

**КОМПЛЕКТНОЕ РЕЛЕ
МАКСИМАЛЬНОЙ ТОКОВОЙ ЗАЩИТЫ
ТОР 100-НТЗ 21 (ТОР 100-НТЗ 61)**

Руководство по эксплуатации

АИПБ.656122.006-10 РЭ

13.02.2008

ИЦ «Бреслер»

ВНИМАНИЕ!

До изучения инструкции изделие не включать!

СО Д Е Р Ж А Н И Е

1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ И РАБОТА ИЗДЕЛИЙ	6
1.1 Общие сведения о серии устройств TOP 100	6
1.2 Общие технические данные и характеристики устройств серии TOP 100.....	7
1.3 Назначение, устройство и работа терминалов серии TOP-НТЗ.....	20
2. РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ.....	48
2.1 Общие указания	48
2.2 Меры безопасности	48
2.3 Размещение и монтаж	48
2.4 Измерение параметров, регулировка и настройка	48
2.5 Рекомендации по установке параметров связи	53
2.6 Рекомендации по установке конфигурации устройств.....	54
2.7 Рекомендации по установке параметров аварийного осциллографа и режима регистрации событий	54
2.8 Рекомендации по выбору уставок.....	55
3. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И РЕМОНТ	58
3.1 Общие указания	58
3.2 Меры безопасности	58
3.3 Рекомендации по техническому обслуживанию изделий	58
3.4 Проверка работоспособности изделий, находящихся в работе	61
3.5 Перечень неисправностей и методы их устранения	61
Приложение А.....	63
Приложение Б	64
Приложение В.....	66
Приложение Г	67
Приложение Д.....	68
Приложение Е.....	69
Приложение Ж.....	71
Приложение З.....	72

Настоящее руководство по эксплуатации (РЭ) предназначено для ознакомления с основными параметрами, принципом действия, конструкцией, правилами эксплуатации и обслуживания комплектного реле направленной максимальной токовой защиты типа TOP-НТЗ 21 (TOP-НТЗ 61), именуемых в дальнейшем «устройства» или «терминалы». Терминалы принадлежат к серии устройств TOP 100, которая имеет различные типоразмеры.

Данный документ включает в себя разделы:

- раздел «Техническое описание и работа изделий», в котором приводятся *особенности данного типоразмера*, основные технические данные и конструктивное выполнение устройств серии TOP 100;

- раздел «Руководство по эксплуатации», где приводятся рекомендации и инструкции по регулированию и настройке, установке уставок и параметров;

- раздел «Техническое обслуживание и ремонт», в котором приводятся рекомендации по периодичности и объёму технического обслуживания, а также ремонту устройств.

Раздел «Техническое описание и работа изделий» состоит из нескольких частей, в одной из которых приводятся данные, свойственные *данному конкретному* типоразмеру, а в остальных приводятся общие технические данные на серию устройств TOP 100 в целом.

Таким образом, характерные особенности данного типоразмера приведены в подразделе 1.3, в то время как остальные подразделы и разделы (в т.ч. «Руководство по эксплуатации», «Техническое обслуживание и ремонт») являются общими документами на всю серию устройств и повторяются от исполнения к исполнению.

Устройства TOP 100 соответствуют требованиям технических условий ТУ 3433-010-54080722–2006 и ГОСТ Р 51321.1. Устройства разработаны в соответствии с «Общими техническими требованиями к микропроцессорным устройствам защиты и автоматики энергосистем» РД 34.35.310-01 с соблюдением необходимых требований для применения их на энергообъектах с переменным, выпрямленным переменным или постоянным оперативным током.

Необходимые параметры и надежность работы устройств в течение срока службы обеспечиваются не только качеством их разработки и изготовления, но и соблюдением условий транспортирования, хранения, монтажа, наладки и обслуживания, поэтому выполнение всех требований настоящего РЭ является обязательным.

В связи с систематическим проведением работ по усовершенствованию устройств в дальнейшем могут быть внесены изменения, не ухудшающие параметры и качество изготовления.

Сокращения, используемые в тексте:

АВР	- автоматическое включение резерва,
АВ ШП	- автомат шинки питания,
АД	- асинхронный двигатель,
АПВ	- автоматическое повторное включение,
АСУ ТП	- автоматизированная система управления технологическим процессом,
АЦП	- аналого-цифровой преобразователь,
АЧР	- автоматическая частотная разгрузка,
БСК	- батарея статических конденсаторов,
ВЛ	- воздушная линия электропередачи,
В/М	- вольтметровая (блокировка по напряжению),
ВНР	- восстановление нормального режима,
ДЗ	- дистанционная защита,
ДЗЛ	- продольная дифференциальная защита,
ДЗТ	- дифференциальная защита с торможением,
ДО	- дифференциальная отсечка,
EEPROM	- микросхема с энергонезависимой памятью,
ЖКИ	- жидкокристаллический индикатор,

ЗИП	- запасные части и принадлежности,
ЗМН	- защита минимального напряжения,
ЗОФ	- защита от обрыва фаз,
ЗПП	- защита от потери питания,
ИО	- измерительный орган,
ИЧМ	- интерфейс человек-машина,
КЗ	- короткое замыкание,
КЛ	- кабельная линия,
КРУ (Н)	- комплектное распределительное устройство (наружной установки),
КС	- контрольная сумма,
КСО	- камера стационарная одностороннего обслуживания,
КТП СН	- комплектная трансформаторная подстанция собственных нужд,
КЧР	- комплект частотной разгрузки,
ЛЗШ	- логическая защита шин,
МТЗ	- максимальная токовая защита,
МЭК	- международная электротехническая комиссия
ННП	- напряжение нулевой последовательности,
НОП	- напряжение обратной последовательности,
ОЗЗ	- однофазное замыкание на землю,
ОЗУ	- оперативное запоминающее устройство,
ОМП	- определение места повреждения
ПЗУ	- постоянное запоминающее устройство,
ПК	- персональный компьютер,
ПО	- программное обеспечение,
ПС	- подстанция,
РЗА	- релейная защита и автоматика,
РБМВ	- реле блокировки многократных включений выключателя,
РНОП	- реле напряжения обратной последовательности,
РПВ	- реле положения включено,
РПО	- реле положения отключено,
РПН	- регулятор под нагрузкой,
РФК	- реле фиксации команд,
СВ	- секционный выключатель,
СД	- синхронный двигатель,
СРЗА	- служба релейной защиты и автоматики,
ТЗОП	- токовая защита обратной последовательности,
ТЗНП	- токовая защита нулевой последовательности,
ТН	- трансформатор напряжения,
ТСН	- трансформатор собственных нужд 6/0,4 кВ, 10/6 кВ,
ТТ	- трансформатор тока,
ТТНП	- трансформатор тока нулевой последовательности,
УМЧ	- угол максимальной чувствительности,
УП	- указатель положения,
УРОВ	- устройство резервирования при отказе выключателя,
УСО	- устройство сбора данных и согласования с объектом,
ЧАПВ	- частотное автоматическое повторное включение,
ШМН	- шинка минимального напряжения,
± ШД	- шинки дуговой защиты,
ШМ	- шинка мигания,
ШП	- шинка питания,
ШУ	- шинка управления,
GPS	- глобальная система навигации и определения положения,

- SGC - программный переключатель входных дискретных цепей,
- SGR - программный переключатель выходных цепей,
- SGF - программный переключатель функциональных блоков,
- SGB - программный переключатель цепей блокирования,
- SGS - программный переключатель цепей сигнализации.

Консультации по применению устройств, рекомендации по выбору уставок, проектным решениям, а также программное обеспечение для работы с устройствами TOP 100 можно получить, позвонив по тел. +7 (8352) 61-43-20, 61-43-21...61-43-29, 62-61-87, 20-26-82.

1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ И РАБОТА ИЗДЕЛИЙ

1.1 Общие сведения о серии устройств TOP 100

Устройства TOP 100 имеют единую аппаратную платформу и выполнены с использованием унифицированных блоков, что позволяет потребителю минимизировать количество ЗИП, а также облегчить процесс наладки и обслуживания новой техники. Типы блоков в большинстве типоразмеров совпадают, это даёт возможность на месте произвести их замену.

Выбор производится исходя из требуемой функциональности в части выполнения защит (направленные или ненаправленные защиты), схем выполнения цепей вторичной коммутации, а также с учётом ценовых показателей оборудования.

В Табл. 1.1.1 приведены основные типоразмеры устройств TOP 100, количество которых постоянно пополняется. Возможно выполнение устройств по индивидуальным требованиям заказчика (см. информацию для заказа).

Табл. 1.1.1

Назначение устройств	Код заказа устройств	Количество измерительных ТТ и ТН				Примечание
		ТТ 1/5 А	ТТНП 0,2/1 А	ТТНП 1/5 А	ТН	
Реле максимальной токовой защиты	TOP 100-МТЗ 31 1x02	3	1	-	-	3 ступени ненаправленных МТЗ, УРОВ, ступень I2
	TOP 100-НТЗ 21 1x02	3	1	-	4	Ступени ненаправленных/ направленных МТЗ, УРОВ
	TOP 100-МТЗ 81 2x02					По две ступени МТЗ сторон ВН, СН, НН
Реле суммарной токовой защиты	TOP 100-СТЗ 82 1x02	8	-	-	-	Две суммарные МТЗ стороны ВН-НН1 и стороны ВН-НН2
	TOP 100-СТЗ 83 1x02					Суммарная МТЗ трёх сторон ВН-НН1-НН2
Реле защиты двигателя	TOP 100-ДВГ 31 1x02	3	1	-	-	Комплект защит двигателя
Реле дифференциальной защиты	TOP 100-ДЗТ 51 1x02	6	1	-	-	ДЗТ, диф. отсечка
	TOP 100-ДЗТ 52 1x02		1	-	-	ДЗТ, диф. отсечка, 3 ступени МТЗ
Реле напряжения	TOP 100-ЗМН 41 1x02	-	-	-	4	4 ст. мин. напряжения 1 ст. макс.напряжения ступень 3Уо, РКТН
Реле частоты	TOP 100-АЧР 42 2x02					4 ст. изменения частоты, ЧАПВ, df/dt
Реле автоматической разгрузки трансформатора	TOP 100-АРТ 31 2x02	3	1	-	-	5 ст. МТЗ, 1 ст. минимальной токовой защиты
Локатор	TOP 100-ЛОК 61 1x02	3	-	1	4	Определитель места повреждения на линии электропередач 35-750 КВ

Структура условного обозначения типоразмеров комплектных реле защиты TOP 100 приводится в приложении Е. Выбор типоразмеров производится исходя из требуемой функциональности в части выполнения защит (направленные или ненаправленные защиты), схем выполнения цепей вторичной коммутации, а также дополнительных показателей (типы интерфейсов и протоколов связи и пр.). Выбор исполнения измерительных цепей (блока трансформатора) производится исходя из необходимости наличия одновременного замера и цепей тока и цепей напряжения. Если предполагается использование

направленных защит, тогда необходимо в карте заказа указать тип 2 или 6. Это означает наличие в устройстве по четыре промежуточных ТТ и ТН для измерения токов трёх фаз, тока нулевой последовательности, а также междуфазных напряжений и напряжения «разомкнутого» треугольника. Тип 2 блока имеет промежуточные ТТ цепей замыкания на землю с меньшим номинальным током 1/0,2 А, что обеспечивает большую чувствительность при ОЗЗ, особенно при использовании кабельных ТТНП. Для присоединений, не имеющих ТТНП, рекомендуется использовать тип блока 6 с промежуточными ТТ с номинальным током 5/1 А.

Вариант функционального исполнения (цифра от 1 до 9) рекомендуется выбирать в соответствии с таблицей типоразмеров, приведённой в информации для заказа или таблицей выше. Вариант исполнения определяет алгоритм работы данного устройства (версию программного обеспечения).

Рекомендуемые типоразмеры реле приведены выше в таблице.

Выбор исполнения порта связи производится из необходимости построения системы АСУ ТП на объекте (для выставления уставок имеется передний порт связи).

Общие технические данные на серию устройств приведены в п. 1.2 .

Конструктивные особенности, аппаратное выполнение различных узлов устройств, а также краткое описание функционирования составных частей приведено в п. 1.3

Подробное описание функций защит, автоматики приведено в п. 1.3.2.

Информация для заказа устройств приведена в приложении Е.

1.2 Общие технические данные и характеристики устройств серии TOP 100

1.2.1 Состав изделия и конструктивное исполнение

1.2.1.1 Устройства предназначены для установки в КСО, КРУ, КРУН, КТП СН электрических станций и подстанций, а также на панелях, в шкафах управления, расположенных в релейных залах и пультах управления.

Устройства обеспечивают взаимодействие с маломасляными, вакуумными, элегазовыми выключателями, оснащёнными различными типами приводных механизмов.

Устройства предназначены для применения в качестве основной или резервной защиты различных присоединений, в виде самостоятельных устройств или совместно с другими устройствами РЗА, выполненными на различной элементной базе (в т.ч. и на электромеханической элементной базе).

1.2.1.2 Устройства TOP 100 выполнены с применением микропроцессорной элементной базы. Использование микропроцессорной элементной базы обеспечивает постоянство характеристик, высокую точность измерений, а также возможность реализации различных алгоритмов автоматики, управления, защитных функций (в т.ч. и по требованию Заказчика).

Устройства представляют собой набор блоков, конструктивно объединённых в 19-дюймовой кассете европейского стандарта. В верхней части лицевой плиты расположены 8 светодиодов сигнализации действия защит. В нижней части лицевой плиты расположены жидкокристаллический дисплей с четырьмя кнопками управления и порт связи с переносным компьютером. Светодиоды «Неиспр.» и «Упит» расположены над дисплеем.

Блоки устанавливаются с тыльной стороны устройств (после удаления задней плиты) в разъёмы на объединительной плате. На блоках располагаются выходные разъемы блоков для подключения внешних цепей (цепей питания, цепей тока, сигнальных и выходных цепей), а также разъём порта связи с АСУ ТП. Место заземления располагается также с тыльной стороны устройства.

В состав устройства входят следующие блоки:

- блок питания с цепями входных дискретных сигналов и выходных реле;
- блок входных трансформаторов;
- блоки выходных реле (для определенных исполнений терминалов);

- блок измерительный (центрального процессора);
- блок интерфейсный.

1.2.2 Технические данные и характеристики

1.2.2.1 Основные технические данные устройств приведены в Табл. 1.2.1.

Табл. 1.2.1

Основные технические данные	Параметр
Номинальная частота переменного тока	50 Гц
Номинальный переменный ток - цепей защиты от междуфазных замыканий - защиты от однофазных замыканий на землю	5 и 1 А 1 и 0,2 А (5 А по заказу)
Номинальное переменное напряжение	100 В (110 В - по заказу)
Номинальное напряжение оперативного постоянного, выпрямленного переменного или переменного тока	220 В
Рабочий диапазон напряжения оперативного тока	от 88 до 242 В
Потребление: - цепей переменного тока и напряжения - цепей оперативного тока в состоянии покоя/ срабатывания	не более 0,2 ВА/фазу; не более 9/15 Вт;
Габаритные размеры (ширина, высота, глубина)	270x266x225 мм
Масса устройства	не более 7 кг

1.2.2.2 Устройства изготавливаются в климатическом исполнении УХЛ3.1 и предназначены для эксплуатации при следующих значениях климатических факторов внешней среды по ГОСТ 15150 и ГОСТ 15543.1:

- верхнее предельное рабочее значение температуры окружающего воздуха плюс 55°C;
- нижнее предельное рабочее значение температуры окружающего воздуха минус 25 (по заказу минус 40) °C;
- верхнее рабочее значение относительной влажности - не более 80% при плюс 25°C;

1.2.2.3 Устройства предназначены для работы в следующих условиях:

- высота над уровнем моря не должна быть более 2000 м, при больших значениях должен вводиться поправочный коэффициент, учитывающий снижение электрической прочности изоляции;
- окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая токопроводящей пыли, агрессивных газов и паров в концентрациях, разрушающих изоляцию и металлы;
- место установки устройств должно быть защищено от попадания брызг воды, масел, эмульсий, а также от прямого воздействия солнечной радиации;
- атмосфера типа 2 (промышленная) по ГОСТ 15150;
- рабочее положение устройств в пространстве - вертикальное с отклонением от рабочего положения до 5° в любую сторону.

1.2.2.4 Устройства соответствуют группе условий эксплуатации М 7 по ГОСТ 17516.1, при этом допускают вибрационные нагрузки с максимальным ускорением до 1 g в диапазоне частот от 10 до 100 Гц.

Устройства выдерживают многократные ударные нагрузки длительностью (2 - 20) мс с максимальным ускорением 3 g.

1.2.2.5 Степень защиты оболочки устройств по лицевой части - IP 40, по остальным - IP 20 по ГОСТ 14254.

1.2.2.6 Требования к электрической прочности, сопротивлению изоляции, помехоустойчивости устройств приведены в Табл. 1.2.2.

По требованиям защиты человека от поражения электрическим током устройства соответствуют классу 01 по ГОСТ 12.2.007.0.

Табл. 1.2.2

Вид испытаний	Показатель
Сопротивление изоляции всех независимых цепей ГОСТ 30328 (МЭК 255-5-77)	Не менее 10 МОм
Электрическая прочность изоляции всех независимых цепей испытания по ГОСТ 30328 (МЭК 255-5-77)	2000 В, 1 мин, 50 Гц
Электрическая прочность изоляции всех независимых цепей испытания по ГОСТ Р 50514-93 (МЭК 255-5-77)	5 кВ
Испытания по ГОСТ Р 51317.4.12 степень жесткости 3 (МЭК 255-22-1)	2,5 кВ - общая схема подключения 1,0 кВ – дифф. схема включения
Наносекундные импульсные помехи (быстрые переходные процессы) по ГОСТ Р 51317.4.4 степень жесткости 4 (МЭК 255-22-4, класс 4) - цепи переменного и оперативного тока - приемные и выходные цепи	4 кВ; 2 кВ;
Электростатический разряд по ГОСТ Р 51317.4.2 степень жесткости 3 (МЭК 801-2, класс 3) - контактный разряд - воздушный разряд	6 кВ, 150 пФ; 8 кВ, 150 пФ
Магнитные поля промышленной частоты по ГОСТ Р 50648 степень жесткости 4 (МЭК 1000-4-8-93)	30 А/м
Радиочастотные электромагнитные поля по ГОСТ Р 51317.4.3 степень жесткости 3 (МЭК 801-3-84)	10 В/м
Микросекундные импульсные помехи большой энергии (импульсы напряжения/тока длительностью 1/50 и 6,4/16 мкс соответственно) по ГОСТ Р 51317.4.5 степень жесткости 4 (МЭК 255-22-1-88)	4 кВ
Кондуктивные низкочастотные помехи (провалы напряжения питания, кратковременные перерывы и несимметрии питающего напряжения) по ГОСТ Р 51317.4.11	0,5 с
Импульсные магнитные поля по ГОСТ Р 50649 степень жесткости 4 (МЭК 1000-4-9-93).	300 А/м

Примечание. Характеристики, приведенные в дальнейшем без специальных оговорок, соответствуют нормальным условиям:

- температуре окружающего воздуха от плюс 15 до плюс 30 °С;
- относительной влажности от 45 до 75 %;
- атмосферному давлению от 86 до 106 кПа;
- номинальному значению напряжения оперативного тока;
- номинальной частоте переменного тока.

1.2.2.7 Требования к характеристикам функций защит

Устройства сохраняют работоспособность при искажении формы вторичного тока трансформатора тока, соответствующей токовой погрешности до 70 % включительно в установившемся режиме, при этом должна быть обеспечена кратность параметров срабатывания по отношению к уставкам не менее 2.

1.2.2.8 Требования к входным и выходным цепям устройств.

Клеммные колодки токовых цепей предназначены для присоединения под винт одного или двух одинаковых проводников общим сечением до 6 мм² включительно и сечением не менее 1 мм² каждый. Клеммные колодки цепей питания, входных и выходных цепей предназначены для подсоединения под винт одного или двух одинаковых проводни-

ков общим сечением до 2,5 мм² включительно и сечением не менее 0,5 мм² каждый. Контактные соединения устройств соответствуют классу 2 по ГОСТ 10434.

Цепи переменного тока защиты от междуфазных замыканий выдерживают без повреждений при номинальном входном токе 1 и 5 А ток:

3 и 15 А	длительно;
75 и 400 А	в течение 1 с.

Цепи переменного тока защиты от замыканий на землю выдерживают без повреждений при номинальном входном токе 0,2 и 1 А ток:

1 и 3 А	длительно;
20 и 75 А	в течение 1 с.

Цепи переменного напряжения выдерживают без повреждений напряжение 200 В длительно.

Устройства правильно функционируют при изменении частоты входных сигналов тока в диапазоне (0,9 - 1,1) F_n. Дополнительная погрешность параметров срабатывания измерительных органов устройств при этом не превышает ± 3 % относительно значений параметров срабатывания, измеренных при номинальной частоте.

1.2.2.9 Цепи оперативного питания

Устройства сохраняют работоспособность без изменения параметров и характеристик срабатывания при наличии в напряжении оперативного тока пульсаций до 12 % от среднего значения.

Устройства сохраняют работоспособность и функционирование при длительных отклонениях напряжения оперативного питания в диапазоне +10% , -20% от номинальных параметров. Допустимые кратковременные отклонения напряжения (предельный диапазон) - +20%, -50%.

Время готовности устройств к действию после подачи напряжения оперативного питания не более 0,25 с. Минимальное время отключения повреждения при одновременной подаче тока повреждения (полуторакратного по отношению к уставке) и напряжения оперативного питания не превышает 0,3 с.

Устройства сохраняют заданные функции (в т.ч. с действием выходных реле) без изменения параметров и характеристик срабатывания при кратковременных перерывах питания длительностью до 0,5 с.

Устройства не повреждаются и не срабатывают ложно при включении и (или) отключении источника питания, после перерывов питания любой длительности с последующим восстановлением, при подаче напряжения оперативного постоянного тока обратной полярности, а также при замыканиях на землю в сети оперативного постоянного (выпрямленного переменного) тока.

Пиковое потребление цепей блока питания в режиме включения – не более 3 А.

1.2.2.10 Входные дискретные сигналы

Уровень изоляции входной цепи относительно корпуса и между остальными цепями - 2000 В. Входные дискретные цепи выполнены с применением оптоэлектрических преобразователей и обеспечивают гальваническое разделение внутренних цепей устройств с внешними цепями.

Номинальное значение напряжения входных сигналов – 220 В (110 В по заказу).

Для защиты входных цепей от повреждения при кратковременных или длительных перенапряжениях в устройствах предусмотрены ограничители перенапряжений (варисторы), уровень среза которых составляет 330...350 В.

Уровень напряжения надёжного срабатывания входных цепей управления устройства с номинальным напряжением 110 В составляет не более 80 В постоянного тока; 75 В переменного тока. Уровень напряжения надёжного срабатывания входных цепей управления устройства с номинальным напряжением 220 В должен быть не более 160 В постоян-

ного тока; 140 В переменного тока. Уровень напряжения надёжного несрабатывания входных цепей управления устройства с номинальным напряжением 110 В должен быть не менее 66 В постоянного тока, 60 В переменного тока. Уровень напряжения надёжного несрабатывания входных цепей управления устройства с номинальным напряжением 220 В должен быть не менее 130 В постоянного тока, 120 В переменного тока.

Потребление входных дискретных цепей – не более 0,8 Вт (при номинальном напряжении 220 В).

Входной ток дискретных цепей в момент срабатывания не более 25 мА.

Длительность входного сигнала, достаточного для срабатывания входной цепи – не менее 30 мс.

Количество дискретных входных цепей – 6.

1.2.2.11 Выходные цепи устройств

Уровень изоляции каждой выходной цепи относительно корпуса и между остальными цепями – 2000 В. Выходные цепи устройств TOP 100 выполнены с использованием малогабаритных реле и обеспечивают гальваническое разделение внутренних цепей устройств с внешними цепями.

Контакты выходных сигнальных реле, действующих во внешние цепи блокировок, сигнализации, имеют коммутационную способность 2,5/0,4/0,2 А при коммутации цепи постоянного тока напряжением 48/110/220 В с активно-индуктивной нагрузкой и постоянной времени до 0,04 с.

Длительно допустимый ток равен 5 А. Контакты допускают включение цепи переменного тока до 10 А в течение 0,5 с и тока до 8 А в течение 3 с.

Коммутационная износостойкость контактов не менее 50 000 циклов при резистивной нагрузке.

Максимальное рабочее напряжение контактов реле 300 В постоянного тока или 440 В переменного тока.

Количество выходных реле в зависимости от аппаратного исполнения – 5 или 11.

1.2.2.12 Требование к цепям заземления

Устройства имеют винт для подключения защитного заземления к общему контуру заземления. Для нормального функционирования устройства должна быть обеспечена непрерывная цепь (медный провод) между элементом контура заземления и заземляющим винтом длиной не более 2 м, сечением не менее 4 мм².

1.2.2.13 Требования по надёжности

Устройства TOP 100 в части требований по надёжности соответствуют ГОСТ 4.148 и ГОСТ 27.003.

Полный средний срок службы устройств не менее 20 лет при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию.

Средняя наработка на отказ не менее 100 000 ч.

Среднее время восстановления работоспособного состояния устройств при наличии запасных блоков – не более 2 ч. с учетом времени нахождения неисправности.

1.2.3 Структура устройства

1.2.3.1 Устройства выполнены в виде программируемого логического контроллера, имеющего в качестве ядра блок центрального процессора (он же - измерительный блок), который обеспечивает взаимодействие между всеми входящими в состав устройства блоками. Измерительный блок обеспечивает прием поступающей на его вход информации от промежуточных трансформаторов тока и напряжения, от блоков входных дискретных сигналов и выходных реле, от интерфейсного блока для последующего преобразования и обработки по заранее заданным алгоритмам. Результаты обработки поступающей информации выдаются на выходные реле, на элементы индикации, а также передаются по за-

просам в систему АСУ ТП. Нормальное функционирование устройств обеспечивается бесперебойным питанием, а также развитой системой самодиагностики, которая постоянно производит оценку работоспособности составных частей устройства и программного обеспечения.

Схема структуры устройства изображена на Рис. 1.2.1

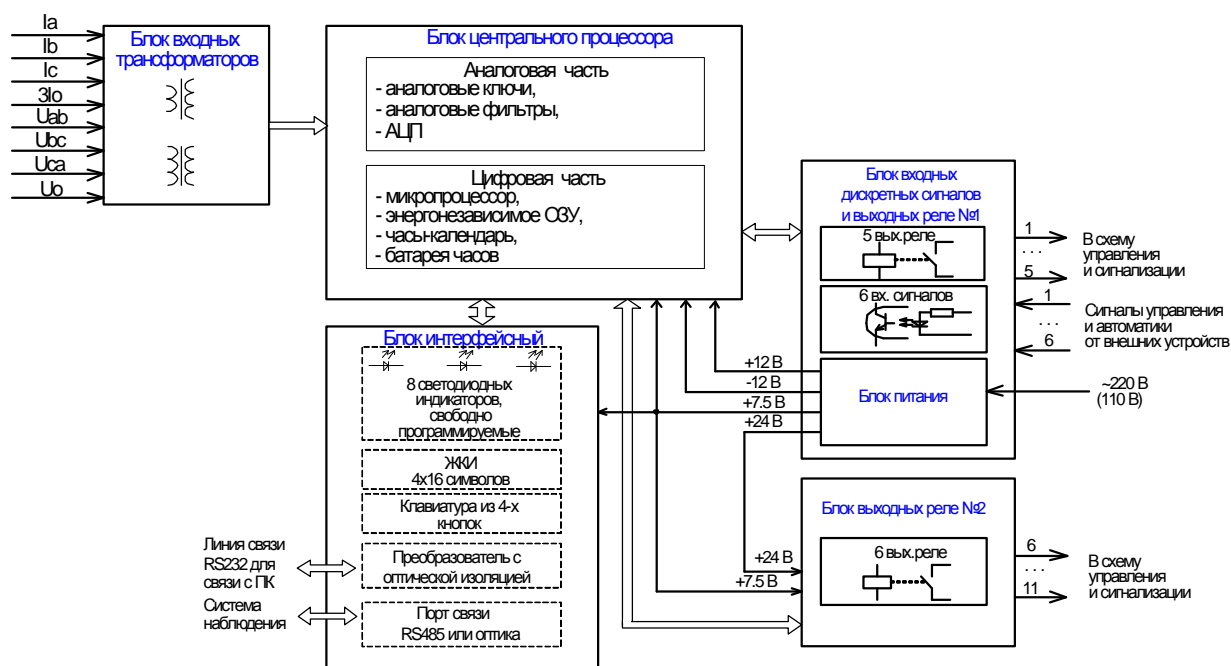


Рис. 1.2.1

1.2.3.2 Питание устройств производится от преобразовательного блока питания, который обеспечивает необходимые уровни напряжения питания для функционирования блоков. Подача оперативного питания производится через клеммы разъёма X18:1, X18:3, расположенные на задней стенке. Полярность входного питания значения не имеет. Защита от повреждений внутри блока питания осуществляется предохранителем на номинальный ток 1 А, включенным в первичную цепь 220 В, который расположен на печатной плате блока питания.

Индикатор зеленого свечения «Упит» на лицевой плите сигнализирует о нормальной работе блока питания.

