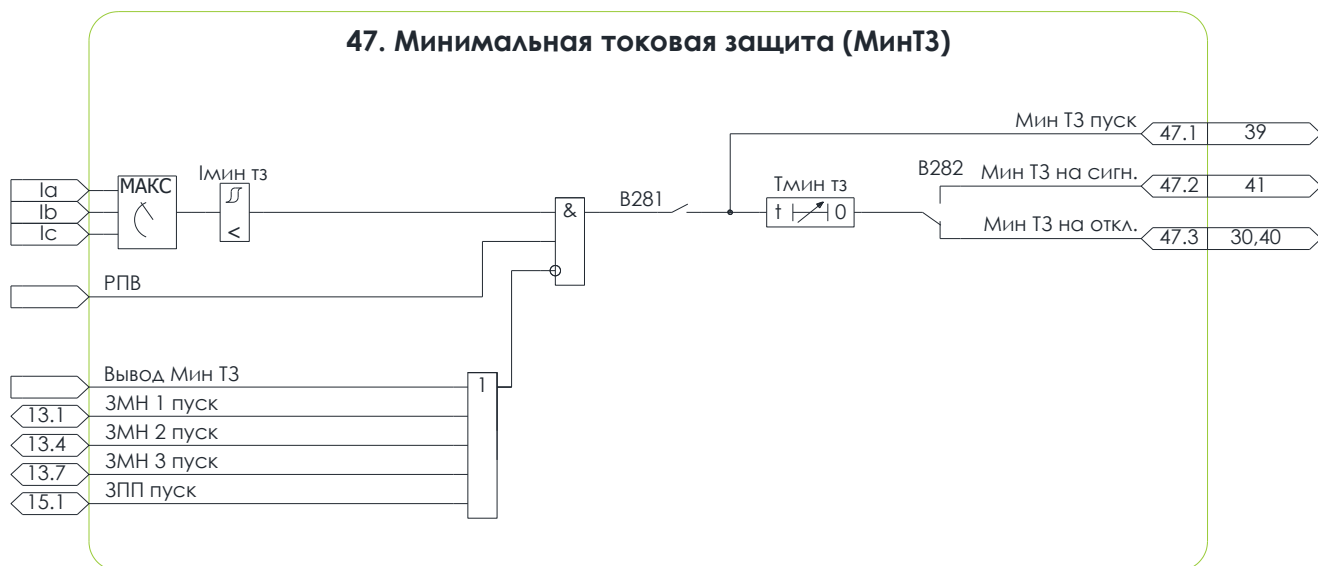


Рисунок 5.36 – Схема №47. Алгоритм МинТЗ

5.3.31.3 Ввод в работу функции МинТЗ выполняется программным ключом «**V281**».

5.3.31.4 Условием пуска МинТЗ являются включенное положение выключателя и снижение действующих значений всех фазных токов ниже значения уставки «**Iмин тз**».

5.3.31.5 МинТЗ срабатывает с выдержкой времени «**Tмин тз**» на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации.

5.3.31.6 Программным ключом «**V282**» действие МинТЗ может быть переведено на предупредительную сигнализацию.

5.3.31.7 Для оперативного вывода МинТЗ из работы предусмотрен входной логический сигнал «**Вывод МинТЗ**».

5.3.31.8 Пуск защиты блокируется при пуске ЗМН и ЗПП.

5.3.32 ЗАЩИТА ОТ АСИНХРОННЫХ РЕЖИМОВ

5.3.32.1 Функциональная схема алгоритма защиты от асинхронных режимов (далее – ЗАР) приведена на рисунке [5.37](#).

5.3.32.2 Ввод в работу алгоритма ЗАР выполняется программным ключом «**V291**».

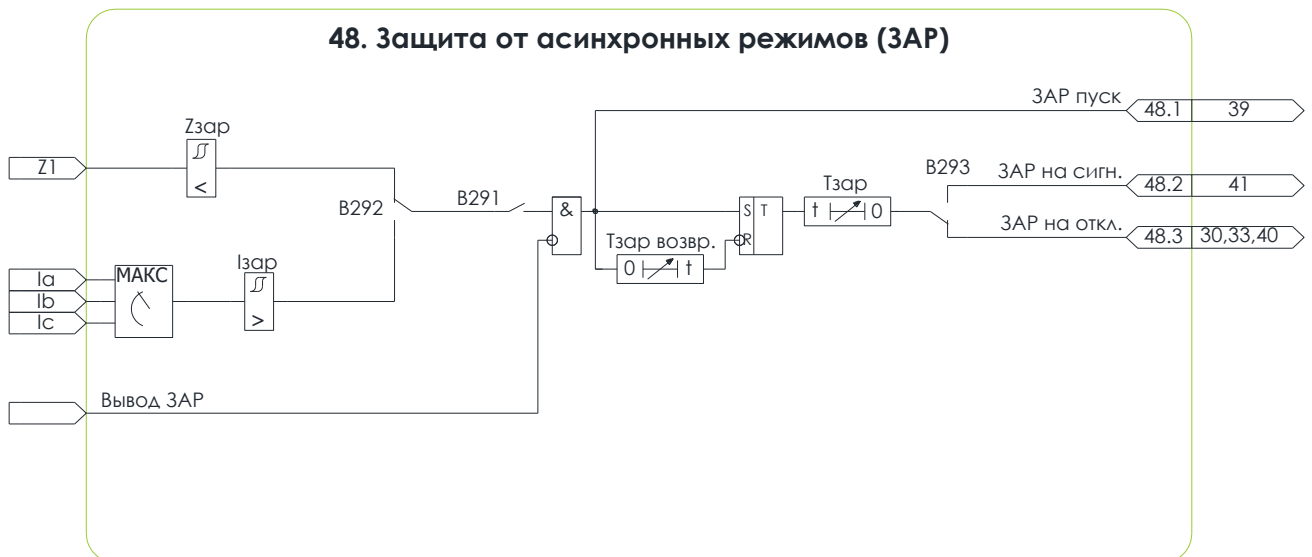


Рисунок 5.37 – Схема №48. Алгоритм ЗАР

5.3.32.3 Условием пуска ЗАР является:

- попадание комплексного значения полного сопротивления прямой последовательности в характеристику срабатывания (рисунок 5.38) – по умолчанию;
- превышение действующим значением максимального из фазных токов значения уставки «**Izap**» - при введенном программном ключе «**В292**».

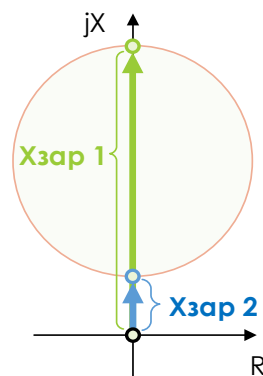


Рисунок 5.38 – Характеристик срабатывания РС ЗАР

5.3.32.4 Защита срабатывает с выдержкой времени «**Тzap**» на отключение выключателя и формирование аварийной сигнализации.

5.3.32.5 Предусмотрена возможность задержки сброса выдержки времени при исчезновении пуска ЗАР в ходе пульсаций тока на время, задаваемое уставкой «**Тzap возвр.**».

5.3.32.6 Программным ключом «**В293**» действие ЗАР может быть переведено на предупредительную сигнализацию.

5.3.32.7 Для оперативного вывода ЗАР из работы предусмотрен входной логический сигнал «**Вывод ЗАР**».

5.3.33 ОГРАНИЧЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ПУСКОВ

5.3.33.1 Алгоритм ограничения количества пусков (далее – ОКП) обеспечивает ограничение количества пусков:

- на интервале времени, задаваемом уставкой;
- по минимальному времени между последовательными пусками;
- из горячего и холодного состояния.

5.3.33.2 Функциональная схема алгоритма ОКП приведена на рисунке [5.39](#).

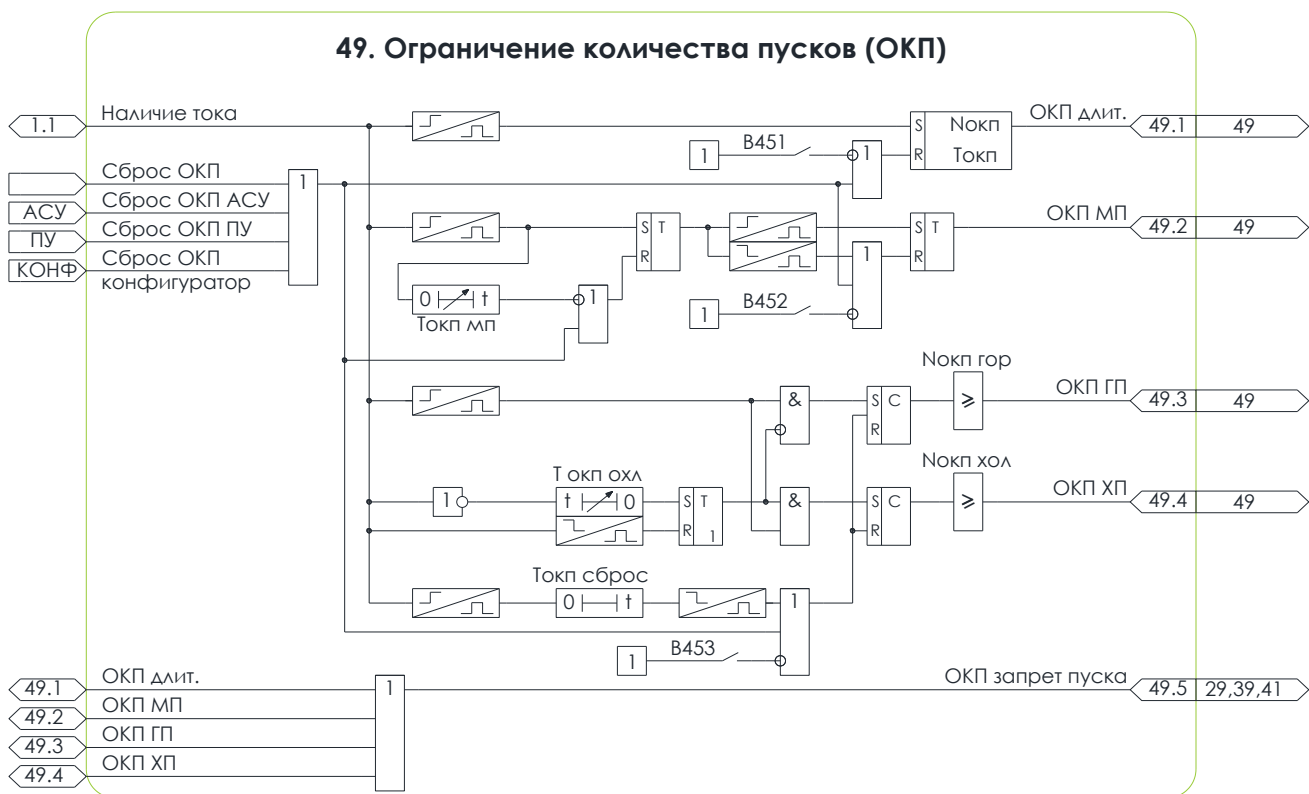


Рисунок 5.39 – Схема №49. Алгоритм ОКП

5.3.33.3 Ограничение количества пусков на интервале времени вводится в работу программным ключом «**B451**» и срабатывает в случае достижения количества пусков значения уставки «**Нокп**» на интервале времени «**Токп**».

5.3.33.4 Программным ключом «**B452**» может быть введено ограничение по минимальному времени между последовательными пусками, задаваемое уставкой «**Токп мп**».

5.3.33.5 Программным ключом «**B453**» может быть введено ограничение количества последовательных пусков из горячего и холодного состояния, рассчитываемого на интервале времени «**Токп сброс**». Уставкой «**Токп охл**» задается интервал времени нахождения двигателя в отключенном состоянии, после которого пуск считается «холодным».

5.3.33.6 Алгоритм ОКП действует на блокировку включения выключателя и предупредительную сигнализацию (опционально).

5.3.33.7 Для сброса счетчиков пусков двигателя алгоритма ОКП предусмотрен входной сигнал «**ОКП сброс**», подача которого может быть осуществлена с дискретного входа устройства, пульта управления, ПК, или по каналам связи с АСУ.

5.4 ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ФУНКЦИИ

5.4.1 ПРОГРАММЫ УСТАВОК

5.4.1.1 Устройство обеспечивает хранение в энергонезависимой памяти четырех программ уставок. По умолчанию активна первая программа уставок.

5.4.1.2 В устройстве предусмотрены четыре программы для всех уставок, за исключением уставок из группы «Смена программ уставок». Начальные значения, приведенные в таблице [6.8](#), одинаковы для всех программ уставок.

5.4.1.3 В устройстве предусмотрено два режима выбора текущей программы уставок в соответствии с алгоритмом, функциональная схема которого изображена на рисунках [5.40](#):

- **«Пр. уст. МУ»** - выбор осуществляется по сигналам с дискретных входов устройства или с лицевой панели устройства;
- **«Пр. уст. ДУ»** - выбор осуществляется по сигналам, поступающим по цифровым каналам обмена информацией с АСУ или из программы Атлас connect;

5.4.1.4 В один момент времени активным может быть только один из двух режимов выбора текущей программы уставок.

5.4.1.5 Смена режимов выполняется с помощью кнопки **«МУ/ДУ»** на лицевой панели устройства или сигналом на логическом входе **«ДУ»** в соответствии с алгоритмом КЭП (Рисунок [5.1](#)).

5.4.1.6 Смена программы уставок в режиме **«Пр. уст. ДУ»**, возможна путем подачи соответствующей команды из АСУ (**«Программа 1 (2,3,4) АСУ»**) или из ПО Атлас connect (**«Программа 1 (2,3,4) Атлас connect»**).

5.4.1.7 Смена программы уставок в режиме **«Пр. уст. МУ»** выполняется либо путем подачи команды **«Программа 1 (2,3,4) ПУ»** с помощью ЧМИ устройства (способ по умолчанию), либо с помощью логических входных сигналов **«Программа 1»** и **«Программа 2»**. Выбор способа осуществляется программным ключом **«В881»**.

5.4.1.8 При использовании способа управления с помощью логических входных сигналов программа уставок задается комбинацией сигналов **«Программа 1»** и **«Программа 2»** в соответствии со схемой алгоритма. При смене комбинации программа уставок изменяется с задержкой **«Тпр. уст.»**.

5.4.1.9 Номер выбранной программы уставок сохраняется в энергонезависимой памяти устройства.

5.4.1.10 Смена номера текущей программы уставок блокируется при:

- пуске алгоритмов защиты и автоматики
- срабатывании аварийной и предупредительной сигнализации;
- в процессе управления выключателем.

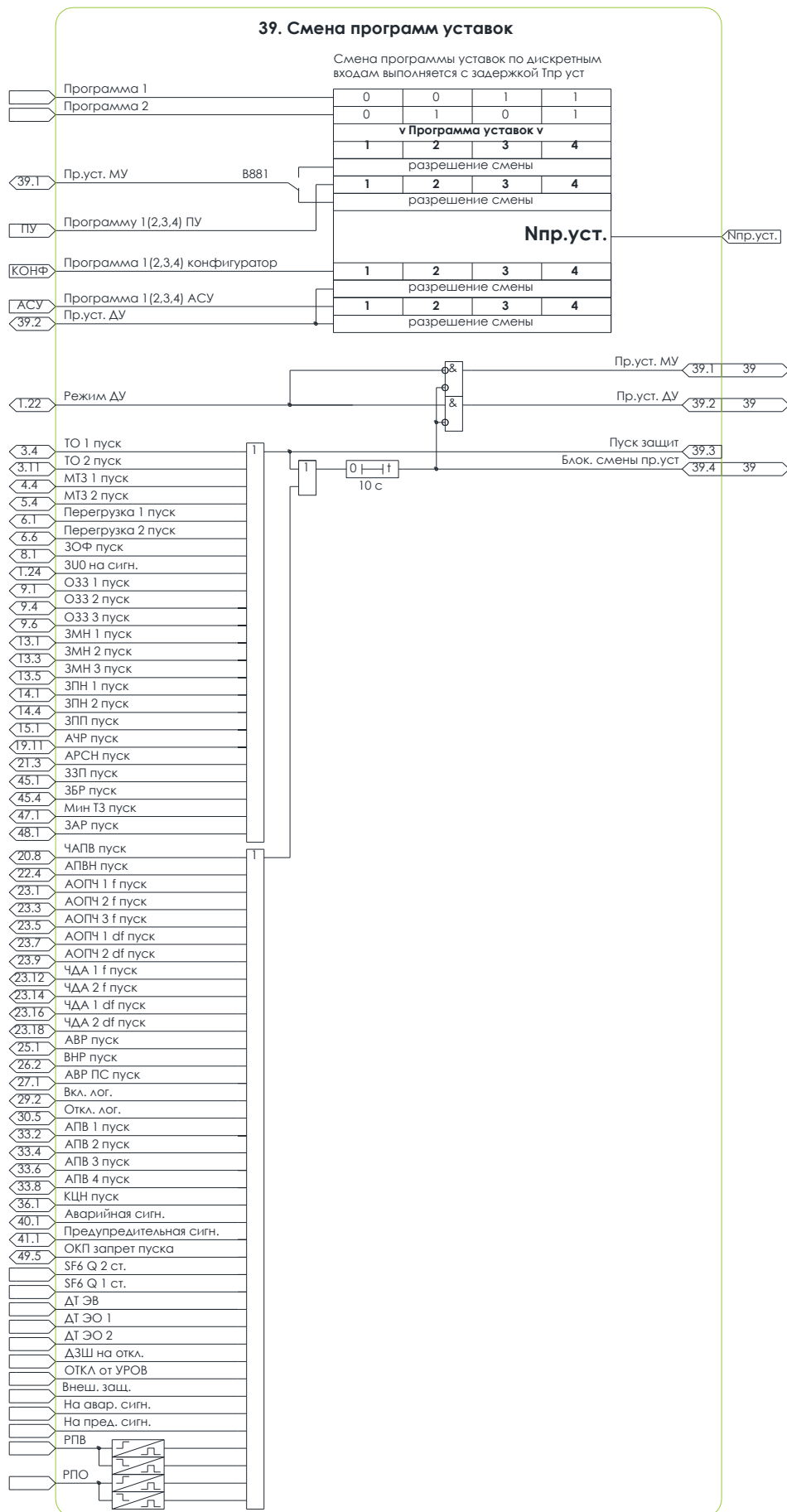


Рисунок 5.40 – Схема №39. Алгоритм выбора программы уставок

5.4.2 СИГНАЛИЗАЦИЯ

5.4.2.1 Устройство обеспечивает формирование сигналов «Предупредительная сигн.» и «Аварийная сигн.», предназначенных для использования в системе центральной сигнализации. Также в устройстве предусмотрена возможность настройки пользовательской сигнализации, с последующим действием на предупредительную и аварийную сигнализацию.

5.4.2.2 Сигнал «Аварийная сигн.» формируется при срабатывании алгоритмов защиты на отключение выключателя защищаемого присоединения в соответствии с алгоритмом, функциональная схема которого изображена на рисунке [5.41](#).

5.4.2.3 Предусмотрена задержка формирования сигнала «Аварийная сигн.»:

- «Тас 1» - по сигналу на логическом входе «На авар. сигн.».

5.4.2.4 Сигнал «Предупредительная сигн.» формируется при срабатывании функций защиты и автоматики на сигнализацию, выявлении устройством неисправностей в цепях защиты и автоматики и появлении внутренних неисправностей в соответствии с алгоритмом, функциональная схема которого изображена на рисунке [5.42](#).

5.4.2.5 Причины появления сигналов «Предупредительная сигн.» и «Аварийная сигн.», а также их состояния хранятся в энергонезависимой памяти устройства. Сброс сигналов осуществляется вручную, подачей команды «Съем сигнализации» на соответствующий логический вход, по каналам АСУ, с лицевой панели или с ПК.

5.4.2.6 Предусмотрены задержки формирования сигнала «Предупредительная сигн.»:

- «Тпс sf6 Q 1» - по сигналу на логическом входе «SF6 Q 1 ст.»;
- «Тпс sf6 Q 2» - по сигналу на логическом входе «SF6 Q 2 ст.»;
- «Тпс sf6 ТТ 1» - по сигналу на логическом входе «SF6 ТТ 1 ст.»;
- «Тпс sf6 ТТ 2» - по сигналу на логическом входе «SF6 ТТ 2 ст.»;
- «Тпс доп» - по сигналу на логическом входе «На пред. сигн.».

5.4.2.7 Предусмотрена настройка предупредительной сигнализации ключами:

- «B941» - при длительном (более 45 с) пуске ЗДЗ по току;
- «B951» - при срабатывании АВР на отключение выключателя ввода;
- «B952» - при неуспешном цикле ВНР;
- «B953» - при неуспешной попытке включения;
- «B955» - при запрете пуска двигателя алгоритмом ТМ;
- «B956» - при запрете пуска двигателя алгоритмом ОКП;
- «B954» - при неуспешной попытке включения с контролем синхронизма;
- «B957» - при срабатывании ВНР на отключение секционного выключателя;
- «B958» - при срабатывании АОПЧ;
- «B959» - при срабатывании ЧДА;
- «B960» - при формировании сигнала незаведенной пружины выключателя «Пруж. не заведена» (по умолчанию введен);
- «B971» - при срабатывании АВР ПС на включение выключателя.

40. Аварийная сигнализация

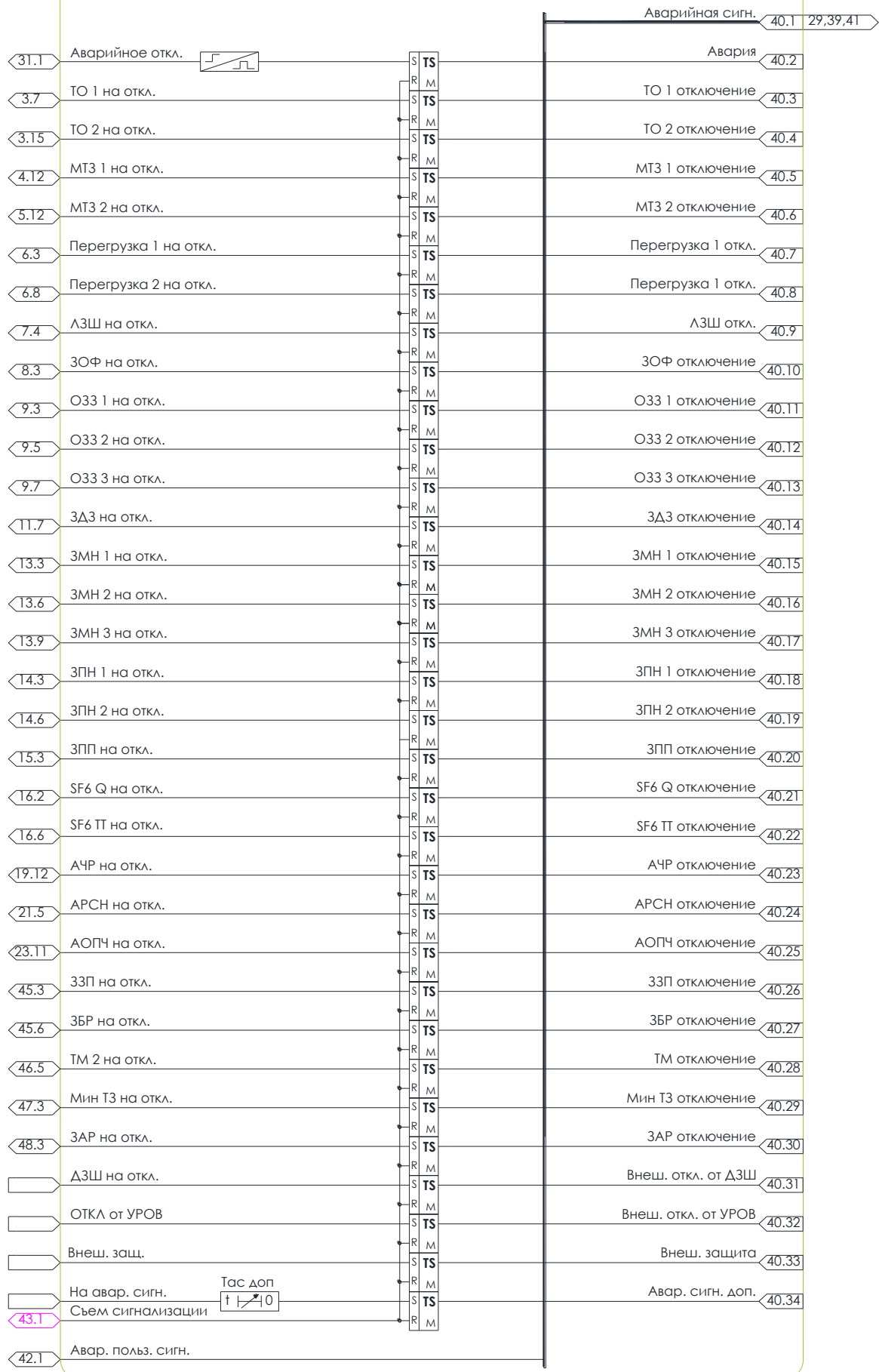


Рисунок 5.41 – Схема №40. Алгоритм аварийной сигнализации

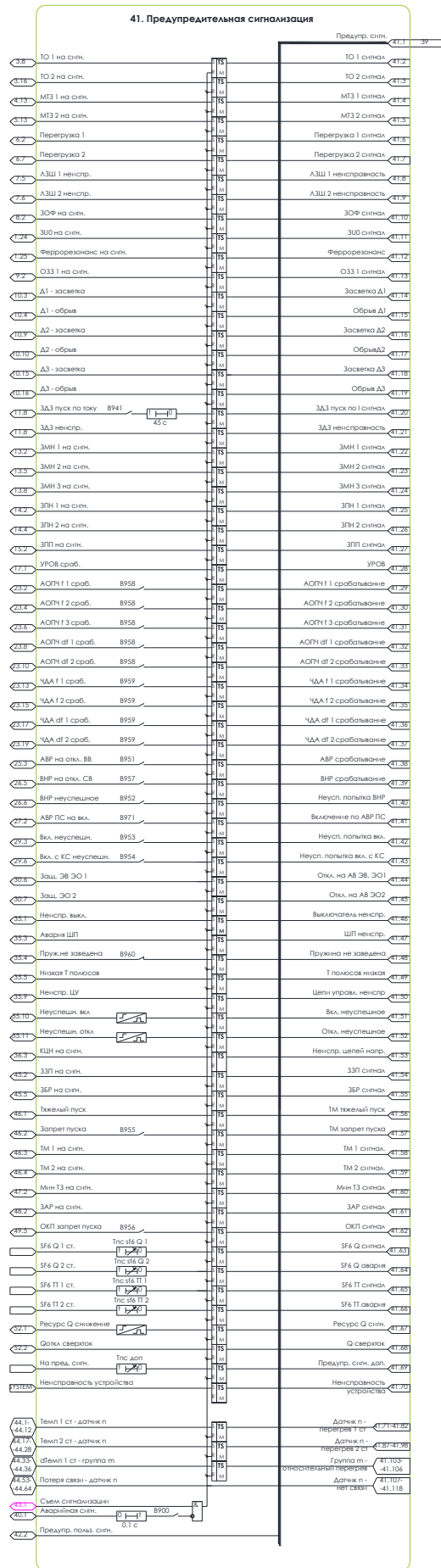


Рисунок 5.42 – Схема №41. Алгоритм предупредительной сигнализации

5.4.2.8 Программным ключом «В900» может быть введена функция последовательного съема аварийной и предупредительной сигнализации. Подача сигнала «Съем сигнализации» в этом случае будет приводить к съему только Аварийной сигнализации. Для съема предупредительной сигнализации необходимо подать сигнал «Съем сигнализации» повторно.

5.4.2.9 Пользовательская сигнализация настраивается с помощью ПО Атлас connect. Максимальное количество сигналов пользовательской сигнализации составляет 16 шт.

5.4.2.10 Для каждого сигнала пользовательской сигнализации задается:

- сигнал источник;
- действие на аварийную или предупредительную сигнализацию;
- название сигнализации (не более 19 символов).

5.4.2.11 В качестве источника срабатывания пользовательской сигнализации может быть выбран любой из следующих сигналов:

- сигналы с дискретных входов устройства;
- сигналы с функциональных кнопок **F1**, **F2** лицевой панели;
- входные логические сигналы алгоритмов;
- выходные логические сигналы алгоритмов;
- сигналы срабатывания пусковых органов;
- выходные логические сигналы гибкой логики.

5.4.2.12 Сработавшая пользовательская сигнализация сохраняется в энергонезависимой памяти и отображается на дисплее устройства.

5.4.2.13 Сброс пользовательской сигнализации выполняется путем подачи сигнала «Съем сигнализации» из АСУ, с лицевой панели устройства или из ПО Атлас connect.

5.4.2.14 Функциональная схема алгоритма съема сигнализации показана на рисунке 5.43.

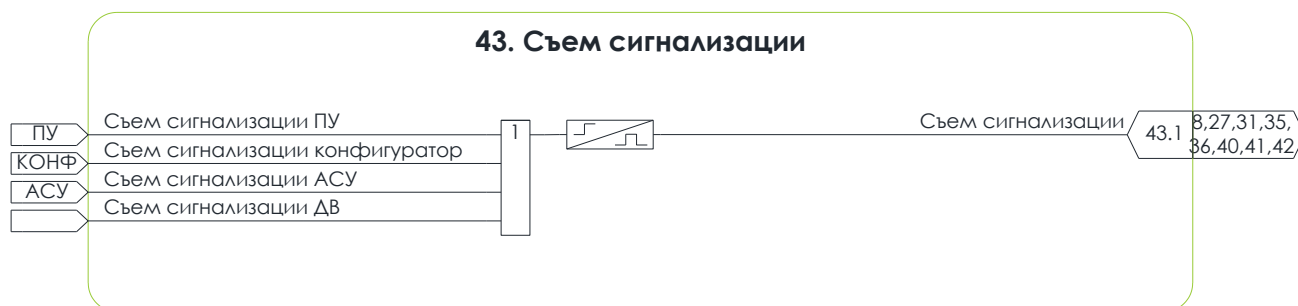


Рисунок 5.43 – Схема №53. Алгоритм съема сигнализации

5.4.3 ЗАЩИТА ОТ ПЕРЕГРЕВА (МЕЛИССА)

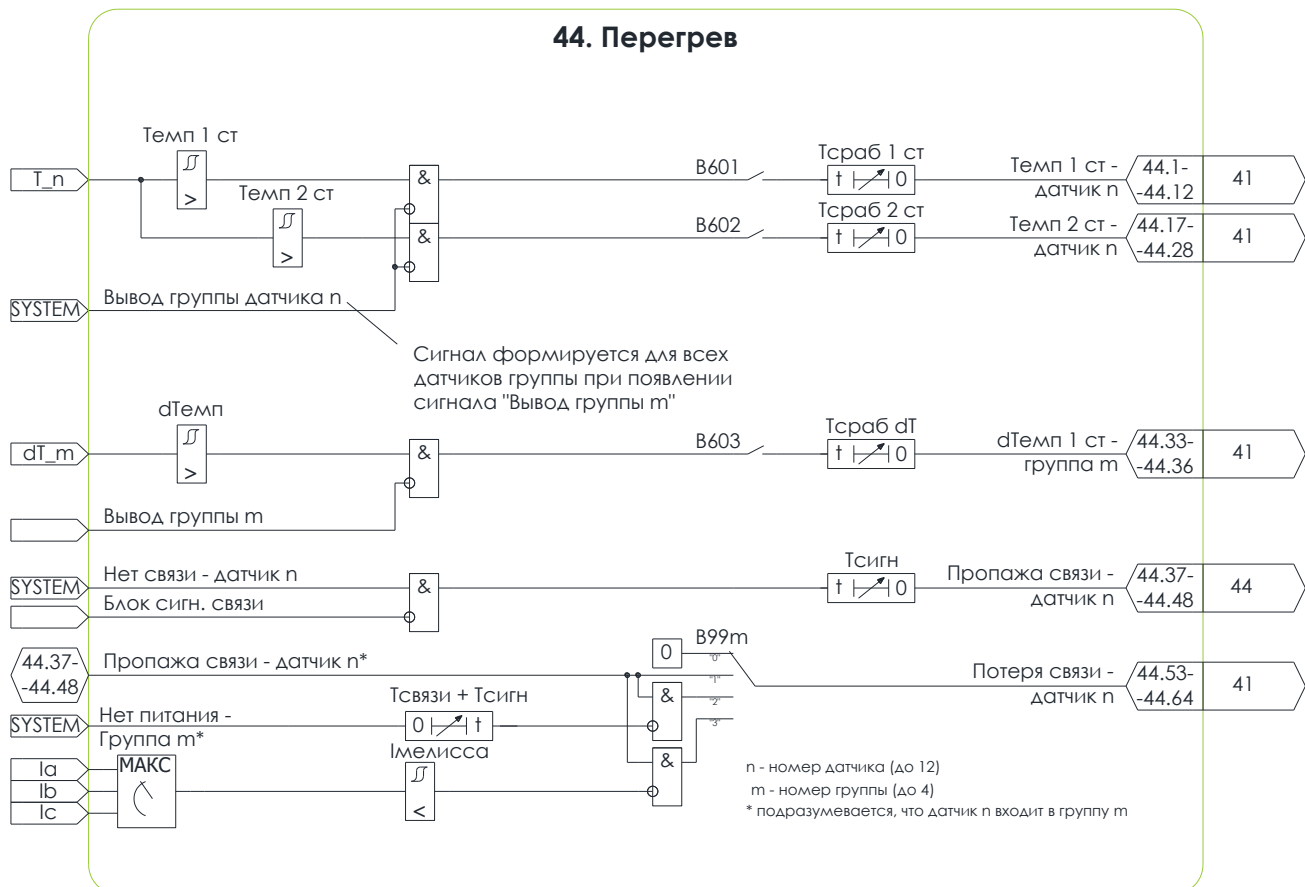


Рисунок 5.44 – Схема №44. Алгоритм защиты от перегрева



Атлас-231 поддерживает работу с температурными датчиками Мелисса (приложение Д). К одному устройству можно подключить до 12 датчиков (4 трехфазных группы по 3 датчика в каждой). Датчики объединяются в группы по месту установки (кабельная муфта, подключение к шинам и др.).

5.4.3.1 Функциональная схема алгоритмов защиты от перегрева приведена на рисунке [5.44](#).

5.4.3.2 Ввод в работу алгоритма защиты от абсолютного перегрева выполняется программными ключами «**B601**» для первой и «**B602**» для второй ступени, соответственно.

5.4.3.3 Условием пуска защиты от абсолютного перегрева является превышение температурой датчика n уставки «**Темп 1 ст**» для первой и «**Темп 2 ст**» для второй ступени, соответственно. Ступени срабатывают с выдержками времени «**Тсраб 1 ст**» и «**Тсраб 2 ст**» (без выдержки времени в случае установки нулевых значений уставок), формируя сигналы «**Темп 1 ст – датчик n**» и «**Темп 2 ст – датчик n.**», действующие на предупредительную сигнализацию. Возврат защиты выполняется при снижении значения температуры датчика n ниже значения уставки с учетом коэффициента возврата.



Уставки алгоритма абсолютного перегрева могут быть выбраны в соответствии с предельно допустимыми температурами для энергообъектов (например, согласно СТО 34.01-23.1-001-2017). Как правило, это достаточно высокие значения температуры, эксплуатацию электрооборудования при которых следует избегать. Для того, чтобы выявить перегрев на начальной стадии развития повреждения, предусмотрен алгоритм относительного перегрева, контролирующей разницу температур токоведущих частей в пределах одной группы.

5.4.3.4 Ввод в работу алгоритма защиты от относительного перегрева выполняется

программным ключом «**В603**».

Условием пуска защиты от относительного перегрева является превышение относительным перегревом группы m уставки «**dТемп**». Алгоритм срабатывает с выдержкой времени «**Тсраб dТ**» (без выдержки времени в случае установки нулевого значения уставки), формируя сигнал «**dТемп 1 ст – группа m**», действующий на предупредительную сигнализацию. Возврат защиты выполняется при снижении значения относительного перегрева группы m ниже значения уставки с учетом коэффициента возврата.

5.4.3.5 Для оперативного вывода алгоритмов защиты от абсолютного и относительного перегрева из работы предусмотрены входные логические сигналы «**Вывод группы m**» для каждой группы датчиков в отдельности.

5.4.3.6 При отсутствии новых данных от датчика n в течение времени «**Тсвязи**» формируется системный сигнал «**Нет связи – датчик n**». На время его существования данные от датчика n не участвуют в работе алгоритма защиты от перегрева. При обновлении данных от датчика n , сигнал исчезает.

5.4.3.7 Наличие системного сигнала «**Нет связи – датчик n**» в течение времени «**Тсигн**» формирует выходной логический сигнал «**Пропажа связи – датчик n**», действующий на предупредительную сигнализацию в соответствии с логикой, задаваемой программным ключом «**В99m**»:

- **В99m = 1** – сигнализация всегда выведена.

Выходной логический сигнал «**Потеря связи – датчик n**» никогда не возникает.

- **В99m = 2** – сигнализация всегда введена.

Выходной логический сигнал «**Пропажа связи – датчик n**» всегда приводит к возникновению выходного логического сигнала «**Потеря связи – датчик n**».

- **В99m = 3** – сигнализация срабатывает всегда, кроме случая потери связи со всеми датчиками группы, что соответствует снятию нагрузки с присоединения.

Выходной логический сигнал «**Пропажа связи – датчик n**» приводит к возникновению выходного логического сигнала «**Потеря связи – датчик n**» только при отсутствии сигнала «**Нет питания – группа m**». Сигнал «**Нет питания – группа m**» формируется при одновременном наличии сигнала «**Нет связи – датчик n**» от всех датчиков группы m .

Данное значение уставки целесообразно выбирать для группы датчиков, относящихся к элементу ячейки, токи которого Атлас-231 не контролирует.

- **В99m = 4** – сигнализация срабатывает всегда, кроме случая отсутствия токов, достаточных для работы датчиков Мелисса.

Выходной логический сигнал «**Пропажа связи – датчик n**» приводит к возникновению выходного логического сигнала «**Потеря связи – датчик n**» только при отсутствии сигнала «**ПО Мелисса**», свидетельствующего об отсутствии токов в первичной сети.

Пусковой орган «**ПО Мелисса**» срабатывает при снижении действующего значения максимального из тока фаз ниже значения уставки «**Мелисса**».

Данное значение уставки целесообразно выбирать для группы датчиков, относящихся к элементу ячейки, токи которого Атлас-231 контролирует.

5.4.3.8 Для оперативного вывода сигнализации потери связи предусмотрен входной логический сигнал «**Блок сигн. связи**».

5.4.4 ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕСТА ПОВРЕЖДЕНИЯ

5.4.4.1 Устройство обеспечивает выполнение функции определения места повреждения

(далее – ОМП) для однородных и неоднородных линий электропередач с изолированной или комбинированной нейтралью. Ввод функции осуществляется с помощью программного ключа «**B710**».

5.4.4.2 Устройство позволяет задать до 10 однородных участков неоднородной линии электропередач. Для каждого участка задается длина, погонное активное сопротивление, погонное индуктивное сопротивление. Количество участков задается уставкой «**Нуч**» (для однородной линии «**Нуч**» = 1).

5.4.4.3 В основе алгоритма лежит дистанционный принцип, использующий данные одностороннего замера. В случае металлического КЗ на линии с односторонним питанием полное сопротивление пропорционально расстоянию от начала линии до места КЗ. В случае КЗ через переходное активное сопротивление индуктивное сопротивление X пропорционально расстоянию от начала линии до места КЗ.

$$L = \frac{Z}{Z_{уд}} \quad (5.12)$$

$$L = \frac{X}{X_{уд}} \quad (5.13)$$

где L – расстояние до места повреждения, км;

Z – полное сопротивления, Ом;

X – реактивное сопротивление, Ом;

$Z_{уд}$ – полное погонное сопротивление линии, Ом;

$X_{уд}$ – погонное индуктивное сопротивление линии, Ом.

5.4.4.4 Условием пуска расчета расстояния до места повреждения является пуск одной из следующих защит:

- первой ступени токовой отсечки при вводе программного ключа «**B715**»;
- второй ступени токовой отсечки при вводе программного ключа «**B716**»;
- первой ступени максимальной токовой защиты при вводе программного ключа «**B717**»;
- второй ступени максимальной токовой защиты при вводе программного ключа «**B718**».

5.4.4.5 Условием окончания расчета расстояния до места повреждения является исчезновение условия пуска. После успешного окончания расчета формируется сообщение в журнал ОМП, в котором указывается вид КЗ, расстояние до места повреждения и номер поврежденного участка. Емкость журнала ОМП составляет 100 событий.

