



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
НАУЧНО - ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЭКРА»

27.12.31.000

**ТЕРМИНАЛ ДИФФЕРЕНЦИАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ, АВТОМАТИКИ, УПРАВЛЕНИЯ
ВЫКЛЮЧАТЕЛЕМ И СИГНАЛИЗАЦИИ «КОРОТКОЙ»
КАБЕЛЬНОЙ ИЛИ ВОЗДУШНОЙ ЛИНИИ
ЭКРА 217(А) 0302**

Руководство по эксплуатации
ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ

EAC

| | | | | |
|------------------------|----------------------------------|--------------|--------------|------------|
| Инв. № подл. 011/Э7 | Подп. и дата Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата |
|------------------------|----------------------------------|--------------|--------------|------------|

Перв. примен.

Справ. №

Подп. дата

Инв. № дубл.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Авторские права на данную документацию принадлежат ООО НПП «ЭКРА».

Снятие копий или перепечатка только по согласованию с разработчиком.

ВНИМАНИЕ!
ДО ИЗУЧЕНИЯ НАСТОЯЩЕГО РУКОВОДСТВА ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ
ТЕРМИНАЛ НЕ ВКЛЮЧАТЬ!

Код (пароль), вводимый при операциях

| | |
|-----------------------------------|---------------------|
| Операция | Пароль по умолчанию |
| Вход в режим изменения параметров | |
| Запись уставок | 0100 |
| Вход в режим ТЕСТа | |

В целях обеспечения информационной безопасности перед началом эксплуатации терминала рекомендуется сменить пароль, установленный по умолчанию. В случае утери пароля необходимо обратиться к предприятию-изготовителю.

Внимание!

При записи уставок все элементы, работающие с последовательностью чисел (выдержки времени, счетчики, измерительные органы с зависимыми характеристиками и т.д.) переводятся в начальное состояние.

Метрологическая экспертиза
проведена

Н.Г. Васильев 12.05.17 Н.Г. Васильев

ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ

| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | Терминал дифференциальной защиты, автоматики, управления выключателем и сигнализации «короткой» кабельной или воздушной линии ЭКРА 217(А) 0302 Руководство по эксплуатации | Лит | Лист | Листов |
|-----------|------------|----------|-------------------|----------|--|----------------|------|--------|
| Разраб. | Петрова | | <i>Петрова</i> | 12.05.17 | | О ₁ | 2 | 112 |
| Пров. | Воробьев | | <i>Воробьев</i> | 12.05.17 | ООО НПП «ЭКРА» | | | |
| Н. контр. | Захарова | | <i>Захарова</i> | 12.05.17 | | | | |
| Утв. | Пашковский | | <i>Пашковский</i> | 12.05.17 | | | | |

Петрова 12.05.17

Содержание

| | | |
|---|--|-----|
| 1 | Описание и работа | 6 |
| 1.1 | Назначение | 6 |
| 1.2 | Технические данные и характеристики | 6 |
| 1.3 | Параметрирование аналоговых входов | 12 |
| 1.4 | Требования к трансформаторам тока | 17 |
| 1.5 | Характеристики защит и функций..... | 19 |
| 1.6 | Состав терминала и конструктивное выполнение | 82 |
| 1.7 | Средства измерений, инструмент и принадлежности | 82 |
| 1.8 | Маркировка и пломбирование | 82 |
| 1.9 | Упаковка | 82 |
| 2 | Использование по назначению..... | 83 |
| 2.1 | Эксплуатационные ограничения..... | 83 |
| 2.2 | Подготовка терминала к использованию | 83 |
| 2.3 | Работа с терминалом | 83 |
| 2.4 | Возможные неисправности и методы их устранения | 84 |
| 3 | Техническое обслуживание терминала | 85 |
| 3.1 | Общие указания..... | 85 |
| 3.2 | Меры безопасности | 85 |
| 3.3 | Рекомендации по техническому обслуживанию терминала | 85 |
| 3.4 | Проверка работоспособности изделий, находящихся в работе | 85 |
| 4 | Транспортирование и хранение | 87 |
| 4.1 | Требования к условиям хранения, транспортирования | 87 |
| 4.2 | Способ утилизации..... | 87 |
| Приложение А (обязательное) Карта заказа ЭКРА 217(А) 0302 (терминал дифференциальной защиты, автоматики, управления выключателем и сигнализации «короткой» кабельной или воздушной линии) | | |
| | | 88 |
| Приложение Б (справочное) Характеристические кривые зависимых выдержек времени..... | | |
| | | 91 |
| Приложение В (справочное) Расположение клеммных колодок и разъемов на задней панели терминала ЭКРА 217(А)..... | | |
| | | 107 |
| Перечень принятых сокращений и обозначений..... | | |
| | | 108 |
| Список используемой литературы | | |
| | | 111 |

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|-----------------------------|--------------|--|------------|--|------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | | Инв. № дубл. | | Подп. дата | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | 3 |

1 Описание и работа

1.1 Назначение

1.1.1 Терминал ЭКРА 217(А) 0302 – унифицированное микропроцессорное устройство, применяемое в качестве комплексной системы защит, автоматики, управления выключателем и сигнализации линии с продольной дифференциальной защитой.