1.2.3.3 Переменный ток и напряжение от измерительных трансформаторов тока (ТТ) и напряжения (ТН) подается через клеммные колодки соответственно X0:1...X0:12 и X0:13...X0:20 на блок входных трансформаторов (комплект защиты двухобмоточных трансформаторов имеют по 7 промежуточных ТТ в устройстве, для которых использованы входные клеммы X0:13...X0:20). Преобразованные до необходимых для работы аналогово-цифрового преобразователя (АЦП) уровней сигналы от блока трансформаторов с помощью гибкого жгута поступают на вход центрального процессора, где производится их обработка.

Промежуточные трансформаторы тока защиты от междуфазных замыканий выполняются на номинальный ток 5 А с отпайкой, позволяющей подключать их на номинальный ток 1 А. Трансформаторы тока защиты от замыканий на землю выполняются на номинальный ток 1 А с отпайкой, позволяющей подключать их на номинальный ток 0,2 А.

Промежуточные трансформаторы напряжения выполняются на номинальное напряжение 100 В. Рекомендуемая схема подключения – «треугольник», также возможно подключение в «звезду».

1.2.3.4 Дискретные входные цепи

Устройства TOP 100 содержит блок дискретных входных цепей (совмещенный с выходными реле). На блоке расположено шесть входных дискретных цепей от внешних устройств с уровнем 110 В или 220 В переменного или постоянного оперативного тока.

Назначение входных дискретных цепей для конкретного исполнения приведены в п. 1.3.

1.2.3.5 Выходные реле

Устройства TOP 100 содержат до двух блоков выходных реле (в зависимости от исполнения устройства). В первом блоке имеется 5 выходных реле (блок совмещает дискретные входа и выходные реле), во втором – шесть реле. Применены малогабаритные электромеханические реле с малым временем действия.

Назначение выходных реле для конкретного исполнения приведены в п. 1.3.

1.2.3.6 Блок интерфейсный

Блок предназначен для выставления уставок устройства, просмотра измеренных и зарегистрированных величин, отображения состояния дискретных входных сигналов и выходных реле устройств. Программируемые светодиоды отображают действие ступеней защит и автоматики. С помощью ЖКИ дисплея производится отображение измеряемых текущих значений тока и напряжения, уставок, причин аварий, а также типов неисправности устройств, выявленных системой самодиагностики.

Цветовые характеристики светодиодов, а так же соответствие режимов свечения светодиодов режиму работы устройств TOP 100 отражены в Табл. 1.2.1.

Табл. 1.2.1

Положение светодиода	Цвет	Режим свечения	Режим работы устройств
Левый «Упит»	Зеленый	Включен	Подано напряжение питания устройств
		Выключен	Снято напряжение питания устройств
Правый «Неиспр»	Красный	Включен	Обнаружена устойчивая внутренняя неисправность системой самодиагностики
		Выключен	Исправность устройств подтверждается системой самодиагностики

Перемещение по меню, выставление уставок и конфигурирование устройства осуществляется с помощью кнопок управления (подробное описание в п. 2.4).

Блок имеет до двух портов связи. Передний порт связи предназначен для проведения работ по наладке, конфигурированию и считыванию осциллограмм. Он выполнен изолированным и допускает подключение ноутбука во время работы.

Порт, расположенный на задней плите, предназначен для использования в АСУ ТП и может иметь различный физический интерфейс (RS 485, TTL, оптика). Более подробная информация об организации АСУ, выполнению интерфейсов связи, применяемых протоколах и пр. приведена в п. 1.2.4.

1.2.3.7 Цепи сигнализации

Сигнализация устройств обеспечивается выходными реле, 8-ю программируемыми светодиодами и четырехстрочным ЖКИ. Сигнализация положения выключателя производится специальными лампами в нижней части лицевой плиты.

Сигнализация пуска/срабатывания защит и автоматики выполнена на светодиодах на триггерном принципе. Устройство позволяет сконфигурировать светодиодные индикаторы с помощью матриц программных переключателей SGS1/X...SGS13/X (для конкретного исполнения устройства см. п.1.3 п.Цепи сигнализации).

1.2.3.8 Блок центрального процессора (он же измерительный блок) выполнен на

микропроцессорной элементной базе. Он имеет развитую систему самодиагностики для контроля исправности программной и аппаратной части устройств (блока выходных реле, АЦП, уровней питающих напряжений операционных усилителей и т. д.), которая обеспечивает высокую готовность к действию и надежность устройств.

Блок обеспечивает преобразование и обработку аналоговых сигналов, а также функцию логического контроллера, при этом обеспечивается взаимодействие и обработка сигналов между всеми составными блоками, прием/передача сигналов по последовательной связи и др. Алгоритм обработки определяется пользователем с помощью меню «уставки», где определяется различное действие входных воздействующих сигналов на выходные цепи, цепи автоматики, сигнализации (действие на сигнализацию или отключение и т. п.).

1.2.4 Система связи с верхним уровнем АСУ ТП и переносным компьютером

1.2.4.1 Интерфейсы связи

Устройства TOP 100 могут иметь до двух портов связи. На лицевой панели расположен порт связи с интерфейсом RS232 (изолированный) для подключения переносного компьютера через нуль-модемный кабель. На задней панели устройства предусмотрен второй порт связи, предназначенных для подключения устройств TOP 100 к АСУ ТП. В

Передний порт предназначен для управления, контроля и задания параметров устройств TOP 100 от переносного компьютера во время проведения пусконаладочных работ и работ при техническом обслуживании. Для связи с терминалами через передний порт связи необходим переносной (или стационарный) компьютер с установленным специализированным программным обеспечением (поставляется по запросу) и стандартный нуль-модемный кабель связи. Схема кабеля приведена на Рис. 1.2.1. Для возможности «горячего» подключения компьютера к терминалу рекомендуется разорвать цепь экранирования в одном из разъемов кабеля.

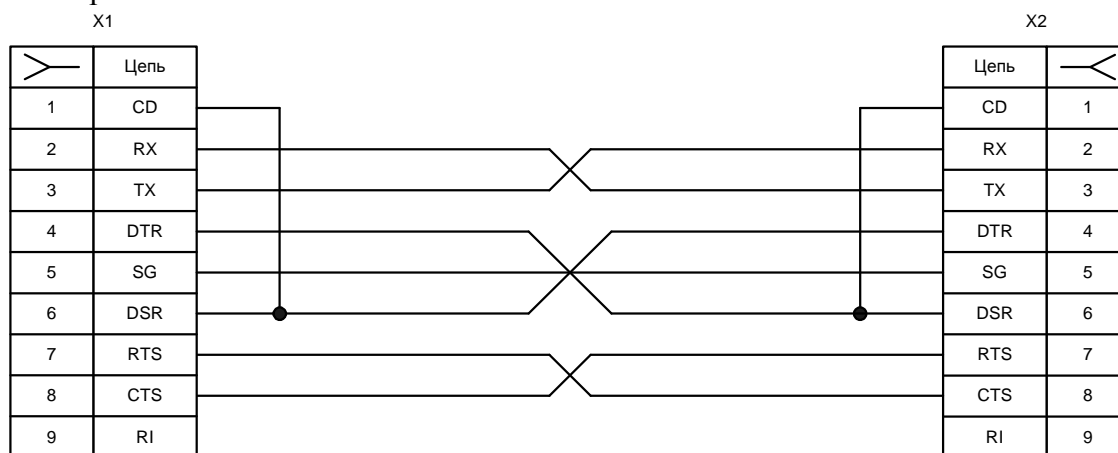


Рис. 1.2.1

В части объема информации, получаемой через порты связи, они равнозначны. В диалоговом режиме «ведущий-ведомый» доступны для чтения и записи практически все параметры устройств. Кроме того, через все порты производится считывание осциллограмм и буфера событий.

Исполнение заднего порта должно оговариваться при заказе устройств TOP 100 исходя из нижеописанных вариантов.

1.2.4.1.1 Встроенный оптический порт

Для организации связи с АСУ ТП в условиях сложной электромагнитной обстановки рекомендуется использовать исполнение порта, работающего по оптоволоконному кабелю. Данное исполнение порта обеспечивает гальваническую изоляцию и наибольшую помехоустойчивость канала связи. Исполнение содержит два коннектора для подключения пачкордов оптоволоконного кабеля, назначение которых приведено в Табл. 1.2.2.

Табл. 1.2.2

Коннектор	Цвет	Назначение
Верхний	Темный	RX - прием сигнала устройством TOP
Нижний	Светлый	TX - передача сигнала устройством TOP

Технические данные порта приведены в Табл. 1.2.3.

Табл. 1.2.3

Параметр	Значение
Коннекторы	Тип ST, для стеклянного оптоволокна
Диаметр оптоволокна	62.5 / 125 мкм
Длина волны излучения	820...900 нм
Мощность передатчика	-13 дБм
Чувствительность приемника	-24 дБм
Дальность связи	До 1000 м

Схема порта обеспечивает ретрансляцию принимаемого сигнала в линию передачи, поэтому несколько устройств TOP 100 могут включаться в одну оптическую петлю. Однако для обеспечения связи при отключении питания одного из устройств, необходимо применение радиальной схемы связи с системой верхнего уровня. Для этого, в качестве преобразователей верхнего уровня рекомендуется использовать многопортовые преобразователи, например, преобразователи типа MC-9, MC-5, SPA-ZC 22 или аналогичные.

1.2.4.1.2 Порт SPA-TTL

Исполнение порта SPA-TTL используется для подключения к устройству TOP 100 внешних преобразователей различных типов, например, оптоэлектрических преобразователей серии MC. Внешний преобразователь может монтироваться непосредственно на девятиконтактном разъеме порта, либо располагаться вблизи от TOP 100 и подключаться к нему с помощью экранированного кабеля. Назначение контактов разъема порта приведено в Табл. 1.2.4.

Табл. 1.2.4

Контакт	Сигнал	Назначение
2	TX	Передача данных устройством TOP
3	RX	Прием данных устройством TOP
7	GND	Сигнальная земля
8	+5 V	Питание для внешнего преобразователя
9	+8 V	Питание для внешнего преобразователя (опция)

Технические данные порта приведены в Табл. 1.2.5.

Табл. 1.2.5

Параметр	Значение
Тип разъема	Розетка DB-9F (DIN 41652)
Уровни сигналов	TTL-совместимые
Потребление внешнего преобразователя по цепям питания	до 100 мА
Длина кабеля связи	до 2 м

Ответная часть разъема порта или кабель связи в комплект поставки устройства TOP 100 не входят и могут поставляться совместно с внешним преобразователем.

К применению рекомендуются преобразователи, имеющие встроенный источник питания, например преобразователи типа MC-1, SPA-ZC 17 или аналогичные. Это позволяет использовать петлевую схему соединения преобразователей и обеспечить непрерывность связи при отключении питания одного из устройств TOP 100 в петле.

1.2.4.1.3 Порт с интерфейсом RS-485

Исполнение порта с интерфейсом RS-485 используется для организации полудуплексного обмена информацией с устройствами TOP 100 по двухпроводной линии связи на основе витой пары. Данный способ связи рекомендуется применять при сравнительно небольшом количестве устройств на простых объектах, когда использование оптоволоконного кабеля экономически не целесообразно. Назначение контактов разъема порта с интерфейсом RS-485 приведено в Табл. 1.2.6.

Табл. 1.2.6

Контакт	Сигнал	Назначение
1	DATA A	Отрицательный вход / выход данных
4	DATA B	Положительный вход / выход данных
6	SHIELD	Сигнальный общий

Технические данные порта приведены в Табл. 1.2.7.

Табл. 1.2.7

Параметр	Значение
Тип разъема	Вилка MSTB 2,5/6 (PHOENIX)
Тип интерфейса	Изолированный RS-485
Прочность изоляции	1500 В RMS (1 мин)
Количество устройств в линии	До 32
Полная длина линии связи	До 1200 м

Ответная часть разъема порта представляет собой 6-ти контактную розетку с винтовым зажимом проводников, аналогичную применяемым в блоках входных дискретных сигналов и выходных реле. Розетка входит в комплект ЗИП устройства TOP 100 при заказе данного исполнения порта.

Типовая схема соединения предусматривает параллельное подключение устройств TOP 100 к линии связи произвольной топологии с учетом ограничений, указанных в Табл. 1.2.7.

Работа порта обеспечивается двухпроводной схемой соединения одноименных контактов, однако при больших длинах линии связи для обеспечения выравнивания потенциалов сигнальной земли рекомендуется использовать защитный экран кабеля в качестве третьего проводника. Кроме того, для уменьшения отражений сигнала в длинной линии и повышения помехоустойчивости, по концам линии связи должны устанавливаться терминирующие резисторы. Номинал терминирующего резистора должен равняться волновому сопротивлению используемого кабеля, типовое значение для витой пары – 120 Ом.

1.2.4.1.4 Порт с интерфейсом “токовая петля”

Данный вид интерфейса предназначен для подключения устройств по четырехпроводным линиям и обеспечивает достаточно высокую помехоустойчивость канала связи за счет токового принципа передачи сигналов. Линия связи содержит две петли передачи данных в противоположных направлениях, содержащие источник тока, токовый ключ передатчика и токовый детектор приемника. Назначение контактов разъема порта приведено в Табл. 1.2.8.

Табл. 1.2.8

Контакт	Сигнал	Назначение
1	+TXD	Положительный выход передатчика TOP
2	-TXD	Отрицательный выход передатчика TOP
4	+RXD	Положительный вход приемника TOP
5	-RXD	Отрицательный вход приемника TOP

Технические данные порта приведены в Табл. 1.2.9.

Ответная часть разъема порта такая же, как и в исполнении порта с интерфейсом RS-485, и при заказе данного порта входит в комплект ЗИП устройства TOP 100.

Табл. 1.2.9

Параметр	Значение
Тип разъема	Вилка MSTB 2,5/6 (PHOENIX)
Тип интерфейса	Две пассивных изолированных токовых петли
Прочность изоляции	2000 В
Номинальный ток петель	20 / 10 мА
Падение напряжения на цепях приема / передачи	Не более 2,0 В при 20 мА
Длина линии связи	До 600 м (при 20 мА, 19200 бит/с)

В состоянии отсутствия обмена по линии связи токовые петли обтекаются номинальным током за счет преобразователя верхнего уровня (ведущего), т.е. порт устройства TOP 100 является пассивным интерфейсом без источников питания петель. Соответственно максимальная длина линии связи определяется в первую очередь типом преобразователя верхнего уровня и погонным сопротивлением используемого кабеля.

Примечание:

В связи с особенностями организации опроса устройств РЗА системами АСУ ТП, для обеспечения удовлетворительного времени реакции системы, не рекомендуется подключение к одной линии связи (одному ведущему преобразователю) более 8...10 (при скорости обмена 19200 бит/с) ведомых устройств РЗА. Для сохранения времени реакции при меньших скоростях обмена количество устройств соответственно уменьшается. Данное примечание справедливо для всех выше-описанных исполнений портов последовательной связи.

1.2.4.2 Параметры портов последовательной связи

Протокол обмена для переднего порта – SPA, заднего порта – SPA, либо стандартный международный протокол.

Скорость обмена, SPA-адрес, пароль доступа к параметрам терминалов по последовательному каналу для каждого порта связи задается отдельно в соответствующих пунктах меню или по последовательной связи. Диапазоны этих параметров приведены в Табл. 1.2.10.

Табл. 1.2.10

Параметр	Диапазон	Значение по умолчанию
Скорость обмена, бит/с	1200, 2400, 4800, 9600, 19200	9600
SPA-адрес	от 1 до 255	1 (нечётные цифры)
SPA-пароль	от 1 до 999	001
Счетчик-монитор	от 0 до 255	-

Скорость обмена, SPA-адрес для каждого порта связи устанавливаются независимо и имеют индивидуальные SPA-параметры. Пароль для каждого порта – индивидуальный, однако пароли могут иметь одинаковое значение для разных портов.

1.2.4.3 Параметры, передаваемые по последовательному каналу

Перечень параметров, доступных для обращения к устройствам через порты связи, представляется фирмой – изготовителем при реализации проектов АСУ.

Любое изменение уставок, конфигурации терминалов (групп программных переключателей) или изменение группы уставок по последовательному каналу или через ИЧМ, приводит к формированию события для АСУ ТП о начале и завершении записи измененных параметров в память.

Для определения состояния линии связи активного последовательного порта связи, на дисплее отображается счетчик, отсчитывающий время с момента последней посылки приема или передачи.

1.2.5 Регистрация событий

В разделе 1.3 приведен перечень регистрируемых параметров для конкретного типа исполнения устройства TOP 100. Все эти данные хранятся в энергонезависимой памяти устройств и сохраняются сколь угодно долго, даже при потере питания.

Устройства TOP 100 регистрируют с индивидуальным кодом и меткой времени следующие события:

- запуск/возврат пусковых органов ступеней защит;
- срабатывание/возврат ступеней защит (с выдержками времени);
- изменение состояния входных дискретных сигналов;
- изменение состояния выходных реле;
- срабатывание/возврат функций автоматики и сигнализации;
- пуск/останов регистратора аварийных режимов;
- начало и завершение изменения уставок и конфигурации устройств.

Под событием понимается зафиксированный во времени переход любого из вышеперечисленных параметров из одного, заранее определенного состояния, в другое.

Перечень регистрируемых событий задается специальными параметрами – масками, которые доступны только по последовательному каналу. Часть событий располагается в ОЗУ, параметры событий в энергонезависимой памяти хранятся с полной меткой времени.

Обновление параметров последних десяти аварийных ситуаций производится с момента включения устройств или последней очистки регистров. Аварийная ситуация начинается с момента пуска любой из введенных в работу ступеней и заканчивается в момент возврата всех ступеней защит. При заполнении регистров всех десяти событий с появлением новой аварийной ситуации зарегистрированные значения сдвигаются на одно событие, при этом параметры самого старого события теряются.

1.2.6 Осциллографирование

Осциллографирование производится с частотой 800 или 1600 Гц. Использование режима осциллографирования задается вручную посредством кнопок управления и ЖКИ или с помощью программы конфигурации терминала. Количество осциллографируемых аналоговых сигналов (от 1 до 8) определяется при настройке осциллографа, количество дискретных сигналов для осциллографирования постоянно и равно 64.

Пуск осциллографа может производиться от дискретных сигналов:

- пуск защит;
- срабатывание защит;
- изменение состояния дискретного сигнала;
- срабатывание функций автоматики и пр.

Имеется возможность дистанционного (принудительного) пуска осциллографа от АСУ или с программы конфигурации.

Установка событий, пускающих осциллограф, задается специальными параметрами – масками, которые доступны только по последовательному каналу.

Рекомендуется производить пуск осциллографа от сигналов срабатывания защит.

Длительность осциллограммы задаётся в блоках, один блок соответствует 0,1 с для режима 800 Гц и 0,05 с – для 1600 Гц). Длительность доаварийной части фиксирована и составляет 0,1 с, длительность послеаварийной части регулируется до 100 блоков. Количество осциллограмм, хранящихся в памяти, зависит от их длительности. При переполнении памяти самая старая осциллограмма стирается (если используется режим «перезапись»). Алгоритм работы исключает наличие «мёртвой зоны».

Хранение осциллограмм производится в энергонезависимой памяти, чтение и просмотр их производится специальным ПО.

1.2.7 Измерения величин

Перечень измеряемых величин, диапазоны измерения приведены в разделе 1.3.

Измерения производятся с учётом коэффициентов трансформации измерительных ТТ и ТН. Измерения токов производятся пофазно, измерения напряжений производятся в зависимости от схемы включения. Рекомендуемая схема включения – измерения линейных напряжений с вторичным номинальным напряжением 100 В. Индикация измеренных фазных токов и междуфазных напряжений осуществляется в первичных или во вторичных значениях (не в относительных!). Для достоверной индикации токов, напряжений в первичных величинах необходимо правильно задать коэффициент трансформации фазных токов, тока нулевой последовательности, междуфазных напряжений и напряжения нулевой последовательности. Коэффициенты фазных ТТ и ТН определяются стандартным путём. Коэффициент трансформации ТТНП зависит от нагрузки в токовых цепях. К примеру, на основании опыта известно, что ТТНП типа ТЗЛ имеют коэффициент примерно 28/1 при включении в токовых цепях одного устройства TOP 100.

1.2.8 Самодиагностика

1.2.8.1 Общие принципы выполнения

Устройства TOP 100 предусматривают встроенные программно-аппаратные средства, которые обеспечивают непрерывный контроль правильности функционирования основных частей устройств в целом, повышая степень готовности оборудования к действию и надёжность функционирования.

При включении устройств и при работе в штатном режиме производятся тесты самодиагностики, обеспечивающие проверку исправности терминала. В случае отказа микросхемы ПЗУ и «зависании» программы происходит сброс и перезапуск микропроцессора с выполнением начальных тестов самодиагностики устройств. При перезапуске устройств без потери питания выполнение полного цикла тестов самодиагностики осуществляется за время не более 550 мс (исключая тест часов).

При обнаружении неисправности системой самодиагностики загорается красный светодиод «Неиспр.» на лицевой панели устройств, а на дисплее появляется надпись, сообщающая о внутренней неисправности с указанием кода. Указанные надписи могут быть сброшены нажатием кнопки 'С'. Одновременно сигнальное выходное реле системы самодиагностики, находившееся в подтянутом состоянии, обесточивается.

1.2.8.2 Коды неисправности

Перечень кодов внутренних неисправностей устройств TOP 100 и рекомендуемые действия персонала приведены в п.3.5. При самоликвидации неисправности система самодиагностики автоматически перезапускает микропроцессор, и устройство продолжает работу в штатном режиме.

Появление неисправностей в области уставок (коды 51, 52, 53, 56) микросхемы энергонезависимой памяти (EEPROM) не всегда означает неустранимую неисправность самой микросхемы, а может быть вызвано пропаданием оперативного питания устройств в момент записи уставок и конфигурации. При этом автоматически выставляются следующие параметры:

- скорость обмена по последовательному каналу – 9600 бит/с;
- SPA-адрес устройств – 001 (по всем портам связи);
- пароль доступа к устройствам по SPA-шине – 001 (по всем портам связи).

Имеется возможность восстановления исправности устройств путем форматирования области уставок и ключей EEPROM, т.е. установке «заводских» значений всех параметров устройств. Форматирование проводится записью SPA-параметра V167=2 (с открытием SPA-пароля V160=1) по последовательному каналу от АСУ или переносного компьютера, либо одновременным нажатием на 5 с кнопок 'С' и 'Е' на лицевой панели, во время отображения на дисплее кода неисправности микросхемы энергонезависимой памяти. Процесс форматирования продолжается в течение нескольких секунд. После выполнения вышеперечисленных операций необходимо произвести отключение устройств на время не менее 10 с и последующее включение напряжения питания. Процедура форматирования

приводит к записи в EEPROM значений уставок по умолчанию (заводских уставок) и необходимых для диагностики кодов-ключей, поэтому **после процедуры форматирования необходимо заново установить имевшиеся ранее уставки и параметры.**

1.3 Назначение, устройство и работа терминалов серии TOP-НТЗ

В данном разделе представлены характерные особенности типоразмера устройств TOP-НТЗ, дано описание выполняемых функций, функциональных узлов, особенности применения устройств.

Комплектные устройства TOP-НТЗ предназначены для выполнения функций направленной максимальной токовой защиты от междуфазных замыканий и замыканий на землю, защиты от обрыва фаз с отключением и сигнализацией, измерения токов, напряжений, мощности и энергии, регистрации и осциллографирования.

Устройства TOP-НТЗ выполняют следующие функции:

в части защит:

- трехступенчатая направленная/ненаправленная МТЗ;
- одноступенчатая направленная/ненаправленная токовая защита от замыканий на землю;
- одноступенчатая защита от замыканий на землю (на высших гармониках);
- защита от несимметричных режимов работы по току обратной последовательности (I₂) и по току несимметрии (I_Δ);
- ускорение второй ступени МТЗ при включении выключателя;
- удвоение уставок второй и первой ступеней МТЗ при включении выключателя;
- УРОВ с отдельным токовым органом;

в части измерения, осциллографирования, регистрации

- индикация аналоговых величин тока и напряжения в первичных /вторичных величинах;
- измерение активной, реактивной мощности, энергии и коэффициента мощности
- встроенный аварийный осциллограф (режим записи 800 или 1600 Гц);
- регистрация аварийных параметров;
- календарь и часы реального времени;
- энергонезависимая память событий и осциллограмм;

в части связи с АСУ ТП:

- реализация функций телеуправления, телеизмерений и телесигнализации;
- чтение/запись всех параметров нормального и аварийного режимов;
- порт для связи с АСУ (RS485, оптический интерфейс, SPA TTL или ИРПС «токовая петля» по заказу)*;
- протоколы обмена данными с устройствами: SPA-bus и стандартный МЭК *;
- программное обеспечение для конфигурирования и задания уставок устройства;

дополнительные возможности:

- назначение выходных реле и светодиодных индикаторов, задаваемые пользователем из имеющегося списка;
- разъем для связи с ПК (на лицевой плите);
- интерфейс «человек-машина» (ИЧМ) с жидкокристаллическим 4-х строчным индикатором (ЖКИ), светодиодами и кнопками управления.

*Примечание. Функции, отмеченные знаком *, определяются при заказе.*

1.3.1 Функциональная и структурная схема устройства

Функциональная схема приведена в приложении А, где показана взаимосвязь между блоками, входящими в состав устройства TOP-НТЗ. Там же показано назначение входных и выходных сигналов для связи с внешними устройствами. Структурная схема устройства приведена в приложении Б.

ВНИМАНИЕ!

На функциональной схеме приведены номера и группы программных переключателей, которые позволяют наглядно показать их функциональное назначение. При конфигурировании устройства через ИЧМ (с использованием ЖКИ и кнопок управления) на дисплей выводятся только текстовые наименования функции программного ключа, а не обозначения ключей - SGC, SGS, SGF, SGR, SGB. При конфигурировании устройств с помощью ноутбука доступна полная информация - наименования и обозначения программных ключей, а также контрольные суммы групп ключей.

В настоящем документе будут даваться ссылки на обозначения ключей по функциональной схеме.

1.3.2 Описание работы защит

Взаимосвязь работы измерительных органов защит с цепями сигнализации, отключения, автоматики показана на функциональной схеме в приложении А. Использование защит определяется проектными требованиями и условиями защищаемого объекта.

Набор защит в составе устройства ТОР-НТЗ приведен ниже.

1.3.2.1 Орган направления мощности.

В данном исполнении терминала реализован орган направления мощности (ОНМ), необходимый для работы направленной максимальной токовой защиты. Действие ступеней МТЗ в прямом или обратном направлении задается группой программных переключателей SGF26. Каждая из ступеней МТЗ может быть выполнена направленной или ненаправленной. Возможные варианты использования ступеней защиты показаны в Табл. 1.3.1.

Табл. 1.3.1

Положение переключателей		Режим работы
SGF26/1/3/5	SGF26/2/4/6	МТЗ 3, МТЗ 2, МТЗ 1
0	0	Ненаправленный
1	0	Направленный в прямом направлении (от шин к нагрузке)
0	1	Направленный в обратном направлении (от нагрузки к шинам)
1	1	Направленный. При обратном потоке мощности автоматическое изменение уставок (для кольцевых схем)

ОНМ состоит из трех однофазных реле направления мощности, выполненных по 90° схеме, т.е. направление тока фазы А определяется относительно напряжения U_{BC} , направление токов фаз В и С – относительно U_{CA} и U_{AB} .

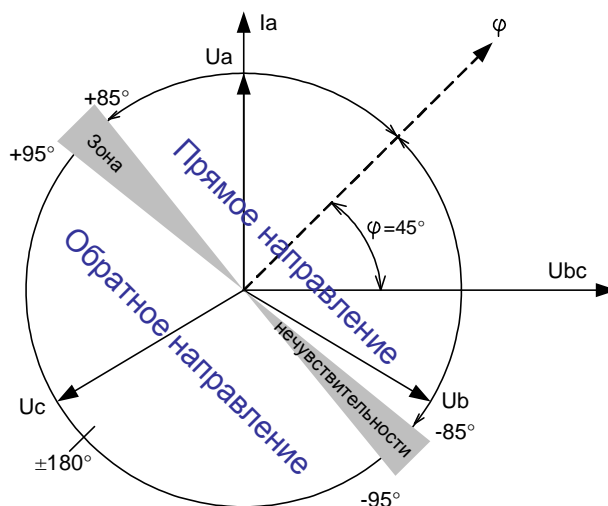


Рис. 1.3.1

Пример определения направления мощности приведен на Рис. 1.3.1. Зона срабатывания для прямого направления мощности составляет $[\varphi_{мч}-85; \varphi_{мч}+85]$, а для обратного направления мощности - $[\varphi_{мч}+95; \varphi_{мч}+265]$. Если угол между током и напряжением попадает в зону срабатывания, соответствующий сигнал направления мощности устанавливается в 1. При возврате происходит расширение зоны на 8° для исключения дребезга сигнала. Зона возврата для прямого направления составляет $[\varphi_{мч}-89; \varphi_{мч}+89]$, а для обратного - $[\varphi_{мч}+91; \varphi_{мч}+269]$.