5.4.4.6 Идентификация вида КЗ выполняется путем сравнения токов прямой и обратной последовательностей. Трехфазное КЗ является симметричным, поэтому ток обратной последовательности при его возникновении в разы меньше тока прямой последовательности и обусловлен небалансом, вследствие несимметрии параметров линии по фазам. Условие идентификации трехфазного КЗ следующее:

$$I_1 > 4 \cdot I_2 \quad (5.14)$$

где I_1, I_2 – токи прямой и обратной последовательностей, А.

В случае невыполнения неравенства [5.14](#) КЗ считается двухфазным. Поврежденные фазы определяются путем сравнения между собой действующих значений фазных токов. Две фазы, ток в которых больше, чем в третьей, считаются поврежденными.

5.4.4.7 По умолчанию выполняется расчет индуктивного сопротивления для определения расстояния до места повреждения. При вводе программного ключа «**B719**» вычисляется полное сопротивление.

Возникающая в ходе КЗ дуга имеет активное сопротивление, которое будет влиять на полное сопротивление, поэтому использование полного сопротивления для определения расстояния до места повреждения может привести к повышению погрешности.

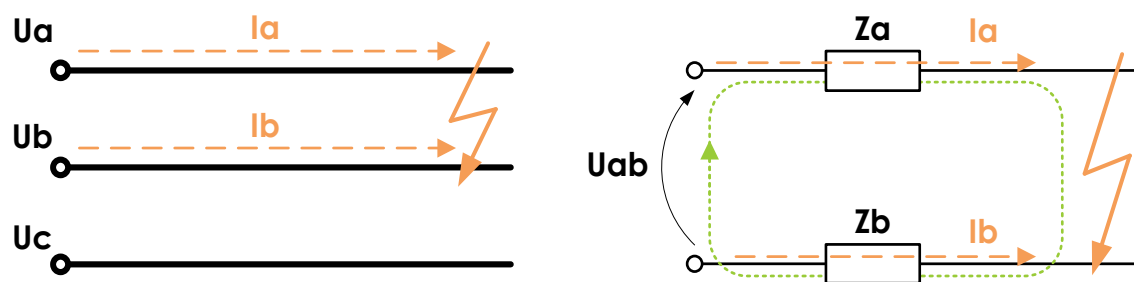


Рисунок 5.45 – Принципиальная схема при двухфазном КЗ

5.4.4.8 В соответствии с рисунком [5.45](#) при условии равенства сопротивлений поврежденных фаз сопротивления вычисляются по следующим формулам:

$$\dot{Z}_{AB} = R_{AB} + j \cdot X_{AB} = \frac{\dot{U}_{AB}}{\dot{I}_A - \dot{I}_B} \quad (5.15)$$

$$\dot{Z}_{BC} = R_{BC} + j \cdot X_{BC} = \frac{\dot{U}_{BC}}{\dot{I}_B - \dot{I}_C} \quad (5.16)$$

$$\dot{Z}_{CA} = R_{CA} + j \cdot X_{CA} = \frac{\dot{U}_{CA}}{\dot{I}_C - \dot{I}_A} \quad (5.17)$$

где $\dot{Z}_{AB}, \dot{Z}_{BC}, \dot{Z}_{CA}$ – полные сопротивления, Ом;

$\dot{R}_{AB}, \dot{R}_{BC}, \dot{R}_{CA}$ – активные сопротивления, Ом;

$\dot{X}_{AB}, \dot{X}_{BC}, \dot{X}_{CA}$ – индуктивные сопротивления, Ом;

$\dot{U}_{AB}, \dot{U}_{BC}, \dot{U}_{CA}$ – линейные напряжения, В;

$\dot{I}_A, \dot{I}_B, \dot{I}_C$ – фазные токи, А.

5.4.4.9 При трехфазном КЗ вычисляются сопротивления всех трех контуров и определяется среднее значение:

$$\dot{Z} = \frac{\dot{Z}_{AB} + \dot{Z}_{BC} + \dot{Z}_{CA}}{3} \quad (5.18)$$

где Z_{AB}, Z_{BC}, Z_{CA} – полные сопротивления всех контуров, Ом;

5.4.4.10 Расстояние до места повреждения вычисляется формуле [5.13](#) в случае использования только индуктивных сопротивлений, либо по формуле [5.12](#) в случае использования полных сопротивлений.

5.4.4.11 Итоговое расстояние, фиксируемое в журнале ОМП, определяется по наиболее стационарному участку процесса КЗ.

5.4.5 ОСТАТОЧНЫЙ РЕСУРС ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ

5.4.5.1 Устройство обеспечивает расчет остаточного ресурса выключателя при выполнении коммутаций. Ввод функции осуществляется программным ключом «**B701**».

5.4.5.2 Условием начала расчета изменения ресурса выключателя является появление логического сигнала «**Отключить**» во включенном положении выключателя (сигнал «**Выкл. включен**»).

5.4.5.3 С момента появления сигнала «**Отключить**» устройство фиксирует максимальное из действующих значений токов. Длительность фиксации максимального из действующих значений фазных токов ограничена уставкой «**Тоткл имп.**», по истечении которой отключение считается неуспешным в соответствии с алгоритмом контроля цепей управления.

5.4.5.4 Условием успешного выполнения команды отключения является исчезновение тока, после которого алгоритм рассчитывает изменение текущего значения ресурса выключателя в следующих режимах:

- коммутация без токов;
- коммутация рабочих токов;
- коммутация токов КЗ;
- коммутация токов КЗ, превышающих отключающую способность выключателя (сверхтоки).

5.4.5.5 Алгоритм выполняет фиксацию количества всех указанных выше видов коммутаций в энергонезависимую память, а также суммарное их количество.

5.4.5.6 Критерии определения каждого вида коммутации и формулы расчета изменения ресурса показаны в таблице 5.4.

ТАБЛИЦА 5.4

Вид коммутации	Критерий	Формула
Коммутация без токов	$I_{MAX} < 0,05 \text{ A}$	$\Delta \text{Ресурс } Q = \frac{100}{MP}$ $\text{Ресурс } Q = \text{Ресурс } Q - \Delta \text{Ресурс } Q$
Коммутация рабочих токов	$I_{MAX} \leq I_{НОМ}$	$\Delta \text{Ресурс } Q = \frac{100}{MP \cdot \left(\frac{KР_{НОМ}}{MP}\right)^{\frac{I_{MAX}}{I_{НОМ}}}}$
Коммутация токов КЗ	$I_{MAX} \leq I_{НОМ \text{ ОТКЛ}}$	$\Delta \text{Ресурс } Q = \frac{100}{KР_{НОМ \text{ ОТКЛ}} \cdot \left(\frac{KР_{НОМ}}{KР_{НОМ \text{ ОТКЛ}}}\right)^{\ln\left(\frac{I_{НОМ \text{ ОТКЛ}}}{I_{НОМ}}\right) \cdot \frac{I_{MAX}}{I_{НОМ}}}}$
Коммутация сверхтоков	$I_{MAX} > I_{НОМ \text{ ОТКЛ}}$	Ресурс $Q = 0$

где I_{MAX} – максимальное из действующих значений фазных токов за время отключения, А;
 $I_{НОМ}$ – номинальный ток выключателя, А;
 $I_{НОМ \text{ ОТКЛ}}$ – номинальный ток отключения выключателя, А;
 MP – механический ресурс выключателя, операций В-О;
 $KР_{НОМ}$ – коммутационный ресурс выключателя по отключению номинальных токов, операций В-О;
 $KР_{НОМ \text{ ОТКЛ}}$ – коммутационный ресурс выключателя по отключению номинальных токов отключения, операций В-О.

5.4.5.7 Изменение текущего ресурса выключателя рассчитывается по формуле:

$$\text{Ресурс } Q = \text{Ресурс } Q - \Delta \text{Ресурс } Q \quad (5.19)$$

где Ресурс Q – текущий ресурс выключателя;

Δ Ресурс Q – изменение ресурса выключателя после выполнения коммутации.

5.4.5.8 При снижении текущего ресурса выключателя ниже уставки «**Q ресурс сигн.**» формируется сигнал «**Ресурс Q снижение.**», действующий на предупредительную сигнализацию.

5.4.5.9 При отключении сверхтока текущий ресурс выключателя приравнивается к нулю и формируется сигнал «**Q откл сверхток**», действующий на предупредительную сигнализацию.

5.4.5.10 Задание начальных значений текущего ресурса, количества коммутаций рабочих токов, количества коммутаций номинальных токов отключения, общего количества коммутаций выполняется с помощью записи следующих уставок («**Q ресурс**»), «**Кном**»), «**Кном откл**»), «**Кобщ**»).

5.4.6 ТЕХНИЧЕСКИЙ УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.4.6.1 Устройство обеспечивает технический учёт электроэнергии.

5.4.6.2 Измерение мощностей выполняется методом двух ваттметров.

5.4.6.3 Устройство обеспечивает расчет следующих величин:

- Трехфазная потребленная активная энергия;
- Трехфазная потребленная реактивная энергия;
- Трехфазная потребленная полная энергия;
- Трехфазная сгенерированная активная энергия;
- Трехфазная сгенерированная реактивная энергия;
- Трехфазная сгенерированная полная энергия.

5.4.6.4 Для сброса счетчиков предусмотрены специальные команды в Атлас connect и в карте памяти Modbus.

5.4.7 ГИБКАЯ ЛОГИКА


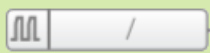
5.4.7.1 Устройство поддерживает создание дополнительных логических алгоритмов с помощью ПО Атлас connect. Перечень доступных элементов приведен в таблице [5.5](#).



Максимальное суммарное количество элементов гибкой логики, доступное пользователю - 120, внутренние входы и выходы не учитываются.

ТАБЛИЦА 5.5

	Элемент	Обозначение	Описание
1	Выходной сигнал микропрограммы		Логические сигналы основных алгоритмов устройства (КЭП, ТО, МТЗ 1 и т.д.), в том числе пусковые органы основных алгоритмов и пусковые органы гибкой логики .
2	Дискретный вход		Сигнал с дискретного входа устройства.
3	Логический выходной сигнал		До 32 шт. Может быть использован для действия на выходные реле устройства, логические входные сигналы алгоритмов, запись в журнал событий, в осциллограмму, передачу в АСУ.
4	Внутренний выход		Элементы предназначенные для создания логических связей между алгоритмами гибкой логики.
5	Внутренний вход		
6	Элемент И		Логическое И. Количество входов может быть задано от 2 до 8. Для выхода элемента можно задать инверсию.
7	Элемент ИЛИ		Логическое ИЛИ. Количество входов может быть задано от 2 до 8. Для выхода элемента можно задать инверсию.
8	Исключающее ИЛИ		Логическое исключающее ИЛИ. Количество входов может быть задано от 2 до 8. Для выхода элемента можно задать инверсию.
9	Элемент НЕ		Логическое НЕ.
10	RS-триггер		RS-триггер. Начальное состояние может быть задано. При включении устройства всегда используется заданное начальное значение.
11	RS-триггер с памятью		RS-триггер с сохранением состояния в энергонезависимой памяти. Начальное состояние может быть задано. При первом включении используется начальное значение, при последующих - сохраненное в памяти.
12	Формирователь импульса с запуском по фронту		Формирует логический сигнал заданной длительности при появлении сигнала на входе. Длительность формируемого импульса: 0,01-99,99 с.
13	Формирователь импульса с запуском по спаду		Формирует логический сигнал заданной длительности при исчезновении сигнала на входе. Длительность формируемого импульса: 0,01-99,99 с.
14	Задержка срабатывания		Регулируемая задержка на срабатывание. Длительность задержки: 0,01-99,99 с.
15	Задержка возврата		Регулируемая задержка на возврат. Длительность задержки: 0,01-99,99 с.
16	Задержка на программный цикл		Обеспечивает изменение выходного сигнала с задержкой на один программный цикл

			относительного входного. Элемент используется при создании логических обратных связей.
17	Генератор логического сигнала		Формирует заданный логический сигнал (0 или 1)
18	Генератор импульсов		Формирует периодический логический сигнал. Длительность логической единицы: 0,01-99,99 с. Длительность логического нуля: 0,01-99,99 с.

5.4.7.2 Перечень пусковых органов, предназначенных для использования в гибкой логике, приведен в таблице.

ТАБЛИЦА 5.6

	Пусковой орган	Контролируемая величина (ТАБЛИЦА 5.2)	Уставка	Коэффициент возврата
1	ПО I макс 1	I макс	I макс 1	0,95
2	ПО I макс 2		I макс 2	0,95
3	ПО I макс 3		I макс 3	0,95
4	ПО I мин 1	I мин	I мин 1	1,05
5	ПО I мин 2		I мин 2	1,05
6	ПО I1 макс 1	I1	I1 макс 1	0,95
7	ПО I2 макс 1	I2	I2 макс 1	0,95
8	ПО I10 макс 1	I10	I10 макс 1	0,95
9	ПО Uф макс 1	Uф макс	Uф макс 1	0,95
10	ПО Uф мин 1	Uф мин	Uф мин 1	1,05
11	ПО U мин 1	U макс	U мин 1	1,05
12	ПО U мин 2		U мин 2	1,05
13	ПО U макс 1		U макс 1	0,95
14	ПО U макс 2		U макс 2	0,95
15	ПО U1 мин 1	U1	U1 мин 1	1,05
16	ПО U2 макс 1	U2	U2 макс 1	0,95
17	ПО IУ0 макс 3	IУ0	IУ0 макс 3	0,95
18	ПО Uвст макс 1	Uвст	Uвст макс 1	0,95
19	ПО P макс 1	P	P макс 1	0,95
20	ПО P макс 2		P макс 2	0,95
21	ПО P мин 1		P мин 1	1,05, если P мин > 0; 0,95, если P мин ≤ 0
22	ПО P мин 2		P мин 2	
23	ПО Q макс 1	Q	Q макс 1	0,95
24	ПО Q макс 2		Q макс 2	0,95
25	ПО Q мин 1		Q мин 1	1,05, если Q мин > 0; 0,95, если Q мин ≤ 0
26	ПО Q мин 2		Q мин 2	
27	ПО f макс 1	f	f макс 1	-0,1 Гц
28	ПО f мин 1		f мин 1	+0,1 Гц

5.5 РЕГИСТРАТОР

5.5.1 ЖУРНАЛ СОБЫТИЙ

5.5.1.1 В устройстве предусмотрен журнал событий, позволяющий регистрировать значения измеряемых величин, а также состояния входных, выходных и промежуточных логических сигналов в момент возникновения событий.

5.5.1.2 Запись в журнал событий выполняется в следующих случаях:

- при пуске алгоритмов защиты и автоматики;
- при срабатывании алгоритмов защиты и автоматики;
- в процессе управления выключателем;
- по сигналам, назначенным на запись события в ПО «АТЛАС СОНЕСТ».

5.5.1.3 Журнал событий сконфигурирован на предприятии изготовителе и не требуют обязательной настройки. В программном обеспечении «АТЛАС СОНЕСТ» существует возможность создания дополнительных событий, регистрируемых в журнал.

5.5.1.4 Запись в журнал событий выполняется с точностью 1 мс.

5.5.1.5 Хранение журнала событий обеспечено в энергонезависимой памяти в течение всего срока службы устройства.

5.5.1.6 Максимальное количество событий, хранимых в энергонезависимой памяти, составляет 1000 штук. После заполнения памяти появление нового события вызывает удаление наиболее старого.

5.5.2 ЖУРНАЛ АВАРИЙНЫХ ОТКЛЮЧЕНИЙ

5.5.2.1 Устройство обеспечивает регистрацию журнала аварийных отключений выключателя по причине срабатывания токовых защит с сохранением следующей информации:

- причина отключения (ТО, МТЗ, ЗП, ЛЗШ, ЗОФ, ОЗЗ и ТЗНП, ЗДЗ);
- результат: успешное/неуспешное отключение, срабатывание УРОВ;
- дата и время пуска и срабатывания защиты, отключения выключателя;
- длительность пуска защиты и операции отключения выключателя;
- состояние аналоговых сигналов в момент пуска и срабатывания защиты;
- максиметры фазных токов с момента пуска до момента срабатывания защит.

5.5.2.2 При появлении новой записи в журнале аварийных отключений, она автоматически отображается на дисплее устройства.

5.5.2.3 Результат «Успешное отключение» формируется при исчезновении токов всех фаз. Результат «Срабатывание УРОВ» формируется при появлении сигнала «**Срабатывание УРОВ**». Результат «Неуспешн. откл.» формируется при появлении сигнала «**Неуспешн. откл**» или при наличии тока в течение 1,5 секунд после появления сигнала «**Отключить**».

5.5.2.4 Хранение журнала аварийных отключений обеспечено в энергонезависимой памяти в течение всего срока службы устройства.

5.5.2.5 Максимальное количество событий, хранимых в энергонезависимой памяти, составляет 1000 штук. После заполнения памяти появление нового события вызывает удаление наиболее старого.

5.5.3 ОСЦИЛЛОГРАФ

5.5.3.1 Устройство обеспечивает запись осциллограмм в процессе пуска и срабатывания функций защиты и автоматики, при выполнении переключений выключателя, а также по сигналам, настраиваемым в программном обеспечении «Атлас connect».

5.5.3.2 Осциллограф сконфигурирован на предприятии изготовителе и требует минимальной настройки. В процессе наладки необходимо задать значения двух уставок: длительность записи осциллограммы и длительность предаварийной записи. Состав сигналов осциллограммы и причины пуска не требуют обязательной настройки. Существует возможность назначения дополнительных причин пуска осциллографа и расширения состава регистрируемых сигналов в программном обеспечении «Атлас connect».

5.5.3.3 Хранение осциллограмм обеспечено в энергонезависимой памяти в течение всего срока службы устройства.

5.5.3.4 Основные параметры осциллограмм приведены в таблице [5.7](#).

Параметр	Значение
Формат записи осциллограмм	Comtrade, IEC 60255-24 Edition 2.0 2013-04
Частота дискретизации, Гц	2000
Длительность предаварийной записи	Задается уставкой «Тосц доав» от 0,1 до 5 с
Длительность записи	Задается уставкой «Тосц» от 0,1 до 10 с
Режимы работы	Следящий/импульсный
Состав и количество аналоговых сигналов	до 9 шт.: - все аналоговые входы (таблицы 3.1); - вычисленное значение частоты сети;
Состав и количество дискретных сигналов	До 300 шт.: - дискретные входы (8 или 15 шт.); - дискретных выходы (6 или 13 шт.); - логические выходные сигналы; - логические сигналы, назначенные пользователем в программном обеспечении Атлас connect.
Максимальное количество осциллограмм, ед.	900
Максимальная суммарная длительность осциллограмм в памяти, мин	225

5.5.3.5 В устройстве предусмотрены два режима работы осциллографа: следящий и импульсный.

В следящем режиме запись осциллограммы осуществляется до тех пор, пока существует причина, вызвавшая пуск осциллографа. Минимальная длительность осциллограммы в данном режиме ограничена снизу значением уставки «Тосц», максимальная – 10 с. Если длительность сигнала, вызвавшего запись осциллограммы, превышает 10 с, то выполняется последовательная запись нескольких осциллограмм максимальной длительности вплоть до момента исчезновения причины пуска осциллографа.

Предусмотрена опциональная возможность блокирования длительного пуска осциллографа в следящем режиме, если длительность пуска превышает уставку «ТДлит пуск». Блокировка снимается после исчезновения сигнала причины пуска осциллографа.

В импульсном режиме длительность запись осциллограмм фиксирована уставкой «Тосц».

5.5.3.6 Заводская конфигурации осциллографа не требует конфигурации режимов пуска осциллографа. Для назначения дополнительных причин пуска осциллографа предусмотрен логический вход «Пуск осц.» для пуска осциллографа в импульсном режиме.

5.5.4 ЖУРНАЛ ИЗМЕНЕНИЯ УСТАВОК

5.5.4.1 В устройстве предусмотрен журнал изменения уставок, регистрирующий время изменения, значения уставок до и после их изменения в устройстве, программу уставок, в которой произошло изменение, уровень доступа, а также источник, откуда производилось изменение уставки.

5.5.4.2 Хранение журнала изменения уставок обеспечено в энергонезависимой памяти в течение всего срока службы устройства.

5.5.4.3 Максимальное количество событий, хранимых в энергонезависимой памяти, составляет 1000 штук. После заполнения памяти появление нового события вызывает удаление наиболее старого.

5.5.5 СИСТЕМНЫЙ ЖУРНАЛ

5.5.5.1 В устройстве предусмотрен системный журнал, фиксирующий изменение настроек и режимов работы устройства:

- включение устройства;
- потеря и восстановление оперативного питания;
- срабатывание и возврат дискретных входов и выходов;
- активация и деактивация режимов работы устройства;
- запись уставок и смена текущей программы уставок;
- неисправность устройства;
- изменение уровня доступа.

5.5.5.2 Хранение системного журнала обеспечено в энергонезависимой памяти в течение всего срока службы устройства.

5.5.5.3 Запись в журнал событий выполняется с точностью 1 мс.

5.5.5.4 Максимальное количество событий, хранимых в энергонезависимой памяти, составляет 1000 штук. После заполнения памяти появление нового события вызывает удаление наиболее старого.

5.5.5.5 Описание сообщений системного журнала приведено в таблице [5.8](#).

ТАБЛИЦА 5.8

	Сообщение	Примечание
1	Включение устройства	Завершена инициализация аппаратной части устройства
2	Напряжение конденсатора блока питания в норме	Питание устройства осуществляется от сети
3	Устройство готово	Атлас-231 определил, что напряжение после выпрямителей блока питания выше 170 В
4	Низкий заряд накопителя	Атлас-231 определил, что напряжение после выпрямителей блока питания ниже 130 В
5	Режим питания от USB	-
6	Сбой тактового генератора	Возникает в момент обнаружения неисправности системы тактирования устройства (такие как неисправность кварцевого резонатора или системы тактирования устройства)
7	Уровень доступа «УД» активирован через «Интерфейс»	УД: - Просмотр; - Инженер РЗА; - Сервисный.
8	Уровень доступа «УД» деактивирован через «Интерфейс»	Интерфейс: - USB; - RS-485; - ПУ.
9	Запись уставок через «Интерфейс»	Интерфейс: - USB (Атлас connect); - RS-485 (Атлас connect); - ПУ.
10	Первая программа уставок активирована	-
11	Вторая программа уставок активирована	-
12	Третья программа уставок активирована	-
13	Четвертая программа уставок активирована	-
14	Неисправность устройства (код X)	Срабатывание системы диагностики устройства с указанием неисправности по таблице 5.9
15	Режим функционального контроля включён	-
16	Режим функционального контроля выключен	-
17	NVME: ошибка при загрузке региона «Номер региона»	Ошибка загрузки информации из энергонезависимой памяти. Информация, хранящаяся в энергонезависимой памяти может быть некорректной.
18	Постоянная составляющая канала «Имя канала» выше 200	Имя канала: - I1; - I2; - I3; - I4; - U1; - U2; - U3; - U4.

19	Недопустимое опорное напряжение внутреннего АЦП: «Значение» В, мин: 1,180 В, макс: 1,255"	Недопустимое опорное напряжение АЦП измерительного тракта напряжений: измерения напряжений некорректны.
20	Реальный размер осциллограммы (X байт) отличается от расчётного (Y байт)	Размер сохранённой осциллограммы не соответствует прогнозируемому. Возможна неисправность flash-памяти устройства.
21	Срабатывание дискретного входа № «Номер» "Название"	-
22	Возврат дискретного входа № «Номер» "Название"	-
23	Срабатывание реле № «Номер» "Название"	-
24	Возврат реле № «Номер» "Название"	-
25	Обновлено ПО устройства «Имя прошивки». Версия: А.В.С(rR) через USB	-
26	Загрузка файла конфигурации "Имя файла конфигурации" из MMC/NAND-флеш	Файл конфигурации загружен из резервного хранилища. Возможен общий сбой работы устройства.
27	Загрузка заводской конфигурации	Файл конфигурации откатился к состоянию по умолчанию, после обновления микропрограммы до версии, несовместимой с предшествующим файлом конфигурации.
28	Получен новый файл конфигурации "Имя файла конфигурации "	-
29	Конфигурация в MCU-флеш восстановлена из MMC/NAND-флеш	Файл конфигурации восстановлен в основном хранилище из резервного.
30	Сигнал смены режима Основной/ФКиК через «Интерфейс»	Интерфейс: - USB (Атлас connect); - RS-485 (Атлас connect); - ПУ.
31	Сигнал перехода в режим прогона осциллограмм через «Интерфейс»:	Интерфейс: - USB (Атлас connect); - RS-485 (Атлас connect); - ПУ.
32	Загрузка файла конфигурации "Имя файла конфигурации" из MCU-флеш	Файл конфигурации загружен из основного хранилища.
33	Нажата кнопка "Кнопка"	Кнопка: - Съем сигн.; - ВКЛ; - ОТКЛ; - ДУ/МУ; - F1; - F2.
34	Время восстановлено («Источник восстановления»)	Источник восстановления: - RTC; - Дата производства блока; - Дата производства микропрограммы; - Энергонезависимая память; - Журналы;

		- Копия энергонезависимой памяти в NAND; - Время зашитое в код ПО (если не удалось восстановить из предыдущих источников).
35	Неисправность внешнего АЦП 1 (код X)	Указание кода неисправности необходимо для компании изготовителя.
36	Сброс счетчиков ЭЭ через «Интерфейс»:	Интерфейс: - USB (Атлас connect); - RS-485 (Атлас connect); - RS-485 (АСУ); - ПУ.
37	Установлено значение текущего ресурса выключателя	-
38	Установлено значение количества коммутаций без тока	-
39	Установлено значение количества коммутаций рабочих токов	-
40	Установлено значение количества коммутаций токов КЗ	-
41	Установлено значение общего количества коммутаций	-
42	Съём сигнализации через дискретный вход № «Номер» "Название входа"	-
43	Изменение пароля для «Уровень доступа» через «Интерфейс» успешно	Успешная смена пароля
44	Изменение пароля для «Уровень доступа» через «Интерфейс» неуспешно: введен недопустимый пароль!	Неуспешная смена пароля: новый пароль за пределами допустимых диапазонов
45	Изменение пароля для «Уровень доступа» через «Интерфейс» неуспешно: введен существующий пароль!	Неуспешная смена пароля: новый пароль совпадает со старым

5.5.6 ЖУРНАЛ СЪЕМА СИГНАЛИЗАЦИИ

5.5.6.1 В устройстве предусмотрен журнал съема сигнализации, регистрирующий события съема сигнализации.

5.5.6.2 Событие журнала содержит информацию о источнике, из которого выполнялся съём сигнализацию, метку времени, состояние сигналов сигнализации до момента подачи сигнала съема, а также после.

5.5.6.3 Хранение журнала съема сигнализации обеспечено в энергонезависимой памяти в течение всего срока службы устройства.

5.5.6.4 Максимальное количество событий, хранимых в энергонезависимой памяти, составляет 1000 штук. После заполнения памяти появление нового события вызывает удаление наиболее старого.

5.5.7 ЖУРНАЛ ПЕРЕГРЕВА

5.5.7.1 В устройстве предусмотрен журнал перегрева, регистрирующий события срабатывания защиты от перегрева.

5.5.7.2 Событие журнала содержит следующую информацию:

- дата и время события;
- сигнал, по которому произошло событие;
- название группы;

- номер датчика;
- токи присоединения в момент события (при введённой уставке **B99m** для соответствующей группы);
- максимальная температура за время события;
- длительность события.

5.5.7.3 Хранение журнала съёма сигнализации обеспечено в энергонезависимой памяти в течение всего срока службы устройства.

5.5.7.4 Максимальное количество событий, хранимых в энергонезависимой памяти, составляет 1000 штук. После заполнения памяти появление нового события вызывает удаление наиболее старого.

5.5.8 СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ

5.5.8.1 Устройство обеспечивает запись и хранение в энергонезависимой памяти статистической информации:

- количество срабатываний функций защиты и автоматики;
- количество переключений выключателя;
- количество часов работы устройства («моточасы»);
- количество включений устройства;
- максимальные значения и время их регистрации для каждого аналогового входа.

5.5.8.2 Хранение статистической информации обеспечено в энергонезависимой памяти в течение всего срока службы устройства.

5.6 СИСТЕМНЫЕ ФУНКЦИИ

5.6.1 ЧАСЫ РЕАЛЬНОГО ВРЕМЕНИ

5.6.1.1 Устройства Атлас-231 оснащены встроенными часами реального времени с погрешностью хода часов не хуже, чем ± 5 секунд/сутки. Часы устанавливаются на заводе-изготовителе.

5.6.1.2 Установка даты/времени через АТЛАС connect, либо через протоколы Modbus-RTU, МЭК 60870-5-101, МЭК 60870-5-103, а также, в случае выбора опции RSTX, Modbus-TCP, МЭК 60870-5-104 и SNTP с точностью в пределах задержки передачи данных в канале связи и составляет не более 0,2 секунды.

5.6.1.3 Часы реального времени требуют предварительной зарядки встроенного накопителя. Для этого устройство должно быть выдержано не менее 10 минут во включенном состоянии. При полной зарядке устройство обеспечивает непрерывный ход часов на время не менее 350 часов.

5.6.2 САМОДИАГНОСТИКА

5.6.2.1 В процессе работы устройство постоянно выполняет внутреннюю самодиагностику с целью своевременного выявления ошибок в аппаратной или программной части.

5.6.2.2 В случае выявления внутренней ошибки или неисправности формируется сигнал «**Неисправность**», светодиод **Вызов** начинает мерцать желтым цветом, светодиод **Готов** - гореть красным цветом.

5.6.2.3 В случае если выявленная неисправность влияет на работу функций РЗА, дополнительно формируется сигнал «**Отказ**», работа функций РЗА и выходных реле блокируется.

5.6.2.4 Список неисправностей, диагностируемых системой самодиагностики, приведен в таблице [5.9](#).

ТАБЛИЦА 5.9

КОД	Наименование	Отказ	Порядок устранения
1	Неисправность АЦП контроллера	<input checked="" type="checkbox"/>	Обратиться в службу сервиса компании для замены или ремонта устройства
2	Неисправность АЦП 1 внешнего	<input checked="" type="checkbox"/>	
3	Неисправность АЦП 2 внешнего	<input checked="" type="checkbox"/>	
4	Обрыв 1-го датчика (Д1)		Проверить целостность волокна и чувствительных элементов оптических датчиков. При выявлении повреждений, Обратиться в службу сервиса компании для замены или ремонта датчиков.
5	Обрыв 2-го датчика (Д2)		
6	Обрыв 3-го датчика (Д3)		
7	1-й датчик (Д1) не откалиброван		Обратиться в службу сервиса компании для замены или ремонта устройства
8	2-й датчик (Д2) не откалиброван		
9	3-й датчик (Д3) не откалиброван		
10	Неисправность CAN1		
11	Неисправность кварцевого резонатора MASTER	<input checked="" type="checkbox"/>	
12	Защита от записи eMMC		
13	Неисправность карты памяти eMMC		
14	Неисправность RTC		Загрузить совместимый файл конфигурации с помощью ПО Атлас connect
15	Неисправность ФК	<input checked="" type="checkbox"/>	
16	Неисправность параметров калибровки	<input checked="" type="checkbox"/>	Обратиться в службу сервиса компании для выполнения калибровки

18	Неисправность кварцевого резонатора SLAVE	<input checked="" type="checkbox"/>	
19	Неисправность датчика приближения		
20	Неисправность часового кварцевого резонатора		
21	Неисправность НЕРВ		Проверить канал связи НЕРВ, настройки блока, подключенного к НЕРВ. Сообщить компании-производителю для замены или ремонта устройства
22	Неверное время RTC		Установить в устройстве актуальные дату и время. Если неисправность не устранена обратиться в службу сервиса компании.
23	Неисправность системы хранения уставок	<input checked="" type="checkbox"/>	Обратиться в службу сервиса компании для замены или ремонта устройства
24	Неисправность версии уставок	<input checked="" type="checkbox"/>	Загрузить совместимый файл конфигурации с помощью ПО Атлас connect
25	Неисправность энергонезависимой памяти		Обратиться в службу сервиса компании для замены или ремонта устройства
26	Неисправность ФК	<input checked="" type="checkbox"/>	Загрузить совместимый файл конфигурации с помощью ПО Атлас connect
27	Неисправность ионистра		Обратиться в службу сервиса компании для замены или ремонта устройства
28	Неисправность датчика температуры МК		
29	Неисправность питания	<input checked="" type="checkbox"/>	
31	Неисправность модуля BT		
33	Неисправность аналогового входа	<input checked="" type="checkbox"/>	
34	Ошибка связи MASTER-SLAVE (на стороне MASTER)	<input checked="" type="checkbox"/>	
35	Ошибка связи MASTER-SLAVE (на стороне SLAVE)	<input checked="" type="checkbox"/>	
37	Неисправность SDRAM	<input checked="" type="checkbox"/>	
40	Неисправность аппаратной конфигурации	<input checked="" type="checkbox"/>	Загрузить совместимый файл конфигурации с помощью ПО Атлас connect

6 РАБОТА С УСТРОЙСТВОМ

6.1 МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ

6.1.1.1 При монтаже, демонтаже и эксплуатации устройства следует руководствоваться:

- Руководством по эксплуатации;
- "Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4-35 кВ" РД 153-34.3-35.613-00;
- "Межотраслевыми правилами по охране труда (правилами безопасности) при эксплуатации электроустановок" ПОТ Р М-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00;
- "Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций 110 - 750 кВ" РД 153-34.0-35.617-2001;
- "Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей";
- Действующей редакцией ПУЭ.

6.1.1.2 Опасным фактором при эксплуатации устройства является напряжение оперативного питания 220 В.

6.1.1.3 Заземление и защитные меры безопасности должны выполняться в соответствии с требованиями действующих «Правил устройства электроустановок». Для заземления на корпусе устройства предусмотрен специальный заземляющий винт, который используется для подключения к заземляющему контуру.

6.1.1.4 Все работы на клеммных колодках устройства следует производить в обесточенном состоянии.

6.1.1.5 Перед вводом устройства в работу следует заземлить корпус. Рабочее и защитное заземление осуществляется посредством подключения провода сечением не менее 2,5 мм².

6.2 РАЗМЕЩЕНИЕ И МОНТАЖ

6.2.1.1 Габаритные размеры устройства, размеры выреза на монтажной поверхности и пример монтажа приведены в приложении [А](#).

6.3 ПРОВЕРКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОГО СОПРОТИВЛЕНИЯ ИЗОЛЯЦИИ

6.3.1.1 Проверку электрического сопротивления изоляции устройства проводят в холодном состоянии после его пребывания в нормальных климатических условиях по ГОСТ 20.57.406-81 не менее 2 ч.



ВНИМАНИЕ!!! Контакты разъемов типа USB и Ethernet проверке сопротивления изоляции не подлежат.

6.3.1.2 Проверку проводить мегаомметром напряжением 2500 В (500 В) в соответствии с таблицей 6.1.

ТАБЛИЦА 6.1							
	Питание X11:1 – X11:2 X11:4 – X11:7	Заземление X11:3	Аналоговые входы X1, X2, X3	Дискретные входы X6, X7	Дискретные выходы X4, X5	Резерв X11, X12	RS-485 X10
Питание		2500 В	2500 В	2500 В	2500 В	2500 В	2500 В
Заземление	2500 В		2500 В	2500 В	2500 В	2500 В	2500 В
Аналоговые входы	2500 В	2500 В		2500 В	2500 В	2500 В	2500 В
Дискретные входы	2500 В	2500 В	2500 В		2500 В	2500 В	2500 В
Дискретные выходы	2500 В	2500 В	2500 В	2500 В		2500 В	2500 В
Резерв	2500 В	500 В	2500 В	2500 В	2500 В		2500 В
RS-485	2500 В	500 В	2500 В	2500 В	2500 В	2500 В	

6.4 ПОДКЛЮЧЕНИЕ ВНЕШНИХ ЦЕПЕЙ

6.4.1.1 Цепи аналоговых сигналов подключаются к соединителям X1 – X3 после установки устройства.

6.4.1.2 Допустимые сечения подключаемых проводников указаны в таблице.

ТАБЛИЦА 6.2		
Соединитель		Сечение, мм ² , не более
X1, X2	без наконечника	6
	с наконечником	4
X3, X4, X5, X6, X7, X10, X11		2,5
X10		1,5

6.4.1.3 После установки и подключения необходимо проверить:

- надежность заземления устройства: зажим заземления устройства соединен проводом сечением не менее 2.5 мм² с корпусом ячейки.
- монтаж внешних соединений на соответствие проектной схеме подключения;
- надежность затяжки винтовых соединений на всех соединителях;
- номинальное значение напряжения питания и дискретных входов;
- надежность крепления ответных частей всех соединителей;

6.4.1.4 В случае если соединители не используются, то на них должны быть установлены ответные части.

6.5 РЕЖИМЫ РАБОТЫ УСТРОЙСТВА

6.5.1.1 Атлас-231 имеет следующие режимы работы:

- Работа;
- Функциональный контроль;
- Питание от USB;

6.5.1.2 Режим «Работа» является основным режимом работы устройства. В этом режиме обеспечивается полноценное выполнение всех функций устройства, в том числе:

- измерения и цифровая обработка сигналов;
- выполнение алгоритмов РЗА и других функций;
- регистрация событий и осциллограмм.

При выявлении системой самодиагностики устройства неисправности, влияющей на работу алгоритмов РЗА, работа выходных реле блокирована до устранения причины неисправности.

6.5.1.3 Режим «Функциональный контроль» является вспомогательным режимом и предназначен для проверки работоспособности дискретных входов, выходов, элементов пульта управления, а также калибровки устройства. При переходе в этот режим светодиод «Вызов» гаснет и блокируется работа всех алгоритмов РЗА.

6.5.1.4 Режим «Питание от USB» предназначен для конфигурирования устройства и скачивания аварийной информации. В этом режиме блокируется работа всех алгоритмов РЗА.

6.6 УРОВНИ ДОСТУПА

6.6.1.1 В устройстве реализовано разграничение уровней доступа.

ТАБЛИЦА 6.3

	Гость	Инженер РЗА
Заводской пароль		1739
Возможность смены пароля		Свой и для оперативного персонала
Мониторинг текущего состояния, считывание журналов, осциллограмм	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>
Синхронизация времени	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>
Съем сигнализации	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>
Кнопки на лицевой панели (ВКЛ, ОТКЛ, МУ, F1, F2)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>
Функциональный контроль		<input checked="" type="checkbox"/>
Изменение настроек устройства		<input checked="" type="checkbox"/>
Обновление программного обеспечения		<input checked="" type="checkbox"/>



В случае утери пароля уровня «Инженер РЗА» для восстановления доступа необходимо связаться с технической поддержкой.

6.7 НАСТРОЙКА И ВВОД В РАБОТУ



ВНИМАНИЕ! При записи уставок, выполнение алгоритмов защиты и автоматики блокируется на время до 0,5 с.

6.7.1 ФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ КОНТРОЛЬ УСТРОЙСТВА

6.7.1.1 Устройство обеспечивает проведение функционального контроля следующих аппаратных узлов устройства:

- дискретные входы;
- выходные реле;
- аналоговые измерительные входы;
- светодиоды лицевой панели;
- кнопки лицевой панели;
- дисплей.

6.7.1.2 Проверка аппаратных узлов выполняется с помощью ПО Атлас connect путем перевода устройства в режиме «Функциональный контроль».



В режиме «Функциональный контроль» блокируется работа функций РЗА

6.7.1.3 Перевод устройства в режим «Функциональный контроль» возможен только при активации уровня доступа «Инженер РЗА».

6.7.1.4 Проверка элементов лицевой панели возможна без перевода устройства в режим «Функциональный контроль». Для выполнения проверки необходимо перейти в меню пульта Сервис – Функциональный контроль и выбрать необходимый узел для проведения тестирования.

6.7.2 ПОРЯДОК И ОСОБЕННОСТИ НАСТРОЙКИ

6.7.2.1 Устройство поставляется с заводской конфигурацией. Перед вводом в работу необходимо провести настройку в соответствии с проектной документацией.

6.7.2.2 Все настройки и уставки устройства хранятся в файле конфигурации (далее – ФК), создаваемом в ПО Атлас connect. Перечень настроек и уставок функций перечислен в п. [6.7.5](#).

6.7.2.3 Настройку устройства рекомендуется производить в соответствии с порядком, описанным в таблице [6.4](#).