ОНМ имеет элемент «памяти» для обеспечения действия ступеней защит при глубокой посадке напряжения при близких трёхфазных КЗ. При снижении междуфазного напряжения ниже порога чувствительности для расчета направления мощности принимаются вектора напряжений, соответствующие предшествующему режиму. Время действия элемента памяти ограничено 2,5 с. В случае снижения токов ниже порога чувствительности ОНМ сигналы и прямого, и обратного направления мощности сбрасываются.

Основные параметры реле направления мощности приведены в Табл. 1.3.2

Табл. 1.3.2

Наименование параметра	Значение параметра
Уставка угла максимальной чувствительности	$0^\circ \dots 360^\circ$ (шаг 1°)
Зона срабатывания	$170^\circ \pm 5^\circ$
Минимальная чувствительность по току	$0,012 \times I_N$
Минимальная чувствительность по напряжению	$0,05 \times U_N$
Минимальная чувствительность по току НП	$0,012 \times I_N$
Минимальная чувствительность по напряжению НП	$0,01 \times U_N$
Время действия элемента «памяти»	2,5 с

1.3.2.2 Трёхфазная трехступенчатая ненаправленная/направленная максимальная токовая защита.

Структурная схема МТЗ от междуфазных замыканий изображена на Рис. 1.3.2. Производится предварительная цифровая фильтрация входного тока.

МТЗ содержит три ненаправленных или направленных (при наличии цепей напряжения) ступени с возможностью ускорения 2 ступени. Выбор принципа действия ступеней МТЗ 3, МТЗ 2, МТЗ 1 осуществляется программными переключателями из группы SGF26/1...6. Предусмотрена возможность изменения уставок ступеней МТЗ по току и времени в зависимости от направления потока мощности в кольцевых схемах для выполнения сетевой автоматики (только для TOP 200-Л).

Ступень МТЗ 1 имеет одну регулируемую выдержку времени, МТЗ 2 – три независимые друг от друга регулируемые выдержки времени, действие которых вводится программными переключателями SGF2/3...5, третья ступень МТЗ – две выдержки времени, действие которых вводится переключателями SGF1/2 и SGF1/3. Помимо срабатывания со второй выдержкой времени на сигнал, имеется возможность действия третьей ступени на отключение (SGF1/8). Использование выдержек времени обусловлено режимом работы различных типоразмеров устройств TOP, при этом часть из них может быть либо использована, либо нет (как и ступени защит в целом).

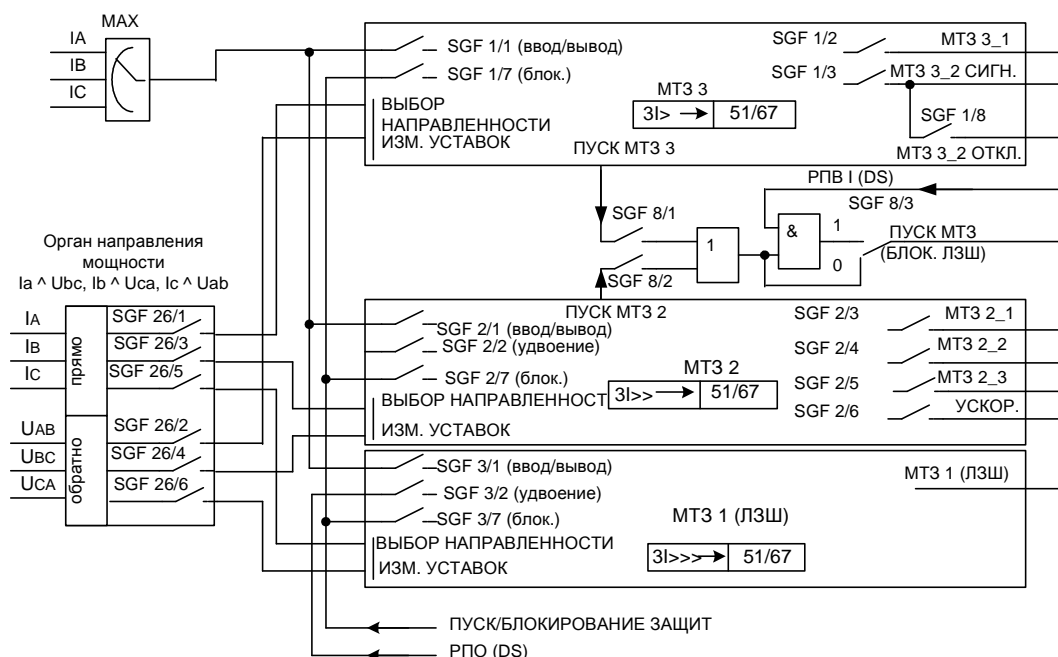


Рис. 1.3.2

Ступень МТЗ 3 кроме независимой характеристики имеет набор обратозависимых времятоковых характеристик, которые задаются с помощью программных переключателей SGF1/4...6. Действие защиты с инверсной характеристикой осуществляется через вторую выдержку времени. В Табл. 1.3.3 показано положение программных переключателей и соответствующий им тип характеристики.

Табл. 1.3.3

Положение переключателей			Тип характеристики
SGF1/4	SGF1/5	SGF1/6	
0	0	0	Независимая выдержка времени
1	0	0	Чрезвычайно инверсная
0	1	0	Сильно инверсная
1	1	0	Нормально инверсная
0	0	1	Длительно инверсная
0	1	1	RXIDG – типа
1	1	1	Выведена

Характеристики зависимости времени срабатывания защиты от тока соответствуют требованиям стандарта МЭК 255-4 и имеют четыре вида: чрезвычайно инверсная, сильно инверсная, инверсная и длительно инверсная.

Время срабатывания для различных видов характеристик определяется по формуле:

$$t = \frac{k \cdot b}{(I / I_{\text{пуск}})^{\alpha} - 1}, \quad (1.3.2.1)$$

где:

t - время срабатывания, с;

k - временной коэффициент от 0,05 до 1,0;

I - входной ток;

I_{пуск} - уставка по пусковому току третьей ступени МТЗ;

α, β - коэффициенты, определяющие степень инверсии.

Значения коэффициентов α, и β соответствуют данным, указанным в Табл. 1.3.4.

Табл. 1.3.4

Вид характеристики	a	b
Инверсная	0,02	0,14
Сильно инверсная	1,0	13,5
Чрезвычайно инверсная	2,0	80,0
Длительно инверсная	1,0	120,0

Предусмотрена специальная характеристика RXIDG-типа с зависимой от тока выдержкой времени.

Время срабатывания характеристики RXIDG-типа определяется по формуле:

$$t = 5,8 - 1,35 \times \ln (I / (k \times I_{\text{пуск}})), \quad (1.3.2.2)$$

где:

t - время срабатывания, с;

k - временной коэффициент от 0,05 до 1,0;

I - входной ток;

$I_{\text{пуск}}$ - уставка по пусковому току третьей ступени МТЗ.

Графики обратозависимых времятоковых характеристик приведены в приложении.

При использовании зависимой характеристики срабатывания реле пускается при токах, превышающих уставку пускового тока, но не более:

1,3 от тока уставки для всех видов характеристик, кроме длительно-инверсной;

1,1 от тока уставки для длительно инверсной характеристики.

Рабочий диапазон токов для длительно инверсной характеристики определяется как $(2 - 7) \times I / I_{\text{МТЗ}3}$, а для чрезвычайно инверсной, сильно инверсной и инверсной как $(2 - 20) \times I / I_{\text{МТЗ}3}$. В рабочем диапазоне токов для всех зависимых характеристик погрешности (в %) по времени срабатывания соответствуют значениям, приведенным в Табл. 1.3.5.

В случае выбора обратозависимых характеристик необходимо учитывать следующие условия:

- диапазон уставок по току срабатывания ступени МТЗ - от 0,10 до 5,0 I_n , а уставка больше 5,0 I_n будет восприниматься как 5,0 I_n ;

- множительные коэффициенты k обратозависимых характеристик определяют время срабатывания этих ступеней защит;

- если множительные коэффициенты k задаются большими, чем 1,00, то они воспринимаются равными 1,00.

Табл. 1.3.5

Кратность тока I/Пуск	от 2 до 5	от 5 до 7	от 7 до 10	от 10 до 20	20
Чрезвычайно инверсная, RXIDG-типа	13%	8	8	6	5
Сильно инверсная	12	7	8	6	5
Нормально инверсная	12	6	6	6	5
Длительно инверсная	12	7	5	-	-

Степень защиты МТЗ 2 (вводится SGF2/1=1) имеет один токовый орган и три выдержки времени (с независимой характеристикой) с действием на сигнал или отключение, а также ускорение действия ступени. Выход ступени с первой выдержкой времени МТЗ 2_1 (SGF2/3=1) действует, как правило, на отключение выключателя с запретом или без запрета АПВ, а также на пуск УРОВ. Выходы ступеней со второй и третьей выдержками времени МТЗ 2_2, МТЗ 2_3 (SGF2/4=1, SGF2/5=1) действуют на светодиодную сигнали-

зацию и матрицу выходных реле. Ускорение действия ступени (SGF2/6=1) вводится на время возврата реле РПО, выход цепи ускорения – на отключение выключателя, пуск УРОВ, запрет АПВ и светодиодную сигнализацию.

Имеется возможность удвоения уставки по току на время возврата реле РПО (SGF2/2=1). Действие защиты может блокироваться при SGF2/7=1. Предусмотрено действие ступени на матрицу выходных реле.

Степень защиты МТЗ 1 (отсечка, SGF3/1=1) имеет одну выдержку времени с действием на отключение, запрет АПВ, а также на светодиодную сигнализацию и выходные реле. Имеется возможность удвоения уставки по току на время возврата реле РПО. (SGF3/2=1). Действие защиты может блокироваться внешним сигналом при SGF3/7=1.

Сигналы пуска второй или третьей ступеней МТЗ, используемые для построения «логической защиты шин», а также пуска дуговой защиты и т. п., вводятся/выводятся с помощью переключателей SGF8/2 и SGF8/1 соответственно. Предусмотрено формирование выходного сигнала пуска ЛЗШ по схеме «И» с контролем положения выключателя (с помощью сигнала РПВ) для улучшения избирательности «мёртвой зоны» секционного выключателя и вывода цепей блокирования ЛЗШ при отключённом выключателе. Ввод/вывод схемы «И» производится программным переключателем SGF8/3.

ВНИМАНИЕ! Для предотвращения ложной работы логической защиты шин рекомендуется на отходящих присоединениях выполнять токовые цепи аналогично токовым цепям вводных присоединений.

Работа защиты сопровождается регистрацией событий для АСУ.

Технические характеристики ступеней защит приведены в Табл. 1.3.6.

Табл. 1.3.6

Наименование параметра	3 ступень	2 ступень	1 ступень
Номинальный входной ток защиты, А	1; 5		
Диапазон уставок по току, In	от 0,1 до 5,0	от 0,25 до 40,0	от 0,25 до 40,0
Диапазон уставок по времени, с	T1	от 0,05 до 300	от 0,05 до 300
	T2	от 0,05 до 300	-
	T3	-	от 0,05 до 300
Диапазон уставок по времени цепи ускорения, с	-	от 0,1 до 1,5	-
Время срабатывания при кратности входного тока не менее 1,5 к уставке, мс	65		
Время возврата, не более, мс	65	65	65
Коэффициент возврата, типовой	0,7...0,96	0,95	0,95
Основная погрешность по времени срабатывания, % от уставки, при уставках менее 0,5 с при уставках более 0,5 с	± 25 мс ± 3		
Основная погрешность по току срабатывания, % от уставки, при уставках менее 0,50 x In при уставках более 0,50x In	± 5 ± 2,5		

Диапазон уставок по времени ускорения ступени МТЗ 2 $T_{уск}$ составляет от 0,1 до 1,5 с.

Выходные цепи ступеней защит действуют на цепи отключения, сигнализации, выходных реле, автоматики и регистрации. Пуск и срабатывание ступеней защит сопровождается срабатыванием определённых выходных реле, соответствующими сообщениями на дисплее и формированием событий для АСУ.

Использование защит

Максимальная токовая защита от междуфазных замыканий включает три ступени. Все ступени независимо друг от друга могут быть установлены как направленного, так и

ненаправленного действия. Защиты могут работать в прямом, обратном направлении, и в двунаправленном режиме, когда для прямого и обратного направления используются разные группы уставок. Выбор направленности для ступеней МТЗ производится с помощью группы ключей SGF 26, таблица с положением ключей приведена выше, в пункте описания трехфазной трехступенчатой ненаправленной/направленной максимальной токовой защиты.

Для ввода в действие, к примеру, третьей ступени МТЗ необходимо через ИЧМ выбрать: Уставки/МТЗ 3 степень/ Защита: введена. Это означает, что программный ключ SGF 1/1=1. Аналогично для ввода в действие ступеней 2 и 1 МТЗ необходимо установить ключи SGF 2/1=1 и SGF 3/1=1, а в ИЧМ выбирать пункты меню «МТЗ 2 степень» и «МТЗ 1 степень» соответственно.

Выбор направленности действия защиты через ИЧМ для МТЗ 3 производится следующим образом: Уставки/ МТЗ 3 степень/ Действие: в прямом напр (выбирается из следующих вариантов: «Ненаправленное», «В прямом направлении», «В обратном направлении», «Двунаправленное»).

Для выполнения «вольтметровой» блокировки ступеней МТЗ предусмотрен дискретный вход 1.5 «Пуск защит». Действие блокировки на каждую ступень в отдельности можно ввести или вывести с помощью ключей SGF 1/7, SGF 2/7 и SGF 3/7 соответственно для третьей, второй и первой ступени. Например, для МТЗ 3 в ИЧМ необходимо установить: Уставки/ МТЗ 3 степень/ Блокировка: введена.

Для тех ступеней МТЗ, где есть несколько выдержек времени, возможно ввести или вывести эти дополнительные выдержки времени с помощью программных ключей. У второй ступени МТЗ с помощью ключей SGF 2/3, SGF 2/4 и SGF 2/5 можно ввести или вывести первую, вторую и третью выдержки времени (в ИЧМ: Уставки/ МТЗ 2 степень/ Выдержка Т1: введена.../ Выдержка Т2: выведена.../ Выдержка Т3: введена). Сигналы срабатывания выдержек времени ступеней выводятся на матрицу реле и их можно произвольным образом комбинировать. На светодиодную сигнализацию сигналы срабатывания выдержек времени действуют через элементы «или» в пределах одной ступени, и далее их действие может быть выведено на сигнальное реле «Вызов».

Вторая ступень МТЗ имеет функцию ускорения, которая вводится установкой ключа SGF 2/6=1. Через ИЧМ «Ускорение» вводится следующим образом: Уставки/ МТЗ 2 степень/ Ускорение: введено.../ Тускор.: x.xx с. Действие ускорения может быть выведено на светодиодную сигнализацию и на выходное реле через соответствующие матрицы.

Для защиты присоединений с двигательной нагрузкой возможно использование функции удвоения уставки второй и первой ступеней МТЗ. Для этого необходимо установить ключи SGF 2/2=1 и SGF 3/2=1. В ИЧМ для МТЗ 2 это действие будет выглядеть следующим образом: Уставки/МТЗ 2 степень/Удвоение: введено. Кроме того, на дискретный вход 1.1 «Пуск ускорения» должен быть заведен сигнал РПО от выключателя. При включении выключателя сигнал «РПО (DS)» задерживается на время туск+1 с и обеспечивает удвоение уставок МТЗ 2 и МТЗ 1.

Пуски третьей и второй ступеней МТЗ по схеме «или» объединяются в сигнал «Пуск МТЗ (Блок.ЛЗШ)», который идет на матрицу выходных реле. Выбор ступеней, действующих на данный сигнал, производится с помощью ключей SGF 8/1 и SGF 8/2 для МТЗ 3 и 2 соответственно. Для ввода в действие на «Блок.ЛЗШ» третьей ступени МТЗ через ИЧМ необходимо выполнить следующее: Уставки/ Блокировка ЛЗШ/ От МТЗ 3 ст.: введена.

1.3.2.3 Ненаправленная/направленная МТЗ от замыканий на землю

Устройства имеют одну ступень токовой ненаправленной или направленной защиты от замыканий на землю. Ненаправленная ступень токовой защиты может быть выполнена с реагированием на ток основной частоты или на ток высших гармонических составляющих (аналог УСЗ -3М). Выбор принципа действия производится программным переключателем SGF 4/2.

Токовые цепи защиты подключаются к ТЗНП или на ток нулевой последовательности фазных ТТ. Производится предварительная цифровая фильтрация входного тока.

Ненаправленная/направленная МТЗ от замыканий на землю имеет две выдержки времени, одна из которых выполнена с независимой, а другая – с обратозависимой характеристикой срабатывания (аналогично ступени МТЗ 3 от междуфазных замыканий). Ввод/вывод защиты от замыканий на землю осуществляется с помощью программного переключателя SGF4/1. Действие выдержки времени t_{o1} (сигнал ТЗНП_1) на сигнал вводится программным переключателем SGF4/3. Предусмотрен выбор действия выдержки времени t_{o2} (сигнал ТЗНП_2) на сигнал и на отключение выключателя (SGF4/8=1) с запретом или без запрета АПВ, светодиодную сигнализацию, на реле предупредительной сигнализации, матрицу выходных реле, а также на пуск УРОВ. Возможно блокирование действия защиты от замыканий на землю внешним сигналом при установке программного переключателя SGF4/7=1.

Направленная ступень выполнена с использованием реле направления мощности нулевой последовательности. Реле подключается на ток и напряжение нулевой последовательности. Направленное срабатывание ступени выбирается программным переключателем SGF 26/7=1. Угол максимальной чувствительности защиты выбирается в диапазоне от 0° до 360° с шагом 1°. Для сетей с изолированной нейтралью уставку по углу максимальной чувствительности рекомендуется задавать близкой к -90° (ток опережает напряжение).

Кроме независимой характеристики, ступень токовой защиты от замыканий на землю имеет набор обратозависимых времятоковых характеристик, которые задаются с помощью программных переключателей SGF4/4...6. Действие защиты осуществляется через выход ТЗНП_2. В Табл. 1.3.7 показано положение программных переключателей и соответствующий им тип характеристики.

Табл. 1.3.7

Положение переключателей			Тип характеристики
SGF4/4	SGF4/5	SGF4/6	
0	0	0	Независимая выдержка времени
1	0	0	Чрезвычайно инверсная
0	1	0	Сильно инверсная
1	1	0	Нормально инверсная
0	0	1	Длительно инверсная
0	1	1	RXIDG – типа
1	1	1	Выведена

Структурная схема МТЗ от замыканий на землю изображена на Рис. 1.3.3.

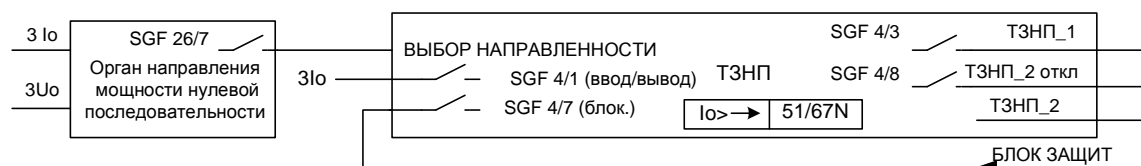


Рис. 1.3.3

Выходные сигналы ступеней защит используются в цепях сигнализации, отключения, автоматики, выходных реле и регистрации (определяется исполнением устройств).

Работа защиты сопровождается регистрацией событий для АСУ.

Параметры и характеристики ступени МТЗ от замыканий на землю с независимой характеристикой соответствуют приведенным в Табл. 1.3.8.

Табл. 1.3.8

Наименование параметра	Значение параметра
Номинальный входной ток защиты, А	1,0 (0,2)
Диапазон уставок по току, I_n	от 0,05 до 10,0
Диапазон уставок по первичному току, А (тип ТТНП – ТЗЛ)	от 1,5 (0,3) до 300,0 (60,0)
Диапазон уставок по времени, с	T1 T2
	от 0,05 до 300
Время срабатывания при кратности входного тока не менее 2,5 к уставке, мс	65
Время возврата, не более, мс	65
Коэффициент возврата, типовой	0,95
Основная погрешность по времени срабатывания, % от уставки, при уставках менее 0,5 с при уставках более 0,5 с	± 25 мс ± 3
Основная погрешность по току срабатывания, % от уставки, при уставках менее $0,50 \times I_n$ при уставках более $0,50 \times I_n$	± 5 $\pm 2,5$

Чувствительность защиты от замыканий на землю, которую обеспечивают устройства при различном соединении трансформаторов ТТНП (на примере ТТНП типа ТЗЛ), приведена в Табл. 1.3.9.

Табл. 1.3.9

Входной номинальный ток, А	Первичный ток срабатывания, А				
	Один трансформатор	Два последовательно соединенных трансформатора	Три последовательно соединенных трансформатора	Два параллельно соединенных трансформатора	Три параллельно соединенных трансформатора
1	1,3	1,95	2,61	1,45	1,47
0,2	0,3	0,41	0,59	0,5	0,65

Параметры зависимых от тока характеристик срабатывания соответствуют приведенным в п.1.3.8.1.

Защита от замыканий на землю на высших гармониках (аналог УСЗ-3М)

При выборе такого режима работы защиты устройство выделяет в токе нулевой последовательности (НП) ток высших гармонических составляющих с подавлением тока основной гармоники.

Определение поврежденного присоединения может производиться с использованием принципа *абсолютного* или *относительного* замера уровня высших гармоник в токе НП.

Принцип *абсолютного* замера основан на том, что при внутреннем ОЗЗ содержание высших гармоник в защищаемом присоединении должно быть больше, чем при внешнем замыкании на землю. Содержание высших гармоник в токе ОЗЗ в зависимости от особенностей электрической сети (количества и характера источников высших гармоник, режимов их работы, режимов работы сети и др.), как показывают исследования различных авторов, может изменяться от единиц до десятков процентов. Поэтому достаточно точный выбор уставок срабатывания затруднителен. Учитывая вышеизложенное, уставки для данного принципа работы определяют приближенно по значению суммарного емкостного тока сети и уточняют в процессе эксплуатации защиты, как это делается, например, для устройства УСЗ-2/2. К примеру, в суммарном емкостном токе сети 25 А по характеристике заложено содержание тока частотой 350 Гц порядка 0,42 А. При подаче тока такой ве-

личины через ТТНП типа ТЗЛ срабатывание устройства будет происходить при уставке ТЗНП = 0,25 А (с учетом коэффициента передачи ТТНП примерно 27:1).

Принцип *относительного* замера основан на сравнении уровней высших гармоник в токах ОЗЗ всех присоединений защищаемого объекта. При внутреннем ОЗЗ содержание высших гармоник в поврежденном присоединении всегда больше, чем в любом из неповрежденных присоединений. Сравнивая показания измеряемой величины тока при ОЗЗ, полученные от каждого из устройств, находят максимальное значение и определяют поврежденное присоединение. Проводить измерение по всем присоединениям рекомендуется за короткое время, чтобы исключить изменение во времени параметров сети, и, как следствие, величин токов высших гармоник.

Проведение замеров по всем присоединениям за короткое время в ручном режиме не всегда возможно, поэтому автоматизация этого процесса повысит достоверность результата в определении поврежденного присоединения. Процесс определения поврежденного присоединения с использованием АСУ выглядит следующим образом:

1. При появлении ОЗЗ срабатывает реле напряжения нулевой последовательности (РННП), которое своим контактом (или по приходу события от микропроцессорного реле) запускает алгоритм подпрограммы определения поврежденного фидера;
2. Через выдержку времени система в автоматическом режиме поочередно запрашивает все устройства на присоединениях о величине тока повреждения (ЗТо). Опрос длится по времени до 1 с, что позволяет исключить погрешности, описанные выше;
3. Выделяется максимальное значение тока, а значит и поврежденное присоединение;
4. На экран диспетчера выходит сообщение о поврежденном присоединении;
5. Отключение присоединения возможно либо по команде диспетчера, либо в автоматическом режиме. При наличии примерно равных значений на двух присоединениях возможно поочередное отключение присоединений;
6. После отключения проверяется возврат РННП, что свидетельствует о достоверности результата.

В настоящее время для выполнения централизованной сигнализации ОЗЗ на принципе относительного замера высших гармоник в токе ОЗЗ, как правило, применяют устройства типа УСЗ-3М, основным недостатком которых является необходимость участия оперативного персонала в работах по определению поврежденного присоединения, что увеличивает время поиска и ликвидации замыкания на землю.

Определение поврежденного присоединения можно обеспечить также без использования АСУ. Основу предлагаемой групповой защиты составляют измерительные органы (ИО) с *обратнозависимой от тока временной характеристикой*, подключенные к ТТНП различных присоединений. Логика защиты предусматривает одновременный пуск нескольких ИО при возникновении ОЗЗ и последующий запрет набора выдержки времени ИО по факту срабатывания первого из них. Первым, как следует из приведенного выше, сработает ИО, подключенный к ТТНП поврежденного присоединения, таким образом, обеспечивая селективность защиты.

Для реализации защиты необходимо вывести действие измерительного органа на отдельное реле (с переключающим контактом) и реализовать следующую схему (Рис. 1.3.4):

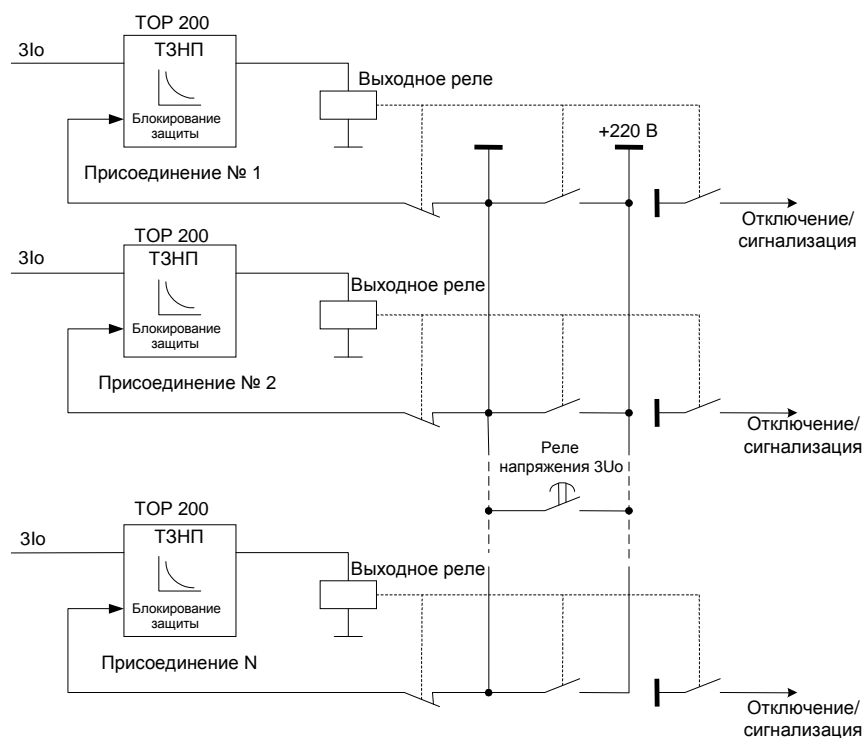


Рис. 1.3.4

Реле напряжения необходимо для блокирования схемы при ОЗЗ на шинах (отключение шин – со второй выдержкой времени).

Для достижения эффективности работы защиты от ОЗЗ и минимизации погрешности важно, чтобы все подключенные устройства на секции (или ПС) были настроены одинаково. Для этого при настройке защиты на каждое из устройств через кабельный ТТНП подается ток одной и той же величины частотой **350 Гц** и в экране измерений в первичных величинах считывают значения тока $3I_o$. Рекомендуется подстройкой коэффициента трансформации ТТНП (см. меню) добиться одинаковых измерений на всех устройствах.

При использовании принципа абсолютного замера необходимо обеспечить одинаковый первичный ток срабатывания защиты каждого устройства, в этом случае рекомендуется пользоваться следующей методикой. Через кабельный ТТНП подается ток частотой **350 Гц**, равный величине первичного тока срабатывания в соответствии с Табл. 1.3.10, в экране измерений считывается значение вторичного тока $3I_o$, которое необходимо использовать как уставку ТЗНП.

Технические параметры защиты.

В Табл. 1.3.10 приведены значения первичного тока срабатывания защиты с трансформаторами тока типа ТЗЛ, ТЗЛМ при частоте 350 Гц в зависимости от значений суммарного емкостного тока сети.

Табл. 1.3.10

Суммарный емкостный ток сети, А	15	25	35	50	75	100	150	250
Первичный ток срабатывания, А	0,25	0,42	0,6	0,84	1,26	1,67	2,50	4,2
Уставка ТЗНП, А	0,15	0,25	0,35	0,5	0,75	1,0	1,5	2,5

Минимальный/максимальный первичный ток срабатывания частотой **350 Гц** с учётом диапазона уставок защиты составляет 0,16 А/16,7 А.

Рекомендуется использовать ненаправленную и направленную МТЗ по основной гармонике с действием на сигнал при работе в сети с изолированной нейтралью. При резонансно-заземлённой нейтрали рекомендуется использовать защиту с реагированием на ток высших гармонических составляющих.