ТАБЛИЦА 6.4

№	Пункт	Комментарий
1	Задание модификации устройства	При создании файла конфигурации в офлайн режиме (без подключения к устройству) необходимо правильно задать модификацию устройства, в соответствии с п. 1 . В случае несовпадения модификации в ФК с фактической, данный ФК не будет принят устройством.
2	Выбор схемы подключения ТТ и ТН	Для ТТ: Схема ЗТТ: Ia, Ib, Ic Схема 2ТТ: Ia, Ib расч, Ic Для ТН: Схема ЗТН: Ua, Ub, Uc, Uвст Схема 2ТН: Uab, Ubc, 3U0, Uвст

3	Ввод значений коэффициентов трансформации ТТ и ТН	В соответствии с паспортными данными ТТ и ТН.
4	Выбор функционального состава устройства	В ПО Атлас connect и на дисплее устройства отображаются уставки только для выбранных на данном этапе функций. Функциональный состав можно изменить в любой момент с помощью ПО Атлас connect.
5	Настройка осциллографа	Задание длительность аварийной и предаварийной записи осциллограммы.
6	Ввод информации о защищаемом объекте	Наименование организации, объекта, присоединения.
7	Настройка функций РЗиА	Ввод программных ключей и задание уставок в соответствии с бланком задания уставок.
8	Создание гибкой логики	Опционально – создание дополнительно гибкой логики.
9	Настройка входных логических сигналов	Подключение к входным логическим сигналам алгоритмов сигналов с дискретных входов, кнопок пульта управления, алгоритмов гибкой логики.
10	Настройка выходных реле	Подключение к выходным реле логических сигналов в соответствии с проектным решением.
11	Настройка свободно конфигурируемых светодиодов	Подключение к светодиодам логических сигналов в соответствии с проектным решением.
12	Настройка пользовательской сигнализации	Опционально – настройка дополнительных сообщений аварийной и предупредительной сигнализации.
13	Настройка состава и пусков осциллографа	Опционально – настройка дополнительных причин пуска осциллографа, изменение состава регистрируемых сигналов.
14	Настройка журнала событий	Опционально – настройка дополнительных сообщений журнала событий.
15	Сохранение файла конфигурации	Сохранение ФК на ПК.
16	Загрузка файла конфигурации в устройство	Загрузка ФК в устройство.

6.7.3 ВХОДНЫЕ СИГНАЛЫ

6.7.3.1 Настройка входных логических сигналов заключается в подключении к ним:

- дискретных входов;
- кнопок **F1**, **F2** пульта управления;
- логических выходных сигналов гибкой логики;

Предусмотрена возможность принудительной установки входного логического сигнала в единичное состояние на все время эксплуатации устройства.

6.7.3.2 Подключение выполняется на вкладке «Входы» программного обеспечения Атлас connect в соответствии с тем, как это условно изображено на рисунке [6.1](#).

Существует два варианта подключения, определяющие режим работы входов:

- прямое подключение (квадрат зеленого цвета) – состояние входного логического сигнала повторяет состояние дискретного входа (кнопки, сигнала гибкой логики);
- инверсное подключение (квадрат зеленого цвета с буквой **И**) – состояние входного логического сигнала противоположно состоянию дискретного входа (кнопки, сигнала гибкой логики).

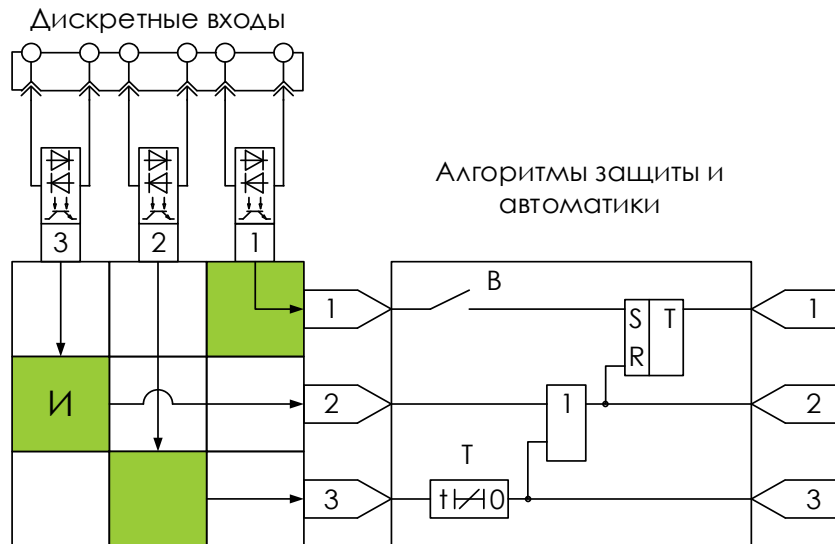


Рисунок 6.1 – Подключение дискретных входов

6.7.3.3 Входные логические сигналы используются в алгоритмах функций защиты и автоматики. Перечень и функциональное назначение сигналов приведены в таблице 6.5. В графе «Схема» приведен номер схемы алгоритма, в котором присутствует соответствующий входной сигнал.

6.7.3.4 Входные логические сигналы могут быть подключены непосредственно к дискретным выходам, светодиодам пульта, а также назначены для записи в осциллограммы и журнал событий аналогично выходным логическим сигналам (п. 6.7.4).

ТАБЛИЦА 6.5

Входной сигнал	Схема	Описание
Вывод ТО 1	<u>3</u>	Сигнал вывода первой ступени токовой отсечки
Перевод ТО 1 на сигн.	<u>3</u>	Сигнал перевода действия первой ступени токовой отсечки на сигнал
Вывод ТО 2	<u>3</u>	Сигнал вывода второй ступени токовой отсечки
Перевод ТО 2 на сигн.	<u>3</u>	Сигнал перевода действия второй ступени токовой отсечки на сигнал
РПО	<u>4, 5, 7, 17, 25, 26, 27, 30, 32, 35, 38</u>	Сигнал отключенного положения выключателя
Вывод МТЗ 1	<u>4</u>	Сигнал вывода первой ступени максимальной токовой защиты
ВМБ внеш.	<u>4, 5</u>	Внешний сигнал вольтметровой блокировки
Уск. МТЗ 1	<u>4</u>	Сигнал оперативного ускорения первой ступени максимальной токовой защиты
Перевод МТЗ 1 на сигн.	<u>4</u>	Сигнал перевода действия первой ступени максимальной токовой защиты на сигнал
Вывод МТЗ 2	<u>5</u>	Сигнал вывода второй ступени максимальной токовой защиты
Уск. МТЗ 2	<u>5</u>	Сигнал оперативного ускорения второй ступени максимальной токовой защиты
Перевод МТЗ 2 на сигн.	<u>5</u>	Сигнал перевода действия второй ступени максимальной токовой защиты на сигнал
Вывод ЗП 1	<u>6</u>	Сигнал вывода первой ступени защиты от перегрузки
Вывод ЗП 2	<u>6</u>	Сигнал вывода второй ступени защиты от перегрузки
Вывод ЛЗШ	<u>7</u>	Сигнал вывода логической защиты шин
ЛЗШ 1 приемник	<u>7</u>	Сигнал пуска ЛЗШ от своей секции
ЛЗШ 1 нет питания	<u>7</u>	Сигнал отсутствия питания ЛЗШ своей секции
ЛЗШ 2 приемник	<u>7</u>	Сигнал пуска ЛЗШ от соседней секции
ЛЗШ 2 нет питания	<u>7</u>	Сигнал отсутствия питания ЛЗШ соседней секции
Вывод ЗОФ	<u>8</u>	Сигнал вывода защиты от обрыва фазы и несимметрии нагрузки
Вывод ОЗЗ 1	<u>9</u>	Сигнал вывода первой ступени защиты от ОЗЗ
Вывод ОЗЗ 2	<u>9</u>	Сигнал вывода второй ступени защиты от ОЗЗ
Вывод ОЗЗ 3	<u>9</u>	Сигнал вывода третьей ступени защиты от ОЗЗ
Вывод ЗДЗ	<u>10, 11</u>	Сигнал вывода защиты от дуговых замыканий
ЗДЗ пуск внеш.	<u>11</u>	Сигнал пуска ЗДЗ по току от внешнего устройства
ЗДЗ регистратор	<u>11</u>	Сигнал срабатывания регистратора дуговых замыканий
ЗДЗ внешний	<u>11</u>	Сигнал отключения от внешнего устройства защиты от дуговых замыканий
Вывод ЗМН	<u>13</u>	Сигнал вывода защиты минимального напряжения
РПВ	<u>13, 14, 17, 20, 22, 25, 26, 27, 29, 32, 35, 36, 38</u>	Сигнал включенного положения выключателя
Вывод ЗПН	<u>14</u>	Сигнал вывода защиты от повышения напряжения

ТАБЛИЦА 6.5

Входной сигнал	Схема	Описание
SF6 Q 2 ст.	<u>16, 38, 41</u>	Сигнал аварийного снижения элегаза выключателя
SF6 Q 1 ст.	<u>16, 38, 41</u>	Сигнал о снижении элегаза выключателя
SF6 ТТ 2 ст.	<u>16, 41</u>	Сигнал аварийного снижения элегаза ТТ
SF6 ТТ 1 ст.	<u>16, 41</u>	Сигнал снижения элегаза ТТ
Пуск УРОВ внеш.	<u>17</u>	Сигнал внешнего пуска УРОВ
Вывод УРОВ	<u>17</u>	Сигнал вывода УРОВ
Вывод АЧР	<u>19</u>	Сигнал вывода АЧР
АЧР	<u>19, 20, 29</u>	Сигнал отключения по частоте от внешнего устройства
ЧАПВ	<u>19, 20</u>	Сигнал включения по частоте от внешнего устройства
Вывод ЧАПВ	<u>20</u>	Сигнал вывода ЧАПВ
Вывод АРСН	<u>21</u>	Сигнал вывода АРСН
Вывод АПВН	<u>22</u>	Сигнал вывода АПВН
Вывод АОПЧ f	<u>23</u>	Сигнал вывода АОПЧ по повышению частоты
Вывод АОПЧ df	<u>23</u>	Сигнал вывода АОПЧ по скорости повышения частоты
Вывод ЧДА f	<u>23</u>	Сигнал вывода ЧДА по снижению частоты
Вывод ЧДА df	<u>23</u>	Сигнал вывода ЧДА по скорости снижения частоты
АВР готовность	<u>25</u>	Сигнал готовности АВР от соседнего ввода
Пуск АВР внеш.	<u>25</u>	Сигнал внешнего пуска АВР
Вывод АВР	<u>25</u>	Сигнал вывода АВР
Запрет АВР внеш.	<u>25</u>	Сигнал внешнего запрета АВР
Вывод АВР ПС	<u>27</u>	Сигнал вывода АВР для пунктов секционирования
ДУ	<u>1</u>	Сигнал оперативного перевода в дистанционный режим управления
ОУ Включить	<u>28</u>	Сигнал оперативного включения
ОУ Включить ТУ	<u>28</u>	Сигнал оперативного включения по ТУ
ОУ Отключить	<u>28</u>	Сигнал оперативного отключения
ОУ Отключить ТУ	<u>28</u>	Сигнал оперативного отключения по ТУ
Вывод АУВ	<u>28</u>	Сигнал оперативного вывода АУВ
ВКЛ СВ по АВР	<u>29</u>	Сигнал включения СВ в цикле АВР от устройства РЗА вводного выключателя
Внешний ВКЛ	<u>29</u>	Сигнал включения от внешнего устройства
Блок. включения	<u>29</u>	Сигнал блокирования включения
ДТ ЭВ	<u>29, 30, 38</u>	Сигнал от датчика тока электромагнита включения
ДЗШ на откл.	<u>30, 32, 33, 38, 40</u>	Сигнал отключения от внешнего устройства ДЗШ
ОТКЛ от УРОВ	<u>30, 32, 38, 40</u>	Сигнал отключения при срабатывании УРОВ нижестоящего выключателя
Откл. СВ по ВНР	<u>30, 31</u>	Сигнал отключения СВ в цикле ВНР от устройства РЗА вводного выключателя
Внешний ОТКЛ	<u>30, 31</u>	Сигнал отключения от иных типов автоматики
Внеш. защ.	<u>30, 38, 40</u>	Сигнал отключения от иных типов защит

ТАБЛИЦА 6.5

Входной сигнал	Схема	Описание
ДТ ЭО 1	<u>30, 38</u>	Сигнал от датчика тока ЭО 1
ДТ ЭО 2	<u>30, 38</u>	Сигнал от датчика тока ЭО 2
Режим АПВл 1	<u>32</u>	Сигнал выбора режима АПВ линии 1
Режим АПВл 2	<u>32</u>	Сигнал выбора режима АПВ линии 2
Пуск АПВш внеш.	<u>32, 33</u>	Сигнал внешнего пуска АПВ шин
Режим АПВш 1	<u>32</u>	Сигнал выбора режима АПВ шин 1
Режим АПВш 2	<u>32</u>	Сигнал выбора режима АПВ шин 2
Вывод АПВ	<u>32</u>	Сигнал вывода АПВ
Пуск АПВ внеш.	<u>33</u>	Сигнал внешнего пуска АПВ
Ав. ШП	<u>35</u>	Сигнал отсутствия напряжения на шинках питания привода
Пружина	<u>35</u>	Сигнал отсутствия завода пружины
Т полюсов	<u>35</u>	Сигнал недопустимого снижения температуры полюсов выключателя
РПВ 2	<u>35</u>	Сигнал включенного положения выключателя от второго электромагнита
РПВ ВВ	<u>36</u>	Сигнал включенного положения выключателя ввода
РПВ СВ	<u>36</u>	Сигнал включенного положения секционного выключателя
Ав. ТНш откл.	<u>36</u>	Сигнал отключенного положения автоматического выключателя ТН
Программа 1	<u>38</u>	Сигналы кодировки выбора программы уставок с ключа
Программа 2	<u>38</u>	
На авар. сигн.	<u>38, 40</u>	Внешний сигнал на аварийную сигнализацию
На пред. сигн.	<u>38, 41</u>	Внешний сигнал на предупредительную сигнализацию
Съем сигнализации ДВ	<u>42</u>	Сигнал съема сигнализации с дискретного входа
Вывод группы 1	<u>44</u>	Сигнал вывода из работы датчиков Мелисса в группе 1
Вывод группы 2		Сигнал вывода из работы датчиков Мелисса в группе 2
Вывод группы 3		Сигнал вывода из работы датчиков Мелисса в группе 3
Вывод группы 4		Сигнал вывода из работы датчиков Мелисса в группе 4
Блок сигн. связи		Блокирование сигнализации потери связи с датчиками Мелисса
Вывод ЗПП	<u>15</u>	Сигнал вывода защиты от потери питания
Вывод ЗЗП	<u>45</u>	Сигнал вывода защиты от затянутого пуска
Вывод ЗБР		Сигнал вывода защиты от блокировки ротора
Сброс ТМ	<u>46</u>	Сброс значения относительного перегрева
Вывод Мин ТЗ	<u>47</u>	Сигнал вывода минимальной токовой защиты
Вывод ЗАР	<u>48</u>	Сигнал вывода защиты от асинхронных режимов
Сброс ОКП	<u>49</u>	Сброс счетчиков количества пусков

6.7.4 ВЫХОДНЫЕ СИГНАЛЫ

6.7.4.1 Настройка выходных сигналов заключается в их подключении к дискретным выходам устройства и светодиодам пульта. В случае необходимости выходные логические сигналы могут быть назначены для записи в осциллограммы и журнал событий

6.7.4.2 Настройка выполняется во вкладке «Выходы» программного обеспечения Атлас connect в соответствии с тем, как это условно изображено на рисунке [6.2](#).

Существует два варианта подключения, определяющие режим работы выходов:

- прямое подключение (квадрат зеленого цвета) – срабатывание дискретного выхода происходит при появлении логического сигнала, возврат – при исчезновении сигнала;
- блинкерное подключение (квадрат зеленого цвета с буквой **Б**) – срабатывание дискретного выхода происходит при появлении логического сигнала, возврат осуществляется в ручном режиме путем съема сигнализации, при условии исчезновения логического сигнала, вызвавшего срабатывание.

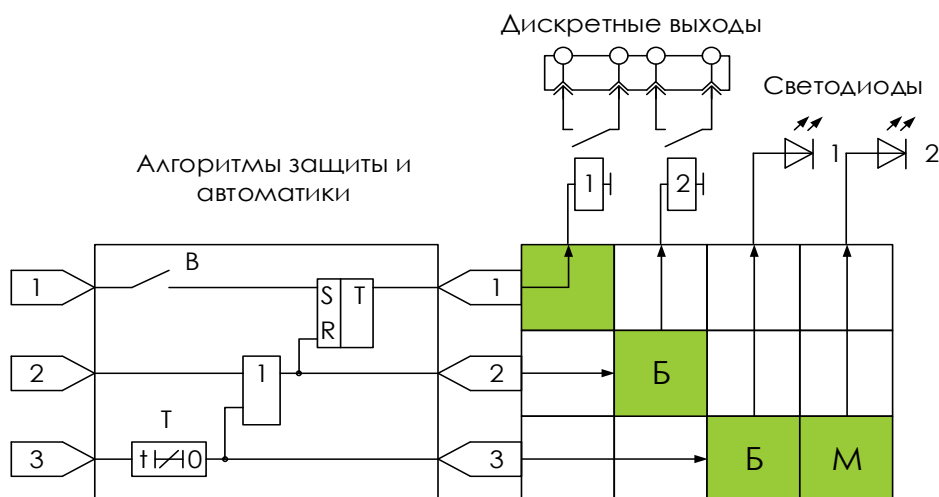


Рисунок 6.2 – Подключение дискретных выходов и светодиодов

6.7.4.3 Настройка работы светодиодов пульта выполняется аналогично п. [6.7.4.2](#). Доступны три варианта подключения: прямое, режим с миганием (квадрат зеленого цвета с буквой **М** на рисунке [6.2](#)) и блинкерный режим (квадрат зеленого цвета с буквой **Б** на рисунке [6.2](#)).

В режиме мигания светодиод мигает при наличии сигнала на логическом выходе.

При выборе блинкерного режима работы светодиодов состояние светодиода сохраняется в энергонезависимой памяти.

Нажатие в ПО Атлас connect на номер светодиода на вкладке Выходы вызывает меню настройки цветов светодиодов и таблички маркировки (подписей светодиодов) (рисунке [6.3](#)).

После редактирования табличку маркировки можно сохранить в формате *.pdf и распечатать на самоклеящейся бумаге, входящей в комплект поставки.

Для редактирования доступны:

- текст названия светодиода;
- размер шрифта;
- цвет фона.

Печать рекомендуется осуществлять на фотобумаге из комплекта поставки (п. [1](#)).

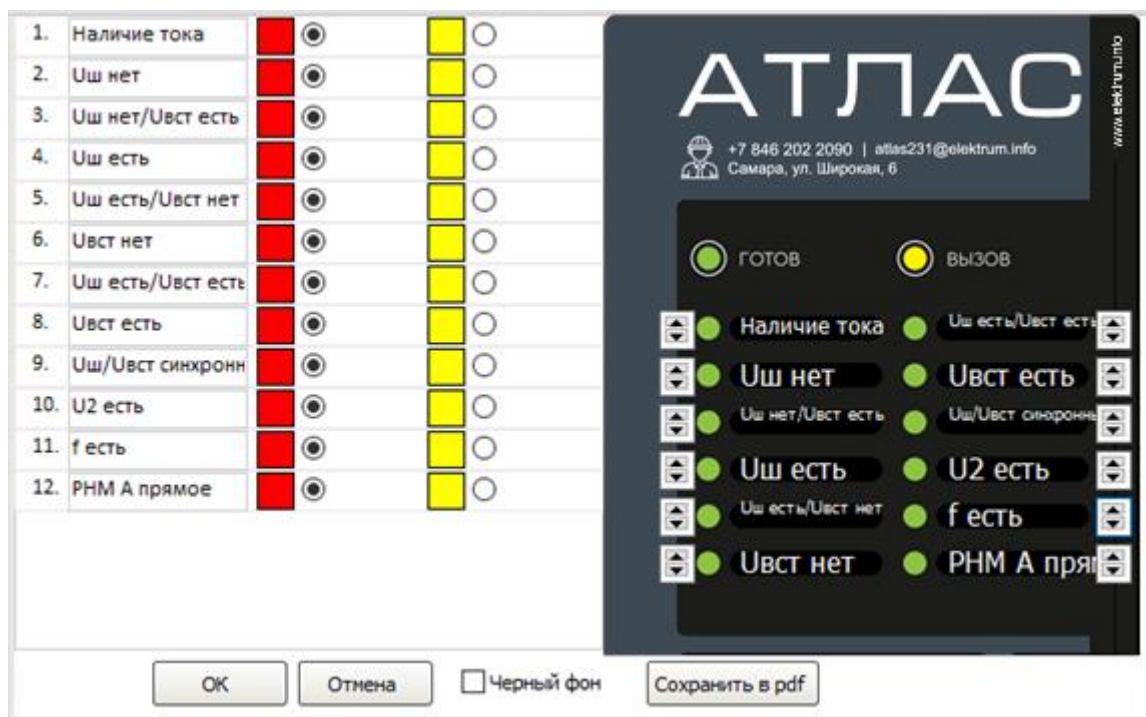


Рисунок 6.3 – Настройка цвета светодиодов и шаблона таблички маркировки

6.7.4.4 Перечень выходных логических сигналов алгоритмов защиты и автоматики, доступных для настройки в программном обеспечении Atlas connect, приведен в таблице 6.6.


В графе «ОСЦ» знаками , И¹, Δ² отмечены сигналы, назначенные для пуска и записи в осциллограммы на предприятии изготовителе. Программное обеспечение Atlas connect позволяет расширять список регистрируемых сигналов, но не позволяет изменять заводскую настройку списка регистрируемых осциллографом сигналов.

ТАБЛИЦА 6.6

Выходной сигнал		ОСЦ		Описание
№	Наименование	П	З	
1. Контроль электрических параметров (КЭП)				
1.1	Наличие тока			Сигнал наличия тока через выключатель
1.2	Uш нет			Сигнал отсутствия напряжения на шинах собственной секции шин
1.3	Uш нет/Увст есть			Сигнал отсутствия напряжения на шинах собственной секции шин и наличия встречного напряжения
1.4	Uш есть			Сигнал наличия напряжения на шинах собственной секции шин
1.5	Uш есть/Увст нет			Сигнал наличия напряжения на шинах собственной секции шин и отсутствия встречного напряжения
1.6	Увст нет			Сигнал отсутствия встречного напряжения
1.7	Uш есть/Увст есть			Сигнал наличия напряжения на шинах собственной секции шин и встречного напряжения
1.8	Увст есть			Сигнал наличия встречного напряжения
1.9	Uш/Увст синхронны			Наличие синхронизма между напряжением на шинах и встречным напряжением

¹ Импульсный пуск осциллографа.

² Длительный пуск осциллографа.

ТАБЛИЦА 6.6






















Выходной сигнал		ОСЦ		Описание
№	Наименование	П	З	
1.10	U2 есть			Сигнал наличия напряжения обратной последовательности
1.11	f есть			Сигнал наличия частоты
1.12	РНМ А прямое			Прямое направление мощности фазы А
1.13	РНМ А обратное			Обратное направление мощности фазы А
1.14	РНМ В прямое			Прямое направление мощности фазы В
1.15	РНМ В обратное			Обратное направление мощности фазы В
1.16	РНМ С прямое			Прямое направление мощности фазы С
1.17	РНМ С обратное			Обратное направление мощности фазы С
1.18	РНМ прямое			Прямое направление мощности
1.19	РНМ обратное			Обратное направление мощности
1.20	ВМБ сраб.			Срабатывание вольтметровой блокировки
1.21	Блок. АЧР/ЧАПВ по U			Сигнал блокировки АЧР/ЧАПВ при снижении напряжения
1.22	Режим ДУ			Режим дистанционного управления выключателем и смены программ уставок
1.23	ЗУ0 есть	И		Сигнал наличия напряжения нулевой последовательности
1.24	ЗУ0 на сигн.	И		Сигнал наличия однофазного замыкания на землю
1.25	Феррорезонанс на сигн.	И		Срабатывание защиты от феррорезонанса на сигнал
3. Токовая отсечка (ТО)				
3.1	ТО 1 А пуск			Пуск первой ступени токовой отсечки по фазе А
3.2	ТО 1 В пуск			Пуск первой ступени токовой отсечки по фазе В
3.3	ТО 1 С пуск			Пуск первой ступени токовой отсечки по фазе С
3.4	ТО 1 пуск	Δ		Пуск первой ступени токовой отсечки
3.5	ТО 1 сраб.			Срабатывание первой ступени токовой отсечки
3.6	Действие ТО 1 на сигн.			Действие первой ступени токовой отсечки на сигнал
3.7	ТО 1 на откл.			Срабатывание первой ступени токовой отсечки на отключение
3.8	ТО 1 на сигн.			Срабатывание первой ступени токовой отсечки на сигнал
3.9	ТО 2 А пуск			Пуск второй ступени токовой отсечки по фазе А
3.10	ТО 2 В пуск			Пуск второй ступени токовой отсечки по фазе В
3.11	ТО 2 С пуск			Пуск второй ступени токовой отсечки по фазе С
3.12	ТО 2 пуск	Δ		Пуск второй ступени токовой отсечки
3.13	ТО 2 сраб.			Срабатывание второй ступени токовой отсечки
3.14	Действие ТО 2 на сигн.			Действие второй ступени токовой отсечки на сигнал
3.15	ТО 2 на откл.			Срабатывание второй ступени токовой отсечки на отключение
3.16	ТО 2 на сигн.			Срабатывание второй ступени токовой отсечки на сигнал










4. Максимальная токовая защита 1 (МТЗ 1)			
4.1	МТЗ 1 А пуск		Пуск первой ступени максимальной токовой защиты по фазе А
4.2	МТЗ 1 ИПБ 2 г А		 Блокирование МТЗ 1 фазы А по 2 гармонике
4.3	МТЗ 1 В пуск		Пуск первой ступени максимальной токовой защиты по фазе В
4.4	МТЗ 1 ИПБ 2 г В		 Блокирование МТЗ 1 фазы В по 2 гармонике
4.5	МТЗ 1 С пуск		Пуск первой ступени максимальной токовой защиты по фазе С
4.6	МТЗ 1 ИПБ 2 г С		 Блокирование МТЗ 1 фазы С по 2 гармонике
4.7	МТЗ 1 ПБ 2г		Перекрестное блокирование МТЗ 1 по 2 гармонике
4.8	МТЗ 1 пуск	Δ	 Пуск первой ступени максимальной токовой защиты
4.9	МТЗ 1 сраб.		Срабатывание первой ступени максимальной токовой защиты
4.10	УМТЗ 1 сраб.		 Срабатывание ускоренной максимальной токовой защиты первой ступени
4.11	Действие МТЗ 1 на сигн.		Действие первой ступени максимальной токовой защиты на сигнал
4.12	МТЗ 1 на откл.		 Срабатывание первой ступени максимальной токовой защиты на отключение
4.13	МТЗ 1 на сигн.		 Срабатывание первой ступени максимальной токовой защиты на сигнал
5. Максимальная токовая защита 2 (МТЗ 2)			
5.1	МТЗ 2 А пуск		Пуск второй ступени максимальной токовой защиты по фазе А
5.2	МТЗ 2 ИПБ 2 г А		 Блокирование МТЗ 2 фазы А по 2 гармонике
5.3	МТЗ 2 В пуск		Пуск второй ступени максимальной токовой защиты по фазе В
5.4	МТЗ 2 ИПБ 2 г В		 Блокирование МТЗ 2 фазы В по 2 гармонике
5.5	МТЗ 2 С пуск		Пуск второй ступени максимальной токовой защиты по фазе С
5.6	МТЗ 2 ИПБ 2 г С		 Блокирование МТЗ 2 фазы С по 2 гармонике
5.7	МТЗ 2 ПБ 2г		Перекрестное блокирование МТЗ 2 по 2 гармонике
5.8	МТЗ 2 пуск	Δ	 Пуск второй ступени максимальной токовой защиты
5.9	МТЗ 2 сраб.		Срабатывание второй ступени максимальной токовой защиты
5.10	УМТЗ 2 сраб.		 Срабатывание ускоренной максимальной токовой защиты второй ступени
5.11	Действие МТЗ 2 на сигн.		Действие второй ступени максимальной токовой защиты на сигнал
5.12	МТЗ 2 на откл.		 Срабатывание второй ступени максимальной токовой защиты на отключение
5.13	МТЗ 2 на сигн.		 Срабатывание второй ступени максимальной токовой защиты на сигнал
6. Защита от перегрузки (ЗП)			
6.1	Перегрузка пуск	1 И	 Пуск сигнализации перегрузки первой ступени
6.2	Перегрузка 1	И	 Срабатывание сигнализации перегрузки первой ступени
6.3	Перегрузка 1 на откл.	И	 Срабатывание первой ступени перегрузки на отключение
6.4	Разгрузка 1	И	Срабатывание первой очереди разгрузки
6.5	Разгрузка 2	И	Срабатывание второй очереди разгрузки

6.6	Перегрузка пуск	2	И		Пуск сигнализации перегрузки второй ступени
6.7	Перегрузка 2		И		Срабатывание сигнализации перегрузки второй ступени
6.8	Перегрузка 2 на откл.		И		Срабатывание второй ступени перегрузки на отключение
7. Логическая защита шин (ЛЗШ)					
7.1	ЛЗШ 1 датчик				Срабатывание датчика логической защиты шин 1
7.2	ЛЗШ 2 датчик				Срабатывание датчика логической защиты шин 2
7.3	ЛЗШ пуск		Δ		Пуск логической защиты шин
7.4	ЛЗШ на откл.				Срабатывание логической защиты шин
7.5	ЛЗШ 1 неисправ.		И		Сигнал неисправности цепей логической защиты шин 1
7.6	ЛЗШ 2 неисправ.		И		Сигнал неисправности цепей логической защиты шин 2
8. Защита от обрыва фазы и несимметрии нагрузки (ЗОФ)					
8.1	ЗОФ пуск		И		Пуск защиты от обрыва фазы и несимметрии нагрузки
8.2	ЗОФ на сигн.		И		Срабатывание защиты от обрыва фазы и несимметрии нагрузки на сигнализацию
8.3	ЗОФ на откл.		И		Срабатывание защиты от обрыва фазы и несимметрии нагрузки на отключение
9. Защита от однофазных замыканий на землю (ОЗЗ)					
9.1	ОЗЗ 1 пуск		И		Пуск первой ступени защиты от замыканий на землю
9.2	ОЗЗ 1 на сигн.		И		Срабатывание первой ступени защиты от замыканий на землю на сигнализацию
9.3	ОЗЗ 1 на откл.		И		Срабатывание первой ступени защиты от замыканий на землю на отключение
9.4	ОЗЗ 2 пуск		И		Пуск второй ступени защиты от замыканий на землю
9.5	ОЗЗ 2 на откл.		И		Срабатывание второй ступени защиты от замыканий на землю на отключение
9.6	ОЗЗ 3 пуск		И		Пуск третьей ступени защиты от замыканий на землю
9.7	ОЗЗ 3 на откл.		И		Срабатывание третьей ступени защиты от замыканий на землю на отключение
9.8	РНМ НП прямое				Прямое направление мощности нулевой последовательности
9.9	РНМ НП обратное				Обратное направление мощности нулевой последовательности
9.10	РНМ НП расч прямое				Прямое направление мощности нулевой последовательности
9.11	РНМ НП расч обратное				Обратное направление мощности нулевой последовательности
10. Обработка сигналов датчиков защиты от дуговых замыканий					
10.1	Д1 – свет				Датчик №1 освещенность превысила уставку
10.2	Д1 срабатывание		И		Датчик №1 срабатывание
10.3	Д1 – засветка		И		Датчик №1 длительная засветка
10.4	Д1 – обрыв		И		Датчик №1 обрыв
10.5	Д1 – нет калибр.				Датчик №1 отсутствует калибровка
10.6	Д1 – неисправ.				Датчик №1 неисправен

10.7	Д2 – свет		🔒	Датчик №2 освещенность превысила уставку
10.8	Д2 срабатывание	– И	🔒	Датчик №2 срабатывание
10.9	Д2 – засветка	И	🔒	Датчик №2 длительная засветка
10.10	Д2 – обрыв	И	🔒	Датчик №2 обрыв
10.11	Д2 – нет калибр.		🔒	Датчик №2 отсутствует калибровка
10.12	Д2 – неисправ.		🔒	Датчик №2 неисправен
10.13	Д3 – свет		🔒	Датчик №3 освещенность превысила уставку
10.14	Д3 срабатывание	– И	🔒	Датчик №3 срабатывание
10.15	Д3 – засветка	И	🔒	Датчик №3 длительная засветка
10.16	Д3 – обрыв	И	🔒	Датчик №3 обрыв
10.17	Д3 – нет калибр.		🔒	Датчик №3 отсутствует калибровка
10.18	Д3 – неисправ.		🔒	Датчик №3 неисправен
11. Защита от дуговых замыканий (ЗДЗ)				
11.1	ЗДЗ пуск по I		🔒	Пуск по фазных токам защиты от дуговых замыканий
11.2	ЗДЗ пуск по 3I0		🔒	Пуск по устройному току нулевой последовательности защиты от дуговых замыканий
11.3	ЗДЗ пуск по 3U0		🔒	Пуск по утроенному напряжению нулевой последовательности защиты от дуговых замыканий
11.4	ЗДЗ пуск по току		🔒	Пуск защиты от дуговых замыканий по току или напряжению 3U0
11.5	ЗДЗ присоединения	И	🔒	Срабатывание защиты от дуговых замыканий на отходящем присоединении
11.6	ЗДЗ СШ	И	🔒	Срабатывание защиты от дуговых замыканий на секции шин
11.7	ЗДЗ на откл.	И	🔒	Срабатывание защиты от дуговых замыканий на отключение
11.8	ЗДЗ неисправ.	И	🔒	Неисправность внешнего регистратора дуговых замыканий
13. Защита минимального напряжения (ЗМН)				
13.1	ЗМН 1 пуск	И	🔒	Пуск первой ступени защиты минимального напряжения
13.2	ЗМН 1 на сигн.	И	🔒	Срабатывание первой ступени защиты минимального напряжения на сигнал
13.3	ЗМН 1 на откл.	И	🔒	Срабатывание первой ступени защиты минимального напряжения на отключение
13.4	ЗМН 2 пуск	И	🔒	Пуск второй ступени защиты минимального напряжения
13.5	ЗМН 2 на сигн.	И	🔒	Срабатывание второй ступени защиты минимального напряжения на сигнал
13.6	ЗМН 2 на откл.	И	🔒	Срабатывание второй ступени защиты минимального напряжения на отключение
13.7	ЗМН 3 пуск	И	🔒	Пуск третьей ступени защиты минимального напряжения
13.8	ЗМН 3 на сигн.	И	🔒	Срабатывание третьей ступени защиты минимального напряжения на сигнал
13.9	ЗМН 3 на откл.	И	🔒	Срабатывание третьей ступени защиты минимального напряжения на отключение

14. Защита от повышения напряжения (ЗПН)			
14.1	ЗПН 1 пуск	И	🔒 Пуск первой ступени защиты от повышения напряжения
14.2	ЗПН 1 на сигн.	И	🔒 Срабатывание первой ступени защиты от повышения напряжения на сигнал
14.3	ЗПН 1 на откл.	И	🔒 Срабатывание первой ступени защиты от повышения напряжения на отключение
14.4	ЗПН 2 пуск	И	🔒 Пуск второй ступени защиты от повышения напряжения
14.5	ЗПН 2 на сигн.	И	🔒 Срабатывание второй ступени защиты от повышения напряжения на сигнал
14.6	ЗПН 2 на откл.	И	🔒 Срабатывание второй ступени защиты от повышения напряжения на отключение
14.7	ЗПН на блок. вкл.		Сигнал блокирования включения выключателя при срабатывании ЗПН на отключение
14.8	ЗПН на пуск АПВ	И	🔒 Сигнал пуска АПВ при срабатывании ЗПН на отключение
15. Защита от потери питания (ЗПП)			
15.1	ЗПП пуск	И	🔒 Пуск защиты от потери питания
15.2	ЗПП на сигн.	И	🔒 Срабатывание защиты от потери питания
15.3	ЗПП на откл.	И	🔒 Срабатывание защиты от потери питания на отключение
16. Защита элегазового оборудования (SF6)			
16.1	РТ SF6 блок.		Реле тока блокировки отключения при потере элегаза
16.2	SF6 Q на откл.	И	🔒 Автоматическое отключение при потере элегаза выключателя
16.3	Блок. откл. по SF6		🔒 Сигнал блокировки отключения при потере элегаза
16.4	Потеря SF6 Q		Потеря элегаза выключателя
16.5	Потеря SF6 ТТ		Потеря элегаза ТТ
16.6	SF6 ТТ на откл.	И	🔒 Автоматическое отключение при потере элегаза ТТ
17. Устройство резервирования при отказе выключателя (УРОВ)			
17.1	УРОВ сраб.	И	🔒 Срабатывание УРОВ
17.2	РТ УРОВ		🔒 Срабатывание реле контроля тока
19. Автоматическая частотная разгрузка (АЧР)			
19.1	АЧР разрешение		🔒 Сигнал разрешения АЧР
19.2	АЧР готовность		Сигнал готовности АЧР
19.3	АЧР 1 пуск.		🔒 Сигнал пуска АЧР 1
19.4	АЧР 1 сраб.		🔒 Сигнал срабатывания АЧР 1
19.5	АЧР 2 пуск		🔒 Сигнал пуска АЧР 2
19.6	АЧР 2 сраб.		🔒 Сигнал срабатывания АЧР 2
19.7	ДАР пуск		🔒 Сигнал пуска дополнительной автоматической разгрузки
19.8	ДАР сраб.		🔒 Сигнал срабатывания дополнительной автоматической разгрузки
19.9	АЧР (дв) пуск		🔒 Сигнал пуска частотной разгрузки по сигналу внешнего источника
19.10	АЧР (дв) сраб.		🔒 Сигнал срабатывания частотной разгрузки по сигналу внешнего источника
19.11	АЧР пуск	И	🔒 Общий сигнал пуска автоматической частотной разгрузки

19.12	АЧР на откл.	И		Общий сигнал срабатывания автоматической частотной разгрузки
20. Частотное автоматическое повторное включение (ЧАПВ)				
20.1	ЧАПВ разрешение			Сигнал разрешения ЧАПВ
20.2	ЧАПВ готовность			Сигнал готовности ЧАПВ
20.3	к ЧАПВ не готов			Сигнал неготовности выполнения операции ЧАПВ после АЧР
20.4	ЧАПВ f пуск			Сигнал пуска ЧАПВ по измеренной частоте
20.5	ЧАПВ f сраб.			Сигнал срабатывания ЧАПВ по измеренной частоте
20.6	ЧАПВ (дв) пуск			Сигнал пуска частотного автоматического повторного включения по сигналу от внешнего источника
20.7	ЧАПВ (дв) сраб.			Сигнал срабатывания частотного автоматического повторного включения по сигналу от внешнего источника
20.8	ЧАПВ пуск	И		Общий сигнал пуска частотного автоматического повторного включения
20.9	ЧАПВ на вкл.	И		Общий сигнал срабатывания частотного автоматического повторного включения
21. Автоматическая разгрузка по напряжению (АРСН)				
21.1	АРСН разрешение			Сигнал разрешения АРСН
21.2	АРСН готовность			Сигнал готовности АРСН
21.3	АРСН пуск	И		Сигнал пуска АРСН
21.4	АРСН сраб.			Сигнал срабатывания АРСН
21.5	АРСН на откл.	И		Сигнал срабатывания АРСН на отключение
22. Автоматическое повторное включение по напряжению (АПВН)				
22.1	АПВН разрешение			Сигнал разрешения АПВН
22.2	АПВН готовность			Сигнал готовности АПВН
22.3	к АПВН не готов			Сигнал неготовности выполнения операции АПВН после АРСН
22.4	АПВН пуск	И		Сигнал пуска АПВН
22.5	АПВН сраб.			Сигнал срабатывания АРСН
22.6	АПВН на вкл.	И		Сигнал срабатывания АРСН на включение выключателя
23. Автоматика ограничения повышения частоты (АОПЧ) и частотная делительная автоматика (ЧДА)				
23.1	АОПЧ f 1 пуск	И		Сигнал пуска первой ступени АОПЧ по повышению частоты
23.2	АОПЧ f 1 сраб.	И		Сигнал срабатывания первой ступени АОПЧ по повышению частоты
23.3	АОПЧ f 2 пуск	И		Сигнал пуска второй ступени АОПЧ по повышению частоты
23.4	АОПЧ f 2 сраб.	И		Сигнал срабатывания второй ступени АОПЧ по повышению частоты
23.5	АОПЧ f 3 пуск	И		Сигнал пуска третьей ступени АОПЧ по повышению частоты
23.6	АОПЧ f 3 сраб.	И		Сигнал срабатывания третьей ступени АОПЧ по повышению частоты
23.7	АОПЧ df 1 пуск	И		Сигнал пуска первой ступени АОПЧ по скорости повышения частоты

23.8	АОПЧ df 1 сраб.	И		Сигнал срабатывания первой ступени АОПЧ по скорости повышения частоты
23.9	АОПЧ df 2 пуск	И		Сигнал пуска второй ступени АОПЧ по скорости повышения частоты
23.10	АОПЧ df 2 сраб.	И		Сигнал срабатывания второй ступени АОПЧ по скорости повышения частоты
23.11	АОПЧ на откл.			Общий сигнал срабатывания АОПЧ
23.12	ЧДА f 1 пуск	И		Сигнал пуска первой ступени ЧДА по снижению частоты
23.13	ЧДА f 1 сраб.	И		Сигнал срабатывания первой ступени ЧДА по снижению частоты
23.14	ЧДА f 2 пуск	И		Сигнал пуска второй ступени ЧДА по снижению частоты
23.15	ЧДА f 2 сраб.	И		Сигнал срабатывания второй ступени ЧДА по снижению частоты
23.16	ЧДА df 1 пуск	И		Сигнал пуска первой ступени ЧДА по скорости снижения частоты
23.17	ЧДА df 1 сраб.	И		Сигнал срабатывания первой ступени ЧДА по скорости снижения частоты
23.18	ЧДА df 2 пуск	И		Сигнал пуска второй ступени ЧДА по скорости снижения частоты
23.19	ЧДА df 2 сраб.	И		Сигнал срабатывания второй ступени ЧДА по скорости снижения частоты
25. Автоматическое включение резерва (АВР)				
25.1	АВР пуск	И		Сигнал пуска автоматического ввода резерва
25.2	Работа АВР			Работа АВР
25.3	АВР на откл. ВВ	И		Сигнал на отключение выключателя ввода в цикле АВР
25.4	АВР на вкл. СВ	И		Сигнал на включение секционного выключателя в цикле АВР
25.5	АВР/ВНР блок.			Сигнал блокирования АВР и ВНР
25.6	Готов к АВР			Сигнал готовности АВР
26. Восстановление нормального режима работы после АВР (ВНР)				
26.1	ВНР готовность			Сигнал готовности ВНР
26.2	ВНР пуск	И		Сигнал пуска ВНР
26.3	Работа ВНР			Работа ВНР
26.4	ВНР на вкл. ВВ	И		Сигнал на включение выключателя ввода в цикле ВНР
26.5	ВНР на откл. СВ	И		Сигнал на отключение секционного выключателя в цикле ВНР
26.6	ВНР неуспешное			Сигнал неуспешного цикла ВНР
26.7	ВНР успешное			Сигнал успешного цикла ВНР
27. Автоматическое включение резерва для пунктов секционирования (АВР ПС)				
27.1	АВР ПС пуск	И		Сигнал пуска АВР ПС
27.2	АВР ПС на вкл.	И		Сигнал на включение выключателя по АВР ПС
27.3	АВР фиксация	ПС		Сигнал срабатывания АВР ПС
27.4	АВР разрешение	ПС		Сигнал разрешения АВР ПС

28. Режимы оперативного управления (ОУ)				
28.1	Оперативное вкл.	И		Сигнал оперативного включения
28.2	Оперативное откл.	И		Сигнал оперативного отключения
28.3	Разрешение ОУ МУ			Режим местного управления выключателем
28.4	Разрешение ОУ ДУ			Режим дистанционного управления выключателем
28.5	АУВ выведена			Сигнализация выведенного состояния АУВ
29. Включение выключателя (ВКЛ)				
29.1	Включить	И		Сигнал на реле ВКЛЮЧИТЬ
29.2	Вкл. лог.	И		Сигнал на включение
29.3	Вкл. неуспешн.	И		Сигнал неуспешной попытки включения
29.4	Вкл. заблокировано.			Сигнал заблокированного состояния операции включения
29.5	Включение с КС	И		Сигнал на включение с контролем синхронизма
29.6	Вкл. с КС неуспешн.	И		Сигнал неуспешной попытки включения с контролем синхронизма
30. Отключение выключателя (ОТКЛ)				
30.1	Отключить	И		Сигнал на реле ОТКЛЮЧИТЬ
30.2	Пуск УРОВ от защ.			Сигнал пуска УРОВ
30.3	Дешунтирование ЭО			Сигнал на реле дешунтирования ЭО
30.4	Запрет АВР от защ.			Сигнал запрета АВР при срабатывании защит
30.5	Откл. лог.	И		Сигнал на отключение
30.6	Защ. ЭВ ЭО 1	И		Команда на расцепитель в цепи ЭВ, ЭО 1
30.7	Защ. ЭО 2	И		Команда на расцепитель в цепи ЭО 2
30.8	ДТ ЭО			Сигнал от датчиков тока ЭО 1 и ЭО 2
30.9	Блок. опер. вкл.			Сигнал блокирования оперативного включения
31. Определение аварийного отключения (НЕСООТВЕТСТВИЕ)				
31.1	Аварийное откл.	И		Сигнал аварийного отключения выключателя
31.2	НС			Сигнал несоответствия
32. Подготовка АПВ				
32.1	АПВл разрешение			Сигнал разрешения АПВ линии
32.2	Пуск АПВш	И		Сигнал пуска АПВ шин
32.3	АПВш разрешение			Сигнал разрешения АПВ шин
32.4	АПВ готовность			Сигнал готовности выключателя к выполнению операции АПВ

33. Автоматическое повторное включение (АПВ)			
33.1	АПВ старт		Сигнал пуска АПВ
33.2	АПВ 1 пуск	И	Сигнал пуска первого цикла АПВ
33.3	Работа АПВ 1		Работа первого цикла АПВ
33.4	АПВ 2 пуск	И	Сигнал пуска второго цикла АПВ
33.5	Работа АПВ 2		Работа второго цикла АПВ
33.6	АПВ 3 пуск	И	Сигнал пуска третьего цикла АПВ
33.7	Работа АПВ 3		Работа третьего цикла АПВ
33.8	АПВ 4 пуск	И	Сигнал пуска четвертого цикла АПВ
33.9	Работа АПВ 4		Работа четвертого цикла АПВ
33.10	АПВ на вкл.	И	Сигнал на включение выключателя в цикле работы АПВ
33.11	АПВ 1 неуспешное	1	Сигнал неуспешного первого цикла АПВ
33.12	АПВ 1 успешное		Сигнал успешного первого цикла АПВ
33.13	АПВ 2 неуспешное	2	Сигнал неуспешного второго цикла АПВ
33.14	АПВ 2 успешное		Сигнал успешного второго цикла АПВ
33.15	АПВ 3 неуспешное	3	Сигнал неуспешного третьего цикла АПВ
33.16	АПВ 3 успешное		Сигнал успешного третьего цикла АПВ
33.17	АПВ 4 неуспешное	4	Сигнал неуспешного четвертого цикла АПВ
33.18	АПВ 4 успешное		Сигнал успешного четвертого цикла АПВ
35. Диагностика выключателя и цепей управления (КЦУ)			
35.1	Неиспр. выкл.		Сигнал неисправности выключателя или цепей управления
35.2	Авария ШП	И	Сигнализация аварии шинки питания
35.3	Пруж. заведена	не И	Сигнализация отсутствия завода пружины
35.4	Низкая Т полюсов	И	Сигнал низкой температуры полюсов
35.5	Выкл. не готов		Обобщенный сигнал неготовности выключателя
35.6	Выкл. отключен		Сигнал отключенного состояния выключателя
35.7	Выкл. включен		Сигнал включенного состояния выключателя
35.8	Неиспр. ЦУ		Сигнал неисправности цепей управления
35.9	Неуспешн. вкл		Сигнал неуспешной попытки включения
35.10	Неуспешн. откл		Сигнал неуспешной попытки отключения
36. Контроль цепей напряжения (КЦН)			
36.1	КЦН пуск		Сигнал пуска алгоритма контроля цепей напряжения
36.2	КЦН сраб.	И	Сигнал срабатывания алгоритма контроля цепей напряжения
36.3	КЦН на сигн.		Сигнал действия алгоритма контроля цепей напряжения на ПС
36.4	КЦН сигн.	И	Сигнал действия алгоритма контроля цепей напряжения только на сигнал

39. Смена программ уставок			
39.1	Пр. уст. МУ		Смена программы уставок в режиме МУ
39.2	Пр. уст. ДУ		Смена программы уставок в режиме ДУ
39.3	Пуск защит		Обобщенный сигнал пуска защит блока
39.4	Блок. смены пр. уст.		Сигнал блокировки смены программы уставок
40. Аварийная сигнализация			
40.1	Аварийная сигн.	И	Аварийная сигнализация
40.2	Авария		Сигнал аварийного отключения выключателя
40.3	ТО 1 отключение		Сигнализация отключения от первой ступени ТО
40.4	ТО 2 отключение		Сигнализация отключения от второй ступени ТО
40.5	МТЗ отключение	1	Сигнализация отключения от первой ступени МТЗ
40.6	МТЗ отключение	2	Сигнализация отключения от второй ступени МТЗ
40.7	Перегрузка откл.	1	Сигнализация отключения от первой ступени перегрузки
40.8	Перегрузка откл.	2	Сигнализация отключения от второй ступени перегрузки
40.9	ЛЗШ откл.		Сигнализация отключения от ЛЗШ
40.10	ЗОФ отключение		Сигнализация отключения от ЗОФ
40.11	ОЗЗ отключение	1	Сигнализация отключения от первой ступени ОЗЗ
40.12	ОЗЗ отключение	2	Сигнализация отключения от второй ступени ОЗЗ
40.13	ОЗЗ отключение	3	Сигнализация отключения от третьей ступени ОЗЗ
40.14	ЗДЗ отключение		Сигнализация отключения от ЗДЗ
40.15	ЗМН отключение	1	Сигнализация отключения от первой ступени ЗМН
40.16	ЗМН отключение	2	Сигнализация отключения от второй ступени ЗМН
40.17	ЗМН отключение	3	Сигнализация отключения от третьей ступени ЗМН
40.18	ЗПН отключение	1	Сигнализация отключения от первой ступени ЗПН
40.19	ЗПН отключение	2	Сигнализация отключения от второй ступени ЗПН
40.20	SF6 отключение	Q	Сигнализация отключения от SF6 Q
40.21	SF6 отключение	П	Сигнализация отключения от SF6 П
40.22	АЧР отключение		Сигнализация отключения функцией частотной разгрузки
40.23	АРСН отключение		Сигнализация отключения функцией АРСН

40.24	АОПЧ отключение			Сигнализация отключения функцией автоматики ограничения от повышения частоты
40.25	Внеш. откл. от ДЗШ			Сигнализация отключения от ДЗШ
40.26	Внеш. откл. от УРОВ			Сигнализация отключения от УРОВ
40.27	Внеш. защита			Сигнализация отключения от внешнего сигнала
40.28	Авар. сигн. доп.			Сигнализация отключения, настраиваемая пользователем
41. Предупредительная сигнализация				
41.1	Предупр. сигн.	И		Предупредительная сигнализация
41.2	ТО 1 сигнал			Сигнализация срабатывания ТО 1
41.3	ТО 2 сигнал			Сигнализация срабатывания ТО 2
41.4	МТЗ 1 сигнал			Сигнализация срабатывания МТЗ 1
41.5	МТЗ 2 сигнал			Сигнализация срабатывания МТЗ 2
41.6	Перегрузка сигнал	1		Сигнализация срабатывания 1 степени ЗП
41.7	Перегрузка сигнал	2		Сигнализация срабатывания 2 степени ЗП
41.8	ЛЗШ неисправность	1		Неисправность цепей защиты ЛЗШ 1
41.9	ЛЗШ неисправность	2		Неисправность цепей защиты ЛЗШ 2
41.10	ЗОФ сигнал			Сигнализация срабатывания защиты от обрыва фазы
41.11	ЗУ0 сигнал			Сигнализация наличия напряжения нулевой последовательности
41.12	Феррорезонанс			Срабатывание сигнализации наличия феррорезонанса
41.13	ОЗЗ 1 сигнал			Сигнализация срабатывания первой степени защиты от замыканий на землю
41.14	Засветка Д1			Засветка датчика Д1
41.15	Неисправность Д1			Неисправность датчика Д1
41.16	Засветка Д2			Засветка датчика Д2
41.17	Неисправность Д2			Неисправность датчика Д2
41.18	Засветка Д3			Засветка датчика Д3
41.19	Неисправность Д3			Неисправность датчика Д3
41.20	ЗДЗ пуск по I сигнал			Сигнализация превышения допустимого времени пуска по току
41.21	ЗДЗ неисправность			Сигнализация неисправности регистратора дуговых замыканий
41.22	ЗМН 1 сигнал			Сигнализация срабатывания первой степени защиты минимального напряжения
41.23	ЗМН 2 сигнал			Сигнализация срабатывания второй степени защиты минимального напряжения

41.24	ЗМН 3 сигнал		Сигнализация срабатывания третьей ступени защиты минимального напряжения
41.25	ЗПН 1 сигнал		Сигнализация срабатывания первой ступени защиты от повышения напряжения
41.26	ЗПН 2 сигнал		Сигнализация срабатывания второй ступени защиты от повышения напряжения
41.27	УРОВ		Сигнализация срабатывания УРОВ
41.28	АОПЧ f 1 срабатывание		Сигнализация срабатывания 1 ступени АОПЧ по повышению частоты
41.29	АОПЧ f 2 срабатывание		Сигнализация срабатывания 2 ступени АОПЧ по повышению частоты
41.30	АОПЧ f 3 срабатывание		Сигнализация срабатывания 3 ступени АОПЧ по повышению частоты
41.31	АОПЧ df 1 срабатывание		Сигнализация срабатывания 1 ступени АОПЧ по скорости повышения частоты
41.32	АОПЧ df 2 срабатывание		Сигнализация срабатывания 2 ступени АОПЧ по скорости повышения частоты
41.33	ЧДА f 1 срабатывание		Сигнализация срабатывания 1 ступени ЧДА по снижению частоты
41.34	ЧДА f 2 срабатывание		Сигнализация срабатывания 2 ступени ЧДА по снижению частоты
41.35	ЧДА df 1 срабатывание		Сигнализация срабатывания 1 ступени ЧДА по скорости снижения частоты
41.36	ЧДА df 2 срабатывание		Сигнализация срабатывания 2 ступени ЧДА по скорости снижения частоты
41.37	АВР срабатывание		Сигнализация срабатывания АВР
41.38	ВНР срабатывание		Сигнализация срабатывания ВНР
41.39	Неусп. попытка ВНР		Сигнализация неуспешной попытки ВНР
41.40	Включение по АВР ПС		Сигнализация включения выключателя по АВР ПС
41.41	Неусп. попытка вкл.		Сигнализация неуспешной попытки включения
41.42	Неусп. попытка вкл. С КС		Сигнализация неуспешной попытки включения с контролем синхронизма
41.43	Откл. на АВ ЭВ, ЭО 1		Сигнализация срабатывания защиты электромагнитов включения и отключения
41.44	Откл. на АВ ЭО 2		Сигнализация срабатывания защиты второго электромагнита отключения
41.45	Выключатель неисправ.		Сигнализация неисправности выключателя
41.46	ШП неисправ.		Сигнализация аварии шинки питания
41.47	Пружина не заведена		Сигнализация отсутствия завода пружины
41.48	T полюсов низкая		Сигнализация низкой температуры полюсов

41.49	Цепи управл. неиспр.		Сигнализация неисправности цепей управления
41.50	Вкл. неуспешное		Сигнализация неуспешного включения
41.51	Откл. неуспешное		Сигнализация неуспешного отключения
41.52	Неиспр. цепей напр.		Сигнализация неисправности цепей напряжения
41.53	SF6 Q сигнал		Сигнализация снижения элегаза выключателя 1 ст.
41.54	SF6 Q авария		Сигнализация снижения элегаза выключателя 2 ст.
41.55	SF6 TT сигнал		Сигнализация снижения элегаза TT 1 ст.
41.56	SF6 TT авария		Сигнализация снижения элегаза TT 2 ст.
41.57	Ресурс Q сигн		Сигнализация снижения ресурса выключателя
41.58	Q сверхток		Сигнализация отключения выключателем тока свыше номинального
41.59	Предупр. сигн. доп.		Предупредительная сигнализация, настраиваемая пользователем
41.60	Неисправность устройства		Сигнализация неисправности устройства
41.61 – 41.72	Датчик n ¹ – перегрев 1 ст		Сигнализация перегрева первой ступени
41.77 – 41.88	Датчик n ¹ – перегрев 2 ст		Сигнализация перегрева второй ступени
41.93 – 41.96	Группа m ² – относительный перегрев		Сигнализация относительного перегрева
41.97 – 41.108	Датчик n ¹ – нет связи		Отсутствие связи с датчиком
43. Съём сигнализации			
43.1	Съём сигнализации		Сигнал съема сигнализации
44. Перегрев			
44.1-44.12	Темп 1 ст – датчик n ³		Срабатывание 1-ой ступени алгоритма перегрева n-ого датчика
44.17-44.28	Темп 2 ст – датчик n ¹		Срабатывание 2-ой ступени алгоритма перегрева n-ого датчика
44.33-44.36	dТемп – группа m ⁴		Срабатывание алгоритма относительного перегрева m-ой группы датчиков
44.37-44.48	Пропажа связи – датчик n ¹		Пропажа связи с датчиком
44.53-44.64	Потеря связи – датчик n ¹		Потеря связи с датчиком

¹ n от 1 до 12

² m от 1 до 4

³ n от 1 до 12

⁴ m от 1 до 4

45. Защита от затынутого пуска и блокировки ротора (ЗПП, ЗБР)			
45.1	ЗПП пуск	И	Пуск защиты от затынутого пуска
45.2	ЗПП на сигн.		Срабатывание защиты от затынутого пуска на сигнализацию
45.3	ЗПП на откл.	И	Срабатывание защиты от затынутого пуска на отключение
45.4	ЗБР пуск	И	Пуск защиты от блокировки ротора
45.5	ЗБР на сигн.		Срабатывание защиты от блокировки ротора на сигнализацию
45.6	ЗБР на откл.	И	Срабатывание защиты от блокировки ротора на отключение
46. Тепловая модель (ТМ)			
46.1	Тяжелый пуск	И	Сигнал тяжелого пуска двигателя
46.2	Запрет пуска		Сигнал запрета пуска перегретого двигателя
46.3	ТМ 1 на сигн.	И	Срабатывание первой ступени тепловой модели на сигнализацию
46.4	ТМ 2 на сигн.	И	Срабатывание второй ступени тепловой модели на сигнализацию
46.5	ТМ 2 на откл.	И	Срабатывание второй ступени тепловой модели на отключение
47. Минимальная токовая защита (МинТЗ)			
47.1	Мин ТЗ пуск	И	Пуск защиты минимального тока
47.2	Мин ТЗ на сигн.	И	Срабатывание защиты минимального тока на сигнализацию
47.3	Мин ТЗ на откл.	И	Срабатывание защиты минимального тока на отключение
48. Защита от асинхронных режимов (ЗАР)			
48.1	ЗАР пуск	И	Пуск защиты от асинхронных режимов
48.2	ЗАР на сигн.	И	Срабатывание защиты от асинхронных режимов на сигнализацию
48.3	ЗАР на откл.	И	Срабатывание защиты от асинхронных режимов на отключение
49. Ограничение количества пусков (ОКП)			
49.1	ОКП длит.		Сигнал срабатывания счетчика количества пусков за интервал времени
49.2	ОКП МП		Сигнал запрета пуска по минимальной паузе между пусками
49.3	ОКП ГП		Сигнала срабатывания счетчика горячих пусков
49.4	ОКП ХП		Сигнала срабатывания счетчика холодных пусков
49.5	ОКП запрет пуска		Обобщенный сигнал запрета пуска
52. Расчет остаточного ресурса выключателя			
52.1	Ресурс снижение	Q	Снижение ресурса выключателя
52.2	Qоткл сверхток		Отключение тока свыше номинального
53. Определение места повреждения			
53.1	ОМП расч		Сигнал выполнения расчета ОМП

6.7.5 УСТАВКИ И НАСТРОЙКИ

6.7.5.1 Уставки и настройки, определяющие модификацию устройства, назначение аналоговых входов, функциональный состав, настройки осциллографа приведены в таблице 6.7.

ТАБЛИЦА 6.7

Уставка	Значение				Описание	
	Начальное	Мин.	Макс.	Шаг		
Модификация устройства¹						
А	-	220	220		Напряжение питания устройства	
Б	-	0	0, 4I, 4IT		Аналоговый модуль 1	
В	-	0	0, 4U		Аналоговый модуль 2	
Г	-	0	0, IO		Дополнительный модуль ввода вывода	
Д	-	RS	RS, RSTX		Тип коммуникационного модуля	
Е	-	0	0, Arc		Плата защиты от дуговых замыканий	
Ж	-	0	0, IOT		Модуль Sub 1 GHz (Мелисса)	
Цепи измерения						
Схема ТТ	-	0	0	1	1	Выбор схемы подключения цепей ТТ 0 – 3ТТ (Ia, Ib, Ic) 1 – 2ТТ (Ia, Ib расч, Ic)
Схема ТН	-	0	0	1	1	Выбор схемы подключения цепей ТН 0 – 3ТН (Ua, Ub, Uc, Uвст) 1 – 2ТН (Uab, Ubc, 3U0, Uвст)
И _н ТТ п	A	200	1	20 000	1	Номинальный первичный ток ТТ фаз
И _н ТТ в	A	5	1 или 5			Номинальный вторичный ток ТТ фаз
И _н ТТ 3I0 п	A	30	1	20 000	1	Номинальный первичный ток ТНП
И _н ТТ 3I0 в	A	1	1 или 5 или 0,2			Номинальный вторичный ток ТНП
У _н ТН п	B	6 000	100	750 000	1	Номинальное первичное напряжение ТН
У _н ТН в	B	100	100 или 220 или 100/√3			Номинальное вторичное напряжение основной обмотки ТН
У _н ТН в доп	B	100/√3	100/√3 или 100/3			Номинальное вторичное напряжение дополнительной обмотки ТН
У _н ТНвст п	B	6 000	100	750 000	1	Номинальное первичное напряжение ТН линии (соседней секции)
У _н ТНвст в	B	100	100 или 220 или 100/√3			Номинальное вторичное напряжение ТН линии (соседней секции)
Функциональный состав						
В_ТО	-	0	0 или 1			Активация алгоритма «Токовая отсечка»
В_МТЗ_1	-	0	0 или 1			Активация алгоритма «Максимальная токовая защита 1»
В_МТЗ_2	-	0	0 или 1			Активация алгоритма «Максимальная токовая защита 2»

¹ В соответствии с модификацией устройства (п. 1).

ТАБЛИЦА 6.7

Уставка	Значение				Описание
	Начальное	Мин.	Макс.	Шаг	
В_ЗП	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Защита от перегрузки»
В_ЛЗШ	-	0	0 или 1		Активация группы «Логическая защита шин»
В_ЗОФ	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Защита от обрыва фазы и несимметрии нагрузки»
В_ОЗЗИТЗНП	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Защита от однофазных замыканий на землю и токовая защиту нулевой последовательности»
В_Датчики	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Обработка датчиков дуговой защиты»
В_ДЗ	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Защита от дуговых замыканий»
В_ЗМН	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Защита минимального напряжения»
В_ЗПН	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Защита от повышения напряжения»
В_ЗПП	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Защита от потери питания»
В_SF6	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Защита элегазового оборудования (SF6)»
В_УРОВ	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Устройство резервирования при отказе выключателя (УРОВ)»
В_АЧР	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Автоматическая частотная разгрузка»
В_ЧАПВ	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Частотное автоматическое повторное включение»
В_АРСН	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Автоматическая разгрузка по снижению напряжения»
В_АПВН	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Автоматическое повторное включение по напряжению»
В_АОПЧиЧДА	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Автоматика ограничения повышения частоты и частотная делительная автоматика»
В_АВР	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Автоматическое включение резерва»
В_ВНР	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Восстановление нормального режима после АВР»
В_АВР_ПС	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Автоматическое включение резерва для пунктов секционирования»
В_АУВ	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Режимы оперативного управления»
	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Включение выключателя»
	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Отключение выключателя»
	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Определение аварийного отключения»

ТАБЛИЦА 6.7

Уставка	Значение				Описание	
	Начальное	Мин.	Макс.	Шаг		
В_АПВ	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Подготовка АПВ»	
	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Автоматическое повторное включение»	
В_КЦУ	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Диагностика выключателя и контроль цепей управления»	
В_КЦН	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Контроль цепей напряжения»	
В_Мелисса	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Защита от перегрева»	
В_ЗЗП	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Защита от затынутого пуска и блокировки ротора»	
В_ТМ	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Тепловая модель»	
В_МинТЗ	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Минимальная токовая защита»	
В_ЗАР	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Защита от асинхронных режимов»	
В_ОКП	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Ограничение количества пусков»	
В_РесурсQ	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Расчет остаточного ресурса выключателя»	
В_ОМП	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Определение места повреждения»	
В_Техучет	-	0	0 или 1		Активация алгоритма «Технический учет электроэнергии»	
Осциллограф						
Тосц доав	с	0,5	0,1	5	0,01	Длительность предаварийной записи осциллографа
Тосц	с	2	0,1	10	0,01	Длительность записи осциллографа
Тосц послеавар	с	0,02	0,00	0,5	0,01	Длительность записи послеаварийного режима
Длит.пуск блок.	-	0	0	1	1	Блокировка от длительного пуска в следящем режиме (0 – выведена, 1 – введена)
Тдлит пуск	с	60	10	60	1	Максимальная длительность записи осциллографа в следящем режиме
Информация об объекте						
Организация	-	Текстовое поле (макс. длина 25)			Название организации	
Объект	-	Текстовое поле (макс. длина 25)			Название объекта	
Присоединение	-	Текстовое поле (макс. длина 25)			Название присоединения	
Шифр вторичных схем объекта	-	Текстовое поле (макс. длина 38)			Шифр проекта вторичных схем	
Комментарий	-	Текстовое поле (макс. длина 49)			Текстовый комментарий	

6.7.5.2 Перечень уставок алгоритмов защиты и автоматики приведен в таблице 6.8.

В устройстве предусмотрены четыре программы для всех уставок, за исключением уставок из группы «Смена программ уставок». Начальные значения, приведенные в таблице, одинаковы для всех программ уставок.

6.7.5.3 Задание уставок следует выполнять во вторичных величинах, если иное не оговорено.

ТАБЛИЦА 6.8

Уставка	Значение					коэф возвр	Описание
	Начальное	Мин.	Макс.	Шаг			
1. Контроль электрических параметров (КЭП)							
I _{мин}	A	0,5	0,1	5	0,01	0,95	Уставка контроля наличия тока
U _{ш макс}	B	95	80	100	0,01	0,95	Уставка контроля наличия напряжения на шинах
U _{ш мин}	B	5	5	20	0,01	1,05	Уставка контроля отсутствия напряжения на шинах
U _{вст макс}	B	95	80	220	0,01	0,95	Уставка контроля наличия встречного напряжения
U _{вст мин}	B	5	5	20	0,01	1,05	Уставка контроля отсутствия встречного напряжения
U _{2 макс}	B	5	5	20	0,01	0,95	Уставка контроля наличия напряжения обратной последовательности
f _{макс}	Гц	49,98	49	51	0,01	-0,1 Гц	Уставка контроля частоты
КС dU	B	5	5	20	0,01	0,95	Разность напряжений для блокировки КС
КС df	Гц	0,05	0,02	1	0,01	-0,01 Гц	Разность частот для блокировки КС
КС dФ	град	10	5	90	1	1 град	Допустимая разность фаз при КС
КС kU _{вст}	-	1	0,1	2	0,01	-	Коэффициент приведения встречного напряжения
КС Ф _{вст}	град	0	-180	180	1	-	Угол приведения встречного напряжения
B491	-	0	0 или 1		-	-	КС по U _{ab} (0–по U _{bc} /1–по U _{ab})
B492	-	0	0 или 1		-	-	Улавливание синхронизма (0–выведено/1–введено)
УС df	Гц	0,02	0,02	1	0,01	-0,01 Гц	Разность частот для активации УС
T _{ус}	с	0,05	0,01	0,2	0,01	-	Время исполнения команды включения выключателя
Ф _{мч}	град	-45	-90	90	1	-	Угол максимальной чувствительности фазного реле направления мощности
B482	-	0	0 или 1		-	-	ВМБ по U _{лин} (0–выведена/1–введена)
B483	-	0	0 или 1		-	-	ВМБ по U ₂ (0–выведена/1–введена)
U _{вмб}	B	80	10	100	0,01	1,05	Линейное напряжение возврата ВМБ
U _{2 вмб}	B	5	5	25	0,01	0,95	Напряжение обратной последовательности возврата ВМБ
U _{блок}	B	20	20	80	0,1	1,05	Напряжение блокировки АЧР и ЧАПВ
B403	-	0	0 или 1		-	-	Выбор режима ДУ (0–с кнопки на ПУ/1–с дискретного входа)

ТАБЛИЦА 6.8

Уставка		Значение					Описание
		Начальное	Мин.	Макс.	Шаг	коэф возвр	
ЗУ0 макс 1	В	5	5	100	0,01	0,95	Уставка контроля наличия напряжения нулевой последовательности
В181	-	0	0 или 1		-	-	Сигнализация по ЗУ0 (0–выведена/1–введена)
ЗУ0 макс 2	В	5	5	100	0,01	0,95	Уставка сигнализации по ЗУ0
Тозз сигн	с	1	0	100	0,01	-	Задержка срабатывания сигнализации по ЗУ0
В182	-	0	0 или 1	-		-	Ввод защиты от феррорезонанса (0–выведена/1–введена)
ЗУ0фр	В	80	5	120	0,01	0,95	Напряжение срабатывания защиты от феррорезонанса
Тфр	с	1	0	100	0,01	-	Задержка срабатывания защиты от феррорезонанса
3. Токовая отсечка (ТО)							
В101	-	0	0 или 1		-	-	ТО 1 (0–выведена/1–введена)
В103	-	0	0 или 1		-	-	ТО 1 – перевод на сигнал
В107	-	0	0 или 1		-	-	ТО 1 – контроль направления мощности (0–выведен/1–введен)
В109	-	0	0 или 1		-	-	ТО 1 – направление блокировки (0–обратное/1–прямое)
Ито 1	А	5	1	150	0,01	0,95	ТО 1 – ток срабатывания
Тто 1	с	0	0	1	0,01	-	ТО 1 – задержка срабатывания
В102	-	0	0 или 1		-	-	ТО 2 (0–выведена/1–введена)
В104	-	0	0 или 1		-	-	ТО 2 – перевод на сигнал
В108	-	0	0 или 1		-	-	ТО 2 – контроль направления мощности (0–выведен/1–введен)
В110	-	0	0 или 1		-	-	ТО 2 – направление блокировки (0–обратное/1–прямое)
Ито 2	А	5	1	150	0,01	0,95	ТО 2 - ток срабатывания
Тто 2	с	0	0	1	0,01	-	ТО 2 - задержка срабатывания
Твозвр. дв	с	3	0	10	0,01	-	Задержка возврата действия на отключение ТО и МТЗ
В1011	-	0	0 или 1		-	-	ТО 1 – входная величина (0–действующее значение/1–мгновенное значение)
4. Максимальная токовая защита 1 (МТЗ 1)							
В111	-	0	0 или 1		-	-	МТЗ 1 (0–выведена/1–введена)
В113	-	0	0 или 1		-	-	МТЗ 1 – перевод на сигнал
Имтз 1	А	5	0,1	125	0,01	0,95	МТЗ 1 - ток срабатывания
Тмтз 1	с	1	0	10	0,01	-	МТЗ 1 - задержка срабатывания
В112	-	0	0 или 1		-	-	МТЗ 1 - зависимая времятоковая характеристика (0–выведена/1–введена)
ВТХ мтз 1	-	0	0	5	1	-	МТЗ 1 – тип времятоковой характеристики 0 – нормально инверсная

ТАБЛИЦА 6.8

Уставка	Значение					коэф возвр	Описание
	Начальное	Мин.	Макс.	Шаг			
							1 – сильно инверсная 2 – чрезвычайно инверсная 3 – крутая 4 – пологая 5 – R1
квТХ 1	-	1	0,05	2	0,001	-	МТЗ 1 - коэффициент времени ВТХ
ТвТХ 1	с	0	0	10	0,01	-	МТЗ 1 – дополнительная задержка срабатывания ВТХ
В114	-	0	0 или 1			-	МТЗ 1 – вольтметровая блокировка (0–выведена/1–введена)
В115	-	0	0 или 1			-	МТЗ 1 – работа только при включении (0–всегда/1–при включении)
В116	-	0	0 или 1			-	МТЗ 1 - ускорение при включении (0–выведено/1–введено)
В1161	-	0	0 или 1			-	МТЗ 1 – запрет ускорения при наличии напряжения на линии (0–выведен/1–введен)
Тумтз 1	с	0,1	0	1	0,01	-	МТЗ 1 - задержка ускоренного срабатывания
В117	-	0	0 или 1			-	МТЗ 1 - контроль направления мощности (0–выведен/1–введен)
В1171	-	0	0 или 1			-	МТЗ 1 – направление блокировки (0–обратное/1–прямое)
В118	-	0	0 или 1			-	МТЗ 1 – загроубление при включении (0–выведен/1–введен)
Імтз 1 гр	А	5	0,1	125	0,01	0,95	МТЗ 1 - ток срабатывания грубой ступени
Тмтз 1 гр	с	1	0	10	0,01	-	МТЗ 1 – длительность действия грубой ступени
В119	-	0	0 или 1			-	МТЗ 1 – блокирование по 2 гармонике
В1191	-	0	0 или 1			-	МТЗ 1 – перекрестное блокирование по 2 гармонике
кІ2г мтз 1	о.е.	0,15	0,01	1	0,01	1	МТЗ 1 – Уставка отношения действующего значения 2 гармоник к 1
Тпб 2г МТЗ 1	с	1	0	20	0,01	-	МТЗ 1 – максимальная длительность перекрестного блокирования по 2 гармонике
5. Максимальная токовая защита 2 (МТЗ 2)							
В121	-	0	0 или 1			-	МТЗ 2 (0–выведена/1–введена)
В123	-	0	0 или 1			-	МТЗ 2 – перевод на сигнал
Імтз 2	А	5	0,1	125	0,01	0,95	МТЗ 2 - ток срабатывания
Тмтз 2	с	1	0	10	0,01	-	МТЗ 2 - задержка срабатывания
В122	-	0	0 или 1			-	МТЗ 2 – зависимая времятоковая характеристика (0–выведена/1–введена)
ВТХ мтз 2	-	0	0	5	1	-	МТЗ 2 – тип времятоковой характеристики 0 – нормально инверсная

ТАБЛИЦА 6.8

Уставка	Значение					коэф возвр	Описание
	Начальное	Мин.	Макс.	Шаг			
							1 – сильно инверсная 2 – чрезвычайно инверсная 3 – крутая 4 – пологая 5 – RI
квТХ 2	-	1	0,05	2	0,001	-	МТЗ 2 - коэффициент времени ВТХ
ТвТХ 2	с	0	0	10	0,01	-	МТЗ 2 – дополнительная задержка срабатывания ВТХ
В124	-	0	0 или 1			-	МТЗ 2 – вольтметровая блокировка (0–выведена/1–введена)
В125	-	0	0 или 1			-	МТЗ 2 – работа только при включении (0–всегда/1–при включении)
В126	-	0	0 или 1			-	МТЗ 2 - ускорение при включении (0–выведено/1–введено)
В1261	-	0	0 или 1			-	МТЗ 2 – запрет ускорения при наличии напряжения на линии (0–выведен/1–введен)
Тумтз 2	с	0,1	0	1	0,01	-	МТЗ 2 - задержка ускоренного срабатывания
В127	-	0	0 или 1			-	МТЗ 2 - контроль направления мощности (0–выведен/1–введен)
В1271	-	0	0 или 1			-	МТЗ 2 – направление блокировки (0–обратное/1–прямое)
В128	-	0	0 или 1			-	МТЗ 2 – загроубление при включении (0–выведен/1–введен)
Імтз 2 гр	А	5	0,1	125	0,01	0,95	МТЗ 2 - ток срабатывания грубой ступени
Тмтз 2 гр	с	1	0	10	0,01	-	МТЗ 2 – длительность действия грубой ступени
В129	-	0	0 или 1			-	МТЗ 2 – блокирование по 2 гармонике
В1291	-	0	0 или 1			-	МТЗ 2 – перекрестное блокирование по 2 гармонике
кІ2г мтз 2	о.е.	0,15	0,01	1	0,01	1	МТЗ 2 – Уставка отношения действующего значения 2 гармоник к 1
Тпб 2г МТЗ 2	с	1	0	20	0,01	-	МТЗ 2 – максимальная длительность перекрестного блокирования по 2 гармонике
6. Защита от перегрузки (ЗП)							
В131	-	0	0 или 1			-	ЗП 1 (0–выведена/1–введена)
В132	-	0	0 или 1			-	ЗП 1 – действие на отключение (0–выведено/1–введено)
Ізп 1	А	5	0,1	100	0,01	0,95	ЗП 1 – ток срабатывания
Тзп 1	с	9	1	180	0,01	-	ЗП 1 – Задержка срабатывания ЗП на сигнализацию
Тзп 1 откл	с	600	0	600	1	-	ЗП 1 – Задержка срабатывания ЗП на отключение

ТАБЛИЦА 6.8

Уставка		Значение					коэф возвр	Описание
		Начальное	Мин.	Макс.	Шаг			
V133	-	0	0 или 1			-	ЗП 1 – Первая очередь разгрузки (0–выведена/1–введена)	
Тразгр 1	с	300	0	600	1	-	ЗП 1 – Задержка срабатывания первой очереди разгрузки	
V134	-	0	0 или 1			-	ЗП 1 – Вторая очередь разгрузки (0–выведена/1–введена)	
Тразгр 2	с	330	0	600	1	-	ЗП 1 – Задержка срабатывания второй очереди разгрузки	
V135	-	0	0 или 1			-	ЗП 1 – зависимая времятоковая характеристика (0–выведена/1–введена)	
ВТХ зп 1	-	0	0	5	1	-	ЗП 1 – тип времятоковой характеристики 0 – нормально инверсная 1 – сильно инверсная 2 – чрезвычайно инверсная 3 – крутая 4 – пологая 5 – R1	
квтх зп 1	-	1	0,05	2	0,001	-	ЗП 1 – коэффициент времени ВТХ	
Твтх зп 1	с	0	0	10	0,01	-	ЗП 1 – дополнительная задержка срабатывания ВТХ	
V136	-	0	0 или 1			-	ЗП 2 (0–выведена/1–введена)	
V137	-	0	0	2	1	-	ЗП 2 – сравниваемый параметр (0 – действующее значение; 1 – СКЗ; 2 – сумма высших гармоник)	
Ізп 2	А	5	0,1	100	0,01	0,95	ЗП 2 – ток срабатывания	
Тзп 2	с	9	1	180	0,01	-	ЗП 2 – Задержка срабатывания ЗП на сигнализацию	
V138	-	0	0 или 1			-	ЗП 2 – действие на отключение (0–выведено/1–введено)	
Тзп 2 откл	с	600	0	600	1	-	ЗП 2 – Задержка срабатывания ЗП на отключение	
7. Логическая защита шин (ЛЗШ)								
V141	-	0	0 или 1			-	ЛЗШ – пуск от МТЗ 1 (0–выведен/1–введен)	
V142	-	0	0 или 1			-	ЛЗШ – пуск от МТЗ 2 (0–выведен/1–введен)	
V143	-	0	0 или 1			-	ЛЗШ – схема А/В (0 – схема А/1 – схема В)	
V149	-	0	0 или 1			-	ЛЗШ – количество приемников (0–один/1–два)	
Тлзш	с	0,1	0,1	1	0,01	-	Задержка на срабатывание ЛЗШ	
8. Защита от обрыва фазы и несимметрии нагрузки (ЗОФ)								
V165	-	0	0 или 1			-	ЗОФ (0–выведена/1–введена)	
кІ2 зоф	А	0,5	0,02	1	0,01	0,95	ЗОФ – уставка относительного тока срабатывания	
Тзоф	с	1	0,1	60	0,01	-	Задержка срабатывания ЗОФ	
V166	-	0	0 или 1			-	ЗОФ – работа по І2 (0–выведена/1–введена)	
І2 зоф	А	1	0,04	10	0,01	0,95	ЗОФ – уставка тока срабатывания І2	