Использование защит

Направленное/ненаправленное действие ступени ТЗНП так же может выбираться с помощью ключа SGF 26/7 или через ИЧМ: Уставка/ Действие: ненаправленное. Ввод/вывод защиты производится с помощью программного ключа SGF 4/1=1 (в ИЧМ: Уставка/ ТЗНП/ Защита: введена). Для выполнения селективной защиты сигналы блокирования ТЗНП и ступеней МТЗ выполнены отдельными. Сигнал «Блок ТЗНП» необходимо подавать на дискретный вход 1.6 и может быть введен программным ключом SGF 4/7=1 (в ИЧМ: Уставка/ТЗНП/Блокировка: введена). ТЗНП имеет две выдержки времени, первая из которых может быть выведена ключом SGF 4/3=0 или в ИЧМ: Уставка/ТЗНП/Выдержка Т1: выведена. Срабатывание ТЗНП выведено на матрицу выходных реле. На матрицу светодиодной сигнализации выведен один общий сигнал срабатывания обеих выдержек времени, полученный с помощью логического элемента «или».

1.3.2.4 Токовая защита обратной последовательности (ТЗОП).

ТЗОП (Рис. 1.3.5) реагирует на ток обратной последовательности, вычисляемый по формуле $I_2 = 1/3 * (I_a + a^2 I_b + a I_c)$ на основании замера токов трёх фаз. Вычисления производятся в векторных величинах. Характеристика защиты – независимая.

Ввод/вывод защиты производится переключателем SGF5/1. Защита действует на сигнал или отключение. Переключателем SGF5/8 вводится действие защиты на отключение. Имеется возможность выбора принципа работы защиты: двухфазный или трехфазный.

При установке ТТ в двух фазах защита реагирует на обрыв фаз А и С (первичная или вторичная цепь). При этом рекомендуется установить программный переключатель SGF5/2 в положение «двухфазный режим». Можно создать «мнимую» фазу В (суммируя токовые цепи ф. А и ф. С) и выбрать программным переключателем SGF5/2 режим трёхфазной работы.

При установке ТТ в трёх фазах защита реагирует на обрыв всех фаз. При этом необходимо выбрать программным переключателем SGF5/2 режим трёхфазной работы.

Работа защиты сопровождается регистрацией событий для АСУ.

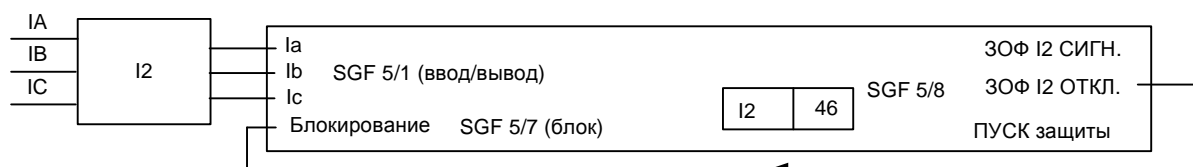


Рис. 1.3.5

Параметры и характеристики защиты приведены в Табл. 1.3.11.

Табл. 1.3.11

Наименование параметра	Значение параметра
Диапазон уставок по току обратной последовательности, А	от 0,03 до 2,5 x I _N
Диапазон уставок по времени, с	от 0,06 до 300
Время срабатывания, мс	65
Время возврата, не более, мс	65
Коэффициент возврата, не менее	0,9
Основная погрешность по времени срабатывания, %	± 2
Основная погрешность по току срабатывания, %	± 3

1.3.2.5 Защита от несимметричного режима работы нагрузки (защита обрыва фаз – 3ОФ по току небаланса IΔ)

Защита от несимметричного режима работы нагрузки (Рис. 1.3.6) реализуется путем определения максимального и минимального токов в трёх фазах и вычисления тока небаланса по формуле $\Delta I = (I_{max} - I_{min}) / I_{max} \cdot 100\%$. Защита от обрыва фаз не работает при значениях фазных токов меньших $0,1 \cdot I_N$. Ввод/вывод защиты производится переключателем SGF46/1.

При установке ТТ в двух фазах защита реагирует на обрыв фаз А и С (первичная или вторичная цепь). При этом рекомендуется установить программный переключатель SGF46/2 в положение «двухфазный режим». Можно создать «мнимую» фазу В (суммируя токовые цепи ф. А и ф. С) и выбрать программным переключателем SGF46/2 режим трёхфазной работы.

При установке ТТ в трёх фазах защита реагирует на обрыв всех фаз. При этом необходимо выбрать программным переключателем SGF46/2 режим трёхфазной работы.

Работа защиты сопровождается регистрацией событий для АСУ.

ВНИМАНИЕ! Для предотвращения ложной работы логической защиты шин рекомендуется на отходящих присоединениях выполнять токовые цепи аналогично токовым цепям вводных присоединений.

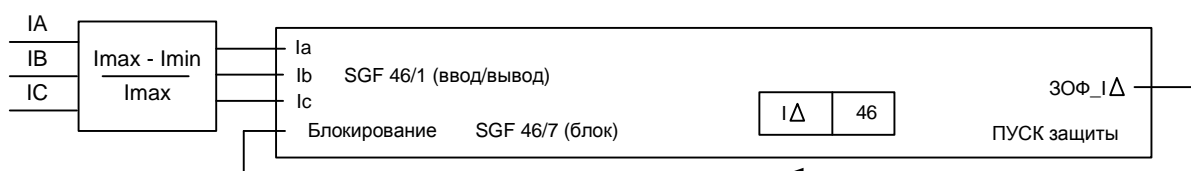


Рис. 1.3.6

Параметры и характеристики защиты приведены в Табл. 1.3.12.

Табл. 1.3.12

Наименование параметра	Значение параметра
Диапазон уставок по току несимметрии, % от тока фазы	от 10 до 100
Минимальный фазный ток работы защиты	$0,1 \times I_N$
Диапазон уставок по времени, с	от 1,0 до 300
Время срабатывания при 100 % несимметрии, минимальное, с	1,0
Время возврата, не более, мс	65
Коэффициент возврата, типовой	0,8
Основная погрешность по времени срабатывания, %	± 3
Основная погрешность по току срабатывания, %	± 5

Использование защит

Терминал ТОР-НТЗ имеет возможность определения несимметричного режима по току обратной последовательности I_2 или по току небаланса I_{Δ} . Эти критерии можно использовать как по отдельности, так и вместе. Для ввода в действие ступени ТЗОП необходимо установить программный ключ SGF 5/1=1 (в ИЧМ: Уставки/ ЗОФ I_2 / Защита: введена). Чтобы задействовать защиту по I_{Δ} необходимо установить SGF 46/1=1 (в ИЧМ: Уставки/ ЗОФ I_{Δ} / Защита: введена). Сигнал срабатывания обеих защит объединяется по схеме «или». Полученный сигнал «ЗОФ» выведен на матрицу светодиодной сигнализации и, по умолчанию, действует на пятый индикатор, далее по цепочке – на выходное реле К1.4 «Вызов». Сигнал «ЗОФ» также выведен на матрицу выходных реле и может действовать на отключение.

1.3.2.6 УРОВ

Структурная схема УРОВ на подстанции и взаимосвязь между устройствами отходящих присоединений и ввода показана на Рис. 1.3.7. Схема УРОВ действует на отключение вышестоящего выключателя (с запретом АПВ, если в данном исполнении предусмотрено АПВ) с выдержкой времени после действия ступеней защит на отключение с контролем отдельным трёхфазным токовым органом. Обеспечивается действие на светодиодную сигнализацию. Ввод/вывод схемы УРОВ производится программным переключателем SGF10/1.

Возможен пуск УРОВ защитой от замыканий на землю при действии её на отключение (SGF4/8=1) без контроля токовым органом. Ввод/вывод пуска УРОВ от ТЗНП производится программным переключателем SGF 10/2. Не рекомендуется уставка УРОВ менее 0,25 с.

Схема УРОВ по истечении выдержки времени от 0,1 до 1 с формирует сигнал на срабатывание выходного реле с последующим отключением вышестоящего выключателя или для действия на вторую катушку отключения. Схема УРОВ воздействует на внешние цепи через матрицу реле.

Реле тока УРОВ работает правильно при искажении формы вторичного тока трансформатора тока, соответствующей токовой погрешности до 50% включительно в установленном режиме при значении вторичного тока от $4x I_N$ до $40x I_N$.

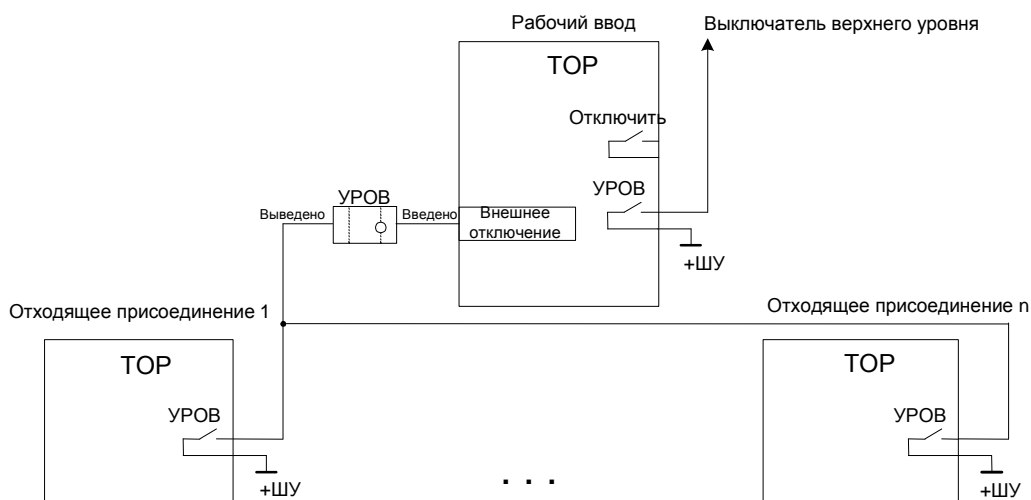


Рис. 1.3.7

Параметры и характеристики защиты приведены в Табл. 1.3.13.

Табл. 1.3.13

Наименование параметра	Значение параметра
Диапазон уставок по току срабатывания	от 0,05 до 0,5 I_N
Диапазон уставок по времени, с	от 0,1 до 1,0
Время пуска токового измерительного органа при входном токе не менее 2,5 $I_{ср}$ не более, мс	65
Время возврата при сбросе входного тока 20 $I_{ср}$, не более, мс	30
Коэффициент возврата, типовой	0,85
Основная погрешность по времени срабатывания, % от уставки, при уставках менее 0,5 с при уставках более 0,5 с	± 25 мс ± 3
Основная погрешность по току срабатывания, не более %	± 10

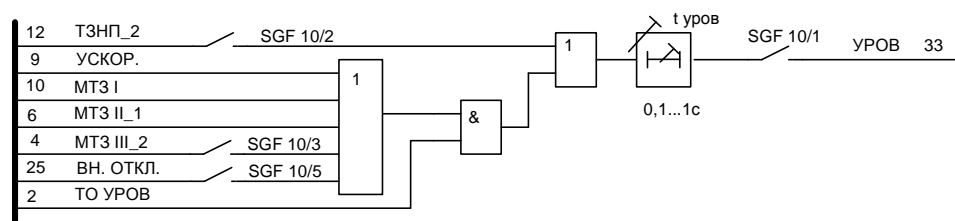


Рис. 1.3.8

Структурная схема УРОВ изображена на Рис. 1.3.8. В данном исполнении ТОР 100 цепи РПВ отсутствуют, поэтому УРОВ реализовано без контроля состояния выключателя.

УРОВ выполнено с независимым токовым органом, более чувствительным, чем органы МТЗ. Для ввода в действие функции УРОВ необходимо установить ключ SGF 10/1=1 (в ИЧМ: Уставки/ УРОВ/ УРОВ: введено). Выдержка времени задается следующим образом: Уставки/ УРОВ/ Туров: x.xx с. Сигнал срабатывания выведен на матрицы светодиодной сигнализации и выходных реле.

Действие токового органа УРОВ выведено напрямую на матрицу выходных реле (см. п.1.3.4, Рис. 1.3.10).

1.3.3 Входные сигналы устройств

Устройства ТОР-НТЗ 21 имеют 8 измерительных и 6 дискретных входных цепей.

Назначение контактов разъема измерительных входных цепей приведено в Табл. 1.3.14.

Переменный ток от измерительных трансформаторов тока (ТТ) подается через клеммные колодки X0:1...X0:20 на блок входных трансформаторов. Преобразованные до необходимых уровней сигналы из блока трансформаторов поступают в блок центрального процессора, где производится их обработка.

Табл. 1.3.14

Клемма	Назначение
X0:1	Общий вход тока фазы А
X0:2	Измерительный вход тока фазы А (I _{ном} = 5 А)
X0:3	Измерительный вход тока фазы А (I _{ном} = 1 А)
X0:4	Общий вход тока фазы В
X0:5	Измерительный вход тока фазы В (I _{ном} = 5 А)
X0:6	Измерительный вход тока фазы В (I _{ном} = 1 А)
X0:7	Общий вход тока фазы С
X0:8	Измерительный вход тока фазы С (I _{ном} = 5 А)
X0:9	Измерительный вход тока фазы С (I _{ном} = 1 А)
X0:10	Общий вход тока 3I ₀
X0:11	Измерительный вход тока 3I ₀ (I _{ном} = 1 А)*
X0:12	Измерительный вход тока 3I ₀ (I _{ном} = 0,2 А)**
X0:13	Измерительный вход напряжения фазы А - U _а
X0:14	Измерительный вход напряжения фазы В - U _в
X0:15	Измерительный вход напряжения фазы В - U _в
X0:16	Измерительный вход напряжения фазы С - U _с
X0:17	Измерительный вход напряжения фазы С - U _с
X0:18	Измерительный вход напряжения фазы А - U _а
X0:19	Общий вход напряжения 3U ₀
X0:20	Измерительный вход напряжения 3U ₀

Примечание: измерительные входы, отмеченные * и ** в исполнении ТОР-НТЗ 61 будут на 5А и 1А соответственно.

Промежуточные трансформаторы тока защиты от междуфазных замыканий выполняются на номинальный ток 5 А с отпайкой, позволяющей подключать их на номинальный ток 1 А. Промежуточные трансформаторы токовой защиты нулевой последовательности выполняются на номинальный ток 1 А с отпайкой, позволяющей подключать их на номинальный ток 0,2 А. Предусмотрен вариант установки трансформатора ТЗНП с номинальными токами 5А и 1А (см.приложение Е).

В терминалах серии ТОР предусмотрены уставки коэффициентов трансформации для удобства отображения и регистрации измеряемых первичных величин. Уставки задаются через меню в пункте Уставки/ Трансформаторы/. Подробное описание уставок приводится в п. 1.3.6 Перечень уставок.

Устройства ТОР-НТЗ 21 содержат блок входов/выходов, в котором пять выходных реле и шесть входных дискретных цепей для приема сигналов от внешних устройств с уровнем 110 В или 220 В переменного или постоянного оперативного тока. Часть входных цепей является изолированными по отношению друг к другу, что позволяет подключать цепи от различных источников оперативного питания. Часть входных цепей объединена общими клеммами питания.

Предусмотрены меры, исключаящие ложное срабатывание входных цепей при замыканиях на землю в сети постоянного оперативного тока. Напряжение активного уровня сигнала, необходимого для срабатывания входа, составляет около 0,65 номинального напряжения питания устройства.

В работанном состоянии входной ток приёмных цепей составляет не более 4 мА. Обеспечивается повышенное значение входного тока (до 20...25 мА) в момент подачи напряжения для надёжного пробоя оксидной плёнки на контактах реле.

В Табл. 1.3.15 приведено назначение контактов разъемов для приема дискретных входных цепей, выполняемые функции и рекомендации по использованию.

Табл. 1.3.15

Клемма, наименование сигнала	Назначение входной цепи, выполняемая функция (при поданном напряжении)
X18:5 «Пуск ускорения» (Вход 1.1)	Вход контроля положения выключателя РПО. Используется в схеме ускорения
X18:7 «Сброс сигнализации » (Вход 1.2)	Вход сброса индикации на лицевой панели и фиксации выходных реле.
X18:8 «Пуск реле времени» (Вход 1.3)	Входной сигнал пуска реле времени, которое через регулируемую выдержку времени выдаёт команду на выходное реле «РВ сработало».
X18:11 «Внешнее откл.» (Вход 1.4)	Действие на отключение выключателя. Возможна активизация УРОВ через ключ SGF 10/5
X18:9	- ШУ источника питания (для цепей X18:5, X18:7, X18:8, X18:11)
X18:14 «Пуск защит» (Вход 1.5)	Разрешение действия защит. Выбор блокирования/пуска ступеней защит производится при выборе уставок защит.
X18:15 «Блок ТЗНП» (Вход 1.6)	Блокирование действия токовой защиты нулевой последовательности внешним сигналом.
X18:18	+ШУ источника питания (для цепей X18:14, X18:15)

К дискретному входу 1.3 «Пуск реле времени» может быть подключен сигнал, при активации которого встроенный таймер начинает отсчитывать заданную выдержку време-

ни. Величину уставки ВВ таймера можно задать через ИЧМ: Уставки/ Реле времени/ Выдержка: хх.х с. Выход таймера подключен к матрицам сигнализации и выходных реле.

Дискретные входные цепи имеют возможность инвертировать входной сигнал. В Табл. 1.3.16 приведено назначение программных переключателей для выполнения инверсии. При установке программных переключателей SGC1/1...6 в положение «0» соответствующие входы считаются прямыми (напряжение подано – состояние «логической 1»), при установке в «1» – инверсными (напряжение подано – состояние «логического 0»).

Заводская установка – все входы «прямые» - переключатели установлены в положение «0».

Табл. 1.3.16

Клемма	Вход	Программный переключатель
X18:5 X18:9	Вход 1.1	SGC1/1=0 прямой вход SGC1/1=1 инверсный вход
X18:7 X18:9	Вход 1.2	SGC1/2=0 прямой вход SGC1/2=1 инверсный вход
X18:8 X18:9	Вход 1.3	SGC1/3=0 прямой вход SGC1/3=1 инверсный вход
X18:11 X18:9	Вход 1.4	SGC1/4=0 прямой вход SGC1/4=1 инверсный вход
X18:14 X18:18	Вход 1.5	SGC1/5=0 прямой вход SGC1/5=1 инверсный вход
X18:15 X18:18	Вход 1.6	SGC1/6=0 прямой вход SGC1/6=1 инверсный вход

Состояние входных дискретных сигналов (контрольную сумму группы сигналов или каждый сигнал по отдельности) можно проконтролировать на дисплее в соответствующем пункте меню.

Входные сигналы для матрицы программных переключателей приведены на Рис. 1.3.9

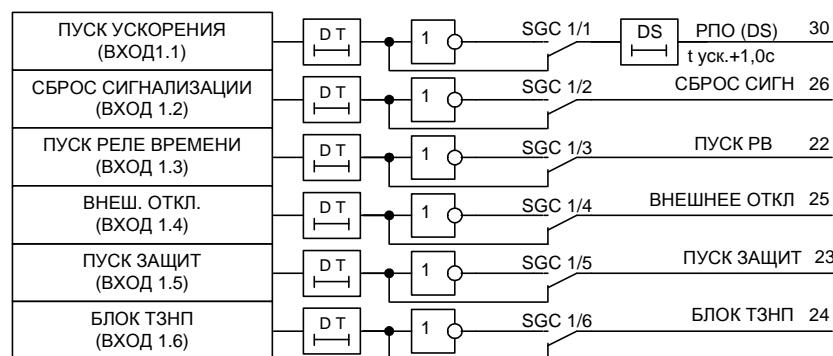


Рис. 1.3.9

1.3.4 Выходные реле

Устройства TOP-НТЗ 21 содержат 5 выходных реле. Применены малогабаритные электромеханические реле с малым временем действия. Реле делятся на выходные силовые реле и сигнальные реле в зависимости от коммутационной способности. Выходные силовые реле имеют два последовательно соединенных контакта и обозначены К1.1 и К1.2, остальные реле – менее мощные. Выходное реле К1.3 используется для действия в цепи отключения, выходное реле К1.4 для вызывной сигнализации и выходное реле К1.5 для сигнализации внутренней неисправности. Выходные реле К1.1...К1.3 подключаются через матрицу сигналов, что позволяет оптимально использовать возможности устройства. На матрицу выводятся сигналы действия ступеней защит с выдержкой времени, а так-

же сигналы пуска ступеней защит. Это позволяет более гибко использовать возможности выходных реле: увеличить, при необходимости, количество контактов какого-либо реле, организовать необходимые выходные сигналы в зависимости от схемы подключения и т.д.

Реле К1.1, К1.2 и К1.3 имеют схемы самоподхвата. При использовании данного режима сработавшее реле будет находиться в подтянутом состоянии до тех пор, пока не будет выполнен сброс сигнализации и защелок выходных реле от кнопки на лицевой панели, внешним ключом через дискретный вход или командой АСУ.

Для перевода в режим самоподхвата, например, реле К1.1 от сигнала Внешнее отключение достаточно установить программный ключ SGR 11/4 в состояние «1». То же самое через меню терминала выполняется следующим образом: зайти в Уставки/ Выходные реле/ Внешн.откл./ и выбрать На реле К1.1: действует, затем выбрать /Подхват К1.1: введен. Аналогичным путем устанавливается или снимается самоподхват остальных реле от действия сигналов.

Блок выходных реле может быть выведен из работы установкой программного переключателя SGR1/1 в «0».

Табл. 1.3.17. показывает функции, по умолчанию выполняемые выходными реле, соответствующие им номера клемм разъемов, количество и тип контактов.

Табл. 1.3.17

Реле	Клеммы	Назначение
К1.1 *	X15:1 X15:3	Реле «ОТКЛ» (2 н.о.) Выведено действие всех сигналов на отключение: МТЗ 1, МТЗ 2 от Т1 и Т2, ТЗНП от Т2, Внешнее отключение.
К1.2 *	X15:2 X15:4	Реле «Пуск МТЗ» (2 н.о.) Выведены сигналы пусков МТЗ 3 и МТЗ 2. Может использоваться как Блокировка ЛЗШ.
К1.3 *	X15:16,12,13 X15:11, 15, 14	Реле «УРОВ» (2 перекл.) Выходное реле сигнала УРОВ.
К1.4	X15:6, X15:9 X15:7, X15:10	Реле «Вызов» (сигнализация без самовозврата, 2 н.о.) (Выходное сигнальное реле).
К1.5	X15:8	Реле «Неисправность» (2 н.з.) (Выходное сигнальное реле).

* - переназначаемые выходные реле

Для подключения какого-либо логического сигнала, выведенного на матрицу реле, к выходному реле используется пункт меню Уставки/ Выходные реле. Например, чтобы подключить сигнал срабатывания УРОВ к выходному реле К1.3 необходимо выполнить следующее: Уставки/ Выходные реле/ УРОВ/ На реле К1.3: действует (SGR12/3=1). Если схемой подключения не подразумевается работа других реле от сигнала УРОВ, необходимо убедиться, что сигнал УРОВ к ним не подключен: Уставки/ Выходные реле/ УРОВ/ На реле К1.1: не действует (SGR12/1=0) и т.д. Иначе, например, для размножения контактов, возможно использование большего количества реле, подключить к сигналу реле К1.2: Уставки/ Выходные реле/ УРОВ/ На реле К1.2: действует (SGR12/2=1).

ВНИМАНИЕ! Для работы выходных реле программный переключатель SGR1/1 (в меню Уставки - Блоки вх./вых. - Блок 1) должен быть установлен в 1 (Блок введен).

Допускается подключение на одно выходное реле нескольких сигналов от действия защит, автоматики. Допускается подключение нескольких выходных реле (конфигурируемых через матрицу) параллельно для размножения контактов.

10	MT3 I	SGR 2/X	1	2	3	4	5	6	7	8
6	MT3 II_1	SGR 3/X	1							
7	MT3 II_2	SGR 4/X	1							
8	MT3 II_3	SGR 5/X	1							
3	MT3 III_1	SGR 6/X	1							
4	MT3 III_2	SGR 7/X	1							
11	ТЗНП_1	SGR 8/X	1							
12	ТЗНП_2	SGR 9/X	1							
1	ЗОФ	SGR 10/X	1							
25	ВНЕШНЕЕ ОТКЛ	SGR 11/X	1							
33	УРОВ	SGR 12/X	1							
5	ПУСК МТЗ	SGR 13/X	1							
32	РВ СРАБ	SGR 14/X	1							
9	УСКОР.	SGR 15/X	1							
2	ТО УРОВ	SGR 16/X	1							
			1	2	3	4	5	6	7	8

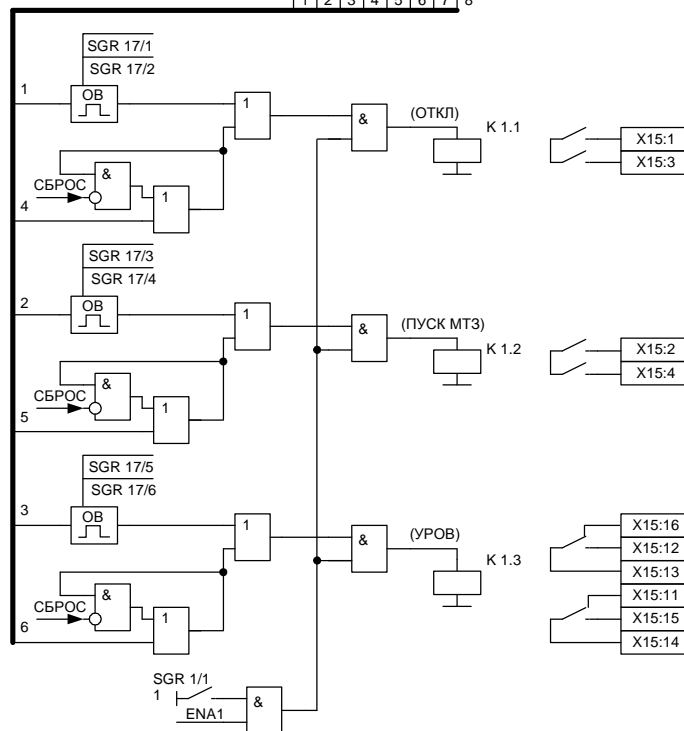


Рис. 1.3.10

Реле «Неисправность» при поданном напряжении оперативного питания находится в подтянутом (разомкнутом) состоянии и возвращается (замыкается) в обесточенное состояние при обнаружении системой самодиагностики неисправности в устройствах или при потере оперативного питания.

Исправность выходных реле контролируется системой самодиагностики, и в случае обнаружения обрыва или ложного срабатывания подается сигнал «неисправность» с указанием кода неисправности.

1.3.5 Цепи сигнализации

Рис. 1.3.11 показывает организацию светодиодной сигнализации с использованием матрицы ключей и входные сигналы для матрицы. На лицевой панели реле имеется 8 светодиодов, которые сигнализируют действия защит. Предусмотрен сброс сигнализации внешним сигналом или кнопкой «С» на лицевой панели.

Для примера, подключение логического сигнала срабатывания МТЗ 1 к первому индикатору выполняется установкой ключа SGS1/1=1, или через меню: Уставки/ Индикация/ МТЗ 1 ступень/ VD1: активизирует. Если проектной схемой не предусмотрено действие сигнала на другие индикаторы, необходимо их отключить от активации: Уставки/ Индикация/ МТЗ 1 ступень/ VD2: не активизирует (SGS1/2=0) и т.д.

Предусмотрено действие сигналов на светодиодную сигнализацию с фиксацией и без фиксации. Выбор осуществляется группой программных переключателей SGS29. На-

пример, работа первого светодиода с фиксацией задается установкой ключа SGS29/1=1, или через ИЧМ: Уставки/ Индикация/ Самоподхват/ VD1: введен. При светодиодной сигнализации с фиксацией, одновременно происходит действие на выходное реле К1.4 «Вызов».

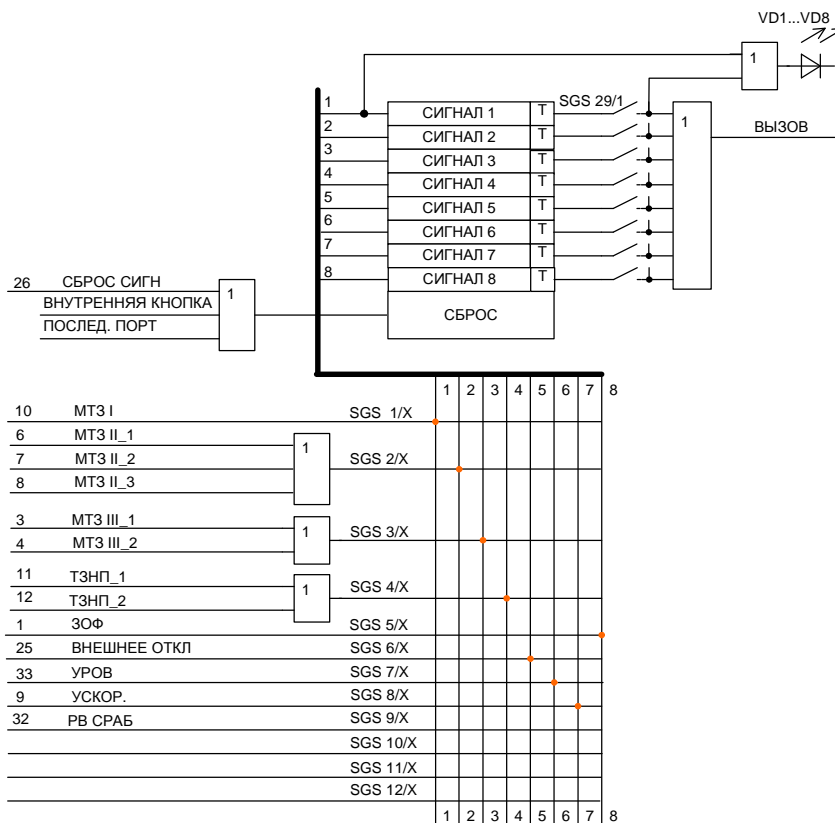


Рис. 1.3.11

В Табл. 1.3.18 приведены надписи, появляющиеся на ЖКИ при авариях. Надписи расположены в порядке убывания приоритета.