ТАБЛИЦА 6.8

Уставка		Значение					Описание
		Начальное	Мин.	Макс.	Шаг	коэф возвр	
V167	-	0	0 или 1		-	30Ф – перевод на сигнал (0–отключение/1–сигнал)	
V168	-	0	0 или 1		-	30Ф – контроль направления мощности (0–выведен/1–введен)	
Фмч ОП	град	-90	-180	0	1	-	Угол максимальной чувствительности реле направления мощности обратной последовательности
9. Защита от однофазных замыканий на землю и токовая защита нулевой последовательности (ОЗЗ и ТЗНП)							
V1711	-	0	0 или 1		-	ОЗЗ 1 (0–выведена/1–введена)	
V1721	-	0	0 или 1		-	ОЗЗ 1 – пуск по напряжению (0–выведен/1–введен)	
V1731	-	0	0 или 1		-	ОЗЗ 1 – работа по токам высших гармоник (0–выведена/1–введена)	
V1741	-	0	0 или 1		-	ОЗЗ 1 – контроль направления мощности (0–выведен/1–введен)	
V175	-	0	0 или 1		-	ОЗЗ 1 - действие на отключение (0–выведено/1–введено)	
Юозз 1 вг	A	0,5	0,02	5	0,01	0,95	ОЗЗ 1 – уставка срабатывания по току высших гармоник
Юозз 1	A	0,5	0,02	5	0,01	0,95	ОЗЗ 1 - ток срабатывания
Уозз 1	B	15	5	20	0,01	0,95	Напряжение срабатывания первой ступени защиты от ОЗЗ
Тозз 1	с	1	0	100	0,01	-	ОЗЗ 1 - задержка срабатывания на сигнализацию
Тозз 1 откл	мин	0	0	1440	1	-	ОЗЗ 1 - задержка срабатывания на отключение
Фмч НП	град	110	0	360	1	-	Угол максимальной чувствительности реле направления мощности нулевой последовательности
V1712	-	0	0 или 1		-	ОЗЗ 2 (0–выведена/1–введена)	
V1722	-	0	0 или 1		-	ОЗЗ 2 – пуск по напряжению (0–выведен/1–введен)	
V1742	-	0	0 или 1		-	ОЗЗ 2 – контроль направления мощности (0–выведен/1–введен)	
V1732	-	0	0 или 1		-	ОЗЗ 2 – работа по измеренному току (0–выведена/1–введена)	
Юозз 2	A	5	0,1	100	0,01	0,95	ОЗЗ 2 - ток срабатывания
Уозз 2	B	15	5	20	0,01	0,95	Напряжение срабатывания второй ступени защиты от однофазных замыканий на землю
Тозз 2	с	1	0	10	0,01	-	ОЗЗ 2 – задержка срабатывания
V1713	-	0	0 или 1		-	ОЗЗ 3 (0–выведена/1–введена)	
V1723	-	0	0 или 1		-	ОЗЗ 3 – пуск по напряжению (0–выведен/1–введен)	

ТАБЛИЦА 6.8

Уставка		Значение					Описание
		Начальное	Мин.	Макс.	Шаг	коэф возвр	
V1743	-	0	0 или 1			-	ОЗЗ 3 – контроль направления мощности (0–выведен/1–введен)
Юзз 3	A	5	0,1	100	0,01	0,95	ОЗЗ 3 - ток срабатывания
Уозз 3	B	15	5	20	0,01	0,95	Напряжение срабатывания третьей ступени защиты от однофазных замыканий на землю
Тозз 3	с	1	0	10	0,01	-	ОЗЗ 3 – задержка срабатывания
Фмч НП расч	град	0	0	360	1	-	Угол максимальной чувствительности расчетного реле направления мощности нулевой последовательности
10. Датчики защиты от дуговых замыканий							
V1511	-	0	0 или 1			-	Датчик №1 (0 – не используется; 1 – подключен)
Тип Д1	-	0	0 или 1			-	Тип датчика №1 (0 – ВОД; 1 – Текила)
Лтек 1	м	1	1	30	1	-	Длина датчика Текила №1
V1512	-	0	0 или 1			-	Датчик №2 (0 – не используется; 1 – подключен)
Тип Д2	-	0	0 или 1			-	Тип датчика №2 (0 – ВОД; 1 – Текила)
Лтек 2	м	1	1	30	1	-	Длина датчика Текила №2
V1513	-	0	0 или 1			-	Датчик №3 (0 – не используется; 1 – подключен)
Тип Д3	-	0	0 или 1			-	Тип датчика №3 (0 – ВОД; 1 – Текила)
Лтек 3	м	1	1	30	1	-	Длина датчика Текила №3
11. Защита от дуговых замыканий (ЗДЗ)							
V151	-	0	0 или 1			-	ЗДЗ с пуском по фазному току (0–выведена/1–введена)
Іздз	A	5	0,1	100	0,01	1	Фазный ток пуска ЗДЗ
V152	-	0	0 или 1			-	ЗДЗ с пуском по 3І0 (0–выведена/1–введена)
3І0здз	A	5	0,1	15	0,01	1	Ток 3І0 пуска ЗДЗ
V153	-	0	0 или 1			-	ЗДЗ с пуском по 3U0 (0–выведена/1–введена)
3U0здз	B	50	0,01	150	0,01	1	Напряжение 3U0 пуска ЗДЗ
Тпуск озз макс	с	1	0,01	5	0,01	-	Ограничение длительности пуска защиты при ОЗЗ
Твозвр здз	с	0,1	0,1	0,3	0,01	-	Задержка возврата ЗДЗ
V1514	-	0	0 или 1			-	Датчик №1 – действие на зону отходящего присоединения
V1515	-	0	0 или 1			-	Датчик №1 – действие на зону секции шин
V1524	-	0	0 или 1			-	Датчик №2 – действие на зону отходящего присоединения

ТАБЛИЦА 6.8

Уставка		Значение					Описание
		Начальное	Мин.	Макс.	Шаг	коэф возвр	
V1525	-	0	0 или 1			-	Датчик №2 – действие на зону секции шин
V1534	-	0	0 или 1			-	Датчик №3 – действие на зону отходящего присоединения
V1535	-	0	0 или 1			-	Датчик №3 – действие на зону секции шин
13. Защита минимального напряжения (ЗМН)							
V231	-	0	0 или 1			-	ЗМН 1 (0–выведена/1–введена)
V234	-	0	0 или 1			-	ЗМН 1 – действие на отключение (0–выведено/1–введено)
Uзмн 1	B	60	10	100	0,01	1,05	ЗМН 1 - напряжение срабатывания
Tзмн 1	с	1	0	100	0,01	-	ЗМН 1 – задержка срабатывания
V232	-	0	0 или 1			-	ЗМН 2 (0–выведена/1–введена)
V235	-	0	0 или 1			-	ЗМН 2 – действие на отключение (0–выведено/1–введено)
Uзмн 2	B	75	10	100	0,01	1,05	ЗМН 2 - напряжение срабатывания
Tзмн 2	с	1	0	100	0,01	-	ЗМН 2 – задержка срабатывания
V233	-	0	0 или 1			-	ЗМН 3 (0–выведена/1–введена)
V236	-	0	0 или 1			-	ЗМН 3 – действие на отключение (0–выведено/1–введено)
Uзмн 3	B	80	10	100	0,01	1,05	ЗМН 3 - напряжение срабатывания
Tзмн 3	с	1	0	100	0,01	-	ЗМН 3 – задержка срабатывания
V237	-	0	0 или 1			-	ЗМН – блокировка по U2 (0–выведена/1–введена)
V238	-	0	0 или 1			-	ЗМН – блокировка по отсутствию РПВ (0–выведена/1–введена)
14. Защита от повышения напряжения (ЗПН)							
V251	-	0	0 или 1			-	ЗПН 1 (0–выведена/1–введена)
V253	-	0	0 или 1			-	ЗПН 1 – действие на отключение (0–выведено/1–введено)
Uзпн 1	B	110	80	150	0,01	0,95	ЗПН 1 - напряжение срабатывания
Tзпн 1	с	180	0,1	600	0,01	-	ЗПН 1 – задержка срабатывания
V252	-	0	0 или 1			-	ЗПН 2 (0–выведена/1–введена)
V254	-	0	0 или 1			-	ЗПН 2 – действие на отключение (0–выведено/1–введено)
Uзпн 2	B	110	80	150	0,01	0,95	ЗПН 2 - напряжение срабатывания
Tзпн 2	с	180	0,1	600	0,01	-	ЗПН 2 – задержка срабатывания
V256	-	0	0 или 1			-	ЗПН – блокировка по отсутствию РПВ (0–выведена/1–введена)
V257	-	0	0 или 1			-	ЗПН – блокировка включения после ЗПН (0–выведена/1–введена)
Tзпн блок.	с	300	0,1	600	0,01	-	ЗПН – длительность блокировки включения после ЗПН

15. Защита от потери питания (ЗПП)							
B240	-	0	0 или 1			-	ЗПП при наличии тока (0-выведена/1-введена)
B241	-	0	0 или 1			-	ЗПП без тока (0-выведена/1-введена)
B242	-	0	0 или 1			-	ЗПП – действие на отключение (0-на сигнал/1-на отключение)
fзпп	Гц	49	45	50	0,01	+0,02 Гц	ЗПП – частота пуска
Tзпп	с	1	0,1	10	0,01	-	ЗПП – задержка срабатывания
16. Защита элегазового оборудования (SF6)							
B311	-	0	0 или 1			-	Контроль сигнальной плотности элегаза выключателя (0-выведен/1-введен)
B312	-	0	0 или 1			-	Автоматическое отключение при потере элегаза (0-выведено/1-введено)
B313	-	1	0 или 1			-	Блокирование отключения при потере элегаза (0-выведено/1-введено)
I SF6 блок	A	5	0,1	25	0,01	0,95	Ток блокирования отключения при потере элегаза выключателя
T SF6 откл	с	10	0	60	0,01	-	Задержка на отключение при потере элегаза выключателя
B314	-	0	0 или 1			-	Контроль первой ступени плотности элегаза ТТ (0-выведен/1-введен)
B315	-	1	0 или 1			-	Автоматическое отключение при потере элегаза ТТ (0-выведено/1-введено)
T SF6 ТТ	с	10	0	60	0,01	-	Задержка на отключение при потере элегаза ТТ
17. Устройство резервирования при отказе выключателя (УРОВ)							
B301	-	0	0 или 1			-	УРОВ (0-выведен/1-введен)
Iуров	A	0,5	0,1	5	0,01	0,95	Ток пуска УРОВ
Tуров	с	0,2	0,1	1	0,01	-	Задержка срабатывания УРОВ
B302	-	0	0 или 1			-	Дублированный пуск УРОВ
B304	-	0	0 или 1			-	Ускорение УРОВ при потере элегаза
B307	-	0	0 или 1			-	Контроль РПО для УРОВ (0-выведен/1-введен)
19. Автоматическая частотная разгрузка (АЧР)							
B350	-	0	0 или 1			-	АЧР по внешнему сигналу (0-выведена/1-введена)
Tачр (дв)	с	0,5	0,1	100	0,01	-	Задержка срабатывания АЧР по внешнему сигналу
B351	-	0	0 или 1			-	АЧР 1 (0-выведена/1-введена)
fачр 1	Гц	48	45	55	0,01	+0,1 Гц	АЧР 1 - уставка срабатывания по частоте
Tачр 1	с	0,5	0,1	10	0,01	-	АЧР 1 – задержка срабатывания
B354	-	1	0 или 1			-	АЧР 1 - блокировка по скорости снижения частоты (0-выведена/1-введена)
dfачр 1	Гц/с	10	1	15	0,1	1	АЧР 1 - уставка блокировки по скорости снижения частоты

dfачр 1 в	-	1	0,2	1	1	0,01	Коэффициент возврат органа блокировки по скорости снижения частоты
B352	-	0	0 или 1			-	АЧР 2 (0–выведена/1–введена)
fачр 2	Гц	49	45	55	0,01	+fачр в	АЧР 2 - уставка срабатывания по частоте
fачр 2 в	Гц	0,1	0,1	0,5	0,01	-	АЧР 2 - уставка возврат по частоте
Tачр 2	с	5	0,1	100	0,01	-	АЧР 2 – задержка срабатывания
B353	-	0	0 или 1			-	ДАР (0–выведена/1–введена)
fдар	Гц	49	45	55	0,01	+0,1 Гц	ДАР - уставка срабатывания по частоте
dfдар	Гц/с	2	1	10	0,1	1	ДАР - уставка срабатывания по скорости снижения частоты
Tдар	с	0,05	0,05	1	0,01	-	ДАР – задержка срабатывания
B358	-	0	0 или 1			-	Блокировка АЧР по направлению мощности (0–выведена/1–введена)
20. Частотное автоматическое повторное включение (ЧАПВ)							
Tчапв гот	с	12	1	60	0,01	-	Время готовности ЧАПВ
B360	-	0	0 или 1			-	ЧАПВ по внешнему сигналу (0–выведено/1–введено)
Tчапв (дв)	с	0,5	0,1	100	0,01	-	Задержка срабатывания ЧАПВ по внешнему сигналу
B361	-	0	0 или 1			-	ЧАПВ по измеренной частоте (0–выведено/1–введено)
fчапв	Гц	49,4	49	51	0,01	-0,1 Гц	Уставка срабатывания ЧАПВ по частоте
Tчапв	с	10	0,1	100	0,01	-	Задержка срабатывания ЧАПВ по частоте
B362	-	0	0 или 1			-	Ввод контроля напряжения для ЧАПВ
Uчапв	В	80	80	100	0,1	0,95	Уставка по напряжению разрешения ЧАПВ
21. Автоматическая разгрузка по напряжению (АРСН)							
B391	-	0	0 или 1			-	АРСН (0–выведена/1–введена)
Uарсн	В	80	50	120	0,1	1,05	АРСН – уставка срабатывания по напряжению
Tарсн	с	1	0,1	100	0,01	-	АРСН – задержка срабатывания
B392	-	0	0 или 1			-	АРСН – блокировка по направлению мощности (0–выведена/1–введена)
U2 арсн	В	10	1	50	0,1	0,95	АРСН – уставка блокирования АПВН по напряжению обратной последовательности
22. Автоматическое повторное включение по напряжению (АПВН)							
B393	-	0	0 или 1			-	АПВН (0–выведено/1–введено)
Uапвн	В	90	50	120	0,1	0,95	АПВН – уставка срабатывания по напряжению
Tапвн	с	0,5	0,1	100	0,01	-	АПВН – задержка срабатывания
Tапвн гот	с	12	1	60	0,01	-	Время готовности к АПВН
23. Автоматика ограничения повышения частоты (АОПЧ) и частотная делительная автоматика (ЧДА)							
B371	-	0	0 или 1			-	АОПЧ 1 (0–выведена/1–введена)

faopч 1	Гц	51	49,5	55	0,01	-0,1 Гц	АОПЧ 1 – уставка срабатывания
Taopч f 1	с	1	0,1	200	0,01	-	АОПЧ 1 – задержка срабатывания
B372	-	0	0 или 1			-	АОПЧ 2 (0–выведена/1–введена)
faopч 2	Гц	52	49,5	55	0,01	-0,1 Гц	АОПЧ 2 – уставка срабатывания
Taopч f 2	с	0,1	0,1	200	0,01	-	АОПЧ 2 – задержка срабатывания
B373	-	0	0 или 1			-	АОПЧ 3 (0–выведена/1–введена)
faopч 3	Гц	53	49,5	55	0,01	-0,1 Гц	АОПЧ 3 – уставка срабатывания
Taopч f 3	с	0,1	0,1	200	0,01	-	АОПЧ 3 – задержка срабатывания
B374	-	0	0 или 1			-	АОПЧ по df 1 (0–выведена/1–введена)
dfaopч 1	Гц/с	1	1	10	0,1	1	АОПЧ по df 1 – уставка срабатывания
Taopч df 1	с	0,2	0,1	200	0,01	-	АОПЧ по df 1 – задержка срабатывания
B375	-	0	0 или 1			-	АОПЧ по df 2 (0–выведена/1–введена)
dfaopч 2	Гц/с	2	1	10	0,1	1	АОПЧ по df 2 – уставка срабатывания
Taopч df 2	с	0,1	0,1	200	0,01	-	АОПЧ по df 2 – задержка срабатывания
B376	-	0	0 или 1			-	АОПЧ – действие на отключение (0–выведено/1–введено)
B381	-	0	0 или 1			-	ЧДА 1 (0–выведена/1–введена)
fчда 1	Гц	46,5	40	55	0,01	+0,1 Гц	ЧДА 1 – уставка срабатывания
Tчда f 1	с	0,4	0,1	200	0,01	-	ЧДА 1 – задержка срабатывания
B382	-	0	0 или 1			-	ЧДА 2 (0–выведена/1–введена)
fчда 2	Гц	47,2	40	55	0,01	+0,1 Гц	ЧДА 2 – уставка срабатывания
Tчда f 2	с	35	0,1	200	0,01	-	ЧДА 2 – задержка срабатывания
B383	-	0	0 или 1			-	ЧДА блок по df (0–выведен/1–введен)
dfблок	Гц/с	5	1	10	0,1	1	ЧДА уставка блокирования по скорости снижения частоты
B384	-	0	0 или 1			-	ЧДА по df 1 (0–выведена/1–введена)
dfчда 1	Гц/с	1	1	10	0,1	1	ЧДА по df 1 – уставка срабатывания
Tчда df 1	с	0,5	0,1	200	0,01	-	ЧДА по df 1 – задержка срабатывания
B385	-	0	0 или 1			-	ЧДА по df 2 (0–выведена/1–введена)
dfчда 2	Гц/с	2	1	10	0,1	1	ЧДА по df 2 – уставка срабатывания
Tчда df 2	с	0,5	0,1	200	0,01	-	ЧДА по df 2 – задержка срабатывания
25. Автоматический ввод резерва (АВР)							
B551	-	0	0 или 1			-	АВР - пуск по напряжению (0–выведен/1–введен)
Uавр	В	90	20	100	0,1	1,05	АВР – напряжение пуска
Tавр	с	0,5	0,1	60	0,01	-	АВР – задержка срабатывания
Tпаузы авр	с	120	1	120	0,01	-	АВР – минимальная пауза между АВР
B552	-	0	0 или 1			-	АВР - пуск по частоте (0–выведен/1–введен)
fавр	Гц	48	45	50	0,01	+0,1 Гц	АВР – частота пуска
B553	-	0	0 или 1			-	АВР – блокировка по току (0–выведена/1–введена)
B555	-	0	0 или 1			-	АВР – пуск по несоответствию (0–выведена/1–введена)

B556	-	0	0 или 1				-	ABP – пуск от внешнего сигнала (0–выведена/1–введена)
B557	-	0	0 или 1				-	ABP – пуск после ЗПП (0–выведена/1–введена)
B558	-	0	0 или 1				-	ABP – контроль остаточного напряжения (0–выведен/1–введен)
Uост	B	40	5	80	0,1	1,05	ABP – остаточное напряжение	
B571	-	0	0 или 1				-	ABP – блокировка по U2 (0–выведена/1–введена)
B572	-	0	0 или 1				-	ABP – блокировка по 3U0 (0–выведена/1–введена)
B573	-	0	0 или 1				-	ABP – блокировка по отсутствию встречного напряжения (0–выведена/1–введена)
B574	-	0	0 или 1				-	ABP – блокировка по низкой частоте (0–выведена/1–введена)
B575	-	0	0 или 1				-	ABP – блокировка при неисправности выключателя (0–выведена/1–введена)
26. Восстановление нормального режима после АВР (ВНР)								
B561	-	0	0 или 1				-	ВНР (0–выведен/1–введен)
Uвнр	B	100	40	240	0,1	0,95	ВНР – напряжение пуска	
Tвнр	с	0,5	0,1	60	0,01	-	ВНР – задержка срабатывания	
Tвнр гот	с	12	1	60	0,01	-	ВНР – время готовности	
B562	-	0	0 или 1				-	ВНР - запрет параллельной работы (0 - параллельная работа, 1 - с предварительным отключением СВ)
Tвнр бп	с	0	0	10	0,01	-	ВНР – длительность паузы без питания	
Tпаузы внр	с	120	1	120	0,01	-	ВНР – минимальная пауза между ВНР	
B563	-	0	0 или 1				-	ВНР – контроль успешности АВР (0 - выведен, 1 - введен)
27. Автоматическое включение резерва для пунктов секционирования (ABP ПС)								
B581	-	0	0 или 1				-	ABP ПС – пуск по снижению напряжений со стороны 1
Uавр пс 1	B	90	20	100	0,1	1,05	ABP ПС – напряжение пуска со стороны 1	
Tавр пс 1	с	0,5	0,1	60	0,01	-	ABP ПС – задержка срабатывания со стороны 1	
B582	-	0	0 или 1				-	ABP ПС – пуск по снижению напряжений со стороны 2
Uавр пс 2	B	90	20	100	0,1	1,05	ABP ПС – напряжение пуска со стороны 2	
Tавр пс 2	с	0,5	0,1	60	0,01	-	ABP ПС – задержка срабатывания со стороны 2	
B583	-	0	0 или 1				-	ABP ПС – пуск по несоответствию (0–выведен/1–введен)
B584	-	0	0 или 1				-	ABP ПС – однократность срабатывания (0–выведена/1–введена)
28. Оперативное управление (ОУ)								

B400	-	1	0 или 1			-	Разрешение управлением выключателя с лицевой панели без пароля (0–запрещено/1–разрешено)
B401	-	0	0 или 1			-	Контроля режимов ОУ для команды отключения (0–введен/1–выведен)
B402	-	0	0 или 1			-	Контроля режимов ОУ для команды включения (0–введен/1–выведен)
B404	-	0	0 или 1			-	Оперативное управление без пароля из конфигуратора (0–запрещено/1–разрешено)
B405	-	0	0 или 1			-	Оперативное управление без пароля из АСУ (0–запрещено/1–разрешено)
29. Включение (ВКЛ)							
Твкл имп	с	8	0,1	10	0,01	-	Максимальная длительность импульса на включение
Трпв	с	0,25	0,1	0,25	0,01	-	Задержка возврата команды включения
B411	-	0	0 или 1			-	Блокировка оперативного включения при аварийном отключении (0–выведена/1–введена)
B412	-	0	0 или 1			-	Блокировка оперативного включения при срабатывании защит от КЗ (0–выведена/1–введена)
B413	-	0	0 или 1			-	Блокировка включения по U2 (0–выведена/1–введена)
B414	-	0	0 или 1			-	Блокировка включения по 3U0 (0–выведена/1–введена)
B415	-	1	0 или 1			-	Блокировка включения при потере SF6 TT (0–выведена/1–введена)
B421	-	0	0 или 1			-	Контроль синхронизма при оперативном включении (0–выведен/1–введен)
B422	-	0	0 или 1			-	Контроль синхронизма при АПВ (0–выведен/1–введен)
B423	-	0	0 или 1			-	Контроль синхронизма при ВНР (0–выведен/1–введен)
B424	-	0	0 или 1			-	Вывод контроля синхронизма при отсутствии напряжения и оперативном включении
B425	-	0	0 или 1			-	Вывод контроля синхронизма при отсутствии напряжения и АПВ
B426	-	0	0 или 1			-	Вывод контроля синхронизма при отсутствии напряжения и ВНР
Ткс	с	2	0,1	30	0,01	-	Длительность ожидания синхронных напряжений при включении с КС
30. Отключение (ОТКЛ)							
Тоткл имп	с	8	0,1	10	0,01	-	Максимальная длительность импульса на отключение
Трто	с	0,25	0,1	0,25	0,01	-	Задержка возврата команды отключения

Тэм	с	7	0,1	10	0,01	-	Задержка защиты ЭМ от длительного тока
B407	-	0	0 или 1			-	Ввод защиты ЭМ при потере SF6 выключателя
31. Определение аварийного отключения (НЕСООТВЕТСТВИЕ)							
B441	-	1	0 или 1			-	Алгоритм НС (0–выведен/1–введен)
32. Подготовка АПВ							
Тапв гот	с	12	1	60	0,01	-	Время готовности АПВ
B500	-	0	0 или 1			-	Контроль режимов АПВ (0–выведен/1–введен)
B506	-	1	0 или 1			-	Контроль режимов АПВ для СВ (0–выведен/1–введен)
B531	-	0	0 или 1			-	Блокировка АПВ 1 при ускоренном срабатывании защит (0–выведена/1–введена)
B532	-	0	0 или 1			-	Блокировка АПВ от ДЗШ (0–выведена/1–введена)
B533	-	0	0 или 1			-	Блокировка АПВ от ЛЗШ (0–выведена/1–введена)
B539	-	0	0 или 1			-	Блокировка АПВ от ЗПП (0–выведена/1–введена)
33. Автоматическое повторное включение (АПВ)							
B501	-	0	0 или 1			-	АПВ 1 (0–выведено/1–введено)
B502	-	0	0 или 1			-	АПВ 2 (0–выведено/1–введено)
B503	-	0	0 или 1			-	АПВ 3 (0–выведено/1–введено)
B504	-	0	0 или 1			-	АПВ 4 (0–выведено/1–введено)
B510	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ по несоответствию (0–выведен/1–введен)
B511	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ от ТО 1 (0–выведен/1–введен)
B512	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ от ТО 2 (0–выведен/1–введен)
B513	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ от МТЗ 1 (0–выведен/1–введен)
B514	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ от МТЗ 2 (0–выведен/1–введен)
B515	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ от ЛЗШ (0–выведен/1–введен)
B5161	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ от ЗМН 1 (0–выведен/1–введен)
B5162	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ от ЗМН 2 (0–выведен/1–введен)
B5163	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ от ЗМН 3 (0–выведен/1–введен)
B517	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ от ЗПН (0–выведен/1–введен)
B518	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ от внешнего сигнала (0–выведен/1–введен)
B519	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ шин от внешнего ДЗШ (0–выведен/1–введен)
B520	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ шин от внешнего сигнала (0–выведен/1–введен)
B521	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ от ЗПП (0–выведен/1–введен)
B522	-	0	0 или 1			-	Пуск АПВ от ЗАР (0–выведен/1–введен)
Тапв л1	с	0,3	0,3	60	0,01	-	Задержка первого цикла АПВ линии
Тапв л2	с	2	1	600	0,01	-	Задержка второго цикла АПВ линии

Тапв л3	с	2	1	600	0,01	-	Задержка третьего цикла АПВ линии
Тапв л4	с	2	1	600	0,01	-	Задержка четвертого цикла АПВ линии
Тапв ш	с	0,3	0,3	60	0,01	-	Задержка АПВ шин
Тапв контроль	с	120	1	600	1	-	Длительность контроля успешности АПВ после срабатывания
В534	-	0	0 или 1		-	-	Блокировка АПВ 2,3,4 при ОЗЗ (0-выведена/1-введена)
35. Диагностика выключателя и цепей управления (КЦУ)							
В431	-	1	0 или 1		-	-	ЦУ - Потеря SF6 Q на неиспр. выкл. (0-выведен/1-введен)
В432	-	1	0 или 1		-	-	ЦУ - Авария ШП на неиспр. выкл. (0-выведен/1-введен)
В433	-	1	0 или 1		-	-	ЦУ - Пруж. не заведена на неиспр. выкл. (0-выведен/1-введен)
В434	-	1	0 или 1		-	-	ЦУ - Низкая Т полюсов на неиспр. выкл. (0-выведен/1-введен)
Тав ШП	с	10	0	30	0,01	-	Задержка сигнализации аварии ШП
Тпруж	с	20	0	30	0,01	-	Задержка сигнализации отсутствия завода пружины
Ттемп	с	10	0	30	0,01	-	Задержка сигнализации снижения температуры полюсов
Тнцу	с	10	0	300	0,01	-	Задержка сигнализации неисправности цепей управления
В409	-	0	0 или 1		-	-	Контроль ЦУ по РПВ 2 (0-выведен/1-введен)
36. Контроль цепей напряжения (КЦН)							
В471	-	0	0 или 1		-	-	КЦН (0-выведен/1-введен)
В475	-	1	0 или 1		-	-	Ввод контроля наличия тока или положения выключателей (0-выведен/1-введен)
В472	-	0	0 или 1		-	-	Ввод контроля положения выключателей (0-выведен/1-введен)
l2 кцн	А	1	0,05	5	0,01	0,95	Уставка наличия тока обратной последовательности
Ткцн	с	1	0	10	0,01	-	Задержка срабатывания КЦН при потере всех напряжений
Ткцн сигн	с	1	0	10	0,01	-	Задержка срабатывания КЦН на сигнализацию
В473	-	0	0 или 1		-	-	Действие КЦН только на сигнализацию (0-выведено/1-введено)
U кцн	В	49	30	90	0,1	0,95	Напряжение сброса неисправности КЦН
38. Смена программ уставок							
В881	-	0	0 или 1		-	-	Способ изменения уставок в режиме местного управления (0-с ПУ/1-с дискретных входов)
Тпр уст	с	3	0	10	0,01	-	Задержка перехода на другую программу уставок при изменении состояния дискретных входов
40. Аварийная сигнализация							

Тас доп	с	0	0	60	0,01	-	Задержка аварийной сигнализации программируемого сигнала
41. Предупредительная сигнализация							
B900	-	0	0 или 1		-	-	Последовательный съем аварийной и предупредительной сигнализации (0-выведен/1-введен)
B941	-	0	0 или 1		-	-	Сигнализация длительного пуска ЗДЗ по току (0-выведена/1-введена)
B951	-	0	0 или 1		-	-	Сигнализация отключения ВВ по АВР (0-выведена/1-введена)
B952	-	0	0 или 1		-	-	Сигнализация неуспешной попытки ВНР (0-выведена/1-введена)
B953	-	0	0 или 1		-	-	Сигнализация неуспешной попытки включения (0-выведена/1-введена)
B954	-	0	0 или 1		-	-	Сигнализация неуспешной попытки включения с КС (0-выведена/1-введена)
B955	-	0	0 или 1		-	-	Сигнализация запрета пуска перегретого двигателя (0-выведена/1-введена)
B956	-	0	0 или 1		-	-	Сигнализация ограничения количества пусков двигателя (0-выведена/1-введена)
B957	-	0	0 или 1		-	-	Сигнализация отключения СВ по ВНР (0-выведена/1-введена)
B958	-	0	0 или 1		-	-	Сигнализация срабатывания АОПЧ (0-выведена/1-введена)
B959	-	0	0 или 1		-	-	Сигнализация срабатывания ЧДА (0-выведена/1-введена)
B960	-	0	0 или 1		-	-	Сигнализация отсутствия завода пружины (0-выведена/1-введена)
B971	-	0	0 или 1		-	-	Сигнализация включения выключателя по АВР ПС (0-выведена/1-введена)
Тпс sf6 Q 1	с	10	0	60	0,01	-	Задержка предупредительной сигнализации снижения давления элегаза выключателя
Тпс sf6 Q 2	с	10	0	60	0,01	-	Задержка предупредительной сигнализации аварийного снижения давления элегаза выключателя
Тпс sf6 ТТ 1	с	10	0	60	0,01	-	Задержка предупредительной сигнализации снижения давления элегаза ТТ
Тпс sf6 ТТ 2	с	10	0	60	0,01	-	Задержка предупредительной сигнализации аварийного снижения давления элегаза ТТ
Тпс доп	с	0	0	60	0,01	-	Задержка предупредительной сигнализации программируемого сигнала
44. Перегрев							
Тсвязи	мин	5	1	1440	1	-	Задержка обнаружения потери связи с датчиком

Тсигн	мин	10	0	1440	1	-	Задержка сигнализации потери связи с датчиком
В601	-	0	0 или 1			-	Первая ступень защиты от перегрева (0 – выведена/1 – введена)
Темп 1 ст	°С	40	20	100	1	-2 °С	Уставка по температуре первой ступени защиты от перегрева
Тсраб 1 ст	мин	10	0	60	1	-	Задержка срабатывания первой ступени защиты от перегрева
В602	-	0	0 или 1			-	Вторая ступень защиты от перегрева (0 – выведена/1 – введена)
Темп 2 ст	°С	60	20	100	1	-2 °С	Уставка по температуре второй ступени защиты от перегрева
Тсраб 2 ст	мин	1	0	60	1	-	Задержка срабатывания второй ступени защиты от перегрева
В603	-	0	0 или 1			-	Контроль относительного перегрева (0 – выведен/1 – введен)
dТемп	°С	5	10	50	1	-4 °С	Уставка разницы температур ступени относительного перегрева
Тсраб dТ	мин	1	0	60	1	-	Задержка срабатывания ступени относительного перегрева
В99п	-	0	0	3	1	-	Сигнализация потери связи в группе (1– выведена/2–всегда/3–кроме потери всех датчиков в группе/4– с контролем по току)
I мелисса	А	9	7	20	0,01	1	Уставка наличия тока, достаточного для питания Мелиссы (задаётся в первичных значениях)
45. Защита от затынутого пуска и блокировки ротора (ЗЗП, ЗБР)							
В261	-	0	0 или 1			-	ЗЗП (0–выведена/1–введена)
В262	-	0	0 или 1			-	ЗЗП – действие на сигнал (0–выведено/1–введено)
Iззп	А	5	1	100	0,01	0,95	ЗЗП - ток срабатывания
Тззп	с	5	0,1	60	0,01	-	ЗЗП - задержка срабатывания
В265	-	0	0 или 1			-	ЗБР (0–выведена/1–введена)
В266	-	0	0 или 1			-	ЗБР – действие на сигнал (0–выведено/1–введено)
Тзбр	с	0,1	0,1	10	0,01	-	ЗБР - задержка срабатывания
46. Тепловая модель (ТМ)							
В271	-	0	0 или 1			-	Диагностика тяжелого пуска (0–выведена/1–введена)
Етм пуск	%	40	5	95	1	0,95	Нормальный нагрев при пуске
Iтм пуск	А	6	0,5	10	0,01	0,95	Уставка тока пускового режима
В272	-	0	0 или 1			-	Запрет пуска перегретого двигателя (0–выведен/1–введен)
В273	-	0	0 или 1			-	ТМ 1 (0–выведена/1–введена)
Етм сигн	%	80	50	200	1	0,95	ТМ 1 – уставка срабатывания
В274	-	0	0 или 1			-	ТМ 2 (0–выведена/1–введена)
Етм откл	%	120	50	200	1	0,95	ТМ 2 – уставка срабатывания

B275	-	0	0 или 1			-	ТМ 2 – перевод на сигнал (0–отключение/1–сигнал)
Итм	А	5	0,5	10	0,01	-	Уставка тока тепловой модели
к2 тм	-	4	0,05	10	0,01	-	Коэффициент учета тока обратной последовательности
Тн	мин	10	5	120	1	-	Постоянная времени нагрева
То	мин	40	5	480	1	-	Постоянная времени охлаждения
47. Минимальная токовая защита (МинТЗ)							
B281	-	0	0 или 1			-	МинТЗ (0–выведена/1–введена)
B282	-	0	0 или 1			-	МинТЗ – перевод на сигнал (0–отключение/1–сигнал)
Имин тз	А	1	0,25	5	0,01	1,05	МинТЗ - ток срабатывания
Тмин тз	с	5	0,1	60	0,01	-	МинТЗ - задержка срабатывания
48. Защита от асинхронных режимов (ЗАР)							
B291	-	0	0 или 1			-	ЗАР (0–выведена/1–введена)
Хзар 1	Ом	60	2	250	0,01	1,05	ЗАР - сопротивление верхней точки характеристики срабатывания
Хзар 2	Ом	2	1	100	0,01	0,95	ЗАР - сопротивление нижней точки характеристики срабатывания
Тзар	с	1	0,1	10	0,01	-	ЗАР - задержка срабатывания
Тзар возвр.	с	1	0,1	10	0,01	-	ЗАР - задержка возврата выдержки времени
B292	-	0	0 или 1			-	ЗАР – работа по току (0–выведена/1–введена)
Iзар	А	10	1	100	0,01	0,95	ЗАР - ток срабатывания
B293	-	0	0 или 1			-	ЗАР – перевод на сигнал (0–отключение/1–сигнал)
49. Ограничение количества пусков (ОКП)							
B451	-	0	0 или 1			-	Ограничения количества пусков на интервале времени (0–выведено/1–введено)
Нокп	-	60	1	60	1	-	Максимальное количество пусков на интервале времени
Токп	мин	60	1	60	1	-	Интервал времени подсчета количества пусков
B452	-	0	0 или 1			-	Ограничения минимального интервала времени между пусками (0–выведено/1–введено)
Токп мп	с	60	1	600	0,01	-	Минимальный интервал времени между пусками
B453	-	0	0 или 1			-	Ограничения количества последовательных пусков (0–выведено/1–введено)
Нокп гор	-	1	1	10	1	-	Максимальное количество пусков из горячего состояния
Нокп хол	-	2	1	10	1	-	Максимальное количество пусков из холодного состояния
Токп охл	мин	60	1	1440	1	-	Время охлаждения двигателя, после которого пуск считается холодным
Токп сброс	мин	60	1	1440	1	-	Задержка сброса счетчика последовательных пусков от момента последнего пуска

51. Гибкая логика

Вгл 1	-	0	0 или 1			-	Программный переключатель №1
Вгл 2	-	0	0 или 1			-	Программный переключатель №2
Вгл 3	-	0	0 или 1			-	Программный переключатель №3
Вгл 4	-	0	0 или 1			-	Программный переключатель №4
Вгл 5	-	0	0 или 1			-	Программный переключатель №5
Вгл 6	-	0	0 или 1			-	Программный переключатель №6
Вгл 7	-	0	0 или 1			-	Программный переключатель №7
Вгл 8	-	0	0 или 1			-	Программный переключатель №8
Вгл 9	-	0	0 или 1			-	Программный переключатель №9
Вгл 10	-	0	0 или 1			-	Программный переключатель №10
Тгл 1	с	0	0	600	0,01	-	Задержка срабатывания №1
Тгл 2	с	0	0	600	0,01	-	Задержка срабатывания №2
Тгл 3	с	0	0	600	0,01	-	Задержка срабатывания №3
Тгл 4	с	0	0	600	0,01	-	Задержка срабатывания №4
Тгл 5	с	0	0	600	0,01	-	Задержка срабатывания №5
Тгл 6	с	0	0	600	0,01	-	Задержка срабатывания №6
Тгл 7	с	0	0	600	0,01	-	Задержка срабатывания №7
Тгл 8	с	0	0	600	0,01	-	Задержка срабатывания №8
Тгл 9	с	0	0	600	0,01	-	Задержка срабатывания №9
Тгл 10	с	0	0	600	0,01	-	Задержка срабатывания №10
І макс 1	А	5	1	100	0,01	0,95	Уставка максимального токового реле №1 (максимальный из фазных токов)
І макс 2	А	5	1	100	0,01	0,95	Уставка максимального токового реле №2 (максимальный из фазных токов)
І макс 3	А	5	1	100	0,01	0,95	Уставка максимального токового реле №3 (максимальный из фазных токов)
І мин 1	А	0,5	0,25	10	0,01	1,05	Уставка минимального токового реле №1 (максимальный из фазных токов)
І мин 2	А	0,5	0,25	10	0,01	1,05	Уставка минимального токового реле №1 (максимальный из фазных токов)
І1 макс 1	А	5	1	100	0,01	0,95	Уставка максимального токового реле тока прямой последовательности №1
І2 макс 1	А	5	0,5	10	0,01	0,95	Уставка максимального токового реле тока обратной последовательности №1
3І0 макс 1	А	5	0,1	100	0,01	0,95	Уставка максимального токового реле тока нулевой последовательности №1
Уф макс 1	В	57	5	150	0,01	0,95	Уставка максимального реле фазных напряжения №1 (максимальное из фазных напряжений)
Уф мин 1	В	57	5	150	0,01	1,05	Уставка минимального реле фазных напряжения №1 (максимальное из фазных напряжений)
U макс 1	В	130	50	150	0,01	0,95	Уставка максимального реле линейных напряжения №1 (максимальное из линейных напряжений)

U макс 2	В	130	50	150	0,01	0,95	Уставка максимального реле линейных напряжений №2 (максимальное из линейных напряжений)
U мин 1	В	70	10	100	0,01	1,05	Уставка минимального реле линейных напряжений №1 (максимальное из линейных напряжений)
U мин 2	В	70	10	100	0,01	1,05	Уставка минимального реле линейных напряжений №2 (максимальное из линейных напряжений)
U1 мин 1	В	80	5	100	0,01	1,02	Уставка минимального реле напряжения прямой последовательности №1
U2 макс 1	В	5	5	30	0,01	0,95	Уставка максимального реле напряжения обратной последовательности №1
3U0 макс 3	В	5	5	100	0,01	0,95	Уставка максимального реле напряжения нулевой последовательности №3
Uвст макс 1	В	100	5	220	0,01	0,95	Уставка максимального реле встречного напряжения №1
Р макс 1	МВт	1	0	500	0,01	0,95	Уставка максимального реле активной мощности №1
Р макс 2	МВт	1	0	500	0,01	0,95	Уставка максимального реле активной мощности №2
Р мин 1	МВт	0	-250	250	0,01	1,05, если Р мин 1 > 0; 0,95, если Р мин 1 ≤ 0	Уставка минимального реле активной мощности №1
Р мин 2	МВт	0	-250	250	0,01	1,05, если Р мин 2 > 0; 0,95, если Р мин 2 ≤ 0	Уставка минимального реле активной мощности №2
Q макс 1	Мвар р	1	0	500	0,01	0,95	Уставка максимального реле реактивной мощности №1
Q макс 2	Мвар р	1	0	500	0,01	0,95	Уставка максимального реле реактивной мощности №2
Q мин 1	Мвар р	0	-250	250	0,01	1,05, если Q мин 1 > 0; 0,95, если Q мин 1 ≤ 0	Уставка минимального реле реактивной мощности №1
Q мин 2	Мвар р	0	-250	250	0,01	1,05, если	Уставка минимального реле реактивной мощности №2

						Q_{мин 2}>0; 0,95, если Q_{мин 2}<=0	
f_{макс 1}	Гц	51	35	55	0,01	-0,1 Гц	Уставка максимального реле частоты №1
f_{мин 1}	Гц	49	35	55	0,01	+0,1 Гц	Уставка минимального реле частоты №2
52. Ресурс выключателя							
B701	-	0	0 или 1			-	Ввод расчета остаточного ресурса выключателя
I_{ном Q}	A	1,5	0,5	100	0,01	-	Номинальный ток выключателя вторичный
I_{ном откл Q}	A	25	0,5	500	0,01	-	Номинальный ток отключения выключателя вторичный
Q_{мр}	-	50000	0	200000	1	-	Механический ресурс выключателя
Q_{кр}	-	50000	0	200000	1	-	Коммутационный ресурс выключателя при номинальном токе
Q_{кр откл}	-	100	0	2000	1	-	Коммутационный ресурс выключателя при номинальном токе отключения
Q_{ресурс}	%	100	0	100	1	-	Текущий ресурс выключателя
Q_{ресурс сигн}	%	10	0	100	1	-	Уставка сигнализации снижения ресурса выключателя
К_{ном}	-	0	0	200000	1	-	Количество коммутаций при номинальном токе
К_{ном откл}	-	0	0	2000	1	-	Количество коммутация при номинальном токе отключения
К_{общ}	-	0	0	200000	1	-	Общее количество коммутаций
53. Определение места повреждения (ОМП)							
B710	-	0	0 или 1			-	Ввод функции ОМП
B715	-	0	0 или 1			-	Ввод пуска ОМП от первой ступени токовой отсечки
B716	-	0	0 или 1			-	Ввод пуска ОМП от второй ступени токовой отсечки
B717	-	0	0 или 1			-	Ввод пуска ОМП от первой ступени максимальной токовой защиты
B718	-	0	0 или 1			-	Ввод пуска ОМП от второй ступени максимальной токовой защиты
B719	-	0	0 или 1			-	Использование полных сопротивлений
N_{уч}	-	1	1	10	1	-	Количество участков ЛЭП
L1	км	10	0	100	0,01	-	Длина 1 участка
X1	Ом/км	0,04	0,001	60	0,001	-	Погонное индуктивное сопротивление 1 участка
R1	Ом/км	0,01	0,001	60	0,001	-	Погонное активное сопротивление 1 участка
L2	км	0	0	100	0,01	-	Длина 2 участка

X2	Ом/ км	0,04	0,001	60	0,001	-	Погонное индуктивное сопротивление 2 участка
R2	Ом/ км	0,01	0,001	60	0,001	-	Погонное активное сопротивление 2 участка
L3	км	0	0	100	0,01	-	Длина 3 участка
X3	Ом/ км	0,04	0,001	60	0,001	-	Погонное индуктивное сопротивление 3 участка
R3	Ом/ км	0,01	0,001	60	0,001	-	Погонное активное сопротивление 3 участка
L4	км	0	0	100	0,01	-	Длина 4 участка
X4	Ом/ км	0,04	0,001	60	0,001	-	Погонное индуктивное сопротивление 4 участка
R4	Ом/ км	0,01	0,001	60	0,001	-	Погонное активное сопротивление 4 участка
L5	км	0	0	100	0,01	-	Длина 5 участка
X5	Ом/ км	0,04	0,001	60	0,001	-	Погонное индуктивное сопротивление 5 участка
R5	Ом/ км	0,01	0,001	60	0,001	-	Погонное активное сопротивление 5 участка
L6	км	0	0	100	0,01	-	Длина 6 участка
X6	Ом/ км	0,04	0,001	60	0,001	-	Погонное индуктивное сопротивление 6 участка
R6	Ом/ км	0,01	0,001	60	0,001	-	Погонное активное сопротивление 6 участка
L7	км	0	0	100	0,01	-	Длина 7 участка
X7	Ом/ км	0,04	0,001	60	0,001	-	Погонное индуктивное сопротивление 7 участка
R7	Ом/ км	0,01	0,001	60	0,001	-	Погонное активное сопротивление 7 участка
L8	км	0	0	100	0,01	-	Длина 8 участка
X8	Ом/ км	0,04	0,001	60	0,001	-	Погонное индуктивное сопротивление 8 участка
R8	Ом/ км	0,01	0,001	60	0,001	-	Погонное активное сопротивление 8 участка
L9	км	0	0	100	0,01	-	Длина 9 участка
X9	Ом/ км	0,04	0,001	60	0,001	-	Погонное индуктивное сопротивление 9 участка
R9	Ом/ км	0,01	0,001	60	0,001	-	Погонное активное сопротивление 9 участка
L10	км	0	0	100	0,01	-	Длина 10 участка
X10	Ом/ км	0,04	0,001	60	0,001	-	Погонное индуктивное сопротивление 10 участка
R10	Ом/ км	0,01	0,001	60	0,001	-	Погонное активное сопротивление 10 участка

6.7.6 РЕКОМЕНДАЦИИ ПО НАСТРОЙКЕ

6.7.6.1 Функции релейной защиты и автоматики, рекомендуемые для основных видов защищаемых объектов, приведены в таблице [6.9](#).

6.7.6.2 Символом «+» в таблице обозначены функции типовой заводской программной конфигурации для каждого типа защищаемого объекта. Настроенные соответствующим образом файлы конфигурации интегрированы в программное обеспечение Атлас сопнест, и рекомендуются к использованию в процессе наладки устройства.

Программная конфигурация может быть изменена путем добавления незадействованных функций, приведенных в таблице, или деактивации ранее выбранных.

ТАБЛИЦА 6.9								
Программная конфигурация		Атлас_231_BB	Атлас_231_CB	Атлас_231_TH		Атлас_231_OL		Атлас_231_AD _до_5_МВт
Защищаемый объект		Вводной выключатель	Секционный выключатель	Трансформатор напряжения		Отходящая линия		Асинхронный двигатель/ Синхронный двигатель
Модификация устройства по дискретным входам/выходам		IO	IO	IO	0	IO	0	IO
Схема подключения		Б.2	Б.3	Б.4	Б.5	Б.6	Б.7	Рисунок Б.8
Группа	Функция							
Контроль электрических параметров	КЭП	+	+	+	+	+	+	+
	ТО					+	+	+
Токовые защиты	МТЗ 1	+	+			+	+	+
	МТЗ 2							+
	ЗП	+	+			+	+	+
	ЛЗШ	+	+					
	ЗОФ	+	+			+	+	+
	ОЗЗ и ТЗНП	+	+			+	+	+
Защита от дуговых замыканий	ЗДЗ	+	+	+		+	+	+
Защиты по напряжению	ЗМН	+		+	+			+/-
	ЗПН							+
	ЗПП							
Внешние защиты и УРОВ	SF6							
	УРОВ	+	+			+	+	+

Частотная автоматика	АЧР			+		+	+	+
	ЧАПВ			+		+	+	+
	АРСН							
	АПВН							
	АОПЧ и ЧДА							
АВР и ВНР	АВР	+						
	ВНР	+						
Автоматика управления выключателем	ОУ	+	+			+	+	+
	ВКЛ	+	+			+	+	+
	ОТКЛ	+	+			+	+	+
	НЕСООТВ	+	+			+	+	+
	Подготовка АПВ	+	+			+	+	+
	АПВ	+	+			+	+	+
Диагностика	КЦУ	+	+			+	+	+
	КЦН	+	+	+	+	+	+	+
Защита от перегрева	Перегрев							
Специальные защиты двигателей	ЗЗП и ЗБР							+
	Тепловая модель							+
	МинТЗ							+
	ЗАР							-/+
	ОКП							+

6.8 ПУЛЬТ УПРАВЛЕНИЯ

6.8.1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

6.8.1.1 Пульт управления позволяет производить следующие действия:

- выполнять просмотр текущих значений измеренных и вычисленных величин, состояний дискретных входов и выходных реле устройства, состояния выключателя;
- выполнять просмотр и изменение уставок алгоритмов РЗА;
- производить местное управление выключателем;
- изменять программу уставок;
- выполнять просмотр регистратора событий: журнал событий, системный журнал, журнал аварийных отключений, журнал ОМП, журнал перегрева;
- выполнять просмотр информации об устройстве.

6.8.1.2 На пульте управления (рисунок [6.4](#)) размещены элементы индикации, кнопки, элементы для работы с человеко-машинным интерфейсом. Перечень элементов лицевой панели приведен в таблице [6.10](#).

6.8.1.3 Для подписей к свободно-конфигурируемым светодиодам (таблица [6.10](#)) в комплект поставки (п. [1](#)) входит фотобумага. Функция печати шаблона для подписей описана в п. [6.7.4.3](#).

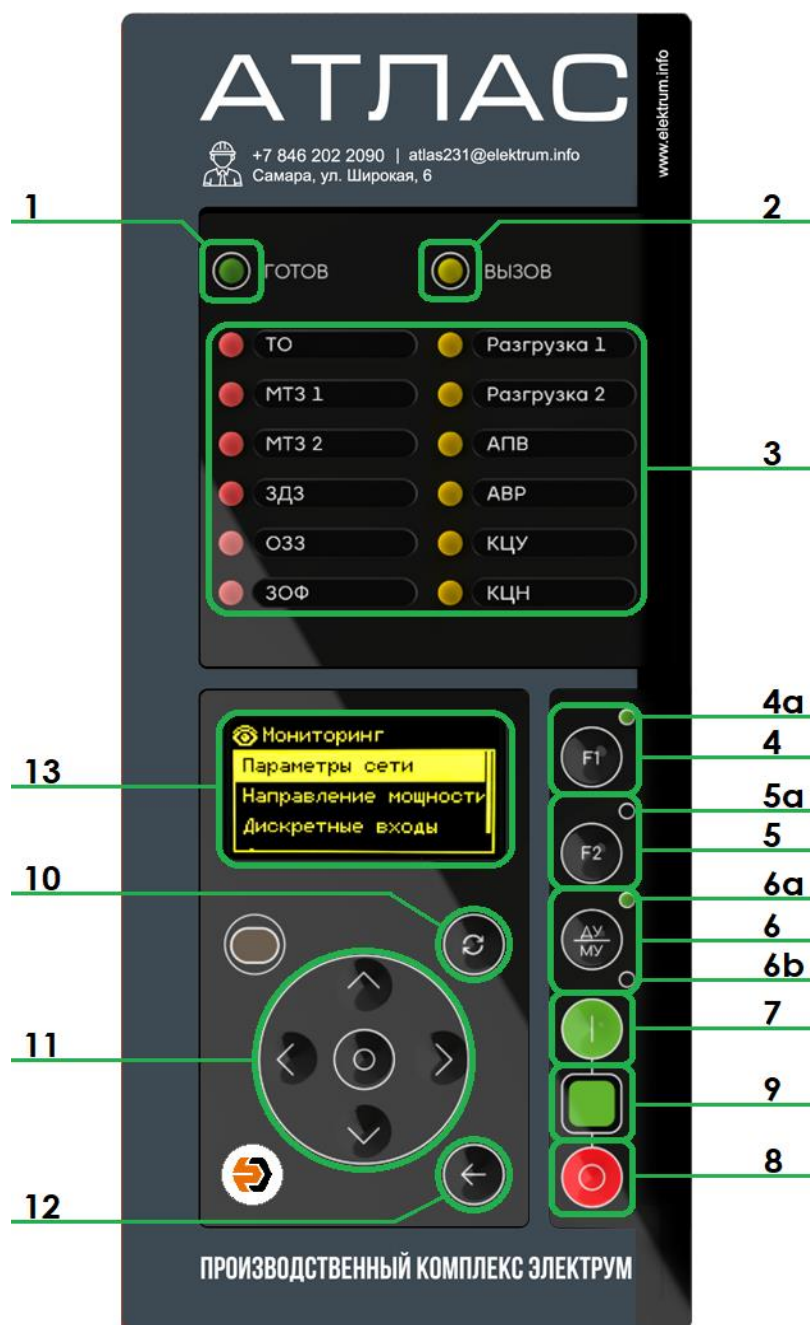


Рисунок 6.4 – Лицевая панель устройства Атлас-231

ТАБЛИЦА 6.10

№	Элемент	№	Элемент
1	Светодиод Готов	6b	Светодиод активированного режима МУ
2	Светодиод Вызов	7	Кнопка Включить
3	Свободно-конфигурируемые светодиоды	8	Кнопка Отключить
4	Функциональная кнопка F1	9	Светодиод состояния выключателя
4a	Светодиод состояния кнопки F1	10	Кнопка Съем сигнализации
5	Функциональная кнопка F2	11	Кнопки навигации по меню дисплея
5a	Светодиод состояния кнопки F2	12	Кнопка Назад/Отмена
6	Кнопка переключения режимов управления МУ/ДУ	13	Графический OLED дисплей. 128x64 пикселя
6a	Светодиод активированного режима ДУ		

6.8.1.4 Описание режимов работы светодиодов приведено в таблице [6.11](#).

ТАБЛИЦА 6.11			
Светодиод	№	Состояние	Значение
Готов	1	Зеленый	Наличие оперативного питания, нормальное функционирование устройства
		Красный	Наличие аппаратной неисправности устройства, появление сигнала «Отказ».
		Не горит	Питание не подано
Вызов	2	Красный мигающий	Срабатывание аварийной сигнализации. Красный цвет обладает приоритетом над желтым
		Желтый мигающий	Срабатывание предупредительной сигнализации
Свободно-конфигурируемые светодиоды	3	Красный Желтый (*)	В соответствии с назначением пользователя (при срабатывании функций защиты, автоматики или по иной причине)
F1	4a	Красный Желтый	Кнопка нажата (в режиме работы «Прямой»). Состояние кнопки зафиксировано после однократного нажатия (в режиме работы «С фиксацией»)
F2	5a	Зеленый	
ДУ	6a	Зеленый	Активирован режим «Дистанционное управление»
МУ	6b	Зеленый	Активирован режим «Местное управление»
Светодиод состояния выключателя	9	Красный	Сигналы выключатель включен/отключен алгоритма <u>КЦУ</u>
		Зеленый	
		Красный/зеленый мигающий	Сигнал неисправности цепей управления алгоритма <u>КЦУ</u>
		Не горит	КЦУ и АУВ выведены из функционального состава устройства

Примечания: (*) – для блоков аппаратной версии 6.0 и старше, более младшие версии - красный и зеленый. Версию блока можно вычитать в Атлас connect и на дисплее пульта.

6.8.1.5 Описание кнопок приведено в таблице [6.12](#).

ТАБЛИЦА 6.12		
Кнопка	№	Назначение
F1	4	Функциональные кнопки могут быть использованы для оперативного ввода/вывод функций защиты и автоматики из работы, а также иных целей в редакторе гибкой логики Атлас connect. Предусмотрены два режима работы кнопок: <ul style="list-style-type: none"> ■ «прямой» - программное состояние кнопки повторяет физическое состояние (нажата/не нажата); ■ «с фиксацией» - программное состояние кнопки фиксируется после нажатия. Сброс программного состояния выполняется путём повторного нажатия кнопки.
F2	5	
МУ/ДУ	6	Переключения режимов управления при введенной функции АУВ: «Местное управление» / «Дистанционное управление» (п. 5.1.1)
Включить	7	Подача команды «Включить» на высоковольтный выключатель в режиме «Местное управление»
Отключить	8	Подача команды «Отключить» на высоковольтный выключатель в режиме «Местное управление»
Съем сигнализации	10	Подача команды «Съем сигнализации»
Влево	11	Навигация по меню дисплея
Вправо		
Вверх		
Вниз		
Вперед/Применить		
Назад/Отмена	12	

6.8.2 СТРУКТУРА МЕНЮ

6.8.2.1 После подачи питания на устройство отображается загрузочный экран – песочные часы. По окончании инициализации на дисплее будет отображаться начальный дежурный экран. Переход к другим разделам интерфейса осуществляется с помощью меню.

6.8.2.2 Структура меню организована по ступенчатому принципу. Первая ступень структуры представлена на рисунке 6.5.

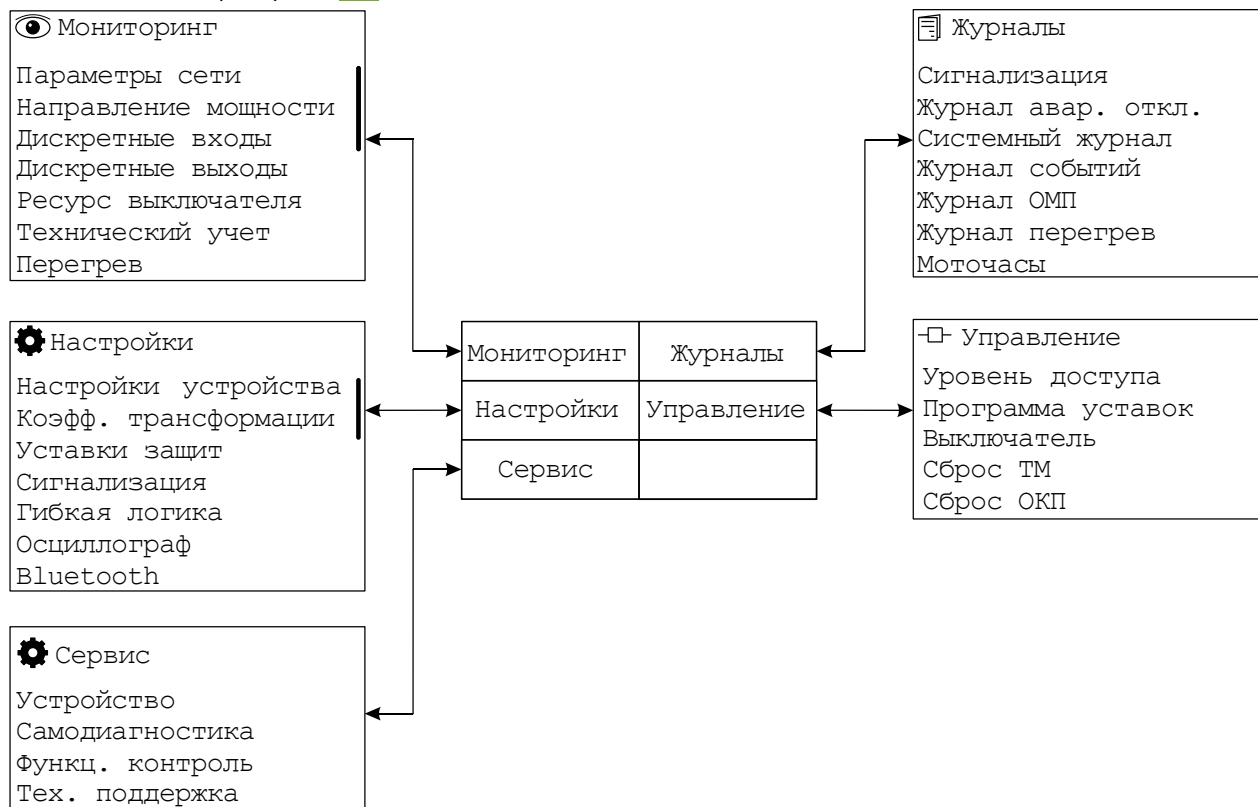


Рисунок 6.5 – Рабочее окно и первый уровень меню

6.8.2.3 Основное меню представляет собой пиктограммы разделов с их названиями. Для входа в требуемый раздел меню необходимо выбрать его и нажать клавишу «Ввод».

6.8.3 ДЕЖУРНЫЕ ЭКРАНЫ

6.8.3.1 Дежурные экраны предназначены для отображения следующей информации:

- текущие значения токов и напряжений;
- текущее время и дата;
- положение выключателя;
- информация об объекте;
- информация об устройстве и версиях ПО;
- контакты технической поддержки.

6.8.3.2 Структура дежурных экранов показана на рисунке.

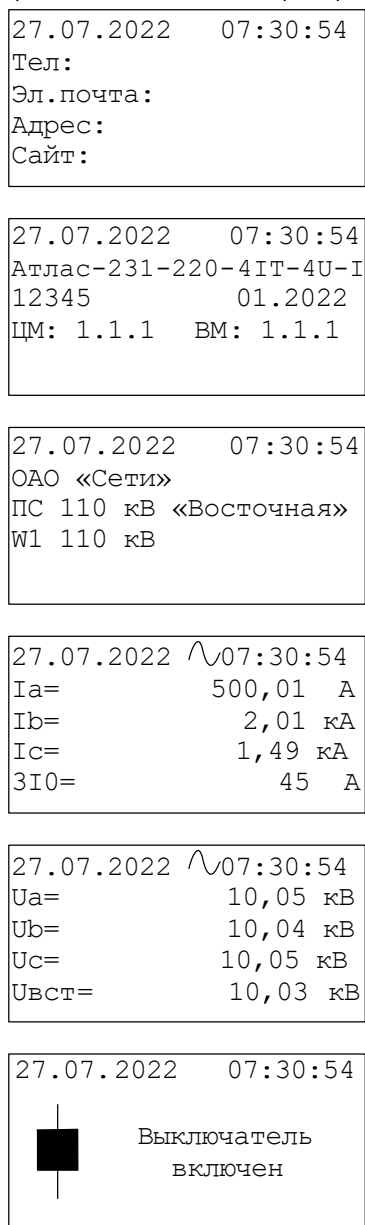


Рисунок 6.6 – Структура дежурных экранов

6.8.4 МОНИТОРИНГ

6.8.4.1 В разделе «Мониторинг» пользователь может просмотреть текущее состояние следующих величин: измеряемых и вычисляемых аналоговых величин, дискретных сигналов физических входов и выходов, ресурса выключателя, технического учета, аналоговых величин алгоритма «Перегрев».

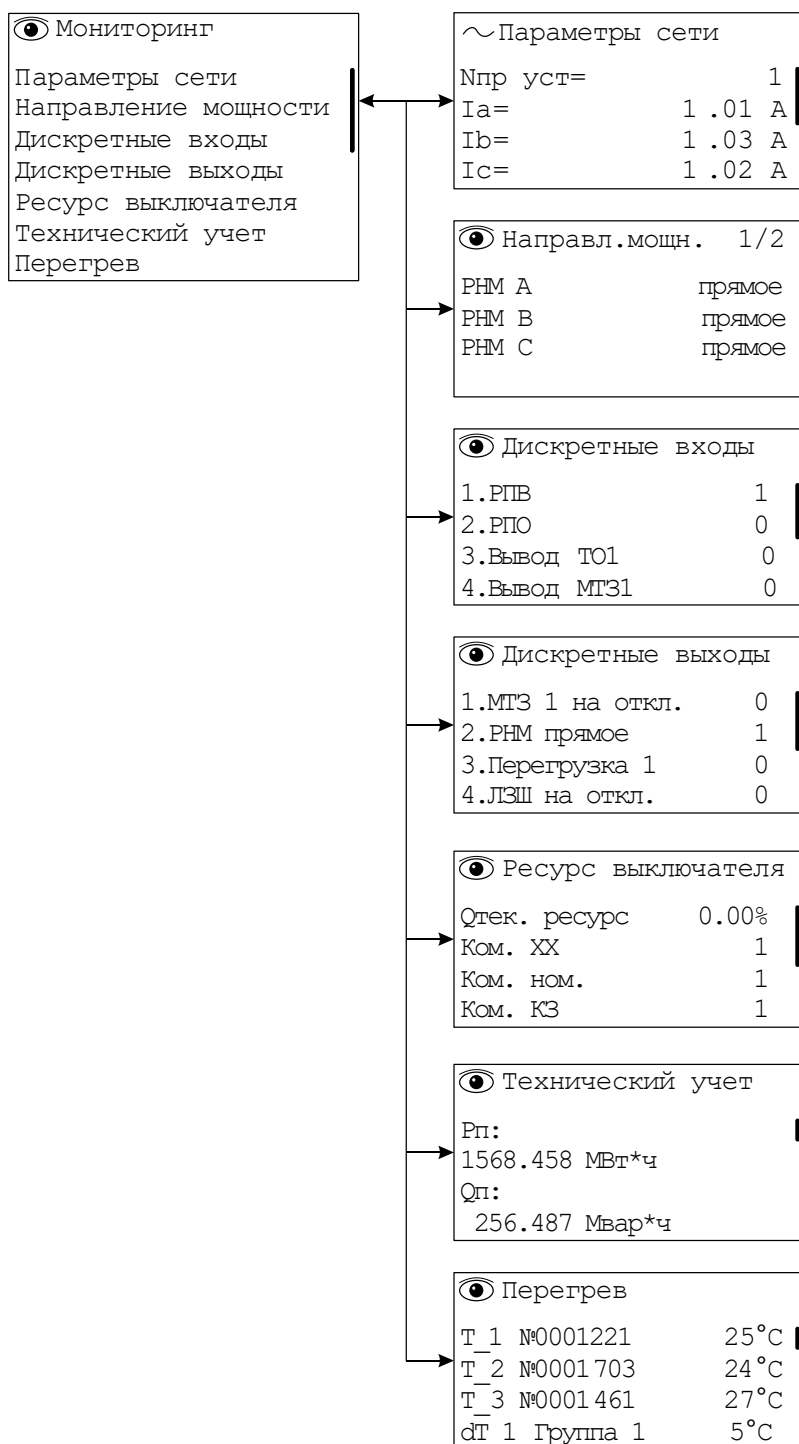


Рисунок 6.7 – Структура раздела «Мониторинг»

6.8.5 ЖУРНАЛЫ

6.8.5.1 Раздел «Журналы» содержит следующие подразделы: «Сигнализация», «Журнал аварийных отключений», «Системный журнал», «Журнал событий», «Журнал ОМП», «Журнал перегрев», «Моточасы».

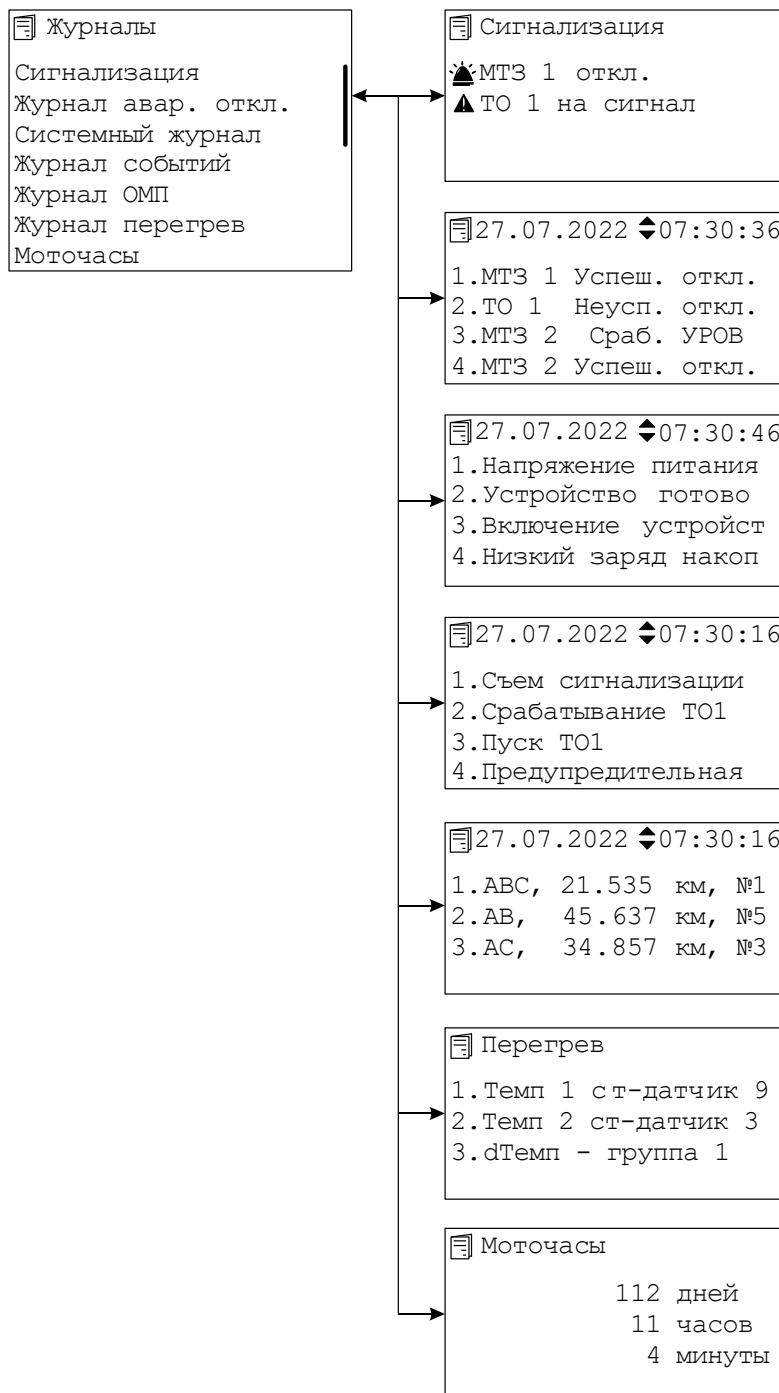


Рисунок 6.8 – Структура раздела «Журналы»

6.8.5.2 Раздел «Сигнализация» является информационным разделом, в котором отображен список сработавших функций защиты и автоматики. Список состоит из сигналов аварийной, предупредительной и пользовательской сигнализации. Список очищается в результате съема сигнализации устройства.

6.8.5.3 Для разделов «Системный журнал», «Журнал событий», «Журнал аварийных отключений», «Журнал ОМП» и «Журнал перегрева» формат окон одинаков и содержит список протоколов по датам, с отображением их названий.

6.8.6 НАСТРОЙКИ

6.8.6.1 Раздел «Настройки» содержит следующие подразделы: «Настройки устройства», «Коэффициенты трансформации», «Уставки защит», «Сигнализация», «Гибкая логика», «Осциллографирование», «Bluetooth».

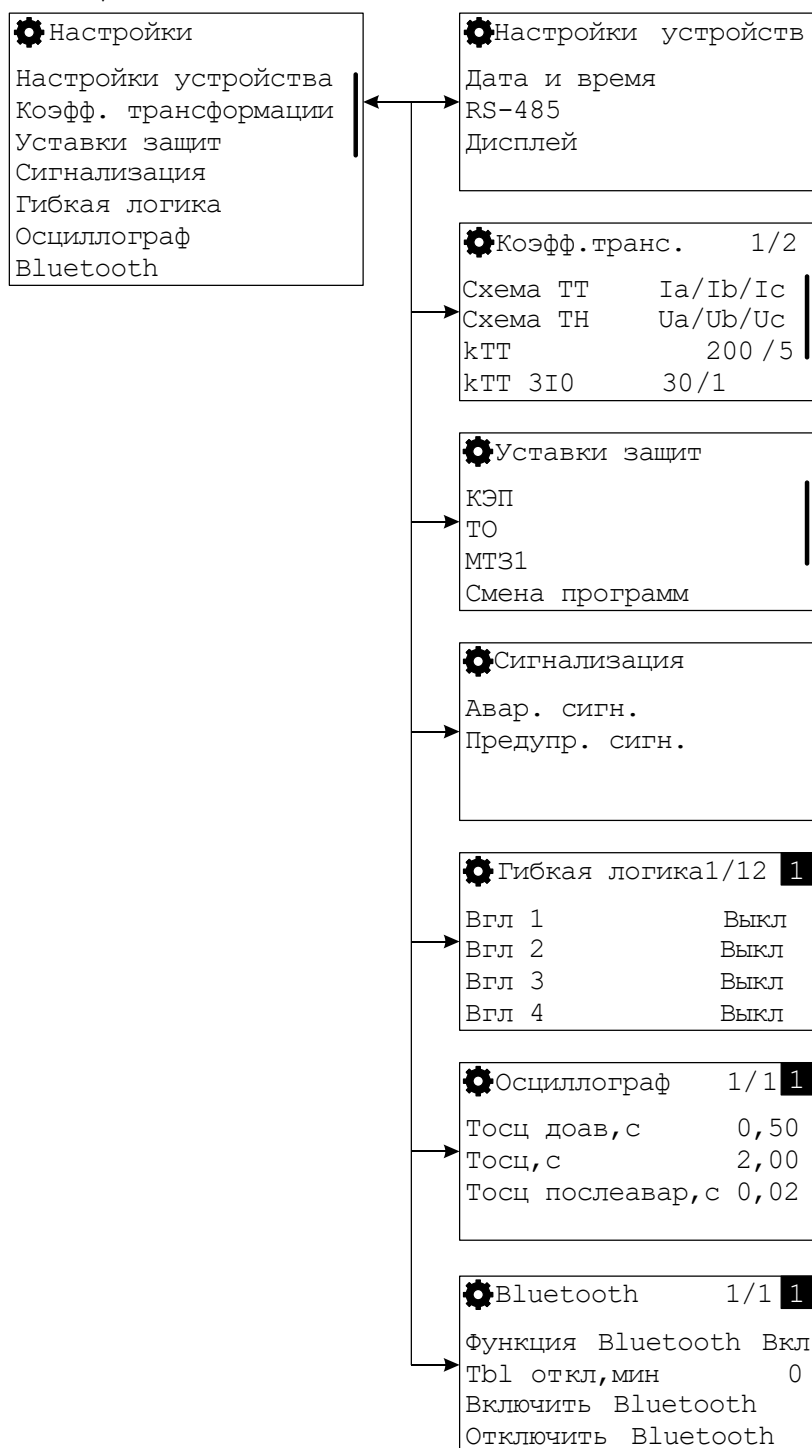


Рисунок 6.9 – Структура раздела «Настройки»

6.8.6.2 Раздел «Настройки устройства» содержит общие настройки устройства, не относящиеся к функциям релейной защиты и автоматики. Такие как настройка канала связи, даты и времени и пр.

6.8.6.3 Раздел «Коэффициенты трансформации» содержит настройку всех коэффициентов трансформации для сигналов, подключенных к аналоговым входам устройства.

6.8.6.4 Раздел «Уставки защиты» меняется по своему составу в зависимости от задействованных функций защиты и автоматики.

6.8.6.5 Раздел «Сигнализация» содержит настройки аварийной и предупредительной сигнализации.

6.8.6.6 В разделе «Осциллографирование» производится настройка параметров регистрируемых осциллограмм.

6.8.6.7 В разделе «Гибкая логика» приведены настройки алгоритмов дополнительной пользовательской логики.

6.8.6.8 В разделе «Bluetooth» приведены настройки алгоритма работы модуля Bluetooth.

6.8.7 УПРАВЛЕНИЕ

6.8.7.1 Раздел «Управление» предназначен для управления выключателем, смены действующей программы уставок, а также сброса алгоритмов ТМ и ОКП.

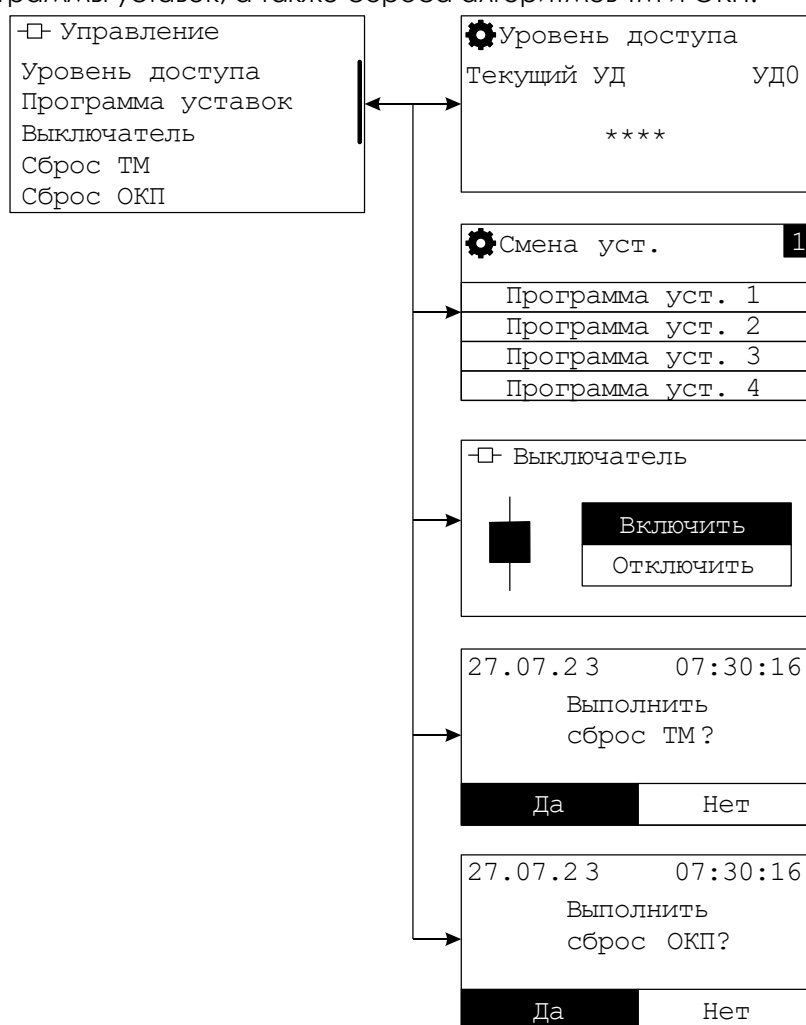


Рисунок 6.10 – Структура раздела «Управление»

6.8.8 СЕРВИС

6.8.8.1 Раздел «Устройство» содержит информацию об устройстве.

6.8.8.2 В разделе «Самодиагностика» выведена вся информация по самодиагностике устройства.

6.8.8.3 Проведение функционального контроля возможно через раздел «Функциональный контроль», в котором можно протестировать работу индикации на пульте управления и органов управления.

6.8.8.4 В разделе «Техническая поддержка» содержится информация о номере телефона, почте и сайте для обратной связи.



Рисунок 6.11 – Структура раздела «Сервис»

7 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

7.1 ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

7.1.1.1 Техническое обслуживание устройства должен проводить персонал эксплуатирующей организации, имеющий соответствующую квалификацию в объеме производимых работ, изучивший эксплуатационную документацию на устройство, прошедший инструктаж по технике безопасности и имеющий допуск не ниже третьей квалификационной группы по электробезопасности.

7.1.1.2 Для устройства рекомендована периодическая форма технического обслуживания с циклом в 6, 8 или 12 лет.

7.1.1.3 Рекомендованные виды и периодичность планового технического обслуживания Атлас-231 в соответствии с "Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4 - 35 кВ" РД 153-34.3-35.613-00 приведены в таблице 7.1.

ТАБЛИЦА 7.1

	Вид технического обслуживания	Периодичность технического обслуживания
1	Проверка (наладка) при новом включении	При вводе в эксплуатацию
2	Профилактический контроль	Один раз в 8 лет при установке в закрытом, сухом отапливаемом помещении (I категория). Один раз в 4 года при установке в помещениях с большим колебанием температуры окружающего воздуха, в которых имеется сравнительно свободный доступ наружного воздуха, а также в помещениях, находящихся в районах с повышенной агрессивностью окружающей среды (II категория)
3	Тестовый контроль (опробование)*	Необходимость и периодичность определяется местными условиями и утверждается главным инженером предприятия
4	Технический осмотр	Устанавливается эксплуатирующей организацией

* Правильное действие блока РЗА в течение 6 месяцев до срока опробования приравнивается к опробованию.

7.1.1.4 Профилактические работы могут производиться в соответствии с действующими правилами и инструкциями эксплуатирующих организаций.

7.1.1.5 Рекомендуется проводить профилактический контроль блока одновременно с профилактикой вторичного оборудования распределительных устройств.

7.1.1.6 Проведение профилактического восстановления (ремонта) при плановом техническом обслуживании блока не предусматривается.