Табл. 1.3.18

Надписи на дисплее (расположены по приоритету)	Причина появления
УРОВ	Срабатывание УРОВ
Отсечка	Срабатывание МТЗ 1
Ускорение	Срабатывание ускорения МТЗ 2
МТЗ 2 ступ.	Срабатывание МТЗ 2
ТЗНП	Срабатывание ТЗНП
МТЗ 3	Срабатывание МТЗ 3
Внешнее откл.	Отключение от внешних устройств
ЗОФ	Срабатывание защиты от обрыва фаз
УРОВ	Срабатывание УРОВ
Отсечка	Срабатывание МТЗ 1
Ускорение	Срабатывание ускорения МТЗ 2

1.3.6 Перечень уставок

Название, диапазоны и обозначения уставок устройства приведены в Табл. 1.3.19.

Табл. 1.3.19

Надпись на дисплее	Уставка	Заводская уставка	Диапазон
Уставки МТЗ 3			
МТЗ 3-я ступень Защита: введена	Ввод в действие 3-ей ступени МТЗ	введена	введена / выведена
Действие: Ненаправлен.	Выбор действия 3-ей ступени МТЗ	Ненаправлен.	Ненаправлен. /направлен.
I ср, прямое: х.ххА	Уставка по току срабатывания 3-ей ступени МТЗ для прямого направления во вторичных значениях, в амперах	0,5	от 0,10 до 5,00 x I _N
I ср, обратное: х.ххА	Уставка по току срабатывания 3-ей ступени МТЗ для обратного направления во вторичных значениях, в амперах	0,5	от 0,10 до 5,00 x I _N
Выдержка T1: введена	Ввод в действие выдержки T1 по времени срабатывания 3-ей ступени МТЗ	выведена	введена/ выведена
T1, прямое: х.ххс	Уставка выдержки T1 по времени срабатывания 3-ей ступени МТЗ для прямого направления в секундах	0,05	от 0,05 до 300
T1, обратное: х.ххс	Уставка выдержки T1 по времени срабатывания 3-ей ступени МТЗ для обратного направления в секундах	0,05	от 0,05 до 300
Выдержка T2: введена	Ввод в действие выдержки T2 по времени срабатывания 3-ей ступени МТЗ	введена	введена/ выведена
Выдержка T2: независимая	Выбор характеристики срабатывания 3-ей ступени МТЗ: <ul style="list-style-type: none"> • независимая, • чрезвычайно инверсная, • сильно инверсная, • нормально инверсная, • длительно инверсная, • RXIDG-типа 	независимая	
T2, прямое: х.ххс	Уставка выдержки T2 по времени срабатывания 3-ей ступени МТЗ для прямого направления в секундах	0,05	от 0,05 до 300
T2, обратное: х.ххс	Уставка выдержки T2 по времени срабатывания 3-ей ступени МТЗ для обратного направления в секундах	0,05	от 0,05 до 300
k, прямое х.хх	Коэффициент времени 3-ей ступени МТЗ (при обратнoзависимых характеристиках) для прямого направления	0,05	от 0,05 до 1,00
k, обратное х.хх	Коэффициент времени 3-ей ступени МТЗ (при обратнoзависимых характеристиках) для обратного направления	0,05	от 0,05 до 1,00
T2 на откл.: введена	Действие выдержки T2 по времени срабатывания 3-ей ступени МТЗ на отключение	выведена	введена/ выведена
Блокировка: введена	Блокировка 3-ей ступени МТЗ	выведена	введена/ выведена
Квозв., прямое: 0.90	Коэффициент возврата 3-ей ступени МТЗ для прямого направления	0,9	от 0,7 до 0,96

Надпись на дисплее	Уставка	Заводская уставка	Диапазон
Квозв., обрат.: 0.90	Коэффициент возврата 3-ей ступени МТЗ для обратного направления	0,9	от 0,7 до 0,96
Уставки МТЗ 2			
МТЗ 2-я ступень Защита: введена	Ввод в действие МТЗ	введена	введена/ выведена
Действие: Ненаправлен.	Выбор действия 2-ой ступени МТЗ	Ненаправлен.	Ненаправлен. /направлен.
I ср, прямое: х.ххА	Уставка по току срабатывания 2-ой ступени МТЗ для прямого направления во вторичных значениях, в амперах	1,25	от 0,25 до 40,0 x I _N
I ср, обратное: х.ххА	Уставка по току срабатывания 2-ой ступени МТЗ для обратного направления во вторичных значениях, в амперах	1,25	от 0,25 до 40,0 x I _N
Выдержка Т1: введена	Действие на отключение с выдержкой Т1 МТЗ 2	введена	введена/ выведена
Т1 прямое: х.ххс	Уставка выдержки Т1 по времени срабатывания 2-ой ступени МТЗ для прямого направления в секундах	0,05	от 0,05 до 300
Т1 обратное: х.ххс	Уставка выдержки Т1 по времени срабатывания 2-ой ступени МТЗ для обратного направления в секундах	0,05	от 0,05 до 300
Выдержка Т2: введена	Действие на сигнализацию с выдержкой Т2 МТЗ 2	выведена	введена/ выведена
Т2, прямое: х.ххс	Уставка выдержки Т2 по времени срабатывания 2-ой ступени МТЗ для прямого направления в секундах	0,05	от 0,05 до 300
Т2, обратное: х.ххс	Уставка выдержки Т2 по времени срабатывания 2-ой ступени МТЗ для обратного направления в секундах	0,05	от 0,05 до 300
Выдержка Т3: введена	Действие на сигнализацию с выдержкой Т3 МТЗ 2	выведена	введена/ выведена
Т3, прямое: х.ххс	Уставка выдержки Т3 по времени срабатывания 2-ой ступени МТЗ для прямого направления в секундах	0,05	от 0,05 до 300
Т3, обратное: х.ххс	Уставка выдержки Т3 по времени срабатывания 2-ой ступени МТЗ для обратного направления в секундах	0,05	от 0,05 до 300
Ускорение: выведено	Ввод в действие ускорения 2-ой ступени МТЗ	выведено	введено/ вы- ведено
Тускор.: х.ххс	Выдержка времени ускорения в секундах	0,1	от 0,1 до 1,5
Блокировка: введена	Блокировка 2-ой ступени МТЗ	выведена	введена/ выведена
Удвоение: выведено	Удвоение уставки при включении	выведено	введена/ выведена
Уставки МТЗ 1			

Надпись на дисплее	Уставка	Заводская уставка	Диапазон
МТЗ 1-я ступень Защита: введена	Ввод в действие 1-ой ступени МТЗ	введена	введена/ выведена
Действие: Ненаправлен.	Выбор действия 1-ой ступени МТЗ	Ненаправлен.	Ненаправлен. /направлен.
I ср, прямое: х.хxA	Уставка по току срабатывания 1-ой ступени МТЗ для прямого направления во вторичных значениях, в амперах	1,25	от 0,25 до 40,0 x I _N
I ср, обратное: х.хxA	Уставка по току срабатывания 1-ой ступени МТЗ для обратного направления во вторичных значениях, в амперах	1,25	от 0,25 до 40,0 x I _N
T1, прямое: X.хxc	Уставка выдержки T1 по времени срабатывания 1-ой ступени МТЗ для прямого направления в секундах	0,05	от 0,05 до 300
T1, обратное: X.хxc	Уставка выдержки T1 по времени срабатывания 1-ой ступени МТЗ для обратного направления в секундах	0,05	от 0,05 до 300
Блокировка: введена	Блокировка 1-ой ступени МТЗ	выведена	введена/ выведена
Удвоение: введено	Удвоение уставки при включении	выведено	введена/ выведена
Уставки ступени защиты от замыканий на землю (ТЗНП)			
ТЗНП Защита: введена	Ввод в действие ТЗНП	Выведена	введена/ выведена
Действие: Направлен.	Выбор действия ступени ТЗНП	Ненаправлен.	Ненаправлен./направлен.
Ток сраб.: х.хxA	Уставка по току срабатывания ТЗНП во вторичных значениях, в амперах	0,05	от 0,05 до 10,0 x I _N
T1 на сигнал: введена	Ввод в действие выдержки T1 по времени срабатывания ТЗНП	введена	введена/ выведена
Выдержка T1: X.хxc	Уставка выдержки T1 по времени срабатывания ТЗНП в секундах	0,05	от 0,05 до 300
Выдержка T2: введена	Ввод в действие выдержки T2 по времени срабатывания ТЗНП	выведена	введена/ выведена
Выдержка T2: чр. инверсная	Выбор характеристики срабатывания ТЗНП: <ul style="list-style-type: none"> • независимая, • чрезвычайно инверсная, • сильно инверсная, • нормально инверсная, • длительно инверсная, • RXIDG-типа 	независимая	
Выдержка T2: х.хxc	Уставка выдержки T2 по времени срабатывания ТЗНП в секундах	0,05	от 0,05 до 300
Козф. времени х.хх	Коэффициент времени ТЗНП (при обратнoзависимых характеристиках)	0,05	от 0,05 до 1,00
Блокировка: введена	Блокировка ТЗНП	выведена	введена/ выведена

Надпись на дисплее	Уставка	Заводская уставка	Диапазон
Принцип работы по осн.гарм.	Выбор принципа действия ТЗНП	по осн. гарм.	по осн.гарм. / по высш. гарм.
Уставки органов направления мощности направленных защит			
МТЗ , угол МЧ: 75	Уставка по углу максимальной чувствительности ступеней МТЗ	0	От 0 до 359°
ТЗНП , угол МЧ: 75	Уставка по углу максимальной чувствительности ТЗНП	0	От 0 до 359°
Уставки ступени защиты от обрыва фаз (ЗОФ IΔ)			
ЗОФ IΔ Защита: введена	Ввод в действие ЗОФ с контролем по несимметрии (IΔ)	введена	введена/ выведена
Несимметрия: х.ххА	Уставка по несимметрии срабатывания ЗОФ в процентах	15 %	от 10 до 100%
Выдержка: х.ххс	Уставка Т по времени срабатывания ЗОФ в секундах	0,06	от 0,06 до 300
Принцип раб.: контр.3фаз	Выбор принципа работы	контр. 3 фаз	контр.2 фаз/ контр.3 фаз
Уставки ступени защиты от обрыва фаз (ЗОФ I2)			
ЗОФ I2 Защита: выведена	Ввод в действие ЗОФ с контролем по току обратной последовательности (I2)	выведена	введена/ выведена
I2 сраб.: х.ххА	Уставка по току срабатывания ЗОФ во вторичных значениях, в Амперах	0,15	от 0,03 до 2,5 x I _N
Выдержка: х.ххс	Уставка Т по времени срабатывания ЗОФ в секундах	0,06	от 0,06 до 300
Принцип раб.: контр.2фаз	Выбор принципа работы	контр. 3 фаз	контр.2 фаз/ контр.3 фаз
Уставка Реле времени			
Реле времени Таймер от вх.: хх.х с	Уставка выдержки по времени срабатывания внутреннего таймера в секундах	0,05 с	0,05...60 с
Дискретные входы			
Настройка режима работы дискретных входов 1.1-1.6 (инверсный или прямой)			
Выходные реле			
На реле К1.1: действует	Подключение сигнала срабатывания 1й выдержки времени МТЗ 1 ступени к реле К1.1.	действует/ не действует	действует
Подхват К1.1: введен	Самоподхват реле К1.1 при действии сигнала срабатывания выдержки Т1 МТЗ 1 ступени	введен/ выведен	выведен
Подключение выходных реле К1.1-К1.3 к матрице выходных сигналов			
Индикация			
Индикация МТЗ 1: VD1: Активизирует VD2: Не активизир. ... VD8: Не активизир.	Конфигурирование активизации светодиодов от действия сигналов (в данном случае сигнал срабатывания МТЗ 1 активизирует загорание светодиода VD1). Перечень сигналов приведён ранее в Табл. 1.3.17.		активизирует/ не активизир.
Трансформаторы			

Надпись на дисплее	Уставка	Заводская уставка	Диапазон
Ктт фазн.: xxxx	Значение коэффициента трансформации фазных токов	60	1...8000
Ктгп: xx.x	Значение коэффициента трансформации тока нулевой последовательности	28	0,1...99,9
Ном. ток ТЗНП x А	Значение номинального входного тока защиты от замыканий на землю	1	1 А или 0,2 А
Ном. фазн. ток x А	Значение номинального входного тока защиты от междуфазных замыканий	5	5 А или 1,0 А
Осциллограф			
Осциллограф: включен	Ввод в действие осциллографа	выключен	включен/ выключен
Метод измерений			
Метод: амплитудный	Выбор метода измерения аналоговых величин	Фурье	Амплитудный /Фурье/ Сред- неквадратич- ный
Блоки входов/выходов			
Блоки вх./вых. Блок1: введен	Ввод в работу 1-го блока входов/выходов	введен	введен/ выведен
Программные ключи			
Програм. ключи SGF1: xx SGF2: xx	Контрольные суммы групп программных ключей SGF	xx	0...255
Програм. ключи SGB1: xx	Контрольная сумма группы программных ключей SGB	0	0...2
Програм. ключи SGR1: xx SGR2: xx	Контрольные суммы групп программных ключей SGR	xx	0...255
Програм. ключи SGC1: xx SGC2: xx	Контрольные суммы групп программных ключей SGC	xx	0...255
Програм. ключи SGS1: xx SGS2: xx	Контрольные суммы групп программных ключей SGS	xx	0...255

**Примечания*

1 Внешние дискретные сигналы и внутренние сигналы пуска/срабатывания функций защит и автоматики, появление которых приводит к запуску осциллографа, задаются (маскируются) с помощью специальных параметров – масок.. Маска состоит из битов, состояние которых определяет, приводит ли пуск/срабатывание той или иной функции защиты или автоматики к запуску аварийной записи или нет..

2 Индикатором состояния масок пуска осциллографа от внутренних или внешних дискретных сигналов служит контрольная сумма.

3 Полная настройка осциллографа производится через последовательный порт с помощью программного обеспечения.

1.3.7 Перечень измеряемых величин.

Параметры измеряемых величин приведены в Табл. 1.3.20. Измеряемые величины доступны для просмотра через ИМЧ в пункте меню Измерения.

Табл. 1.3.20

Надпись на дисплее	Измеряемый параметр	Диапазон
Измеряемые токи и напряжения (подменю «Первичные»)		
Ток фазы А:	Первичное значение тока фазы А, в Амперах	от 0 до 50 x I _n
Ток фазы В:	Первичное значение тока фазы В, в Амперах	от 0 до 50 x I _n
Ток фазы С:	Первичное значение тока фазы С, в Амперах	от 0 до 50 x I _n
Ток I ₂ :	Первичное значение тока I ₂ , в Амперах	от 0 до 50 x I _n
Несимметрия:	Несимметрия фаз, в процентах	от 10 до 100%
Ток 3I ₀	Ток нулевой последовательности, в Амперах	от 0 до 25 x I _n
Напряж. U _{ab} :	Первичное значение напряжения U _{ab} , в киловольтах	от 0 до 2,0 x U _N
Напряж. U _{bc} :	Первичное значение напряжения U _{bc} , в киловольтах	от 0 до 2,0 x U _N
Напряж. U _{ca} :	Первичное значение напряжения U _{ca} , в киловольтах	от 0 до 2,0 x U _N
Напряж. 3U ₀ :	Первичное значение напряжения 3U ₀ , в киловольтах	от 0 до 2,0 x U _N
Измеряемые токи и напряжения (подменю «Вторичные»)		
Ток фазы А:	Вторичное значение тока фазы А, в Амперах	
Ток фазы В:	Вторичное значение тока фазы В, в Амперах	
Ток фазы С:	Вторичное значение тока фазы С, в Амперах	
Ток I ₂ :	Первичное значение тока I ₂ , в Амперах	
Несимметрия:	Несимметрия фаз, в процентах	
Ток 3I ₀	Ток нулевой последовательности, в Амперах	
Напряж. U _{ab} :	Вторичное значение напряжения U _{ab} , в вольтах	
Напряж. U _{bc} :	Вторичное значение напряжения U _{bc} , в вольтах	
Напряж. U _{ca} :	Вторичное значение напряжения U _{ca} , в вольтах	
Напряж. 3U ₀ :	Вторичное значение напряжения 3U ₀ , в вольтах	
Измеряемые мощность, энергия, коэффициент мощности		
P:	Активная мощность, в МВт	
Q:	Реактивная мощность, в кВАр	
Cos F:	Коэффициент мощности	
E прям, кВт*ч:	Активная энергия (прямая), в кВт*ч	
Wпрям, кВАр*ч:	Реактивная энергия (прямая), в кВАр*ч	
E обр, кВт*ч:	Активная энергия (обратная), в кВт*ч	
W обр, кВАр*ч:	Реактивная энергия (обратная), в кВАр*ч	
Состояние входных дискретных сигналов (подменю «Дискр. входы»)		
Входы 1.1-1.6	Состояние дискретных сигналов входов 1.1-1.6	0 или 1
Пуск ускорения:	Состояние входного дискретного сигнала от блок-контактов реле положения «отключено»	«-»
Сброс сигн.:	Состояние входного дискретного сигнала сброса сигнализации	«-»
Пуск реле времени:	Состояние входного дискретного сигнала пуска реле времени	«-»
Внеш.откл.:	Состояние входного дискретного сигнала «Внешнее отключение»	«-»

Надпись на дисплее	Измеряемый параметр	Диапазон
Пуск защит:	Состояние входного дискретного сигнала «Пуск защит»	-"-
Блок ТЗНП:	Состояние входного дискретного сигнала «Блок ТЗНП»	-"-
Состояние выходных сигналов, поданных на реле (подменю «Выходные реле»)		
Реле К1.1-К1.5	Состояние сигналов, поданных на выходные реле К1.1-К1.5	0 или 1
Вызов	Состояние сигнала, поданного на реле К1.4	-"-
Неисправность	Состояние сигнала, поданного на реле К1.5	-"-

1.3.8 Перечень регистрируемых параметров

В Табл. 1.3.21 приведен перечень регистрируемых параметров. Просмотреть зарегистрированные параметры можно через ИМЧ в пункте меню Регистрация.

Табл. 1.3.21

Надпись на дисплее	Зарегистрированный параметр	Диапазон
Параметры десяти последних аварийных аналоговых событий		
День-мес-год	Дата начала аварийного события	от 01-01-00 до 31-12-99
чч:сс:мс	Время начала аварийного события	от 00:00:00 до 23:59:59
Ток фазы А	Ток фазы А в первичных величинах в момент аварии (в момент отключения, а если не было отключения – в момент пуска ступени защит)	от 0 до 50 x In
Ток фазы В	Ток фазы В в первичных значениях в момент пуска/срабатывания защит (аналогично току фазы А)	от 0 до 50 x In
Ток фазы С	Ток фазы С в первичных значениях, в момент пуска/срабатывания защит (аналогично току фазы А)	от 0 до 50 x In
Ток 3I _о	Ток нулевой последовательности в первичных значениях, в момент пуска/срабатывания защит (аналогично току фазы А)	от 0 до 25 x In
Ток I ₂	Величина тока I ₂ в первичных значениях, в момент пуска/срабатывания защит	от 0 до 50 x In
Неисмметрия	Величина несимметрии фаз в момент пуска/срабатывания защит	от 10 до 100%
Напряж. U _{ab}	Междуфазное напряжение U _{ab} в первичных значениях, в момент пуска/срабатывания защит (аналогично U _{ab})	от 0 до 2,0 x U _N
Напряж. U _{bc}	Междуфазное напряжение U _{bc} в первичных значениях, в момент пуска/срабатывания защит (аналогично U _{ab})	от 0 до 2,0 x U _N
Напряж. U _{ca}	Междуфазное напряжение U _{ca} в первичных значениях, в момент пуска/срабатывания защит (аналогично U _{ab})	от 0 до 2,0 x U _N
Напряж. 3U _о	Напряжение 3U _о в первичных значениях, в момент пуска/срабатывания защит (аналогично U _{ab})	от 0 до 2,0 x U _N
Длительность чч.мм;сс.мс	Длительность аварийной ситуации с момента пуска первой запустившейся ступени защит до момента возврата всех ступеней защит, часы, минуты;секунды, миллисекунды	00.00;00.000
Параметры 250 последних дискретных событий* (пример)		
День-мес-год	Дата начала дискретного события	от 01-01-00 до 31-12-99
ч:с:мс	Время начала дискретного события	от 00:00:00 до 23:59:59

Надпись на дисплее	Зарегистрированный параметр	Диапазон
«Вызов» установлен	Текстовое название события	-

** Примечание – Названия дискретных событий выводятся на ЖКИ дисплей текстовой строкой на русском языке, что позволяет идентифицировать каждое событие, поэтому перечислять все названия в данной таблице нет необходимости.*

2. РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

2.1 Общие указания

2.1.1 Эксплуатация и обслуживание устройств должны производиться в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей» и настоящим «Руководством по эксплуатации» на устройства при значениях климатических факторов, указанных в настоящем документе.

2.1.2 Возможность работы устройств в условиях, отличных от указанных, должна согласовываться с предприятием-изготовителем.

2.2 Меры безопасности

2.2.1 При эксплуатации и испытаниях устройств ТОР необходимо руководствоваться «Межотраслевыми правилами по охране труда (правилами безопасности) при эксплуатации электроустановок», а также требованиями настоящего «Руководства по эксплуатации».

2.2.2 Монтаж, обслуживание и эксплуатацию устройств разрешается производить лицам, прошедшим соответствующую подготовку.

2.2.3 Выемку блоков из устройств и их установку, а также работы на зажимах устройств следует производить при обесточенном состоянии.

2.2.4 Перед включением и во время работы устройства должны быть надежно заземлены через заземляющий угольник с контуром заземления (корпусом ячейки, шкафа) медным проводником сечением **не менее 4 мм²** наикратчайшим путём.

2.3 Размещение и монтаж

Внешний вид, габаритные, установочные размеры и масса устройства приведены в приложении В.

Схема подключения входных дискретных сигналов и выходных релейных контактов зависит от типоисполнения (внутренней конфигурации) устройств. Внешние электрические цепи подключаются при помощи клеммных колодок и разъемов на задней стенке устройств. Расположение клемм на устройстве показано в приложении Г.

2.4 Измерение параметров, регулировка и настройка

Регулировка, просмотр и настройка параметров устройств осуществляется с помощью блока индикации и управления или по последовательному каналу с использованием переносного компьютера с программным обеспечением.

Существует три режима работы блока индикации и управления с ЖКИ дисплеем:

- дисплей погашен;
- индикация измерений для дежурного персонала при нажатии любой кнопки (при погашен дисплее);
- индикация полноценного меню для работы обслуживающего персонала СРЗА (нажатие кнопки «Е» на 2 с).

2.4.1 Измерение, настройка параметров и уставок с помощью переносного компьютера с соответствующим программным обеспечением сводится к вызову параметров, подлежащих изменению, и последующей корректировке их на экране дисплея. Удобство заключается в установке параметров и уставок в табличной форме с соответствующими комментариями и подсказками, исключающими внесение ошибочных данных.

2.4.2 При измерении и регулировке параметров устройств вручную с помощью блока управления и индикации связь оператора с устройствами осуществляется с помощью четырёх кнопок ("↑", "↓", "E", "C") управления и ЖКИ дисплея.

Табл. 2.4.1

Операция	Кнопка	Действие
Включение дисплея (при погашенном состоянии)	любая	Кратковременное нажатие
Гашение дисплея	С	Нажать на 2 с
Вход в меню	Е	Нажатие на 2 с
Выход из меню	С	- " -
Вход в подменю	Е	Кратковременное нажатие
Выход из подменю	С	- " -
Перемещение по меню на 1 пункт вверх	↑	Кратковременное нажатие
Перемещение по меню на 1 пункт вниз	↓	- " -
Быстрое перемещение вверх по меню	↑	Длительное нажатие
Быстрое перемещение вниз по меню	↓	- " -

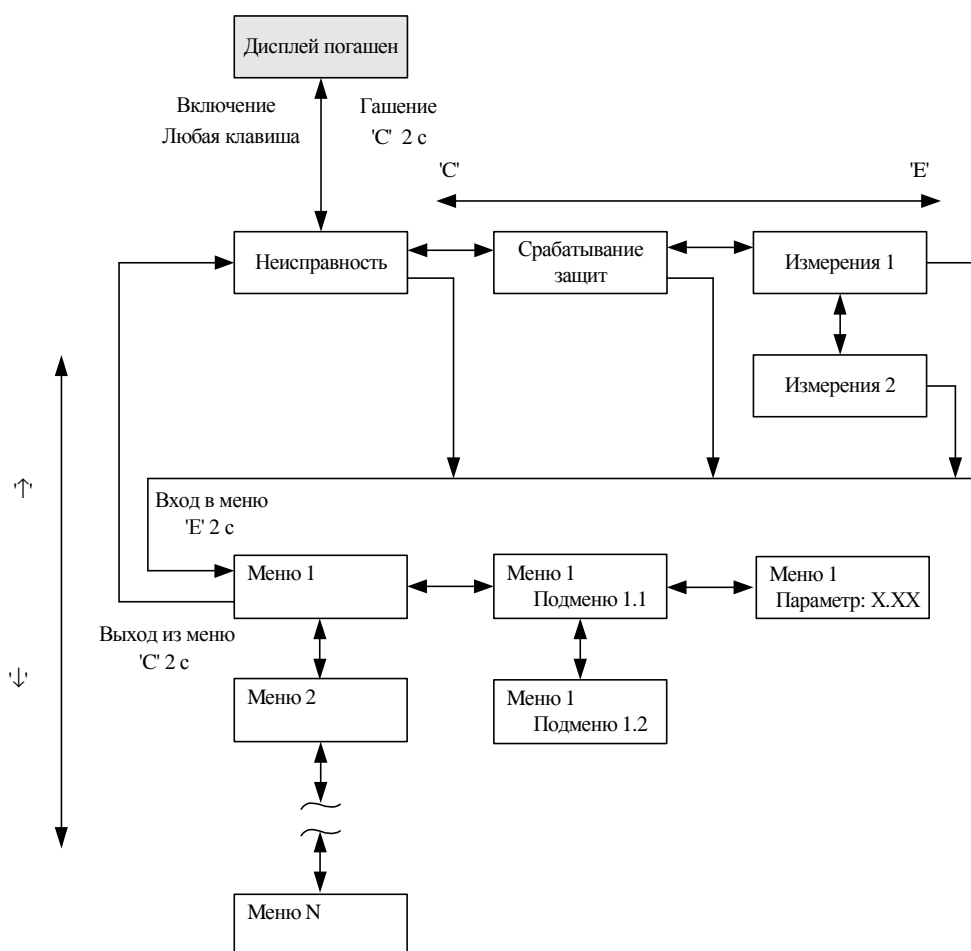


Рис. 2.4.1. Действия, осуществляемые кнопками, при движении по меню

2.4.2.1 Нажатием на кнопки осуществляется передвижение по меню и настройка параметров устройств, которые отображаются на дисплее. В соответствующих пунктах меню отображается следующая информация:

- измеренные значения токов, напряжений и состояния дискретных входов и выходных реле;
 - зарегистрированные величины аварийных режимов;
 - содержание буфера событий,
- а также производится настройка параметров устройств:
- уставок и конфигурации терминала;
 - параметров трансформаторов (коэффициенты трансформации);
 - параметров регистратора;

- параметров связи;
- параметров режима тестирования;
- времени и даты;
- информации об устройствах.

2.4.2.2 Назначение кнопок управления при передвижении по меню устройств отражены на Рис. 2.4.1 и в Табл. 2.4.1.

2.4.2.3 Гашение ЖКИ осуществляется автоматически через 10 мин после последнего нажатия любой из кнопок или вывода последнего сообщения. ЖКИ можно погасить принудительно нажатием на 2с кнопки «С», находясь в экране индикации измерений, сигнализации срабатывания защит или сигнализации неисправности при условии, что сигнализацию можно сбросить. В противном случае текст сообщения о неисправности или срабатывании защиты останется на дисплее в течение 10 мин.

2.4.3 Измеряемые параметры

В основном меню «Измерения» можно посмотреть значения текущих аналоговых величин тока и напряжения, состояние дискретных входных и выходных сигналов.

В штатном режиме (нет аварийных ситуаций, пусков, неисправностей) ЖКИ дисплей погашен. Для получения информации о токах и напряжениях присоединения дежурному персоналу необходимо просто нажать любую кнопку под дисплеем, после чего загорается подсветка дисплея, и появляются значения. На экран будут выведены только текущие значения величин, но доступ в основное меню запрещён. Вначале происходит индикация четырёх значений токов, для получения информации о напряжениях (если имеются цепи напряжения в устройстве) необходимо нажать кнопку «вверх» или «вниз».