7.1.1.7 В процессе эксплуатации рекомендуется проводить послеаварийную проверку.

7.2 ПРОВЕРКА ПРИ НОВОМ ВКЛЮЧЕНИИ

7.2.1.1 Проверка при новом включении (наладка) включает в себя:

- измерение сопротивления изоляции в соответствии с [6.3](#);
- проверку работоспособности устройства (самодиагностика по [5.6.2](#));
- настройку и проверку уставок функций защиты и автоматики, перечень которых приведен в бланке задания уставок на соответствующее присоединение;
- проверку органов индикации в соответствии с [6.7.1](#);
- проверку устройства рабочим током и напряжением;
- проверку действия Атлас-231 во внешние цепи и центральную сигнализацию;
- проверку взаимодействия с внешними устройствами.

7.3 ПРОФИЛАКТИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

7.3.1.1 Устройства Атлас-231 имеют встроенную систему самодиагностики и не требуют периодического тестирования.

7.3.1.2 Особое внимание при проведении профилактического контроля следует уделить протяжке винтов на клеммах устройства.

7.3.1.3 При профилактическом контроле проверки устройства следует производить в составе шкафа защит в соответствии с указаниями соответствующей документации.

7.3.1.4 Перечень работ при проведении профилактического контроля приведен в таблице.

Пункт РЭ	Наименование объекта технического обслуживания и работы	Вид технического обслуживания	
		К1	К
7.4.1	Внешний осмотр	+	+
6.3	Проверка сопротивления изоляции	+	+
6.4	Проверка подключения внешних цепей	+	+
6.4	Проверка заземления	+	+
7.4.2	Чистка	+	+
5.6.2	Проверка результатов самодиагностики	+	+
6.7.5	Задание и проверка конфигурации и уставок	+	+
5.5	Проверка функций регистрации	+	+
5.6.1	Проверка сохранения параметров настройки и хода часов	+	+
7.4.3	Проверка работоспособности с использованием внешних приспособлений	+	+
6.7.1	Проверка органов индикации и управления	+	+

Примечание: К1 – первый профилактический контроль; К – профилактический контроль. Порядок действий обслуживающего персонала определяется в соответствии с "Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4 - 35 кВ" РД 153-34.3-35.613-00, "Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций 110 - 750 кВ" РД 153-34.0-35.617-2001.

7.4 ВИДЫ РАБОТ ПРИ ТЕХНИЧЕСКОМ ОБСЛУЖИВАНИИ УСТРОЙСТВА

7.4.1 ВНЕШНИЙ ОСМОТР

7.4.1.1 Проводить по п.3.2.2 РД 153-34.3-35.613-00.

7.4.2 ЧИСТКА

7.4.2.1 При проведении чистки должно быть выполнено удаление пыли и загрязнений с внешних поверхностей устройства. Удаление пыли и загрязнений проводить бязью, смоченной в спирте этиловом ГОСТ 17299-78.

7.4.2.2 В устройстве используются реле в герметичном исполнении. Проведение технического обслуживания внутренних реле не требуется в течение всего срока эксплуатации блока.

7.4.3 ПРОВЕРКА РАБОТОСПОСОБНОСТИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВНЕШНИХ ПРИСПОСОБЛЕНИЙ

7.4.3.1 Для автоматизированной проверки блока можно использовать испытательный комплекс РЕТОМ или аналогичное испытательное оборудование в соответствии с руководством по эксплуатации проверочного устройства.

8 ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

8.1 ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

8.1.1.1 Устройство является восстанавливаемым и ремонтпригодным.

8.1.1.2 Ремонтпригодность устройства обеспечивается внутренней самодиагностикой, позволяющей быстро выявлять факт неисправности и определять неисправный элемент.

8.2 ВОЗМОЖНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И СПОСОБЫ ИХ УСТРАНЕНИЯ

8.2.1.1 Возможные неисправности выявляются системой самодиагностики. Их описание и способы устранения приведены в п. [5.6.2](#). Неисправности, не выявляемые системой самодиагностики, либо приводящие к невозможности просмотреть результаты самодиагностики, приведены в таблице [8.1](#).

Внешние проявления	Возможная причина неисправности	Действия по устранению
Все светодиоды погашены	Отсутствует питание устройства (оперативный ток)	Проверить наличие напряжения питания
	Неисправен встроенный блок питания	Сообщить компании-производителю. Замена или ремонт устройства
Отсутствует передача данных между блоком и ПК	Отсутствует связь с ПЭВМ	Проверить соединение блока с ПК и работоспособность кабеля связи
	Неисправен канал связи устройства	Сообщить компании-производителю. Замена или ремонт устройства
Не производится измерение какого-либо аналогового сигнала	Нарушение внешней связи	Проверить наличие сигналов на соединителях X1, X2, X3
	Внутренняя неисправность устройства	Сообщить компании-производителю. Замена или ремонт устройства

9 ХРАНЕНИЕ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

9.1.1.1 Устройство до ввода в эксплуатацию следует хранить на складе в упаковке завода-изготовителя, при температуре окружающего воздуха от -45 до +40°C и относительной влажности 98 % (при температуре 25°C).

9.1.1.2 Изделие без упаковки допустимо хранить при температуре окружающей среды от 0 до +40°C и относительной влажности воздуха до 80 % (при температуре 25°C).

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

9.1.1.4 Транспортировку устройств следует осуществлять в крытых железнодорожных вагонах, автомобильным транспортом с защитой от дождя и снега, а также в герметизированных отапливаемых отсеках самолетов.

9.1.1.5 При перевозке в железнодорожных вагонах вид отправки – мелкий, малотоннажный.

10 ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

10.1.1.1 Завод-изготовитель берет на себя гарантийные обязательства и авторское сопровождение товара в течение 10 лет с момента передачи устройства покупателю, либо с даты производства, если дату передачи покупателю установить не представляется возможным.

10.1.1.2 В случае повреждения или отказа устройства по вине завода-изготовителя в течение гарантийного срока службы завод-изготовитель обязуется бесплатно отремонтировать или заменить поврежденное устройство.

10.1.1.3 Установку программного обеспечения и настройку устройства завод-изготовитель производит бесплатно по первому требованию заказчика (покупателя) или эксплуатационного персонала.

10.1.1.4 Все вышеизложенное распространяется при соблюдении требований и правил, изложенных в настоящем «Руководстве по эксплуатации».

11 ПРИЛОЖЕНИЕ А. ГАБАРИТНЫЕ И УСТАНОВОЧНЫЕ РАЗМЕРЫ

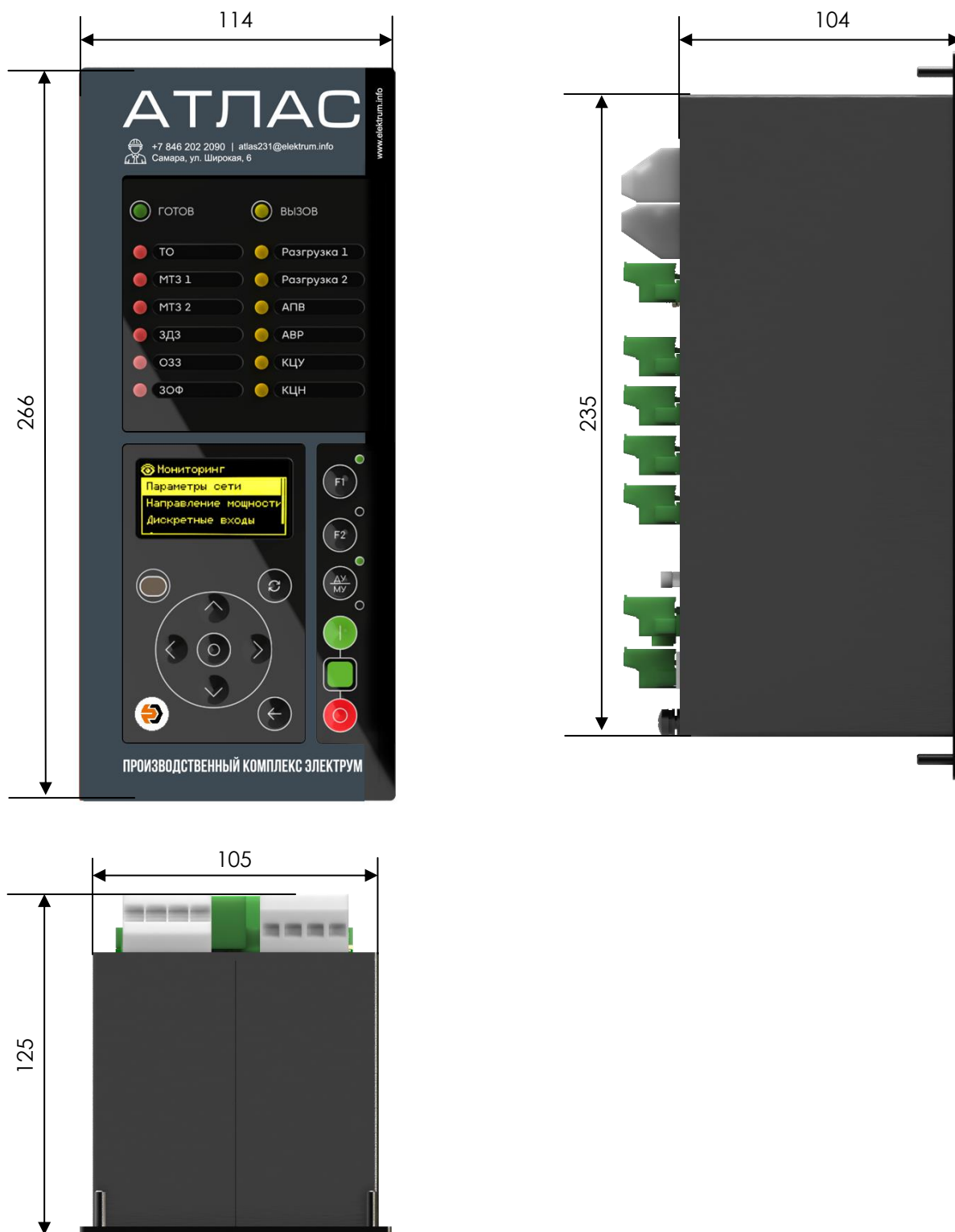


Рисунок А.1 – Габаритные размеры Атлас-231

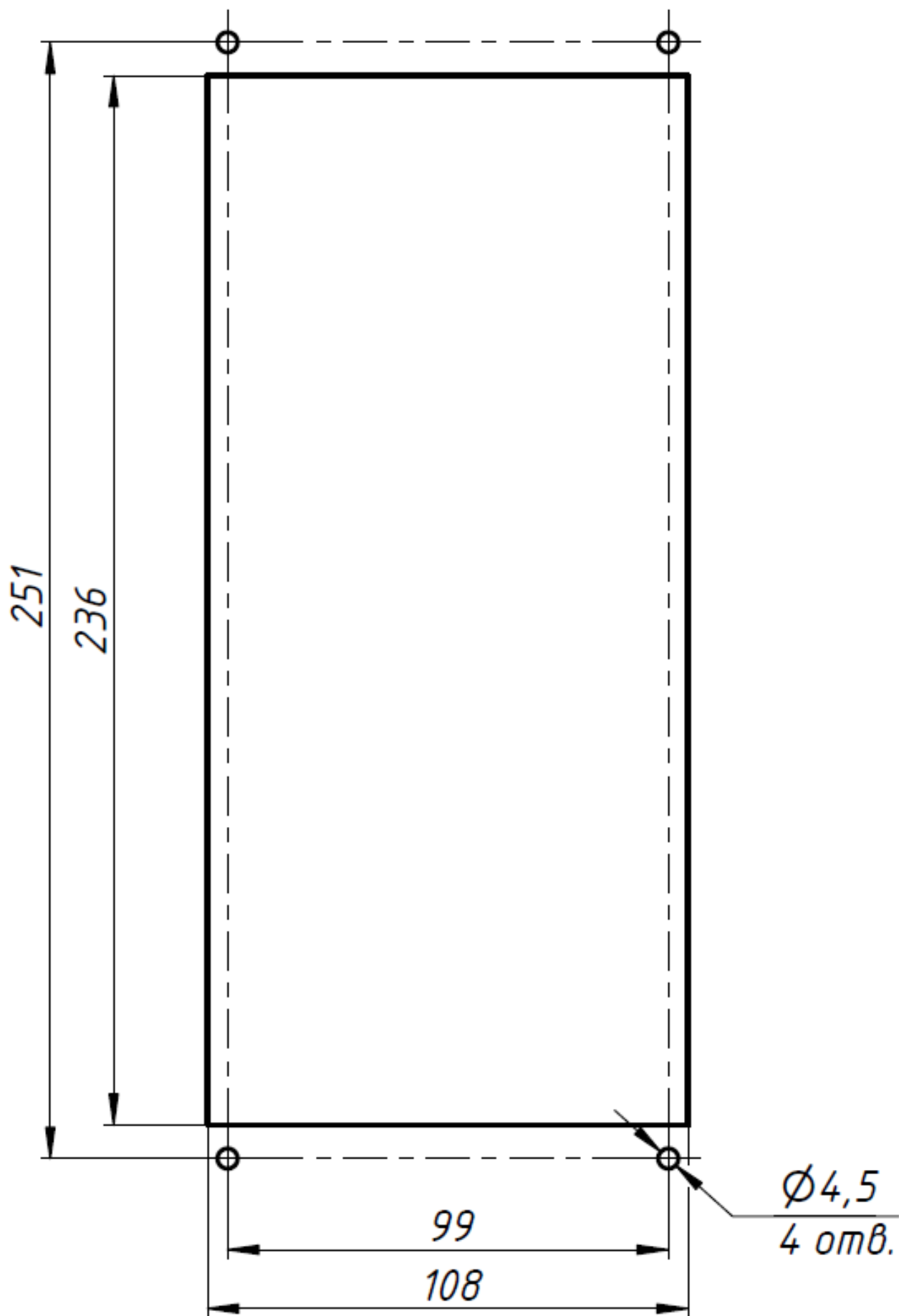
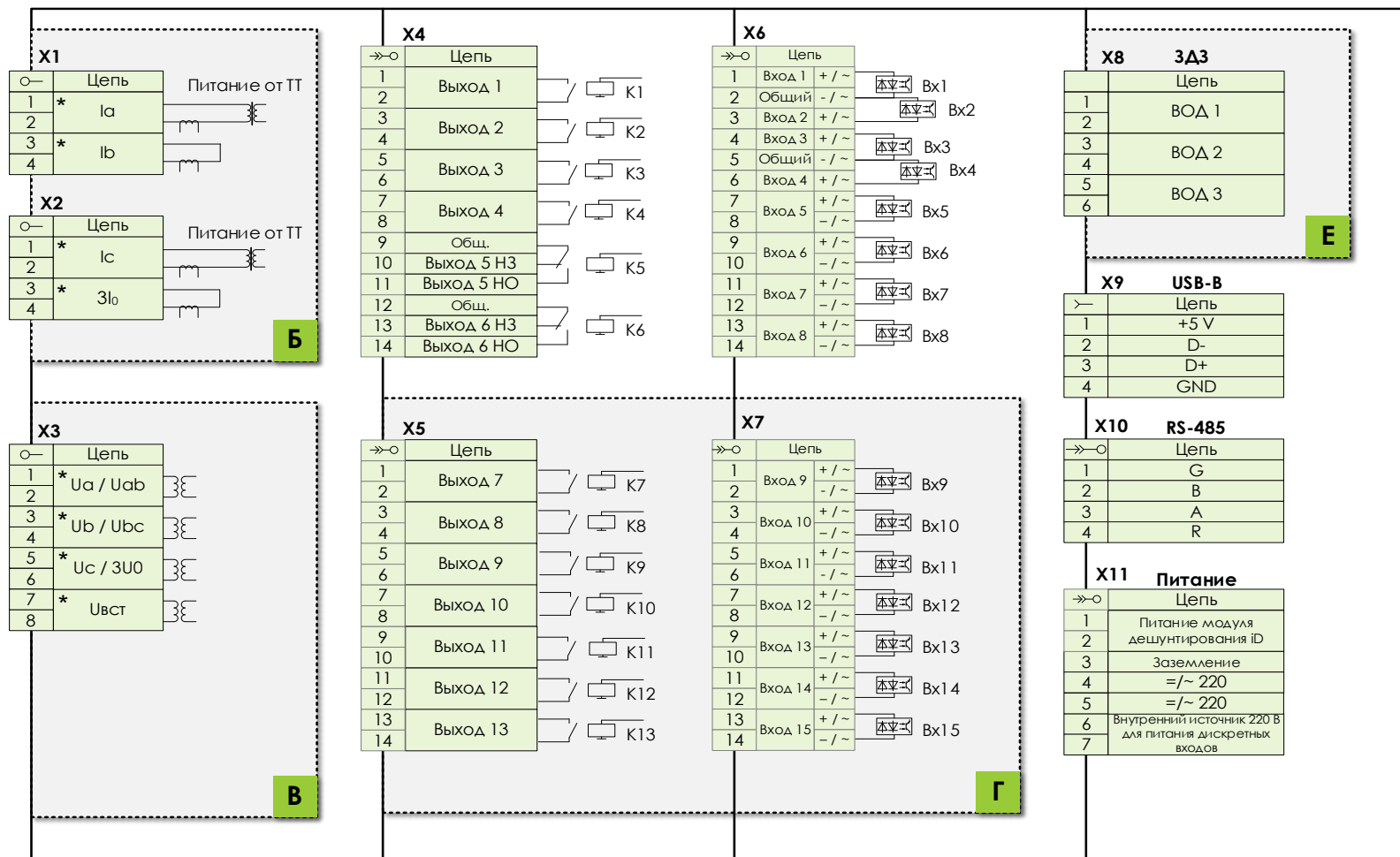


Рисунок А.2 – Расположение монтажных отверстий



Рисунок А.3 – Установка устройства Атлас-231

12 ПРИЛОЖЕНИЕ Б. СХЕМА ПОДКЛЮЧЕНИЯ



Б Тип первого аналогового модуля:
 0 – модуль отсутствует
 4I – модуль измерения токов Ia, Ib, Ic, 3I0
 4IT – модуль измерения токов Ia, Ib, Ic, 3I0 с питанием от токовых цепей Ia, Ic

В Тип второго аналогового модуля:
 0 – модуль отсутствует
 4U – модуль измерения напряжений Ua, Ub, Uc, Uвст (Uab, Ubc, 3U0, Uвст)

Г Состав дискретных входов и выходов:
 0 – 8 дискретных входов, 6 выходных реле
 IO – 15 дискретных входов, 13 выходных реле

Е Модуль дуговой защиты:
 0 – модуль отсутствует
 Arc – модуль оптической дуговой защиты

Примечания: -выход X11:1 – X11:2 совместим ТОЛЬКО с модулем дешунтирования типа ID (**ПРИЛОЖЕНИЕ В**);

-разрешается параллельная работа встроенных источников питания дискретных входов X11:6 – X11:7 нескольких Атлас-231 при выполнении **УСЛОВИЙ**.

Рисунок Б.1 – Схема подключения Атлас-231

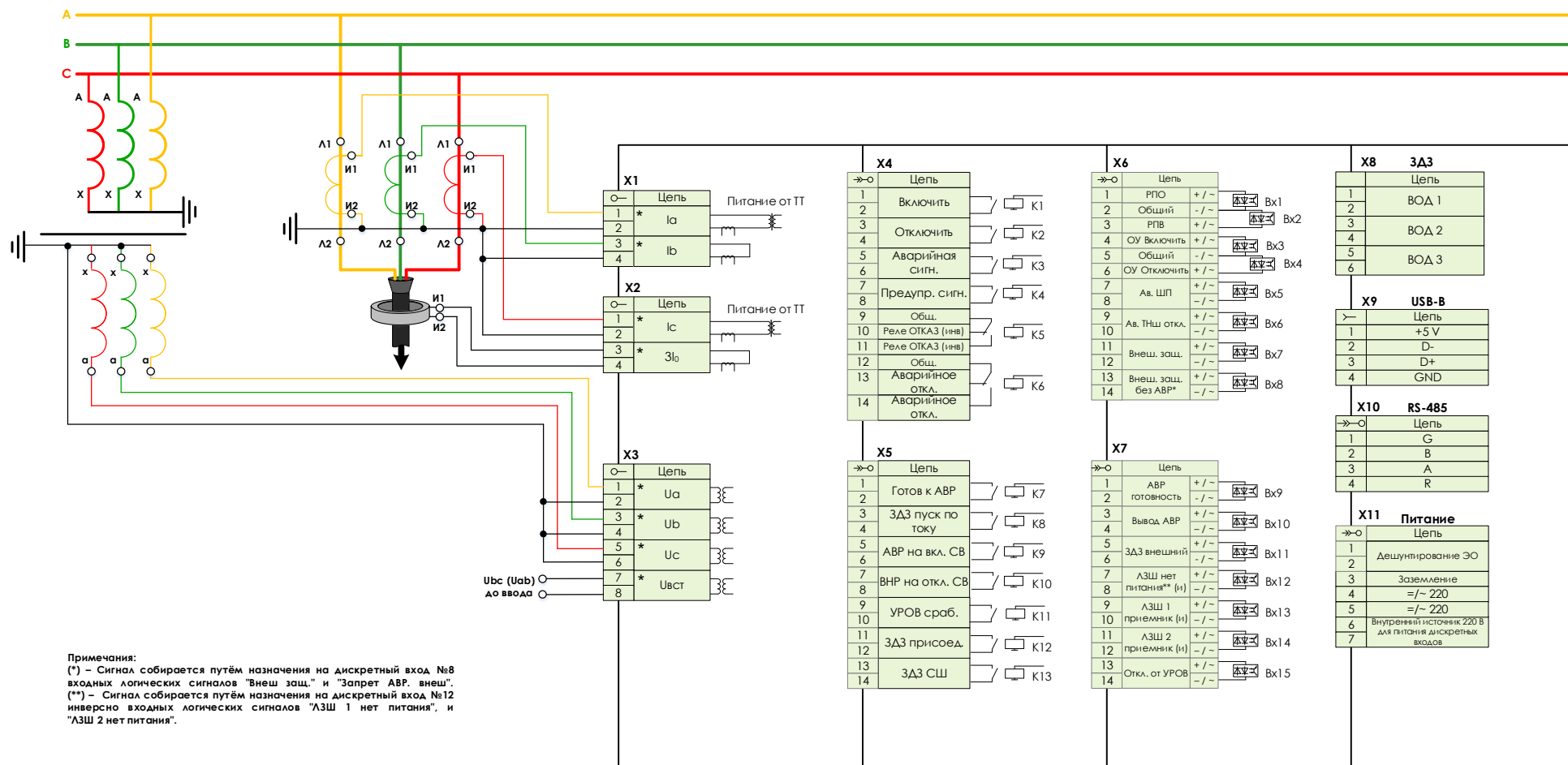


Рисунок Б.2 – Защита на вводном выключателе

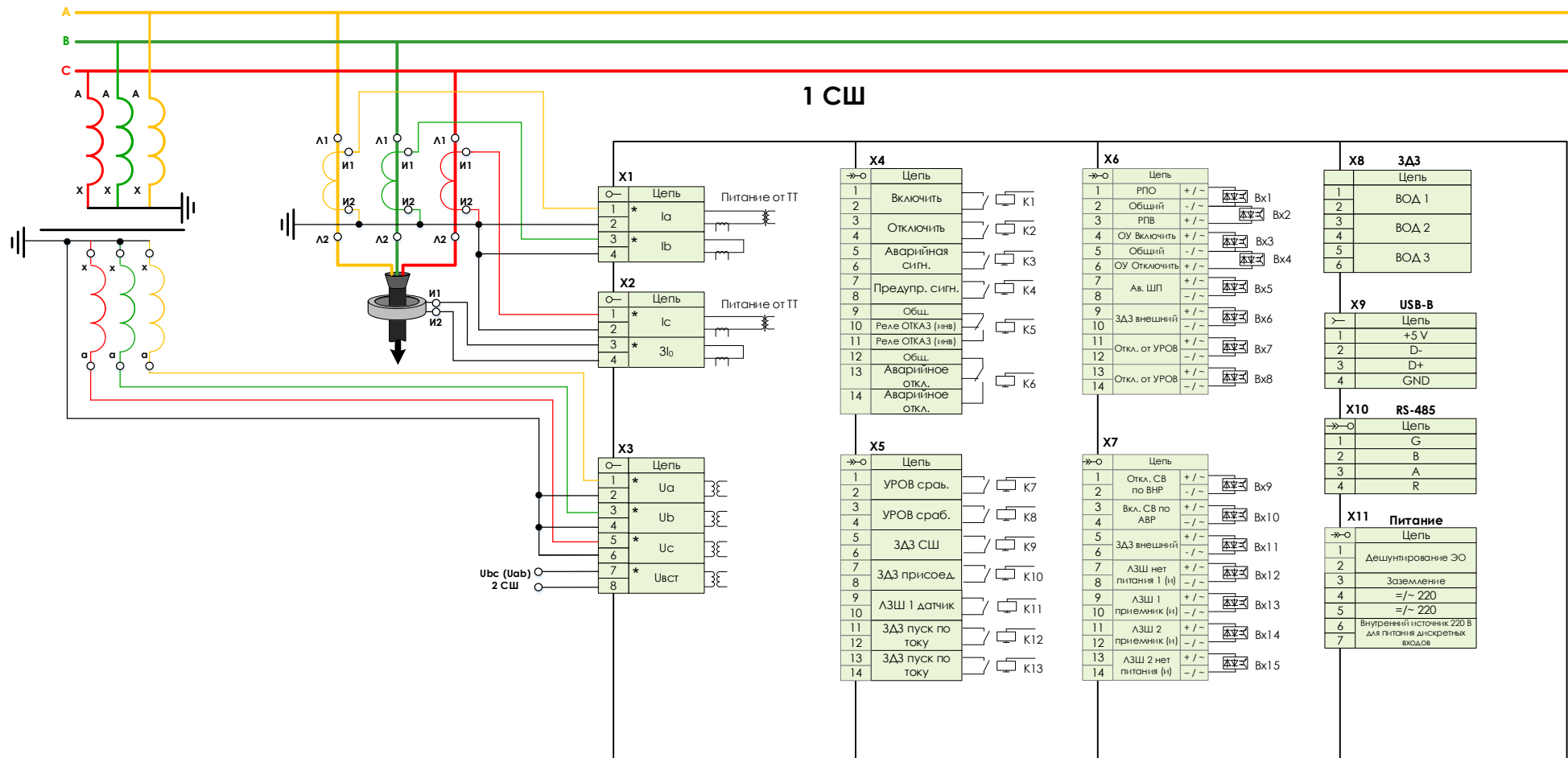


Рисунок Б.3 – Защита на секционном выключателе

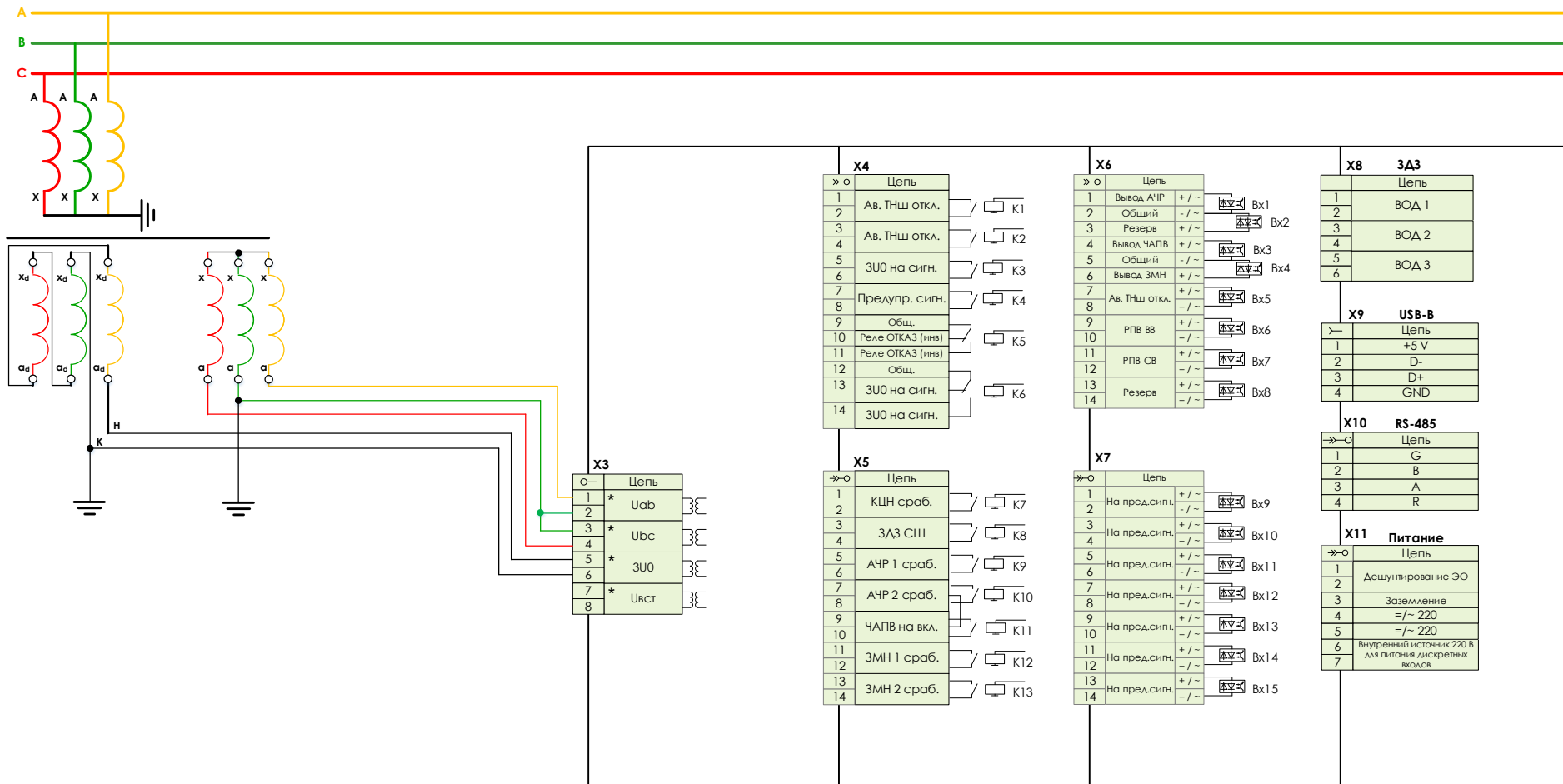


Рисунок Б.4 – Защита на трансформаторе напряжения (модификация устройства по дискретным входам/выходам - IO)

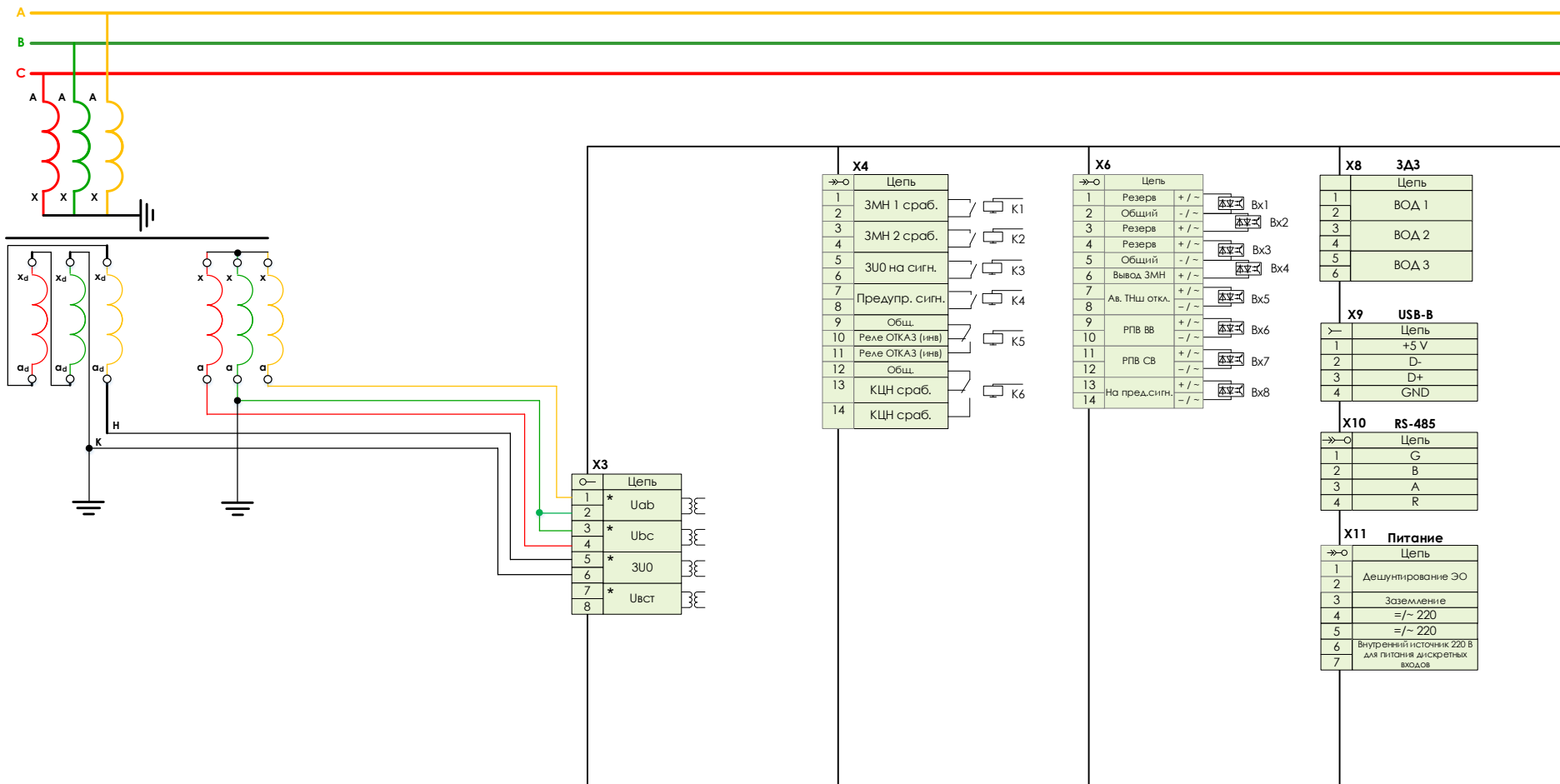


Рисунок Б.5 – Защита на трансформаторе напряжения (модификация устройства по дискретным входам/выходам - 0)

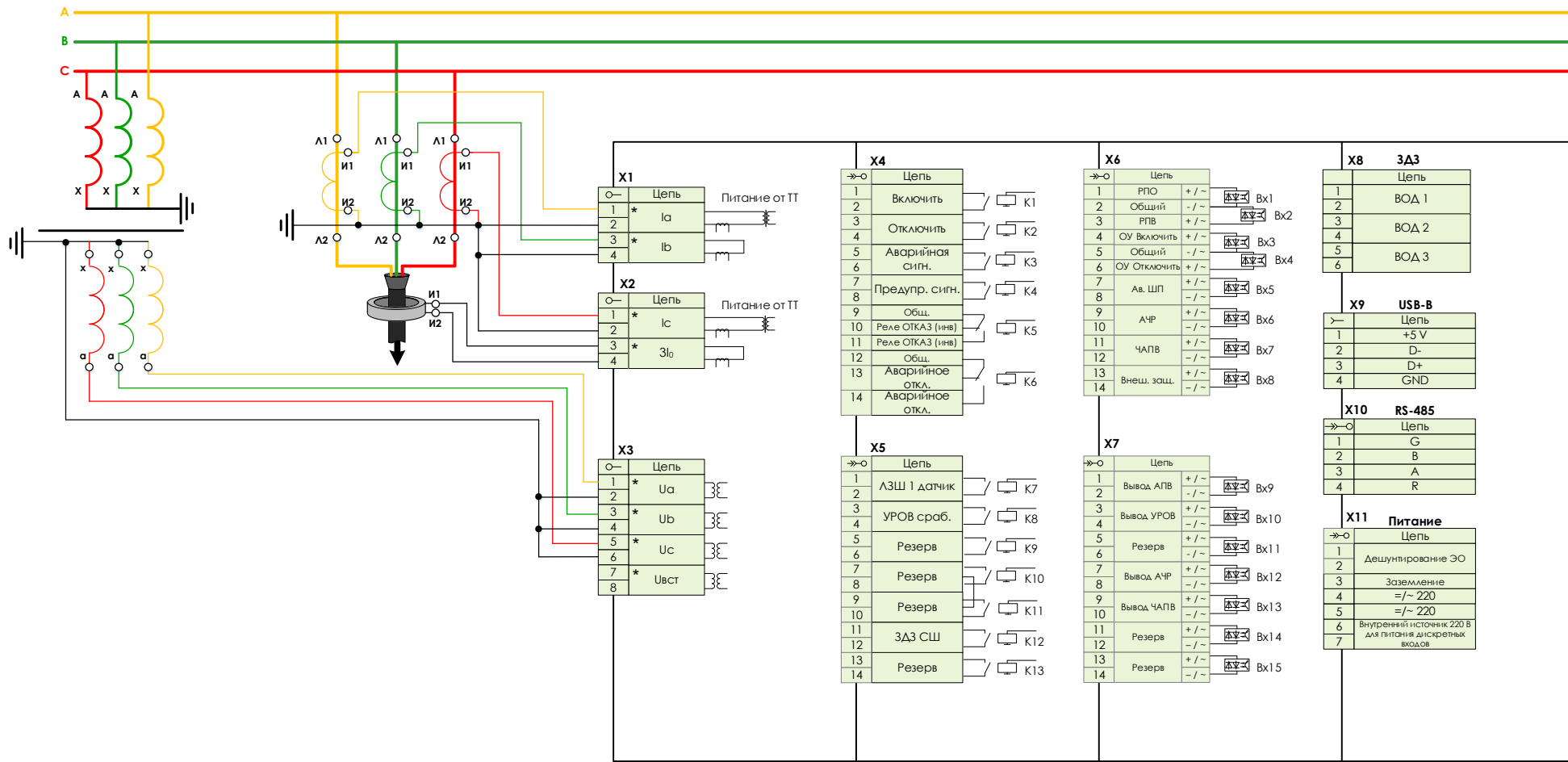


Рисунок Б.6 – Защита на отходящей линии (модификация устройства по дискретным входам/выходам - IO)

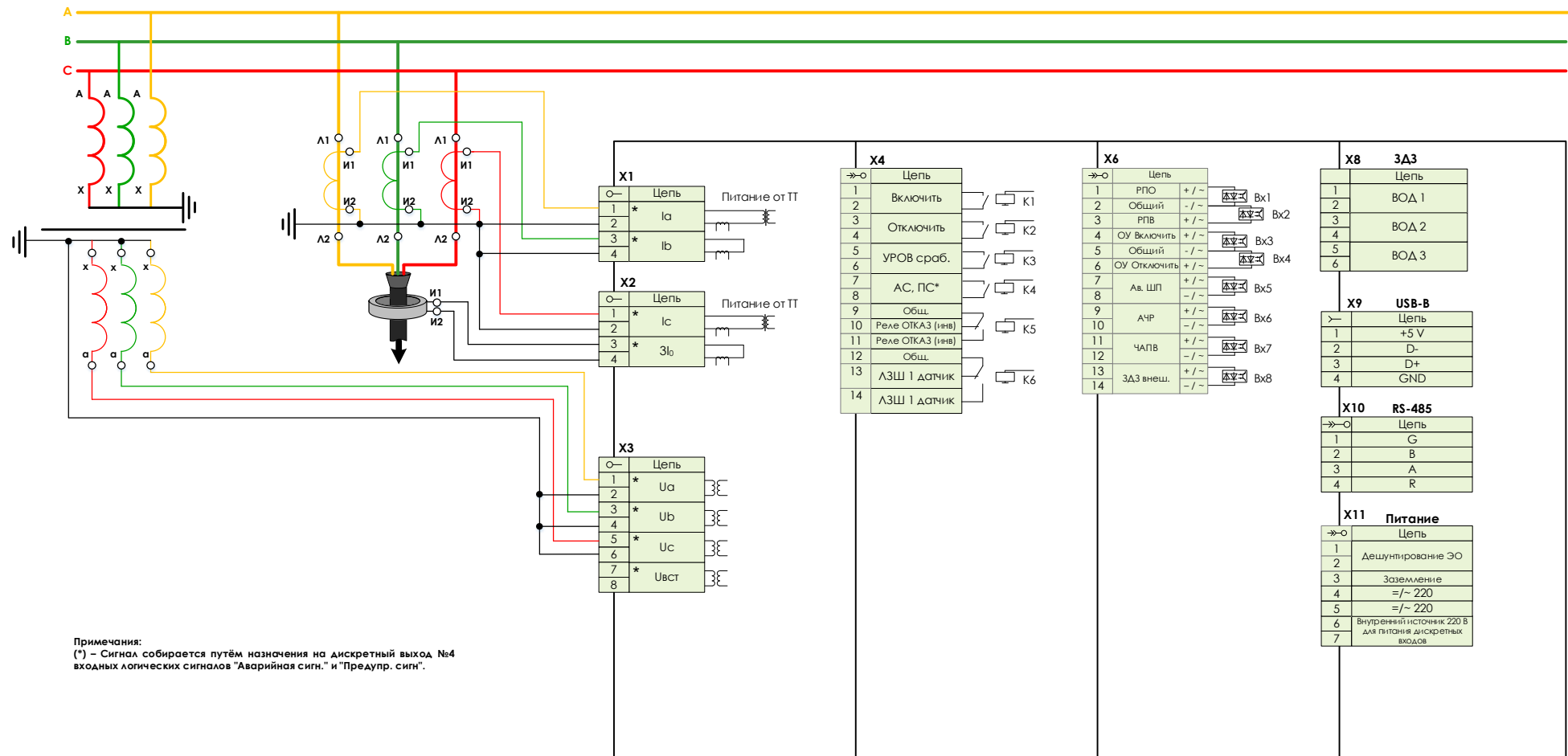


Рисунок Б.7 – Защита на отходящей линии (модификация устройства по дискретным входам/выходам - 0)

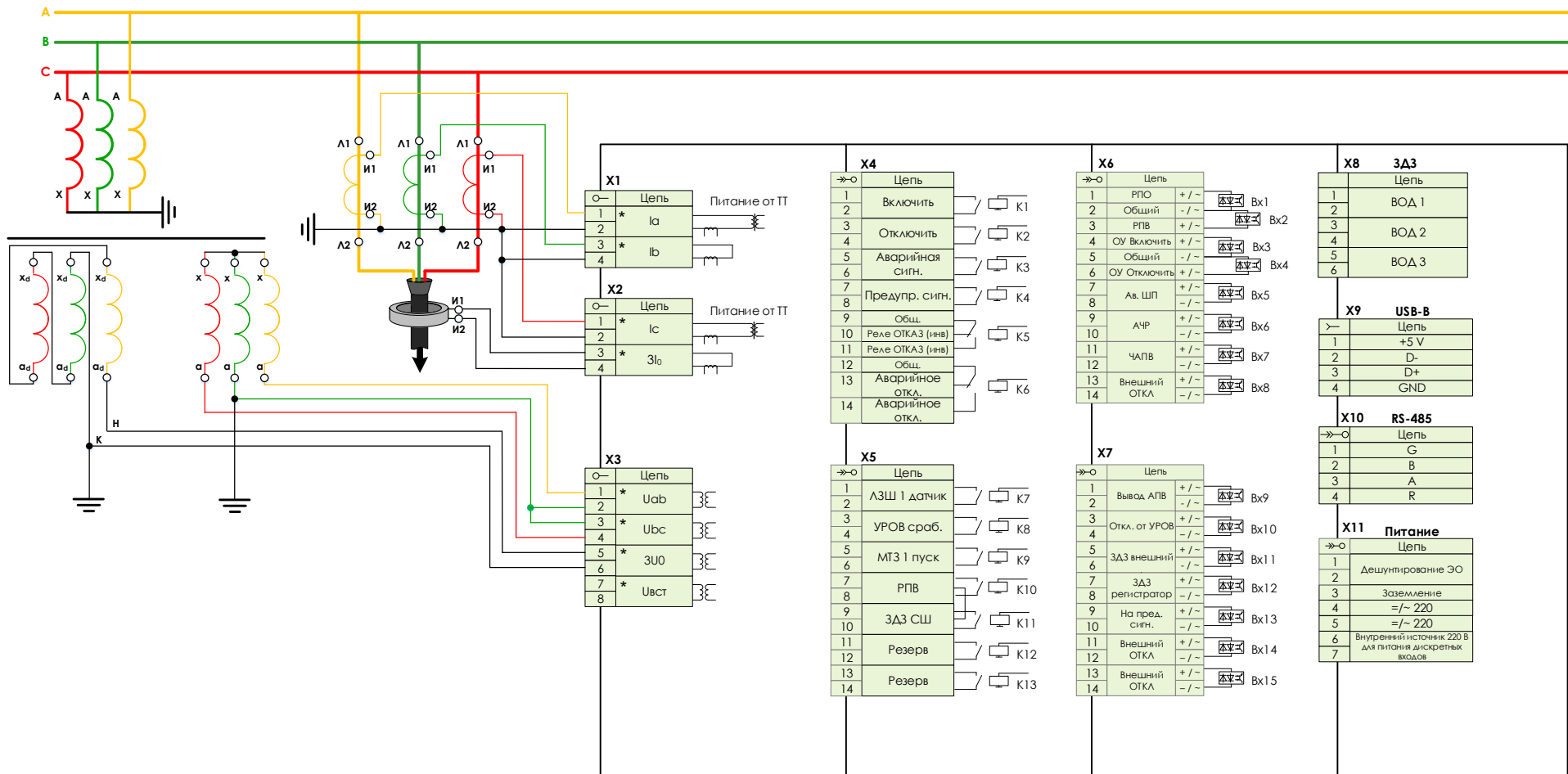


Рисунок Б.8 – Защита на электродвигателе до 5 МВт

Токовые клеммы*

Аналоговый модуль измерения токов
Ia, Ib, Ic, 3IО с питанием от токовых цепей*
Универсальные входы 1/5 А

8DI и 6DO

Базовый набор:
8 дискретных входов
6 выходных реле

RS-485

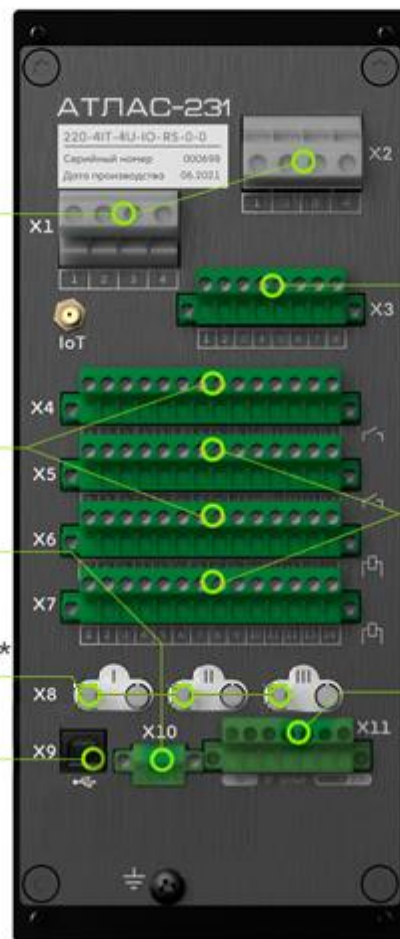
Modbus-RTU
IEC-60870-5-101
IEC-60870-5-103

Защита от дуговых замыканий*

ВОД
Текила

USB порт

Подключение к ПК, питание через USB



Клеммы напряжения*

Модуль измерения напряжений
Ua, Ub, Uc, Uвст / Uab, Ubc, 3UO, Uвст
и весь доступный перечень функций РЗА

7DI и 7DO*

Дополнительный набор:
+ 7 дискретных входов
+ 7 выходных реле

Питание и дешунтирование

- универсальный вход питания AC/DC 220 В
- выход 220 В DC для питания DI
- управления модулем дешунтирования ID

*- опциональные модули

Рисунок Б.9 – Внешний вид задней панели

13 ПРИЛОЖЕНИЕ В. МОДУЛЬ ДЕШУНТИРОВАНИЯ ID

13.1 НАЗНАЧЕНИЕ

13.1.1.1 Модуль дешунтирования **iD** (далее – **iD**, модуль **iD**, модуль дешунтирования) предназначен для использования в схеме отключения выключателя с дешунтированием токовых электромагнитов отключения.

13.1.1.2 Модуль дешунтирования содержит в своем составе два перекидных контакта, переключение которых выполняется путем подачи управляющего импульса от Атлас-231 на соответствующие клеммы модуля (п. [13.3.1.1](#)).

13.1.1.3 Логика формирования управляющего импульса приведена в п. [5.3.24.7](#). Длительность подачи управляющего импульса фиксирована и составляет 150 мс, повторная подача импульса возможна через 350 мс.

13.2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

ТАБЛИЦА 13.1

	Наименование параметра	Значение	
1. Конструктивное исполнение			
1.1	Габаритные размеры, мм, ШxВxГ	68 x 89 x 63	
1.2	Масса, кг, не более	0,35	
1.3	Степень защиты корпуса по ГОСТ 14254-2015, не ниже	IP20	
2. Характеристик контактов			
2.1	Тип контактов	Перекидные	
2.2	Количество групп контактов	2	
2.3	Номинальная частота переменного тока, Гц	50	
2.4	Номинальное переходное сопротивление контактов, Ом	0,01	
2.5	Термическая стойкость, А, не более	длительно	32
		в течение 1 с	500
2.6	Коммутационная способность, А, не более	200	
2.7	Сечение подключаемых проводников, мм ² , не более	без наконечника	10
		с наконечником	6

13.2.1.1 Климатические условия, механические факторы, электрическая прочность соответствуют характеристикам, приведенным для Атлас-231 (п. [3.7](#))

13.3 КОНСТРУКЦИЯ И ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ

13.3.1.1 Модуль выполнен в пластиковом корпусе, предназначенном для установки на DIN-рейку Ω -типа TH35. Внешний вид и габаритные размеры приведены на рисунке [В.1](#).

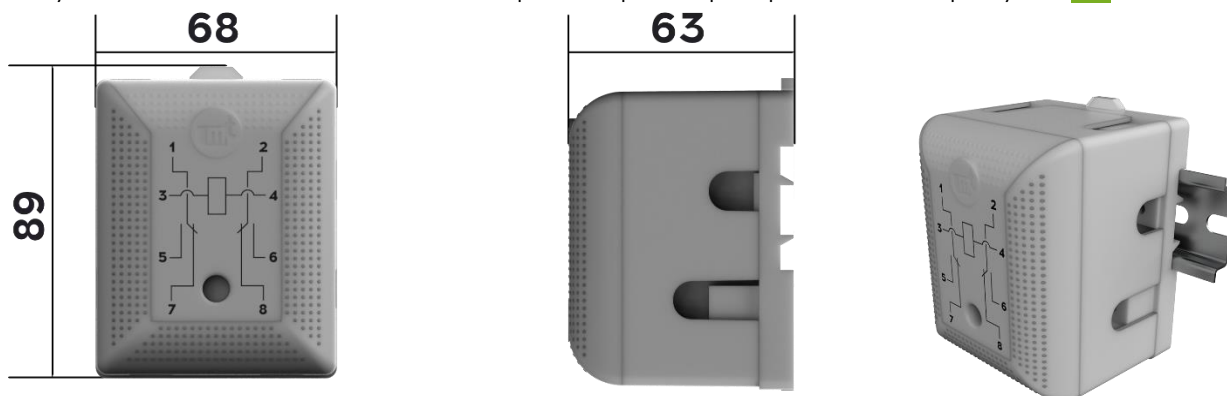
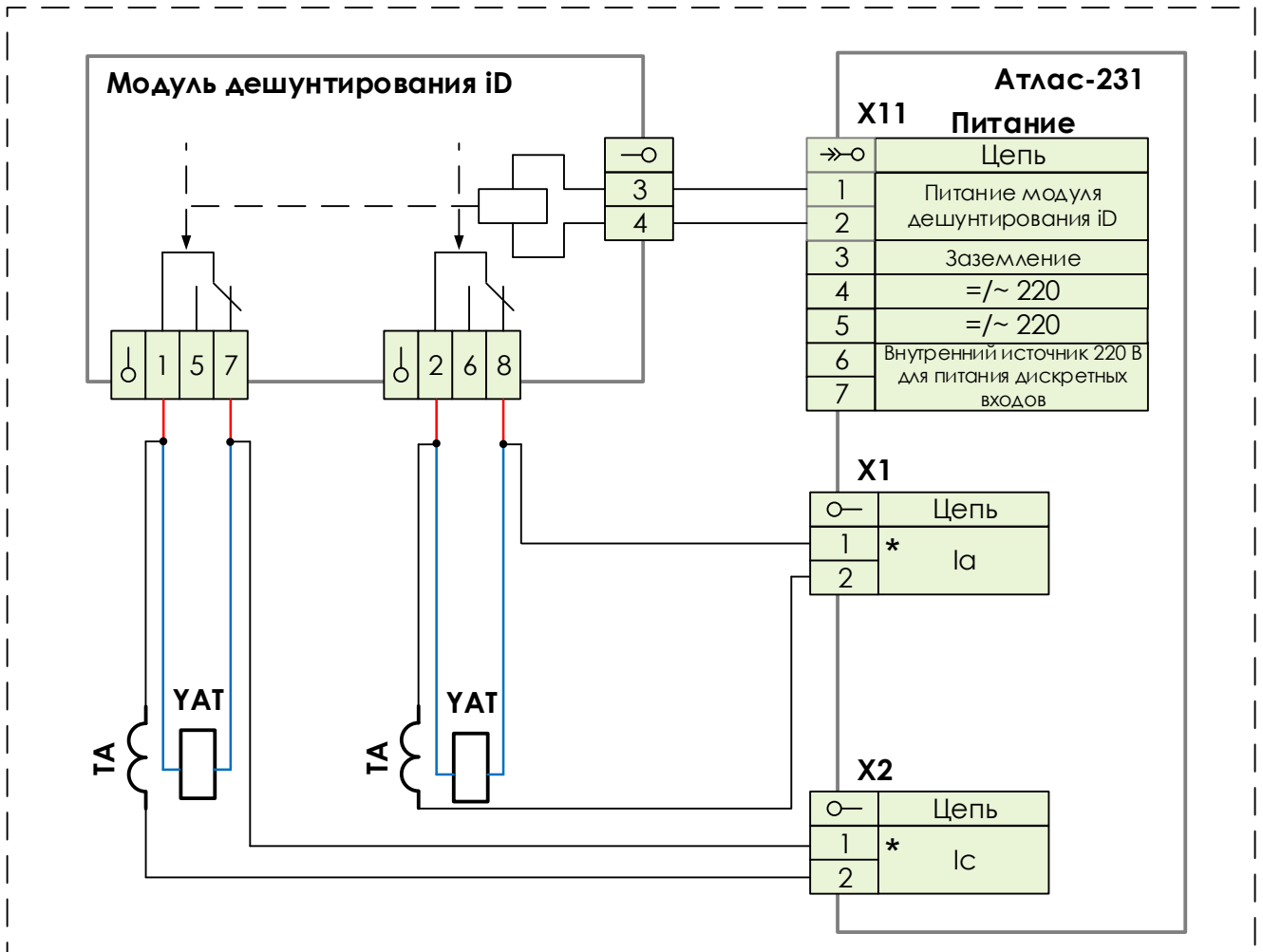


Рисунок В.1 – Внешний вид и габаритные размеры модуля дешунтирования **iD**

13.4 СХЕМА ПОДКЛЮЧЕНИЯ



ТА – трансформатор тока **YAT** – токовый электромагнит отключения выключателя

Примечания:

1. Следует размещать модуль дешунтирования **iD** вместе с Атлас-231 в релейном отсеке.
2. Длина соединительных проводов, выполненных синей линией, должна превышать длину проводов, выполненных красной.

Рисунок В.2 – Схема внешних подключений модуля дешунтирования **iD**

14 ПРИЛОЖЕНИЕ Г. ВОЛОКОННО-ОПТИЧЕСКИЕ ДАТЧИКИ

14.1 ТОЧЕЧНЫЙ ВОЛОКОННО-ОПТИЧЕСКИЙ ДАТЧИК ВОД

14.1.1.1 Длина оптоволоконного кабеля подключения датчика ВОД к устройству варьируется в диапазоне от 1 до 7 м с шагом в 0,5 м.

14.1.1.2 Порог срабатывания датчика ВОД – не более 8000 Лк.

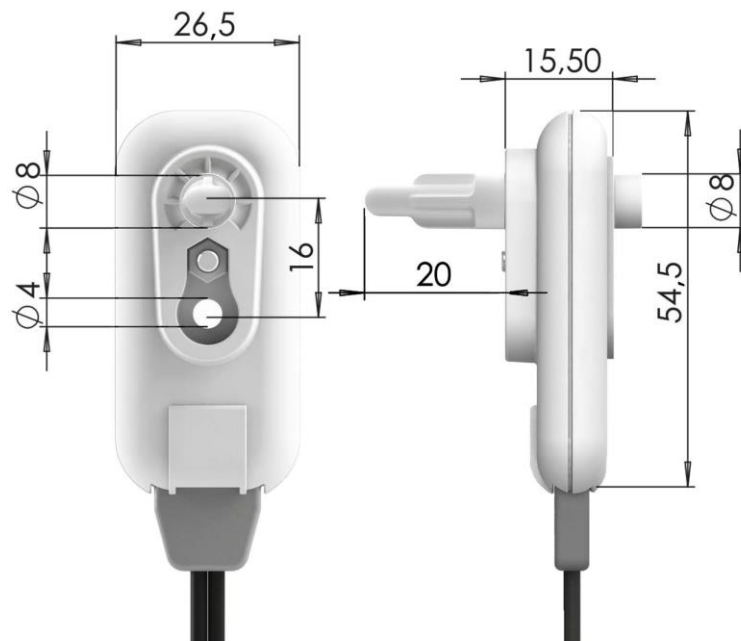


Рисунок Г.2 – Внешний вид и габаритные размеры датчика ВОД

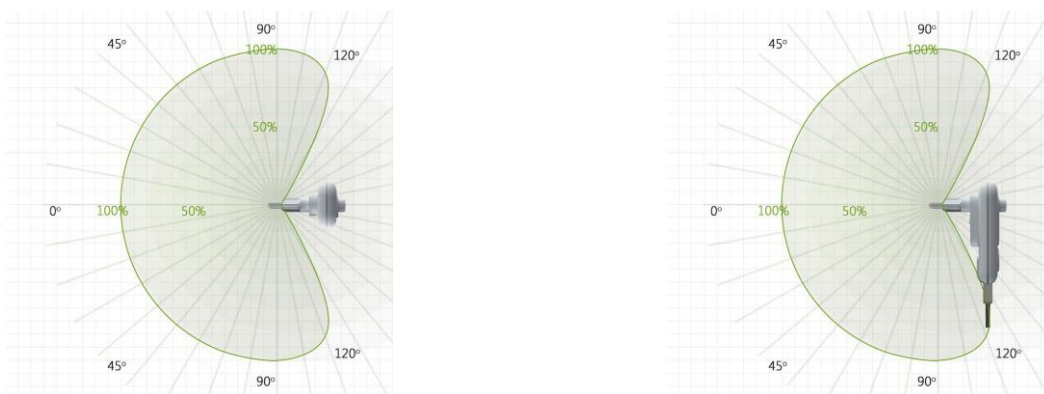


Рисунок Г.3 – Диаграмма направленности ВОД

ТАБЛИЦА 14.1

Состав комплекта монтажных частей для датчика ВОД

	Наименование	Количество
1.	Винт М4х20	1
2.	Шайба широкая М4	2
3.	Шайба гровер М4	1
4.	Гайка М4	1



Срабатывание датчика типа ВОД можно вызвать путем приближения к нему лампы накаливания 60 Вт на расстояние 5 см.

14.2 ПЕТЛЕВОЙ ВОЛОКОННО-ОПТИЧЕСКИЙ ДАТЧИК ТЕКИЛА

14.2.1.1 Петлевой датчик Текила состоит из двух одинаковых отрезков, длина рабочей части которых варьируется в диапазоне от 1 до 30 м с шагом в 1 м.

14.2.1.2 Со стороны подключения к устройству отрезки датчика имеют оптически изолированный участок, длиной 1,5 м, предназначенный для прокладки в релейном отсеке ячейки.

14.2.1.3 В процессе монтажа две половины датчика соединяются между собой с помощью коннектора, входящего в комплект поставки, образуя тем самым оптическую петлю.



Рисунок Г.4 – Общий вид датчика типа Текила

14.2.1.4 При заказе датчика указывается только рабочая длина датчика, оптически изолированная часть всегда постоянна и равна 1,5 метра. Итоговую длину всего датчика можно рассчитать по формуле:

$$D = (1,5 + L) \cdot 2 \quad (14.1)$$

где **L** – рабочая длина датчика, м; **D** – общая длина датчика, м.

ТАБЛИЦА 14.2

Состав комплекта монтажных частей для датчика Текила		
	Наименование	Количество
1.	Уголок для крепления коннектора МТ.ТЕКИЛА.УГОЛОК.01	1
2.	Комплект для крепления уголка М5	1

14.2.1.5 Порог срабатывания датчика Текила зависит от его длины (уставки **Лтек 1**, **Лтек 2**, **Лтек 3**).



Срабатывание датчика Текила можно вызвать с помощью оптического тестера ОТ-1 или иного источника направленного света, со световым потоком не менее 1150 Лм.

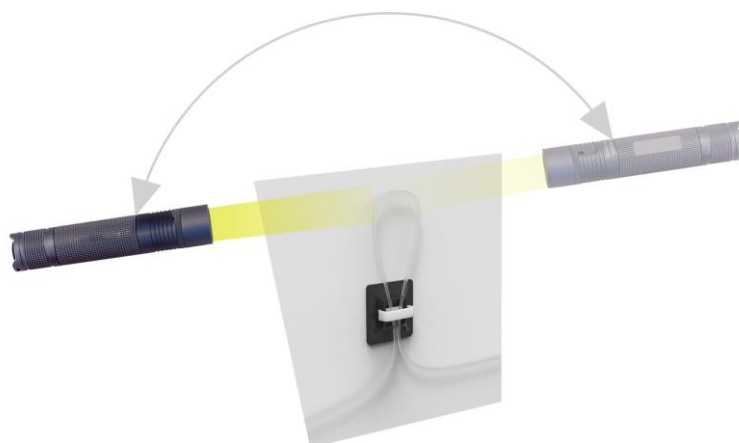


Рисунок Г.5 – Проверка срабатывания датчика Текила

14.3 РАЗМЕЩЕНИЕ И МОНТАЖ

14.3.1.1 Источник освещения, устанавливаемый в защищаемом отсеке ячейки, должен располагаться не ближе 45 см (при мощности, эквивалентной лампе накаливания 60 Вт) от объектива датчика типа ВОД или поверхности датчика типа Текила.

14.3.1.2 Крепление оптоволоконного кабеля рекомендуется выполнять клипсами или иным способом, не разрушающим оптоволоконный кабель.

14.3.1.3 Не рекомендуется прокладывать оптоволоконные кабели в одном жгуте с электропроводами из-за большой вероятности их повреждения.

14.3.1.4 Не допускаются концентрированные нагрузки на оптоволоконный кабель, а радиус изгиба должен быть не менее 45 миллиметров. При необходимости в местах прохождения через отверстия реализовать дополнительную защиту от механических повреждений острыми гранями стенок.

14.3.1.5 Не допускать провисов оптического кабеля. В случае скручивания в кольцо, не допускать радиус изгиба меньше допустимого.

14.3.1.6 Для сокращения длины оптического кабеля необходимо воспользоваться комплектом инструментов для правильной полировки и опрессовки оптического кабеля.

14.3.1.7 Коннектор волоконно-оптического кабеля следует держать только за его фланец. Тянуть за оптические коннекторы при прокладке запрещается. Стыковку волоконно-оптического кабеля с датчиком/устройством следует производить, направляя коннектор соосно оптической розетке до «щелчка», сопровождающего момент фиксации.

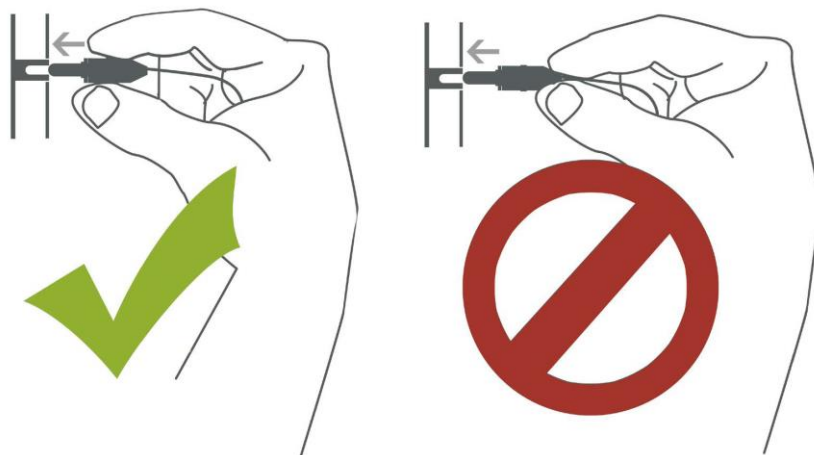


Рисунок Г.1 – Корректный и некорректный способы монтажа коннектора волоконно-оптического датчика

14.3.1.8 Температура эксплуатации оптоволоконного кабеля и датчиков: минус 40°C ÷ плюс 55°C.

14.3.1.9 Температура монтажа оптоволоконного кабеля и датчиков: минус 20°C ÷ плюс 55°C.

14.3.1.10 Порядок монтажа датчика типа ВОД:

- проложить оптические кабели в ячейке в соответствии с проектной документацией;
- закрепить ВОД в отсеках ячейки с помощью входящих в комплект поставки винтов и гаек. В зависимости от места установки датчиков их крепление можно осуществлять внутри, либо снаружи защищаемого отсека;

- подключить волоконно-оптические кабели к ВОД и устройству с помощью оптических коннекторов. Оптический кабель не имеет направления и может быть подключен в любой разъем на устройстве.

14.3.1.11 Порядок монтажа датчика типа Текила:

- проложить оптические кабели Текила в ячейке в соответствии с проектной документацией. Оба конца прокладываются абсолютно одинаково и дублируют друг друга. Для повышения чувствительности рекомендуется формирование петель в каждом отсеке с диаметром 10 см;
- закрепить датчик ТЕКИЛА в отсеках ячейки. Место установки и способ крепления датчика выбираются исходя из особенностей ячейки заводом-изготовителем, но они не должны допускать механических повреждений, предполагать прохождение датчика через подвижные элементы, либо приводить к недопустимому радиусу изгиба;
- подключить волоконно-оптические кабели датчика ТЕКИЛА к устройству с помощью оптических коннекторов. Оптический кабель не имеет направления и может быть подключен в любой разъем на устройстве.

15 ПРИЛОЖЕНИЕ Д. ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ДАТЧИК МЕЛИССА

15.1 КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

		ТАБЛИЦА 15.1
	Наименование	Количество
1.	арт. МТ.МЕЛИССА.ТД.Ж – в корпусе желтого цвета; арт. МТ.МЕЛИССА.ТД.З – в корпусе зеленого цвета; арт. МТ.МЕЛИССА.ТД.К – в корпусе красного цвета; арт. МТ.МЕЛИССА.ТД.Ч – в корпусе черного цвета.	до 12 шт



Стандартная лента-сердечник МТ.МЕЛИССА.ТД.ЛФ40 имеет размеры 20*1*400 мм, что позволяет крепить датчик на шины размерами до 100*10 мм и кабели диаметром до 80 мм.

Для защиты токоведущих частей больших размеров требуется указать необходимую длину ленты-сердечника при заказе (от 50 до 100 см, с шагом 10 см). МТ.МЕЛИССА.ТД.ЛФXXX (XXX - длина ленты в см).

15.2 ТЕХНИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ



Атлас-231 поддерживает работу с температурными датчиками Мелисса (приложение Д). К одному устройству можно подключить до 12 датчиков (4 трехфазных группы по 3 датчика в каждой). Датчики объединяются в группы по месту установки (кабельная муфта, подключение к шинам и др.).

К одному устройству Атлас-231 следует подключать датчики, размещенные в пределах ячейки КРУ (КСО), в которой установлено устройство.

15.2.1.1 Датчик Мелисса осуществляет измерение температуры и передачу данных по беспроводному каналу на Атлас-231 с периодом 60 с. Питание датчика осуществляется от электромагнитного поля защищаемого присоединения через ленту-сердечник.

15.2.1.2 Внешний вид и габаритные размеры представлены на рисунке [Д.1](#).



Рисунок Д.1 – Внешний вид и габаритные размеры температурного датчика Мелисса

15.2.1.3 Основная техническая информация представлена в таблице [15.2](#):

		ТАБЛИЦА 15.2
1.	Габаритные размеры, мм, ШхВхГ	23x66x33
2.	Вес, кг, не более	0,1
3.	Степень защиты для корпуса ГОСТ 14254-96, не ниже	IP51
4.	Рабочий диапазон температур, °С	От -40 до +125
5.	1 Влажность при +25°С, %, не более	98
6.	Атмосферное давление, мм. рт. ст.	550 – 800
7.	Высота над уровнем моря, м, не более	2000
8.	Источник оперативного питания	Электромагнитное поле
9.	Минимальный ток присоединения, обеспечивающий работу датчика, А	От 9 до 30 ¹
10.	Ток термической стойкости датчика, кА	40
11.	Диапазон измерения температур, °С	+20...+125
12.	Пределы допускаемой основной погрешности измерения температуры, °С	±2
13.	Дальность радиосвязи датчик-станция в зоне прямой видимости, м	до 20 ²
14.	Частота канала связи, МГц	864-865; 868,7-869,2
15.	Протокол связи	В соответствии с IEEE 802.15.4

15.3 ЭЛЕКТРОМАГНИТНАЯ СОВМЕСТИМОСТЬ

15.3.1.1 Соответствие температурного датчика Мелисса отраслевым стандартам представлено в таблице [15.3](#):

ТАБЛИЦА 15.3		
Стандарт	Воздействие	Степень жёсткости
ГОСТ 308804.4.4-2013 / МЭК 61000-4-4:2004	Наносекундные импульсные помехи	4
ГОСТ 308804.4.2-2013 / МЭК 61000-4-2:2008	Электростатические разряды	4 Контактный разряд: 8 кВ Воздушный разряд: 15 кВ

15.4 ПИТАНИЕ ДАТЧИКА

15.4.1.1 Питание датчика осуществляется от электромагнитного поля защищаемого объекта. Ток, при котором датчик начинает стабильно передавать данные, зависит от длины ленты и ширины воздушного зазора между лентой и защищаемым объектом. Увеличение любого из параметров ведёт к увеличению тока старта. Таким образом, ток старта варьируется в диапазоне от 9 до 30 А.

15.4.1.2 На этапе настройки системы рекомендуется осуществлять питание датчиков через интерфейс micro-USB на лицевой панели датчика.

¹ В зависимости от размеров ленты-сердечника и плотности ее прилегания к токоведущей части.

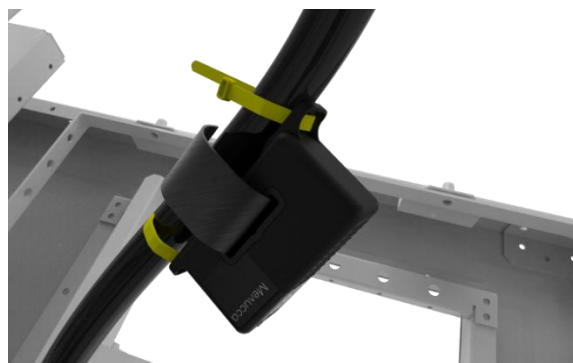
² При монтаже оборудования в закрытых металлических шкафах/ ячейках температурные датчики Мелисса рекомендуется устанавливать в том же шкафу/ячейке, в которой размещены датчики. Возможность установки датчиков отдельно от Атлас-231 следует предварительно проверить натурными испытаниями, путем установки сопряжения между датчиками и базовой станцией.

15.5 МОНТАЖ ДАТЧИКА

15.5.1.1 Допускается два способа крепления температурного датчика Мелисса ([Рисунок Д.2](#)):



а)



б)

Рисунок Д.2 – Варианты крепления температурного датчика Мелисса:
а) болтом к шине; б) хомутом к кабелю



Магнитная лента-сердечник не является элементом крепления датчика. Для стабильной и безопасной работы устройства, используйте в качестве крепёжных элементов болты или хомуты.

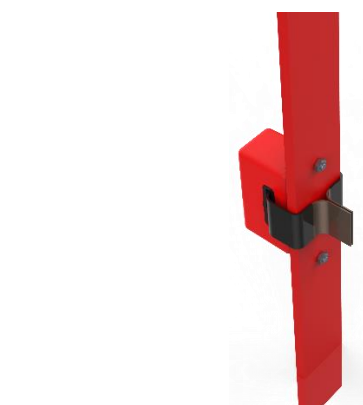
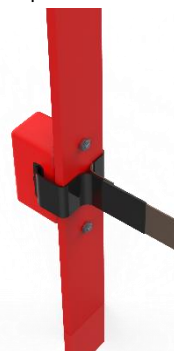
15.5.1.2 Инструкция по монтажу магнитной ленты-сердечника представлена на рисунке [Д.3](#):



а) Зафиксировать датчик на шине/кабеле.



б) Продеть ленту через отверстие в датчике и обернуть ее вокруг шины/кабеля.



в) Укоротить ленту. Снять 20 мм изоляции с краев ленты.



г) Прижать концы ленты друг к другу, обеспечив плотное прилегание к шине/кабелю. Надеть зажим и зафиксировать его, используя винт, шайбу и гровер. Зафиксировать ленту так, чтобы ее концы были заподлицо с зажимом

Рисунок Д.3 – Инструкция по монтажу магнитной ленты-сердечника



Скручивание ленты запрещено.

Ошибки монтажа ленты-сердечника представлены на рисунке Рисунок Д.4



а)



б)

Рисунок Д.4 – Ошибки монтажа ленты-сердечника:

а) нарушение минимальных изоляционных расстояний;

б) превращение фиксационного зажима в короткозамкнутый виток



При обращении фиксационного зажима в сторону соседних шин (Рисунок Д.4, а) есть риск нарушить изоляционные расстояния в энергоустановке.

При заходе концов ленты в зажим внахлест (Рисунок Д.4, б), зажим становится короткозамкнутым витком, отбирающим питание у температурного датчика Мелисса. В результате, ток старта датчика можеткратно увеличиваться, либо же устройство не будет стартовать вовсе.

15.6 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ


15.6.1.1 Техническое обслуживание датчиков должен проводить персонал эксплуатирующей организации, имеющий соответствующую квалификацию в объеме производимых работ, изучивший эксплуатационную документацию на устройство, прошедший инструктаж по технике безопасности и имеющий допуск не ниже третьей квалификационной группы по электробезопасности до 1000 В. Техническое обслуживание устройства производится с целью обеспечения стабильной работы изделия. Виды работ приведены в таблице [15.4](#).

ТАБЛИЦА 15.4

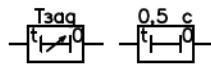
Вид работы	Периодичность/перечень работ
Проверка (наладка) при первом включении	При вводе в эксплуатацию
Технический осмотр	Периодичность устанавливается в соответствии с действующими правилами и инструкциями эксплуатирующей организации. Во время осмотра проверить наличие пломб, сохранность соединительных разъёмов и клемм, отсутствие повреждений корпуса.
Ремонт при возникновении неисправностей	Ремонт допускается производить только специалистам НПП «Микропроцессорные технологии», либо лицам, получившими разрешение на ремонт изделия. Обо всех ремонтах должна быть сделана отметка в паспорте ремонтируемого прибора с указанием даты, причины выхода из строя и характера произведённого ремонта.

16 ПРИЛОЖЕНИЕ Е. ПОДКЛЮЧЕНИЕ ПО BLUETOOTH

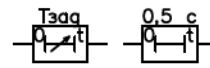
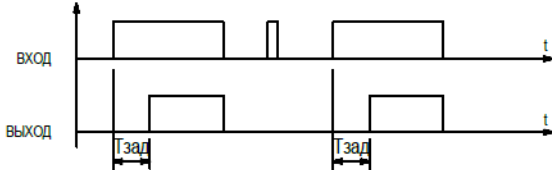
16.1.1.1 Подключение по Bluetooth к устройству возможно с персонального компьютера. Для подключения необходимо выполнить следующие действия:

- включить функцию Bluetooth на устройстве через меню пульта или через configurator в разделе общие настройки. После этого произойдет появление значка  на пульте устройства и в configuratorе;
- выставить необходимое значение «тайм-аут отключения Bluetooth»: при нулевом значении модуль будет постоянно в работе, при ином значении модуль Bluetooth автоматически будет отключаться через введённое время, если не будет активного подключения к устройству через Bluetooth;
- включить Bluetooth кнопкой в configuratorе, либо в пульте в разделе настройки;
- запустить configurator на ПК;
- нажать кнопку «Поиск», находясь в непосредственной близости от устройства в configuratorе;
- выбрать нужное устройство из списка найденных (по серийному номеру устройства) и подключиться к нему.

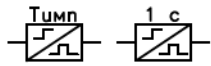
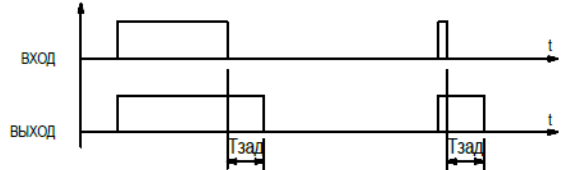
17 ПРИЛОЖЕНИЕ Ж. ЭЛЕМЕНТЫ ЛОГИЧЕСКИХ СХЕМ



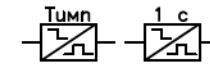
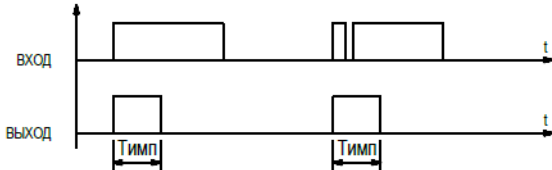
Регулируемая и постоянная задержка на срабатывание



Регулируемая и постоянная задержка на возврат



Формирование импульса по положительному фронту



Формирование импульса по отрицательному фронту

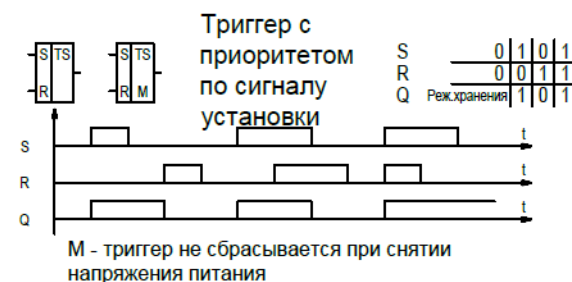
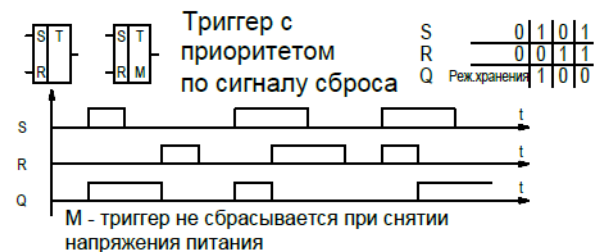
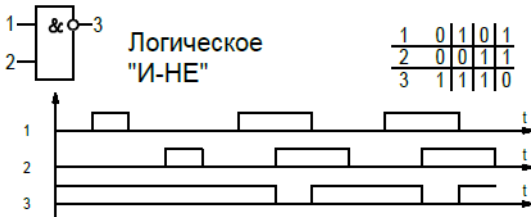
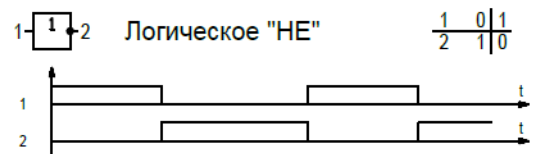
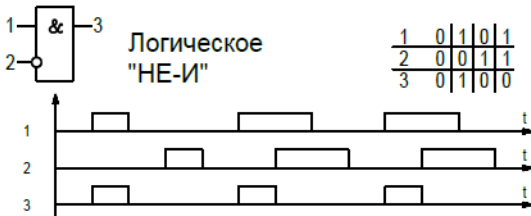
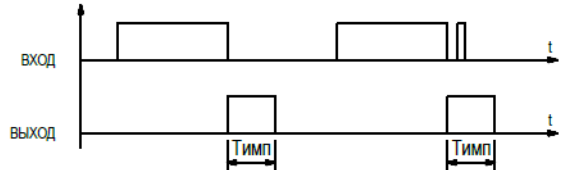


Рисунок Ж.1 – Элементы логических схем



ЭЛЕКТРУМ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОМПЛЕКС

www.elektrum.com

+7 846 202 2090

atlas231@elektrum.info