При появлении неисправности устройств или регистрации какого-либо события на дисплей выводится соответственно код неисправности или расшифровка события и включается подсветка. Она выключается через 10 мин после нажатия кнопки или появления события на дисплее. Нажатием любой кнопки через 10 мин и более можно вызвать вновь данное сообщение. Они имеют наивысший приоритет по сравнению с измерениями. Поэтому при наличии события или неисправности для получения текущих измерений необходимо сначала нажать любую кнопку (появляется событие или код неисправности, которые дежурному необходимо записать в журнал вместе со светодиодами), а затем кнопку «Е» для перехода от экрана индикации неисправности в экран индикации сигнализации срабатывания защит или экран измерений.

Доступ в основное меню – нажатием на 2 с кнопки «Е».

Во время наладочных работ, испытаний и т. п. рекомендуется применять более информационный режим, войдя в основное меню. В меню «Измерения» отображаются значения измеренных фазных токов, тока нулевой последовательности, вычисленное значение тока небаланса, линейные напряжения, напряжение нулевой последовательности, состояние дискретных входных сигналов и выходных реле устройств.

Состояние входных сигналов отображается следующим образом: 0 - напряжение на вход не подано, 1 – напряжение на вход подано, не зависимо от того, как сконфигурирован вход (с инверсией или без).

Состояние выходных реле отображается как 1- когда выходное реле сработано, 0 – когда выходное реле обесточено.

Параметры измеряемых величин приведены в разделе 1.3.

2.4.4 Зарегистрированные параметры

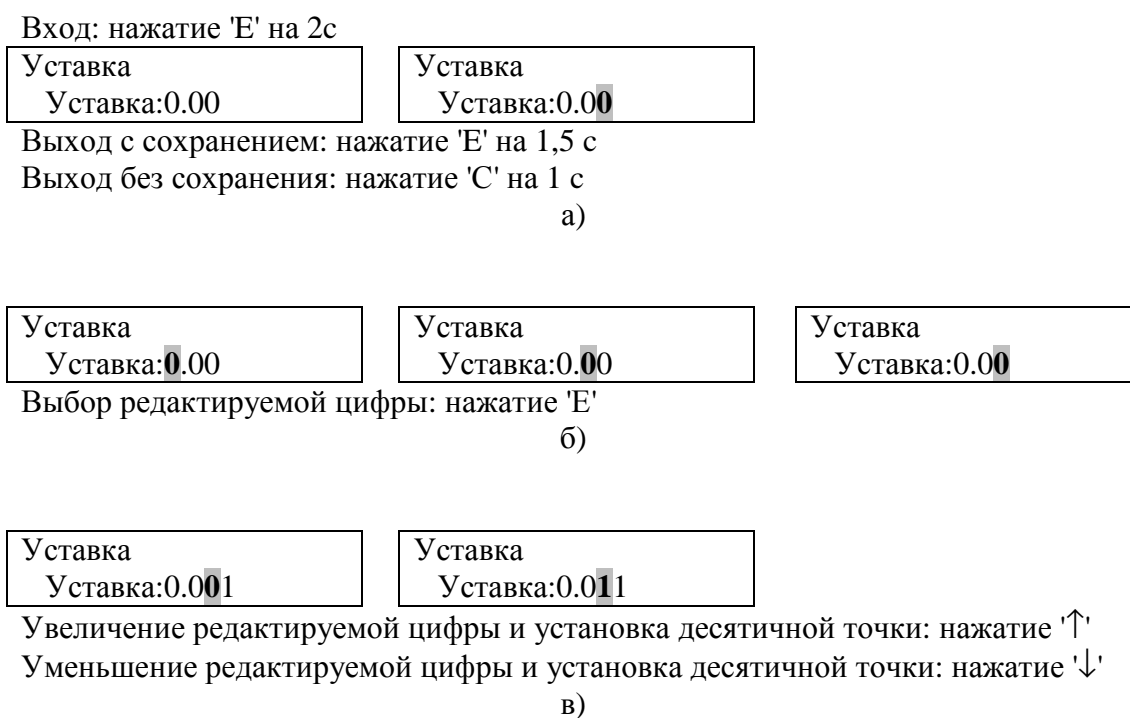
В меню «Регистрация» отображаются зарегистрированные аналоговые и дискретные события, перечень которых приведён в разделе 1.3. Очистка регистратора аналоговых и дискретных событий и сброс времени включения/отключения выключателя осуществляется путем входа в подменю пункта «Сброс событий», в котором появляется подтверждающий запрос. Подтверждение производится нажатием кнопки 'Е'.

2.4.5 Уставки

Названия, диапазон и другие параметры уставок приведены в разделе 1.3 для конкретного типоразмера устройств.

Выставление уставок ступеней защит по току и времени, функций автоматики, производится в основном меню в окне «Уставки». Все уставки и параметры устройств доступны для просмотра в соответствующих пунктах меню. В режиме изменения уставок редактируемая цифра или десятичная точка находится в режиме мерцания курсора. Назначение кнопок управления при изменении параметров и уставок устройств отражены на Рис. 2.4.2 и в Табл. 2.4.2. Редактирование и ввод новых значений уставок и некоторых параметров возможно только при открытии пароля (значение по умолчанию 001).

Запрос на открытие пароля производится при входе первый раз в режим изменения уставок, после включения устройств или после включения дисплея (пароль ИЧМ). Процедура открытия пароля аналогична редактированию и вводу уставки. При неправильном вводе значения пароля при открытии, его значение сбрасывается в 000, после чего необходимо ввести правильное значения пароля. Закрытие пароля происходит автоматически, по истечении 3 мин после последнего редактирования уставки или при выключении дисплея кнопкой 'С'. Изменение пароля доступа к редактированию уставок производится в соответствующем пункте меню «Связь», просмотр старого значения пароля возможен только при открытом пароле.



- а) – вход/выход в режим изменения уставок,
- б) – выбор редактируемой цифры или десятичной точки,
- в) – изменение редактируемой цифры и установка десятичной точки

Рис. 2.4.2. Действия, осуществляемые кнопками при редактировании уставок/параметров устройств

Попытка ввести значение уставки, выходящее за границы диапазона, приводит к сохранению значения уставки до редактирования (аналогично выходу из режима изменения уставок без сохранения).

Параметры ступеней защит задаются в соответствующих пунктах подменю. Ток и напряжение срабатывания ступеней защит задается во вторичных значениях, за исключе-

нием защиты от обрыва фаз, где уставка задается в процентах. Вход в подменю осуществляется кратковременным нажатием (<1 с) кнопки 'E'.

Табл. 2.4.2

Операция	Кнопка	Действие
Изменение уставок ступеней защит		
Вход/Выход из режима изменения уставки с сохранением отредактированного значения	Е	Нажатие на 2 с
Выход из режима изменения уставки без сохранения отредактированного значения	С	Нажатие на 1 с
Выбор цифры для редактирования (поочередно)	Е	Нажатие на время <0,5 с
Увеличение редактируемой цифры/параметра	↑	– " –
Уменьшение редактируемой цифры/параметра	↓	– " –
Быстрое увеличение редактируемой цифры/параметра	↑	Длительное нажатие
Быстрое уменьшение редактируемой цифры/параметра	↓	– " –

Конфигурация входных дискретных сигналов (Входы 2.1-2.6, входы 3.1-3.6) производится при помощи меню следующим образом (Рис. 2.4.3 и Рис. 2.4.4):

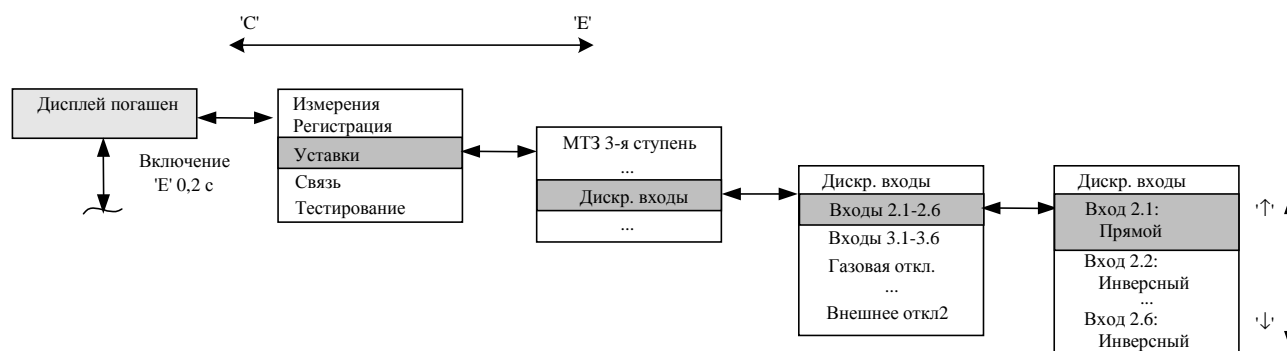


Рис. 2.4.3

Примечание к Рис. 2.4.3 - Номер входа и назначение входа («прямой» или «инверсный») выбирается путем установки курсора на нужную позицию с помощью клавиш со стрелками.

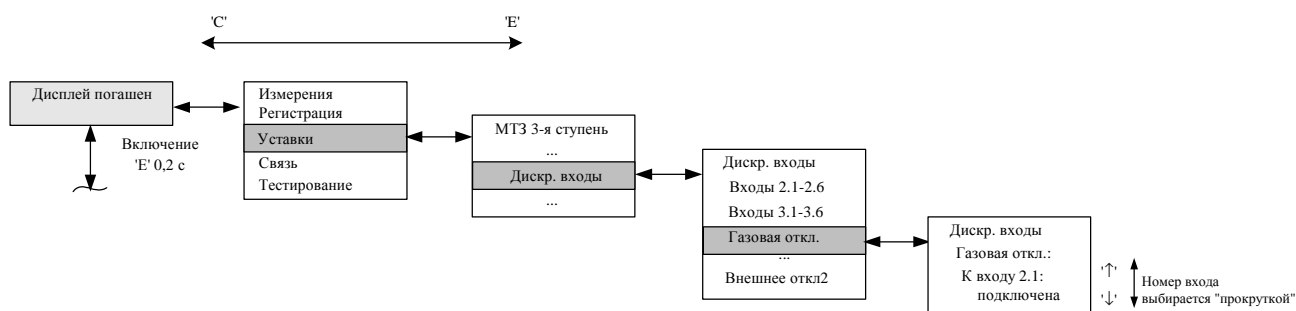


Рис. 2.4.4

Примечание к Рис. 2.4.4 - Назначение каждого конфигурируемого входа определяется установкой курсора на нужную позицию (в примере – это «Газовая откл.»), а затем, выбором опции «подключено», «не подключено» (в примере «Газовая откл.» подключена к Входу 2.1).

Конфигурация выходных реле К2.5, К2.6, К3.1-К3.6 производится пользователем аналогично вышеприведенному. Кроме того, имеется возможность ввести в действие (вывести из действия) каждый из блоков выходных реле по отдельности, см. Рис. 2.4.5.

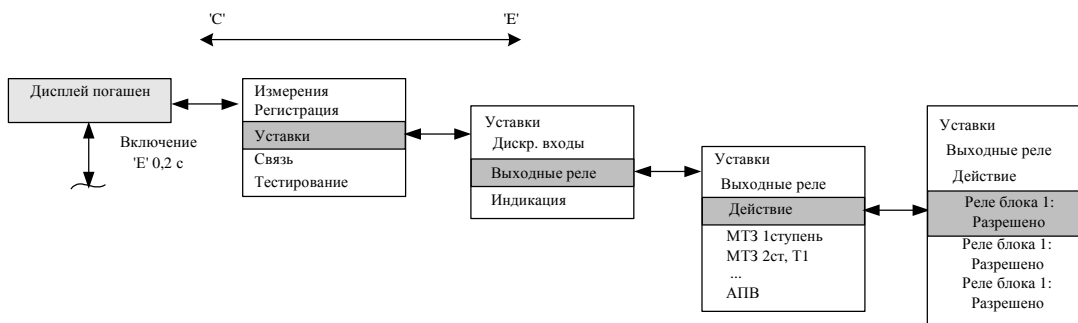


Рис. 2.4.5

2.4.6 Тестирование

Режим тестирования предназначен для проверки подачи токов и напряжений уставок измерительных органов и каналов отключений во время проведения мероприятий по обслуживанию. Для входа в режим тестирования необходимо войти в главное меню и выбрать вид тестирования «Тесты ИО» или «Тесты логики». Затем выбрать режим «тесты разрешены».

В режиме тестирования «Тесты ИО» на лицевой панели устройства мигает светодиод «Тест». По окончании тестирования необходимо выйти из режима.

2.4.7 Параметры последовательной связи

В меню «Связь» определяются параметры переднего и задних портов последовательной связи:

- Адрес (от 1 до 255),
- Скорость передачи данных (от 1,2 до 19,2 Кбит/с),
- Пароль (от 1 до 999).

Значения паролей доступа к изменению уставок через интерфейс лицевой панели устройства, передний и задние порты последовательной связи отображаются только при открытом пароле местной связи, в противном случае вместо их значений на дисплее отображается «***».

Индикация активизации переднего порта последовательной связи отображается только при подключении к нему ПК с соответствующим программным обеспечением. Задний порт SPA-TTL считается активным по умолчанию.

2.4.8 Информация об устройствах

В меню «Информация» отображаются основные сведения об устройствах:

- дата в формате дд-мм-гг (от 01-01-00 до 31-12-99),
- время в формате чч:мм:сс (от 00:00:00 до 23:59:59),
- номер ячейки, в которой установлено данное устройство (3 символа),
- название устройства (например, TOP 100-МТЗ 31 или TOP 200-L 02),
- версия программного обеспечения (например, 01А).

Изменение параметров часов - календаря производится путем входа в режим изменения уставок (в соответствующих подменю) и увеличением или уменьшением на единицу изменяемого параметра даты или времени. Запись измененного значения параметров даты или времени аналогична вводу уставок.

2.5 Рекомендации по установке параметров связи

Для корректной работы портов последовательной связи необходимо задать их параметры (для каждого порта в отдельности!):

- скорость обмена по последовательному каналу (заводская уставка – 9,6 Кбит/с);
- SPA-адрес устройства (заводская уставка адреса - 001);

- пароль порта (заводской пароль - 001).

Для работы с клавиатурой необходимо задать в меню пароль ИЧМ.

При подключении ноутбука или системы АСУ к порту связи необходимо в программе задать пароль именно данного порта связи («активного» порта связи).

Значения параметров связи должны быть установлены одинаковыми как в устройствах, так и в программе, с помощью которой осуществляется связь по последовательному каналу.

Наличие связи можно проконтролировать в меню «Связь» по счетчику монитора активного порта, отсчитывающего время с момента последней принятой посылки по последовательному каналу.

2.6 Рекомендации по установке конфигурации устройств

Конфигурацию устройств, установленных на конкретном присоединении, рекомендуется выполнять в определенной последовательности:

- подать питание на устройство защиты;
- установить коэффициенты трансформации трансформаторов напряжения, трансформаторов фазных токов, тока нулевой последовательности, задав их в меню «Уставки»/«Трансформаторы»;
- установить уставки защит (по току/напряжению срабатывания, времени срабатывания, вид характеристик и др., записав их с паролем;
- установить режим работы дискретных входных цепей, включая матрицу входных сигналов и их инверсию;
- установить режимы работы выключателем, сигнализации, автоматики, выходных реле программными ключами.

После установки уставок, программных ключей необходимо подачей тока проверить уставки, а в режиме опробования или «тест логики» убедиться в правильности выбранного алгоритма работы.

Примечание - Устройства поставляются с завода-изготовителя в определённой конфигурации (заводские уставки), которая ориентирована на традиционное применение устройств защиты и автоматики. В такой конфигурации устройства выполняют свои основные функции по защитам, управлению выключателями, сигнализации, автоматике. Однако, для каждого конкретного объекта требуется установить такой режим функционирования устройств, который соответствует действующему проекту и заданным уставкам.

После выполнения вышеперечисленных действий устройство готово к выполнению заданных функций.

2.7 Рекомендации по установке параметров аварийного осциллографа и режима регистрации событий

Конфигурирование осциллографа осуществляется только при помощи компьютера с установленным программным обеспечением ТЕСОМ. Для ввода в работу осциллографа необходимо задать в меню Уставки/ Осциллограф режим работы «Включен». После этого в программе конфигурации осциллографа необходимо задать:

- метод регистрации (частота выборок 800 Гц/1600 Гц), рекомендуется 800 Гц;
- длительность записи аварийного режима, подбирается по таблице ниже;
- сигналы пуска/срабатывания ступеней защит, функций автоматики, входные дискретные сигналы, появление которых приводит к запуску записи аварийного режима.

Рекомендуется использовать для запуска осциллографа срабатывания ступеней защит, а не пуски для исключения переполнения осциллографа.

Рекомендуется стереть осциллограммы в памяти устройства перед проведением испытаний или вводом в эксплуатацию защищаемого присоединения.

Считывание осциллограмм производится через АСУ или с помощью ПК (на котором установлено необходимое программное обеспечение) и кабеля связи по последовательному каналу связи.

При подключении устройства к АСУ синхронизация внутреннего таймера и программных часов-календаря производится при приёме меток времени в кратком формате (секунды-миллисекунды) и полном формате (дата-время). Если устройство не подключено к системе АСУ или связь с ней отсутствует более 25 с, то синхронизация внутреннего таймера происходит от энергонезависимой микросхемы часов-календаря. В соответствии с вышеизложенным, для правильной фиксации времени пуска аварийного осциллографа необходимо задать текущую дату и время в меню «Информация».

Для формирования событий, передаваемых в АСУ ТП, необходимо задать соответствующие маски. Маски событий задаются только по последовательному каналу (от АСУ ТП или переносного компьютера). Если события не считаны по последовательному каналу, то возможен их просмотр в буфере устройства.

Примерный расчет зависимости длительности записи осциллограмм в секундах от количества задействованных аналоговых каналов приведен в Табл. 2.7.1. В этой же таблице приводится уставка по длительности записи в блоках, соответствующая длительности в секундах. Из таблицы видно, что при установленной частоте дискретизации 800 Гц выбор уставки в 10 блоков будет означать длительность записи в 1 секунду. Для частоты в 1600 Гц длительности записи в 1 с соответствует уставка в 20 блоков.

Табл. 2.7.1

Частота дискретизации	Аналоговые каналы							
	1	2	3	4	5	6	7	8
800Гц (блоков)	3184	1584	1056	784	624	512	432	384
1600Гц (блоков)	3168	1568	1040	768	608	496	416	
800Гц (сек)	318,4	158,4	105,6	78,4	62,4	51,2	43,2	38,4
1600Гц (сек)	158,4	78,4	52	38,4	30,4	24,8	20,8	

2.8 Рекомендации по выбору уставок

2.8.1 Выбор уставок токовой отсечки

Токовая отсечка устройств выполнена быстродействующей (от 40 до 55 мс – учитывает время действия измерительного органа и выходного реле), поэтому при выборе уставок следует учитывать эту особенность. Как правило, в цепях отключения устройств дополнительно устанавливаются промежуточные выходные реле, поэтому суммарное время может достигать 65...85 мс.

Ток срабатывания защиты для ВЛ, КЛ определяется по условию отстройки от тока КЗ в конце защищаемого участка по выражению

$$I_{с.о.} > K_n * I_{к.макс.}, \quad (2.8.1.1)$$

где рекомендуется принимать коэффициент надёжности равным $K_n = 1,1$.

Для отстройки отсечки от бросков токов намагничивания трансформаторов при включении рекомендуется использовать автоматическое удвоение уставки на момент включения. При этом в выражении

$$I_{с.о.} > K_n * \sum I_{н.трансф.}, \quad (2.8.1.2)$$

рекомендуется учитывать только 70% тока нагрузки трансформаторов.

Коэффициент надёжности при этом рекомендуется принимать равным 3..4.

Кроме того, рекомендуется вводить незначительное замедление действия отсечки для более надёжной отстройки защит от БНТ, при этом суммарное время действия отсечки должно составить не более 0,1 с.

Использование отстройки от БНТ по току (без удвоения уставки на момент включения, равно как и вариант без использования промежуточного реле) требует увеличения коэффициента надёжности до 5...6.

При использовании устройств для защиты двигателей рекомендуется применять удвоение уставки по току на момент включения (с учетом уставки по току равной 0,7 пускового тока) только для двигателей, не подверженных самозапуску!!!

2.8.2 Выбор уставок МТЗ второй ступени

Ток срабатывания защиты следует выбирать по условиям согласования защит последующего и предыдущего элемента с учетом коэффициентов надёжности согласования (см. выше).

2.8.3 Выбор уставок МТЗ третьей ступени

Ток срабатывания наиболее чувствительной ступени МТЗ выбирается по условиям отстройки от токов перегрузки, согласования чувствительности с предыдущим элементом и обеспечения коэффициента чувствительности при КЗ в конце зоны.

По первому требованию в выражении

$$I_{с.з.} = K_n \cdot I_{раб. макс} / K_v \quad (2.8.3.1)$$

рекомендуется коэффициент надёжности принимать равным $K_n = 1,1$.

Значение коэффициента возврата защиты от перегрузки для большинства случаев рекомендуется принимать равным $K_v = 0,9$ (задаётся как уставка в диапазоне от 0,5 до 0,99). Это учитывает минимальный нагрев проводников токами перегрузки и уменьшение тока перегрузки с увеличением сопротивления проводника. Если по расчётам увеличение сопротивления проводников при перегрузке превышает (4...5)%, то следует задать $K_v = 0,85$ или менее.

Максимальный рабочий ток следует принимать с учетом тока самозапуска двигателя и увеличения нагрузки при питании второй секции после АВР.

По условию согласования защит рекомендуется в выражении

$$I_{с.з.} > K_{нс} \cdot (\sum I_{с.з. пред. макс.} + \sum I_{раб. макс.}) / K_p \quad (2.8.3.2)$$

принимать значение коэффициента надёжности согласования $K_{нс} = 1,15$, учитывающий разброс параметров ТТ, разброс характеристик реле (каскадное включение электромеханических реле РТ-40 и ТОР) и необходимый запас. Это справедливо при выполнении условия, что расчётная полная погрешность ТТ в установившемся режиме при КЗ в зоне не превышает 45...50 % (уставка устройств ТОР при этом загружается на 5...7 %). С увеличением погрешности ТТ до 70% рекомендуется принимать коэффициент надёжности согласования равным 1,4.

При использовании в каскадном включении только устройств ТОР коэффициент надёжности согласования может быть уменьшен до 1,1 при вышеупомянутых режимах.

Коэффициент токораспределения K_p при одном источнике питания равен 1.

Ток срабатывания реле (уставка по току МТЗ 3) задаётся во вторичных величинах и определяется по выражению

$$I_{ср} = I_{с.з.} \cdot K_{сх} / K_{тт}, \quad (2.8.3.3)$$

где $K_{сх} = 1$ при схеме токовых цепей «звезда» или неполная «звезда», и $K_{сх} = 1,73$ с включением на разность токов фаз («треугольник»);

$K_{тт}$ - коэффициент трансформаторов тока.

Уставка по времени выбирается традиционным способом, рекомендуемая ступень селективности по времени - 0,2...0,25 с (при условии применения однотипных реле SPACOM-серии, SPAC 800 или TOP).

2.8.4 Выбор уставки МТЗ от замыканий на землю.

Для сетей с изолированной и заземлённой через резистор нейтралью рекомендуется использовать ненаправленную токовую защиту с действием на отключение, которая должна быть отстроена от собственного емкостного тока присоединения. Рекомендуется принять по условиям несрабатывания при внешнем ОЗЗ коэффициент надёжности $K_n=1,2$, коэффициент броска $K_{бр}=2$ (уставка по времени действия при этом - не менее 0,1 с). Если в сетях с изолированной нейтралью используется направленная токовая защита, то уставку по углу максимальной чувствительности рекомендуется задавать близкой к -90° (ток опережает напряжение).

Для сетей с компенсированной нейтралью (заземленной через дугогасящий реактор) рекомендуется использовать защиту на относительном сравнении токов высших гармонических составляющих.

Использование обратозависимой характеристики срабатывания по приведённой в описании защиты в п.1.3 схеме, предполагает выбор тока пуска защиты. Рекомендуется на всех присоединениях, имеющих токовую защиту от ОЗЗ (кроме вводов), устанавливать одинаковую уставку по току пуска, равную примерно 30 % суммарного минимального емкостного тока ПС. Часть защит (имеющих собственный емкостный ток больше уставки) при ОЗЗ пустится, остальные останутся в несработавшем состоянии.

Рекомендуемый вид характеристики – чрезвычайно инверсная $K=0,1...0,2$, при этом на повреждённом присоединении кратность тока ОЗЗ будет примерно 3...4 с временем действия защиты от 0,5 до 1,5 с, а на неповреждённых присоединениях кратность значительно меньше, а время срабатывания - значительно больше (около 10 с). Тем самым обеспечиваются условия и для самоликвидации ОЗЗ, и для действия защиты по напряжению нулевой последовательности при ОЗЗ на шинах.

2.8.5 Выбор уставок защиты от несимметричной работы нагрузки.

Защита полезна для контроля целостности фаз первичных и вторичных цепей присоединений ПС, имеющих двигательную нагрузку. Это предотвращает перегрузку двигателей (с дальнейшим выходом из строя) при обрыве фазы со стороны питания ПС. В этом случае может быть применено отключение ввода с дальнейшим действием АВР.

Рекомендуемая уставка по току - 25 % номинального тока присоединения (по условию допустимой по ГОСТ несимметрии питающей сети).

Уставка по времени срабатывания защиты должна быть отстроена от максимального времени действия защит при междуфазных КЗ. Так, при времени действия резервных защит питающей сети 3,5 с, рекомендуемая уставка по времени принимается на 0,5...1,0 с больше.

Выбор уставки по току и времени при применении терминалов для защиты двигателей производится аналогично.

Применение защиты на присоединениях ПС с отсутствием двигательной нагрузки оправдано с точки зрения контроля токовых цепей защит.

2.8.6 Выбор уставок УРОВ

Выбор уставок УРОВ сводится к выбору выдержки времени и уставки по току срабатывания.

Уставка по току регулируется от 0,1 до 1,0 номинального тока устройства TOP. Рекомендуемая уставка по току - (0,1...0,2) номинального тока присоединения.

3. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И РЕМОНТ

3.1 Общие указания

Техническое обслуживание и ремонт устройств должны производиться в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей», «Руководством по эксплуатации» на устройства и руководящими документами и инструкциями.

3.2 Меры безопасности

Конструкция устройств обеспечивает безопасность обслуживания в соответствии с ГОСТ Р51321.1. При техническом обслуживании и ремонте устройств ТОР необходимо руководствоваться «Межотраслевыми правилами по охране труда (правилами безопасности) при эксплуатации электроустановок», а также требованиями настоящего «Руководства по эксплуатации».

Обслуживание и эксплуатацию устройств разрешается производить персоналу, прошедшему соответствующую подготовку.

Не рекомендуется производить выемку блоков из устройств и их установку. Работы на зажимах устройств, снятие отдельных частей устройств, монтаж, следует производить при обесточенном состоянии и принятии мер по предотвращению поражения обслуживающего персонала электрическим током.

На металлоконструкции устройств предусмотрен заземляющий винт с соответствующей маркировкой, который необходимо соединить проводником сечением не менее 4 мм² с заземляющим контуром (металлоконструкцией шкафа).

3.3 Рекомендации по техническому обслуживанию изделий

ВНИМАНИЕ!

Устройства могут содержать цепи, действующие на отключение выключателя ввода рабочего или резервного питания (цепи ЛЗШ, УРОВ и др.), поэтому перед началом работ по техническому обслуживанию и проверке защит необходимо выполнить мероприятия, исключающие отключение секции.

3.3.1 Рекомендуемые предприятием-изготовителем объемы работ при техническом обслуживании устройств указаны в Табл. 3.3.1.

Табл. 3.3.1

№	Производимые работы при техническом обслуживании	Вид технического обслуживания
1	Внешний осмотр: осмотр рядов зажимов входных и выходных сигналов, измерительных цепей, осмотр элементов управления на отсутствие их механических повреждений	Н, В, при необходимости
2	Измерение сопротивления изоляции цепей тока, напряжения, управления, сигнализации по отношению к корпусу . Измерения производятся мегомметром на 500 В, сопротивление изоляции должно быть не менее 10 МОм.	Н, В, при необходимости
3	Программное задание (или проверка) требуемой конфигурации устройства защиты в соответствии с принятыми проектными решениями и техническими характеристиками (функциями) устройства	Н, при необходимости
4	Программное задание (или проверка) уставок устройства защиты в соответствии с заданной конфигурацией	Н, при необходимости
5	Проверка отображения значений токов, напряжений	Н, О, В, при необходимости

№	Производимые работы при техническом обслуживании	Вид технического обслуживания
6	Проверка параметров (уставок) срабатывания каждого измерительного органа при подаче на входы устройства тока (напряжения) от постороннего источника; контроль состояния светодиодов при срабатывании;	Н, В, при необходимости
7	Проверка времени срабатывания защит и автоматики на соответствие заданным выдержкам времени;	Н, при необходимости
8	Проверка взаимодействия измерительных органов и логических цепей защиты с воздействием на коммутационный аппарат и контролем состояния выходных реле и светодиодов. Проверка производится в режиме «тест логики» при задании входных величин 0,9 и 1,1 от уставок.	Н, О, при необходимости

Проверка сопротивления изоляции устройств, установленных в ячейках КРУ, шкафах и подключенных к цепям вторичной коммутации, производится для групп цепей тока, напряжения, цепей управления, сигнализации при обесточенных цепях (автоматом ШУ, ШП, мостиковыми перемычками и т.п.).

3.3.2 Методика проверки уставок и характеристик

3.3.2.1 Общие рекомендации

Проверка уставок срабатывания и коэффициентов возврата измерительных органов должна производиться при плавном изменении тока, напряжения на входах устройств.

Рекомендуется производить проверку подачей тока на обмотки 1 А, при этом необходимо помнить, что входной ток для проверки уставки (задаётся во вторичных величинах) должен быть снижен в 5 раз. Рекомендуется проводить проверку для каждой фазы отдельно.

Проверяемые параметры должны определяться как среднеарифметические по результатам трёх проведенных измерений.

ВНИМАНИЕ!

Не допускается длительное обтекание током более $3 \times I_N$!

Допустимое время подачи тока от величины тока определяется из выражения

$$t = \frac{I_{доп}^2 \cdot 1с}{I^2} \quad (3.3.1)$$

где $I_{доп} = 60 \times I_N$ - допустимый ток в течение 1 с.

3.3.2.2 Проверка тока срабатывания и возврата ступеней защит

Проверка производится в следующей последовательности:

1. Установить необходимые уставки ступеней защит по току, напряжению и времени (или проверить на соответствие ранее установленным);

2. Подключить регулируемый источник тока и напряжения к входным клеммам ф.А - X0:2, ф.В - X0:5, ф.С - X0:8, 0 - X0:1, X0:4, X0:7, а цепи останова миллисекундомера - к выходному реле К1.1;

Источник регулируемого напряжения подключить к клеммам ф.А - X0:13 и X0:18, ф.В - X0:14 и X0:15, ф.С - X0:16 и X0:17 (предварительно откинув цепи напряжения), см. Приложение Б – расположение клемм может отличаться в зависимости от типоразмера терминала!;

3. С помощью программных ключей SGR x/1 установить действие проверяемой ступени защиты на реле К1.1, где $x = 2 \dots 18$ (см. Функциональную схему в приложении А);

4. Плавно повышая ток (снижая напряжение), добиться пуска ступени защиты, определяемому по срабатыванию выходного реле К1.1;

5. Проверка тока, напряжения возврата производится при плавном снижении входного тока (увеличении напряжения), с фиксацией величины в момент возврата реле. В качестве источника тока можно использовать РЕТОМ-51, РЕТОМ-41, РЕТОМ-11 (для ненаправленных защит), ЭУ5000, УРАН.

3.3.2.3 Снятие времятоковой характеристики МТЗ.

1. Выполнить предыдущие мероприятия с 1 по 3 пункта 3.3.2.2;
2. На испытательной установке выставить ток (от 0,8 до 1,2 $I_{уст}$);
3. Скачком подать ток и зафиксировать время срабатывания. Повторить опыт для 3...5 точек)
4. Дать заключение о соответствии полученной характеристики.

3.3.2.4 Проверка органа направления мощности.

Проверка «фазировки» (полярности подключения) измерительных цепей.

1. Выполнить мероприятия с 2 по 3 пункта 3.3.2.2 с соблюдением полярности;
2. Выставить уставку угла максимальной чувствительности равной 45° (в ИЧМ: «Уставка/ Направл.защиты/ МТЗ, угол фб: 45°»);
2. Подать синфазные токи и напряжения с помощью испытательной установки (угол между фазами токов и напряжений = 0°);
3. Посмотреть в меню терминала измеренные значения углов: «Измерения/ Углы\Направл./ Угол (Ia,Ubc): 90°,... /Угол (Ib,Uca): 90°, .../Угол (Ic,Uab): 90°,.../ Угол(Uab,Ubc): 120°,.../ Угол(Ubc,Uca): 120°».
4. Посмотреть в меню терминала измеренные значения направления мощности: «Измерения/ Углы\Направл./ Напр.(Ia,Ubc): прямое, .../ Напр.(Ib,Uca): прямое, .../ Напр.(Ic,Uab): прямое».

5. При несовпадении показаний терминала с вышеприведенными перепроверить подключение измерительных цепей к терминалу.

6. Проверка «фазировки» измерительных цепей «земляных» защит проводить аналогично, с учетом соответствующих пунктов меню терминала.

Проверка зоны срабатывания выполняется в следующей последовательности:

1. Выполнить мероприятия с 1 по 4 пункта 3.3.2.2 с соблюдением полярности;
2. Подать напряжение 100 В с помощью испытательной установки (необходимо учитывать способ подключения цепей напряжения – в «звезду» или в «треугольник»);
3. Выставить ток уставки на испытательном оборудовании;
4. С помощью фазорегулятора изменять угол между током и напряжением до срабатывания реле.

В процессе проверки необходимо измерить два угла, при которых происходит срабатывание. Зона срабатывания реле должна быть равна 170°.

3.3.2.5 Проверка тока срабатывания и возврата защиты от замыкания на землю

Рекомендуется производить проверку и настройку ТЗНП с подключенным ТТНП к клеммам устройств X0:10 – X0:11 (1 А). Учитывая изменение коэффициента трансформации существующих типов ТТНП от нагрузки, уставку срабатывания защиты рекомендуется выставлять по первичному току. Для этого рекомендуется вначале произвести замер коэффициента трансформации ТТНП с подключённой нагрузкой: подать в первичную цепь переменный ток промышленной частоты величиной 3 А и посмотреть на дисплее (в режиме измерения тока нулевой последовательности) величину вторичного тока в амперах. Искомое значение $K_{тт}$ находится делением подаваемого тока (3,0) на замеренную величину в относительных величинах (примерно 0,09 – 0,095 для ТТНП типа ТЗЛ).

Методика проверки аналогична проверке МТЗ от междуфазных замыканий.

Проверка тока срабатывания защиты от замыкания на землю на высших гармониках.

Настройка и проверка всех терминалов секции или распреедустройства производится в следующей очерёдности:

1. Подать оперативное питание на устройство ТОР. Проверить целостность подключения вторичных цепей от ТТНП.
2. В меню выбрать режим работы ТЗНП по высшим гамоникам.
3. Подключить источник тока переменной частоты (типа РЕТОМ 41М или другой источник) для подачи тока через ТТНП.
4. На ЖКИ установить режим измерения на дисплее тока нулевой последовательности 3Ю.
5. От источника тока подать через ТТНП ток 1,67 А частотой 350 Гц. По индикатору проверить показания величины измеряемого вторичного тока устройством, которое должно быть в пределах 0,9...1,1 А ($I_N=1A$).

Важно, чтобы все устройства на секции калибровались и проверялись на одной и той же величине тока и измерения проводились аналогичными типами приборов. Для регулировки измеряемой величины рекомендуется изменять коэффициент трансформации защиты от замыканий на землю.

При установке уставки первичного тока срабатывания защиты следует учесть, что значение уставки дается во вторичных величинах по отношению к номинальному току входа 1 А.

3.3.2.6 Для проверки времени срабатывания ступеней защит, действующих на отключение, цепи останова миллисекундомера подключаются к контактам выходного реле К1.1. Проверяемую ступень защиты предварительно необходимо подключить к реле К1.1 через матрицу выходных реле.

3.3.2.7 Проверка времён возврата защит производится при сбросе тока (повышении напряжения) на 30 % больше уставки тока (меньше уставки по напряжению) к параметрам срабатывания. Времена срабатывания и возврата определяются как максимальные по результатам проведенных измерений.

Интервал времени между двумя последовательными измерениями - не менее 3 с.

3.4 Проверка работоспособности изделий, находящихся в работе

Проверка работоспособности изделий, находящихся в работе, производится визуально. При нормальной работе устройств на передней лицевой панели устройств светится зеленый светодиод «Упит». Если дисплей устройства находился в погашенном состоянии, то при нажатии любой кнопки он включается и переходит в режим индикации измерений. Рекомендуется периодически сравнивать показания токов и напряжений на ЖКИ (в режиме измерения) с другими приборами, косвенно оценивая работоспособность измерительной части устройств. Проверка величин уставок и параметров может быть произведена как по месту, так и удаленно, через систему АСУ.

3.5 Перечень неисправностей и методы их устранения

Если устройство не включается при подаче напряжения питания, то это возможно из-за перегорания предохранителя (1А) в цепях питания, который располагается в блоке питания устройств. Для его замены необходимо снять заднюю панель, вынуть при обесточенном питании блок питания (располагается напротив ЖКИ) и заменить предохранитель из имеющихся в ЗИП, предварительно выпаяв неисправный.

При неисправности устройств, выявленной системой самодиагностики, реле «неисправность» обесточивается и своими контактами действует на систему вызывной сигнализации, а также на загорание лампы на двери шкафа. На ЖКИ устройств появляется код неисправности и расшифровка.

Ряд неисправностей, связанных с областью памяти уставок, не всегда означает выход из строя устройств целиком, а может быть устранен процедурой форматирования.

При появлении неисправностей следует записать код неисправности и передать представителям фирмы-изготовителя для принятия мер по замене или устранению.

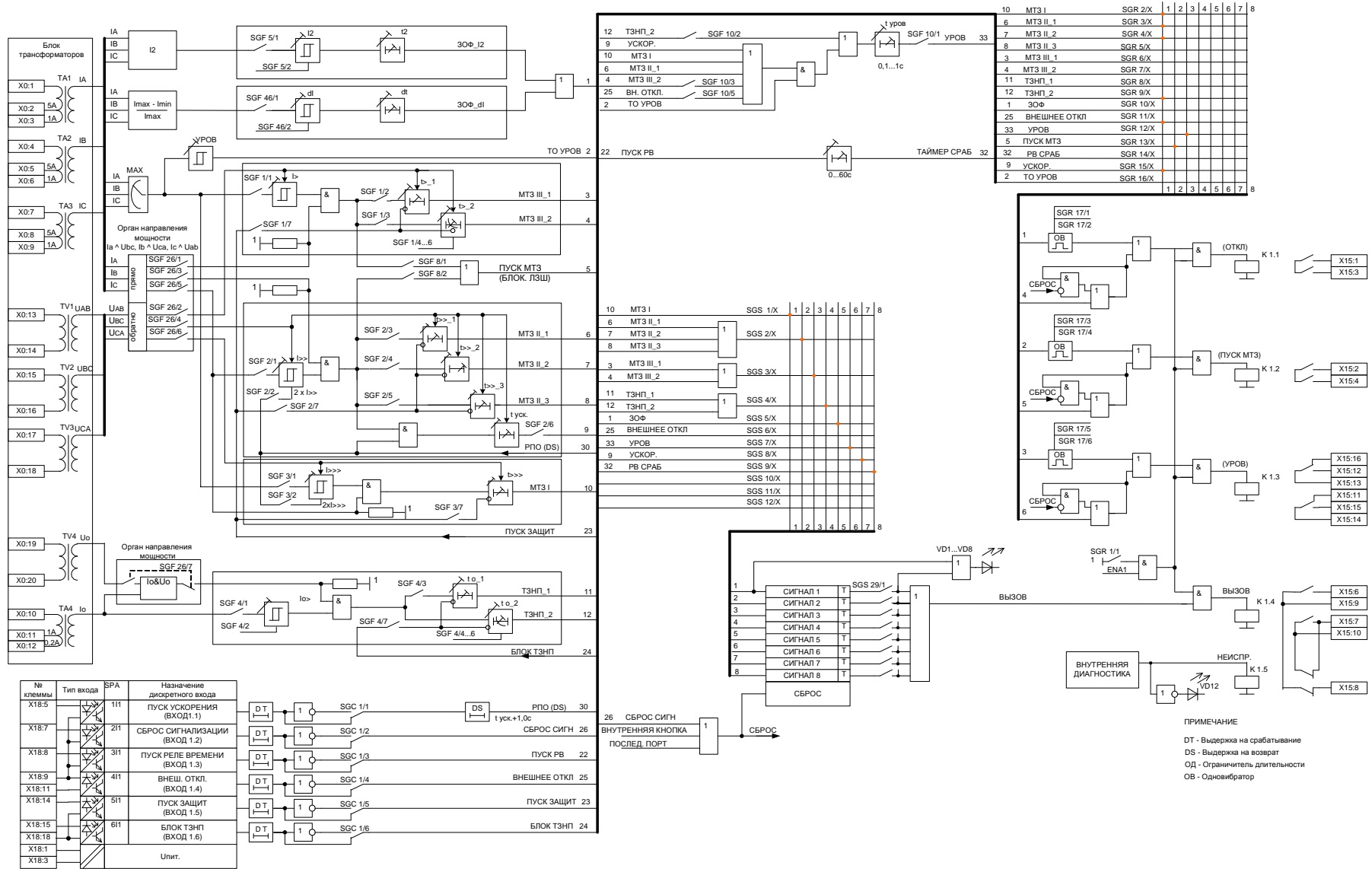
В Табл. 3.5.1 приведен перечень кодов неисправностей с указанием принятия необходимых мер по дальнейшей эксплуатации.

Табл. 3.5.1

Код неисправности	Характер неисправности	Меры по устранению неисправности
20, 21, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 221, 223	Неисправность устройства	1. Вывод устройства из работы 2. Замена неисправного блока
30, 50, 58, 60	Неисправность памяти программ	
71,72, 73, 74, 75, 110, 111, 112, 113, 114,	Неисправность выходных цепей отключения	
51, 52, 53, 56	Неисправность памяти уставок	1. Вывод устройства из работы 2. Форматирование уставок 3. Переключение питания устройства 4. Если выполнение п.п.1-3 не привело к устранению неисправности - заменить неисправный блок. 5. Если работоспособность восстановилась –выставить ранее установленные уставки и конфигурацию.
77...88, 115...126	Неисправность выходных цепей сигнализации	Необходим вывод цепей УРОВ, ЛЗШ. Не требуется немедленного вывода устройства из работы. Ремонт - при выводе оборудования.
131...133	Неисправность входных цепей	
91	Неисправность системных часов	Продолжение эксплуатации. Ремонт - при ближайшем техническом обслуживании.

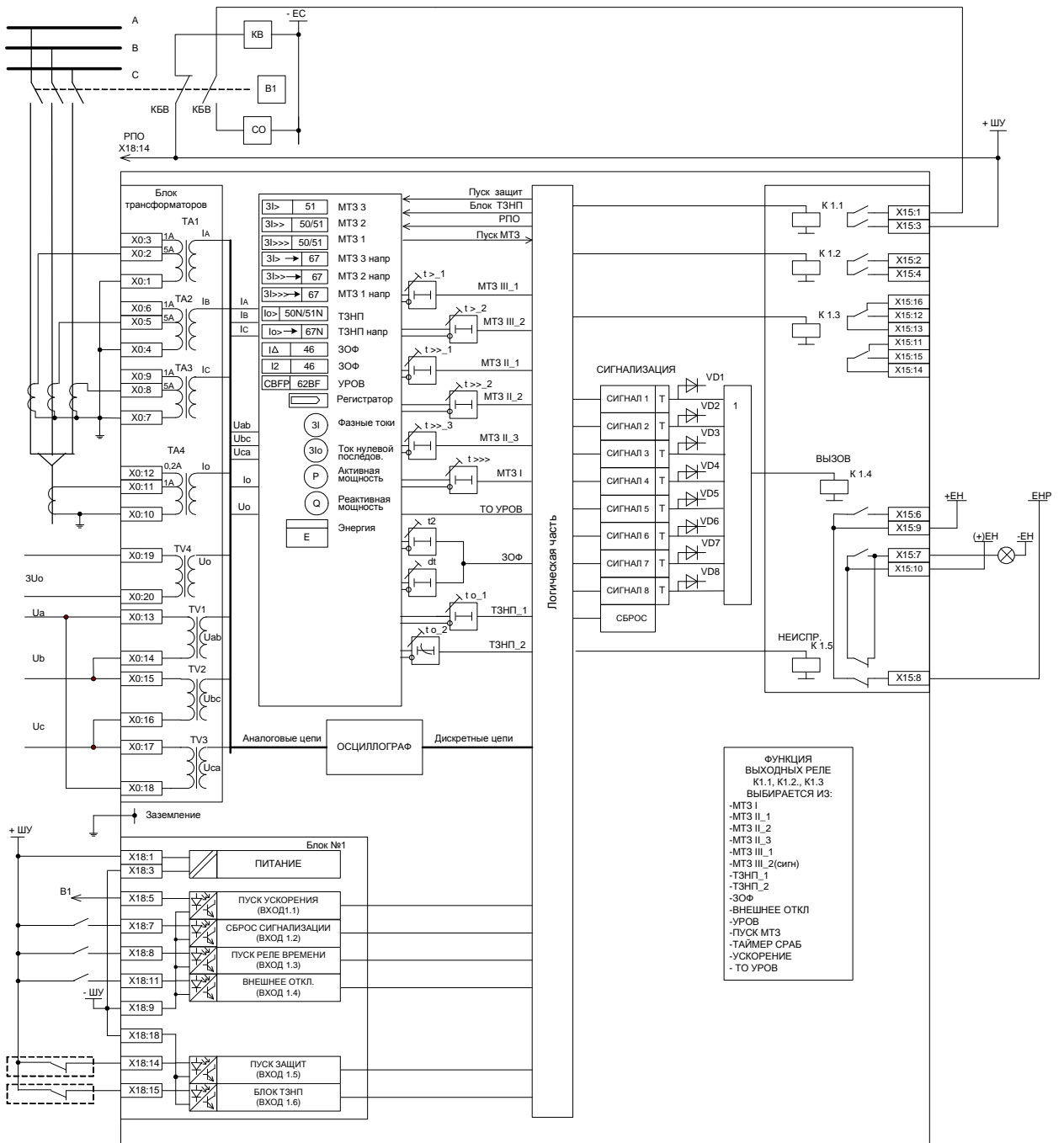
ПРИЛОЖЕНИЕ А

Функциональная схема устройства



ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Структурная схема устройства



ФУНКЦИЯ
ВЫХОДНЫХ РЕЛЕ
К 1.1, К 1.2, К 1.3
ВЫБИРАЕТСЯ ИЗ:

- МТЗ 1
- МТЗ II_1
- МТЗ II_2
- МТЗ II_3
- МТЗ III_1
- МТЗ III_2(сигн)
- ТЗНП_1
- ТЗНП_2
- ЗОФ
- ВНЕШНЕЕ ОТКЛ
- УРОВ
- ПУСК МТЗ
- ТАЙМЕР СРАБ
- УСКОРЕНИЕ
- ТО УРОВ

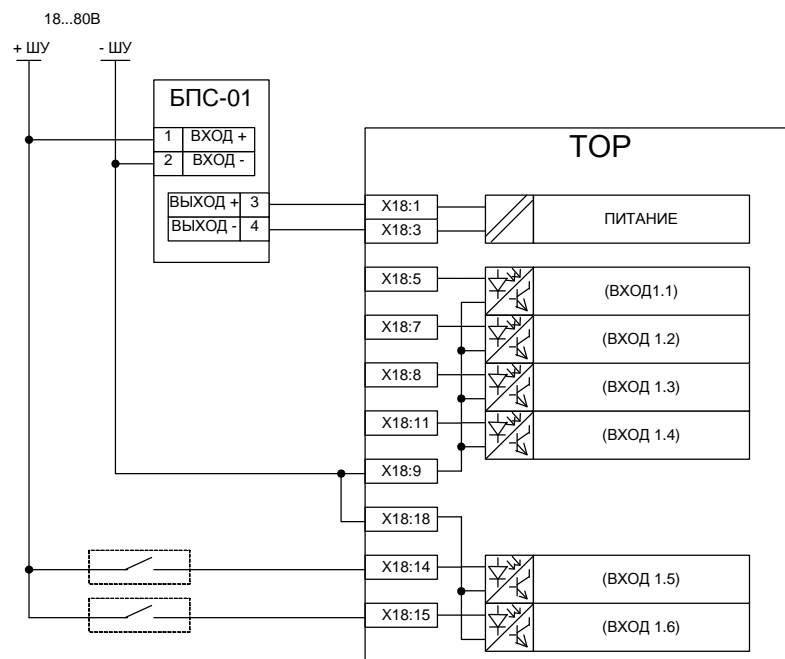
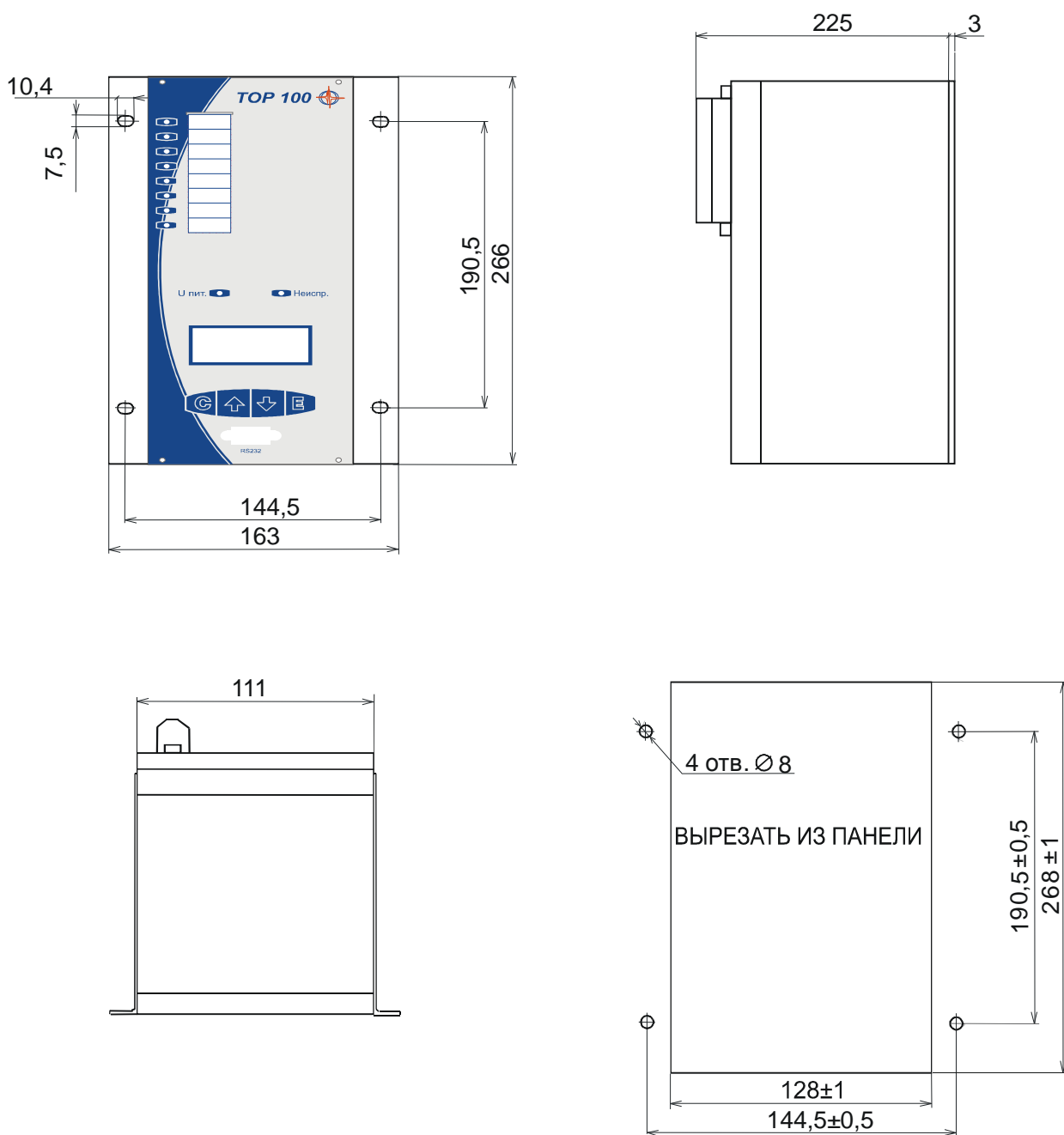


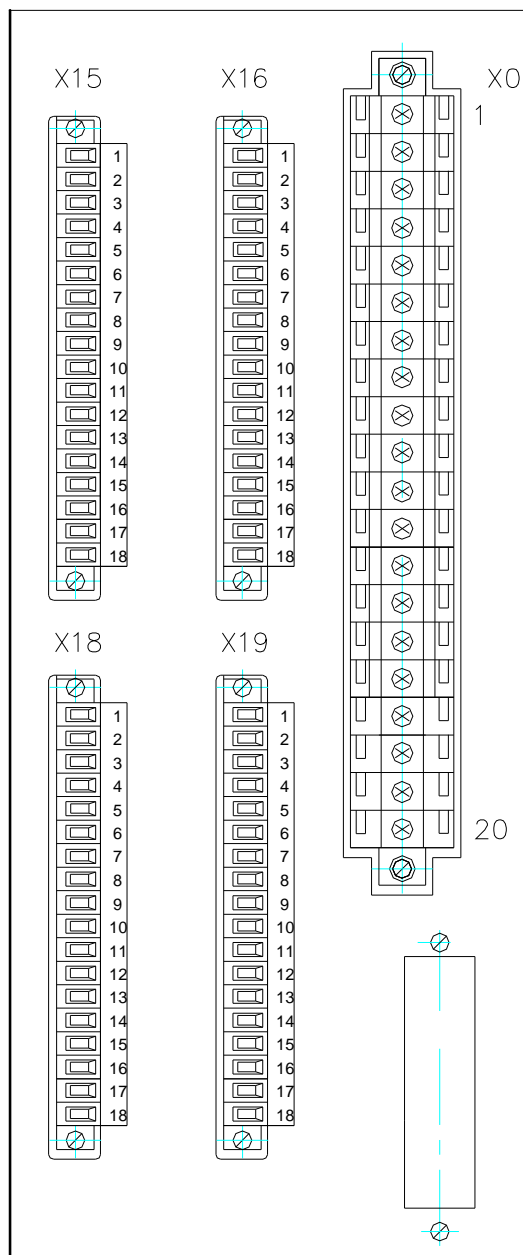
Схема включения терминала при использовании на ПС оперативного напряжения +24В, +48В.

ПРИЛОЖЕНИЕ В

Габаритные и установочные размеры TOP 100

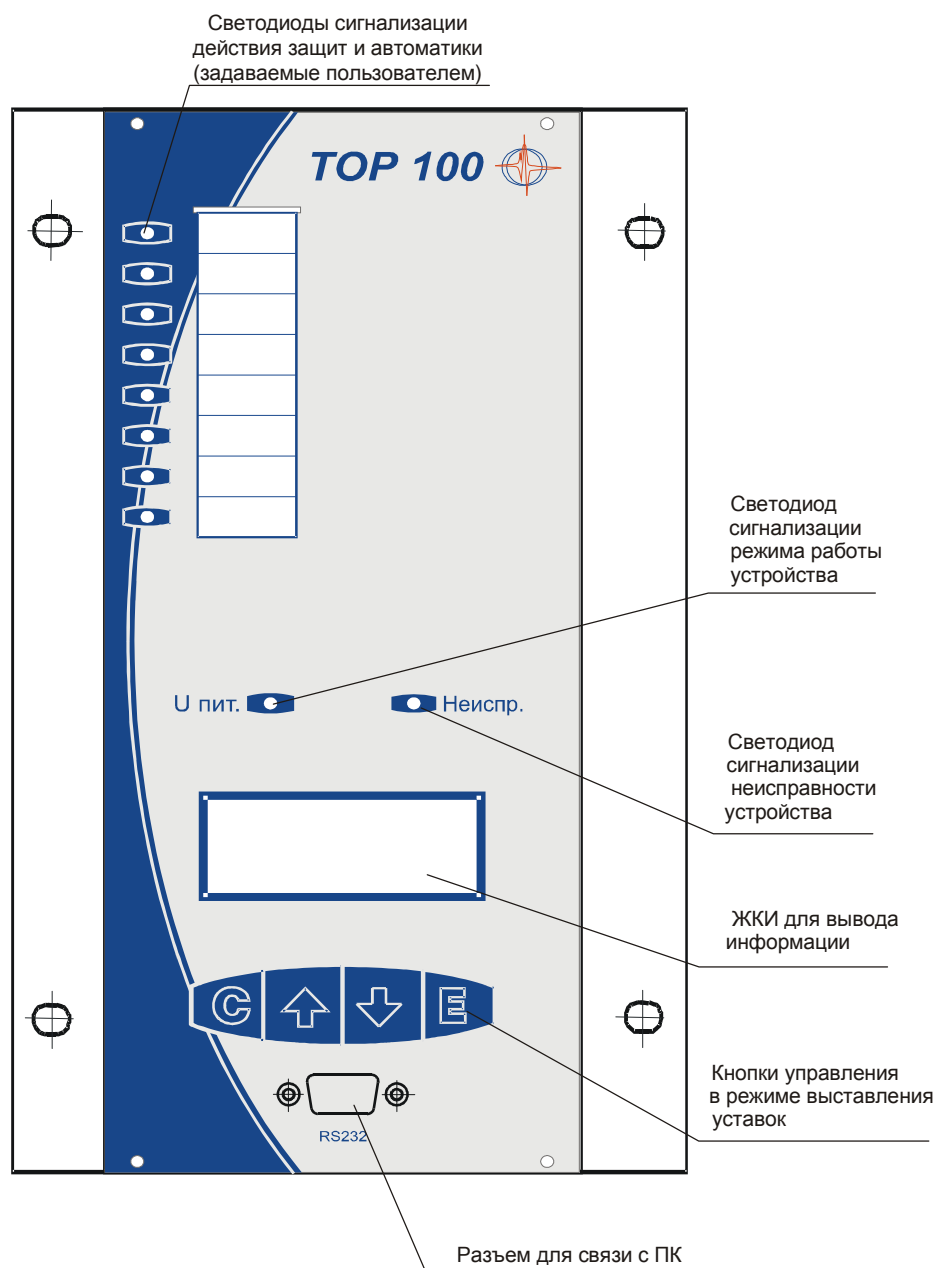


ПРИЛОЖЕНИЕ Г
Расположение клемм на устройстве TOP 100



ПРИЛОЖЕНИЕ Д

Расположение элементов управления и индикации на устройстве TOP 100

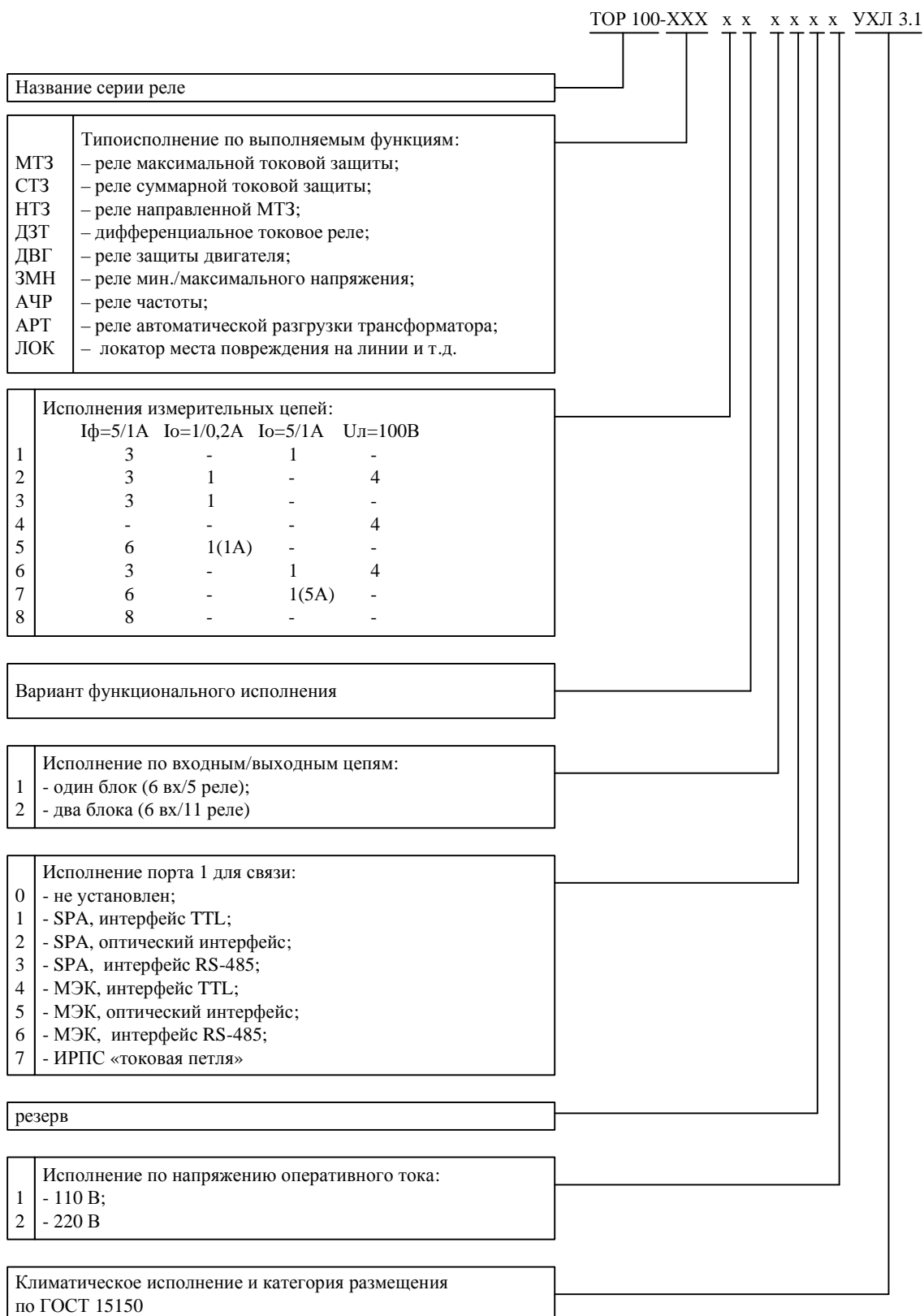


ПРИЛОЖЕНИЕ Е

Информация для заказа изделий

Заказ комплектных устройств защиты и автоматики TOP 100 производится путем выбора требуемого варианта аппаратного и функционального исполнения устройств.

Пример выбора кода заказа устройств приводится ниже.



В таблице ниже приводятся коды заказа для различных вариантов аппаратной и функциональной части устройств TOP 100.

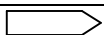
Назначение устройств	Код заказа устройств	Количество измерительных ТТ и ТН				Примечание
		ТТ 1/5 А	ТТНП 0,2/1 А	ТТНП 1/5 А	ТН	
Реле максимальной токовой защиты	TOP 100- MT3 31 1x02	3	1	-	-	3 ступени ненаправленных МТЗ, УРОВ, ступень I2
	TOP 100- MT3 11 1x02		-	1		
	TOP 100- HT3 21 1x02	3	1	-	4	Ступени ненаправленных/ направленных МТЗ, УРОВ
	TOP 100- HT3 61 1x02		-	1		
	TOP 100- MT3 81 2x02	8				По две ступени МТЗ сторон ВН, СН, НН
Реле суммарной токовой защиты	TOP 100- СТ3 82 1x02		-	-	-	Две суммарные МТЗ стороны ВН-НН1 и стороны ВН-НН2
	TOP 100- СТ3 83 1x02				Суммарная МТЗ трёх сторон ВН-НН1-НН2	
Реле защиты двигателя	TOP 100- ДВГ 31 1x02	3	1	-	-	Комплект защит двигателя
	TOP 100- ДВГ 11 1x02		-	1		
Реле дифференциальной защиты	TOP 100- ДЗТ 51 1x02	6	1	-	-	ДЗТ, диф. отсечка
	TOP 100- ДЗТ 71 1x02		-	1		
	TOP 100- ДЗТ 52 1x02		1	-		ДЗТ, диф. отсечка, 3 ступени МТЗ
	TOP 100- ДЗТ 72 1x02		-	1		
Реле напряжения	TOP 100- ЗМН 41 1x02	-	-	-	4	4 ст. мин. напряжения 1 ст. макс.напряжения ступень 3U ₀ , РКТН
Реле частоты	TOP 100- АЧР 42 2x02					4 ст. изменения частоты, ЧАПВ, df/dt
Реле автоматической разгрузки трансформатора	TOP 100- АРТ 31 2x02	3	1	-	-	5 ст. МТЗ, 1 ст. минимальной токовой защиты
Локаатор	TOP 100- ЛОК 61 1x02	3	-	1	4	Определитель места повреждения на линии электропередач 35-750 КВ

Примечание.

х – тип порта связи в соответствии с требованиями АСУ. Если на момент заказа не определены тип порта связи и протокол обмена с верхним уровнем АСУ, в коде заказа рекомендуется использовать вместо х - код 3 (устанавливается порт с интерфейсом RS-485 и протоколом SPA-bus).

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж

Таблица обозначения функций в кодах ANSI и МЭК

Обозначение функций	Код ANSI	Код МЭК	Описание функций	Обозначение в TOP
<u>Защиты</u>				
Максимальная токовая защита от междуфазных замыканий	51	3I>	Ненаправленная трехфазная МТЗ, третья ступень	МТЗ 3_1, МТЗ 3_2
	50 / 51	3I>>	Ненаправленная трехфазная МТЗ, вторая ступень	МТЗ 2_1, МТЗ 2_2, МТЗ 2_3
	50 / 51B	3I>>>	Ненаправленная трехфазная МТЗ, первая ступень (отсечка)	МТЗ 1
	67	3I>à	Направленная трехфазная МТЗ, третья ступень	МТЗ 3_1*, МТЗ 3_2*
	67	3I>>à	Направленная трехфазная МТЗ, вторая ступень	МТЗ 2_1*, МТЗ 2_2*, МТЗ 2_3*
	67	3I>>>à	Направленная трехфазная МТЗ, первая ступень	МТЗ 1*
Дифференциальная токовая защита	87Т	3ΔI> 3ΔI>>	Дифференциальная защита с торможением. Дифф. отсечка	ДЗТ, ДО
Максимальная токовая защита от замыканий на землю	50N/51N	Io>	Ненаправленная МТЗ от замыканий на землю	ТЗНП_1, ТЗНП_2
	67N	Io>à	Направленная МТЗ от замыканий на землю	ТЗНП_1, ТЗНП_2
Защита от несимметрии нагрузки / небаланса	46	I2>	Защита от несимметрии нагрузки / небаланса (обрыва фаз)	ЗОФ
Защита минимального / максимального напряжения	27	U<, 3U<	Защита минимального напряжения (однофазная/трехфазная)	ЗМН_1
	59	3U>	Защита максимального напряжения (трехфазная)	U>
Защита по напряжению нулевой последов.	59N	Uo>	Ступень защиты по напряжению нулевой последовательности	Uo
Защита по напряж. обратной последовательности	47	U2	Ступень защиты по напряжению обратной последовательности	U2>
Защита двигателя	49		Защита от перегрузки двигателя («псевдотепловая» модель)	
	48	Is ² t	Защита пусковых режимов двигателя	
Защита от повышения / понижения частоты	81U	f<, f<<, f<<<, f<<<<	Ступени 1 ... 4 защиты от понижения частоты	АЧР_1 ... АЧР_4
		df/dt	Защита по скорости изменения частоты	df/dt
	81O	f>, f>>, f>>>	Ступени 1...3 защиты от повышения частоты	ЧАПВ, f>>, f>>>
<u>Измерения</u>				
		3I	Измерение фазных токов	
		Io	Измерение тока нулевой последовательности	
		3U	Измерение линейных напряжений	
		Uo	Измерение напряжения нулевой последовательности	
		P, Q, E, pf	Измерение активной, реактивной мощности, энергии, коэффициента мощности	
		f	Измерение частоты	
			Аварийный регистратор (осциллограф)	

* - обозначение такое же, как если используются ненаправленные защиты

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Графики обратнoзависимых времятоковых характеристик

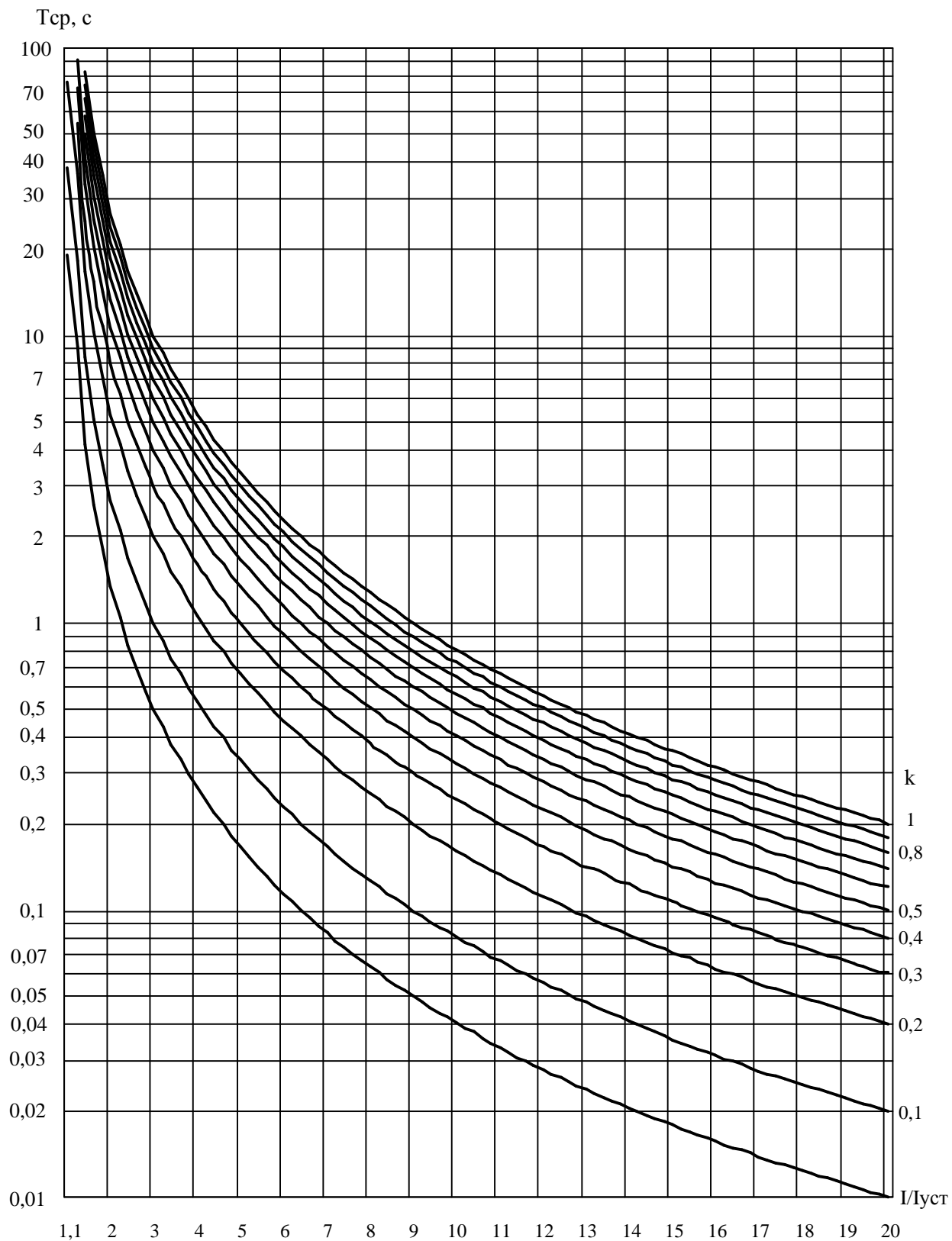


Рис. 3.1 – Чрезвычайно инверсная характеристика

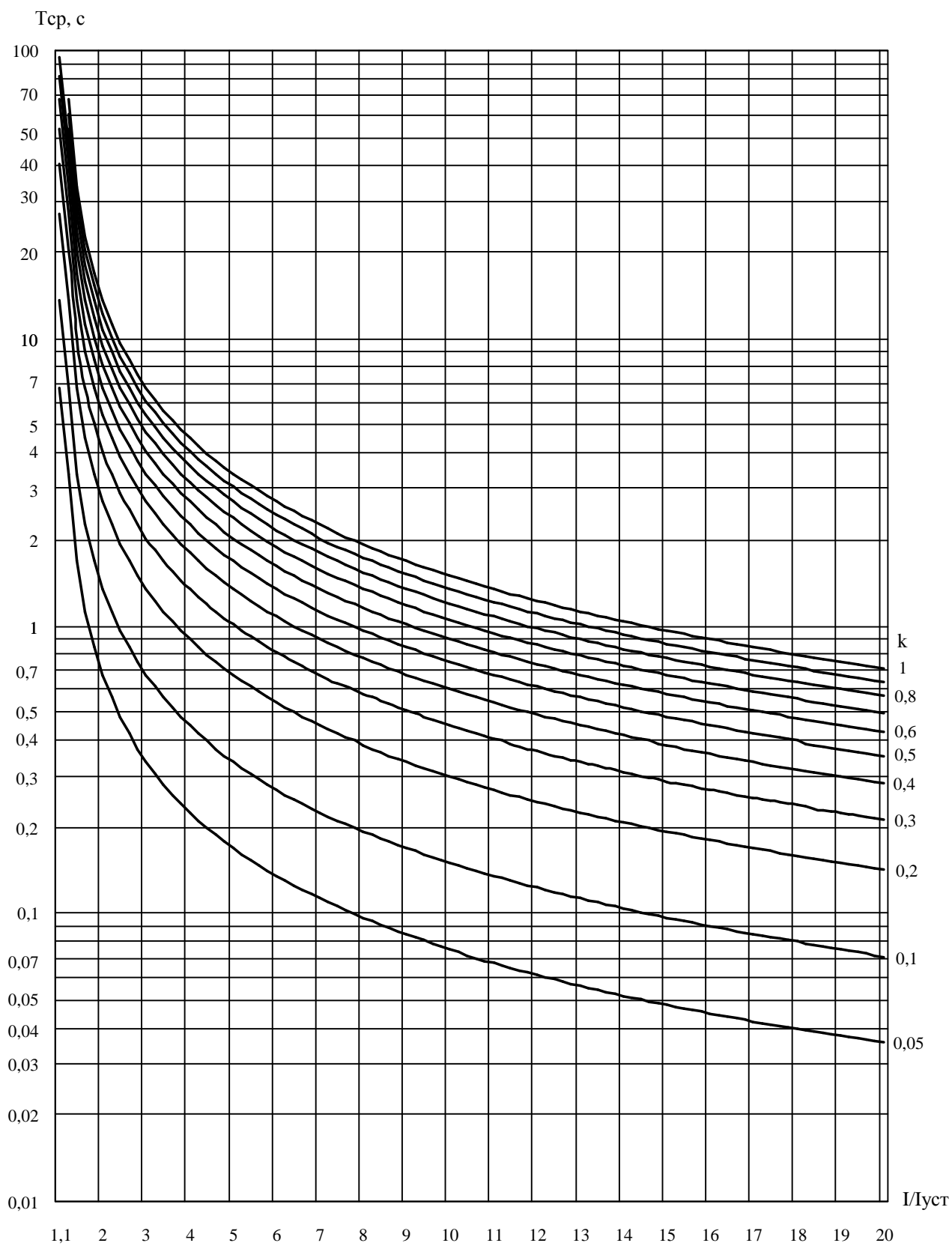


Рис. 3.2 – Сильно инверсная характеристика

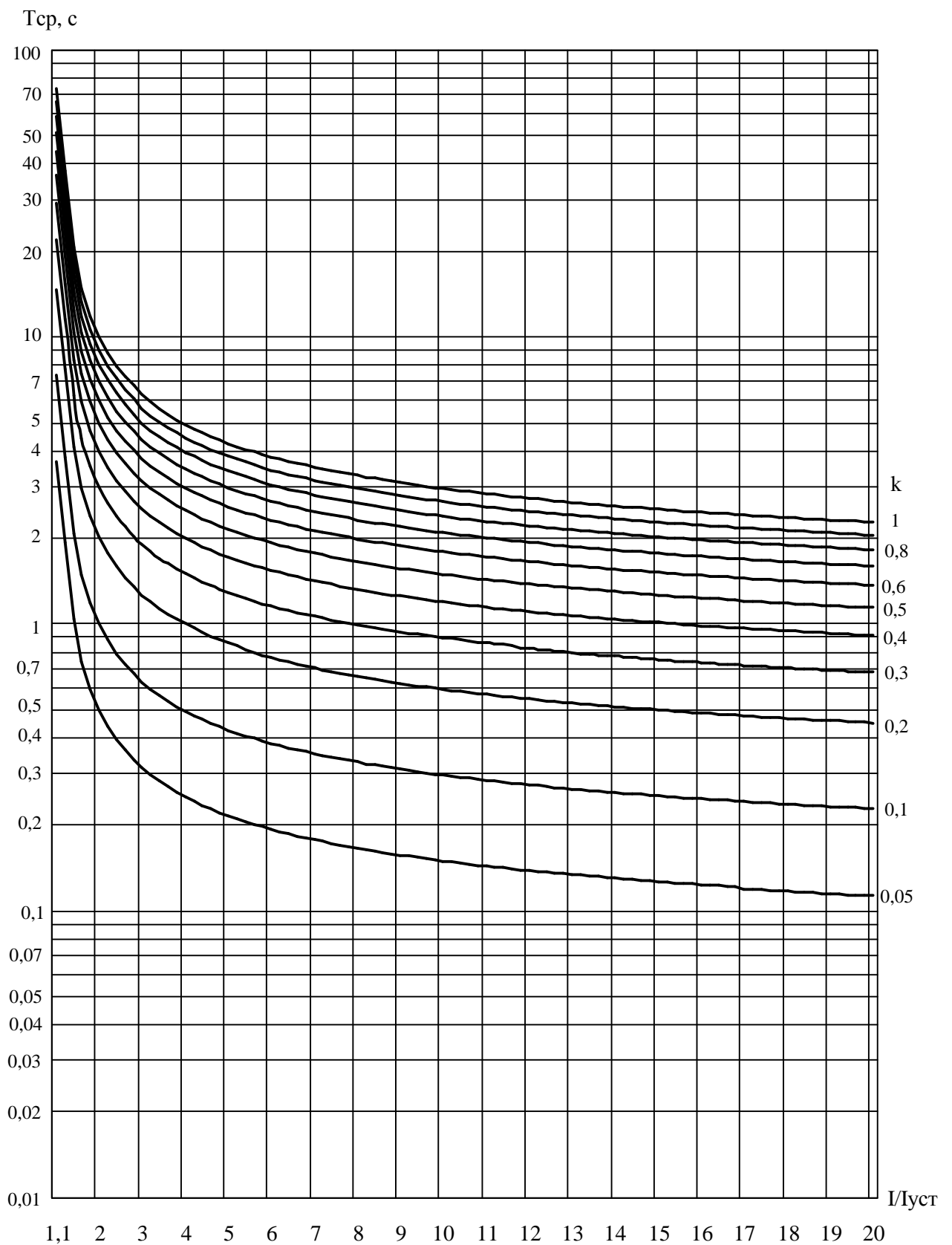


Рис.3.3 – Нормально инверсная характеристика

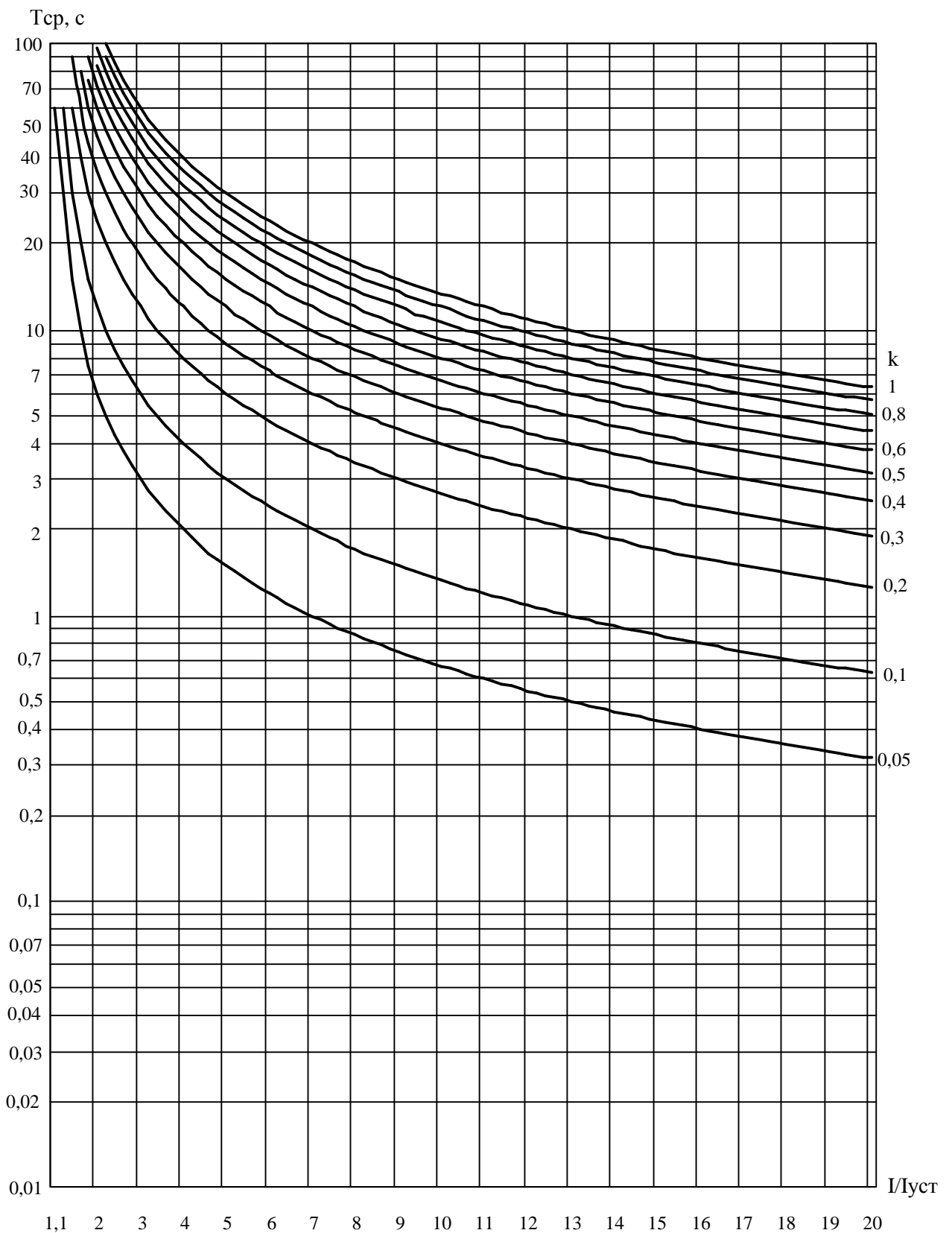


Рис.3.4 – Длительно инверсная характеристика

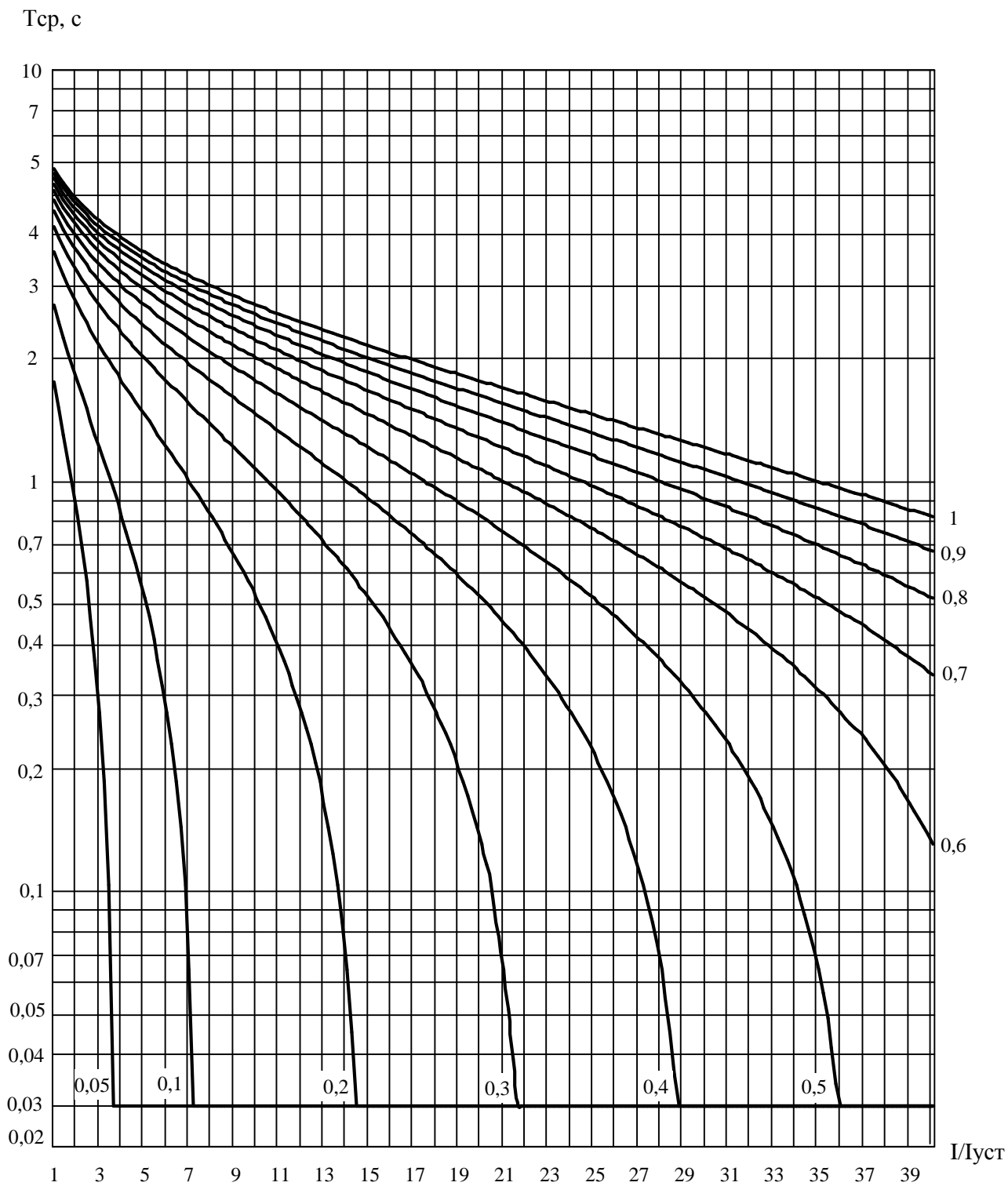


Рис.3.5 – Характеристика RXIDG-типа