1.1.2 Терминалы предназначены для применения на электрических станциях и подстанциях, в том числе на атомных станциях. Терминал может быть установлен в комплектных распределительных устройствах, шкафах или на панелях и выполняет типовой набор защитных, контрольных и управляющих функций (см. 1.2.31), набор функций может быть изменен по индивидуальному проекту.

1.1.3 Функциональное назначение, конструктивное исполнение и состав функций терминала отражается в структуре его условного обозначения, приведенной в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.1.4 Терминалы выполняются по индивидуальной карте заказа (см. приложение А).

1.1.5 Условия работы терминала описаны в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2 Технические данные и характеристики

1.2.1 Терминалы соответствуют требованиям нормативных документов, приведенных в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.2 Соответствующие значения класса безопасности терминалов и их классификационное обозначение приведены в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ. При размещении заказа на производство, требуемый класс безопасности указывается в карте заказа (см. приложение А).

1.2.3 Изготовление и поставка терминалов, предназначенных для использования в системах нормальной эксплуатации важных для безопасности, проводится с соблюдением требований, приведенных в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.4 Информация о верификации¹⁾ и валидации²⁾ терминалов приведена в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.5 Изготовитель оборудования, изделий и систем, важных для безопасности атомных станций, разрабатывает, утверждает и выполняет требования, приведенные в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.6 Основные номинальные параметры терминала указаны в таблице 2.

¹⁾ Верификация – подтверждение на основе представления объективных свидетельств того, что установленные требования были выполнены.

²⁾ Валидация – подтверждение на основе представления объективных свидетельств того, что требования, предназначенные для конкретного использования или применения, выполнены.

| | | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--------------|------------|-----------------------------|------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| | | | | | | | | 6 |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | | | |

Таблица 2 – Основные номинальные параметры терминала

| Наименование параметра | Значение |
|---|---|
| Номинальный переменный ток аналоговых входов - $I_{НОМ}$, А * - для фазных величин - для нулевой последовательности (для ЗОЗЗ-1) - для нулевой последовательности (для ЗОЗЗ-2) | 5 или 1 0,6 или 0,2 0,15 или 0,05 |
| Рабочий диапазон входных цепей переменных токов, А - фазных величин - нулевой последовательности для реализации ЗОЗЗ-1 - нулевой последовательности для реализации ЗОЗЗ-2 | (0,05 – 40,0) $I_{НОМ}$ (0,005 – 2,5) $I_{НОМ}$ (0,05 – 40,0) $I_{НОМ}$ |
| Термическая стойкость входных цепей переменного тока, А: - для фазных величин: при длительном воздействии при токовом воздействии в течение 1,0 с - для нулевой последовательности: при длительном воздействии при токовом воздействии в течение 10 с | 3,0 $I_{НОМ}$ 100,0 $I_{НОМ}$ 10,0 $I_{НОМ}$ 30 |
| Номинальное напряжение постоянного (переменного) тока аналоговых входов - $U_{НОМ}$, В | 100 |
| Рабочий диапазон напряжений переменного тока аналоговых входов, В | 0 – 264 |
| Входные цепи переменного напряжения выдерживают без повреждений, В - все цепи длительно: - цепи напряжения $3U_0$ в течение 1 мин | 300 500 |
| Номинальная частота аналоговых сигналов переменного тока $f_{НОМ}$, Гц | 50 |
| Номинальное оперативное напряжение питания постоянного (переменного) тока или выпрямленного тока - $U_{ПИТ.НОМ}$, В** | 220 или 110 |
| Количество аналоговых входов: - для подключения к вторичным цепям ТТ - для подключения к вторичным цепям ТТНП - для подключения к дополнительной обмотке ТН, собранной по схеме «звезда» - для подключения к дополнительной обмотке ТН, собранной по схеме «разомкнутый треугольник» - резерв (не задействованные в типовой версии): тока напряжения | 6 2*** 3 1 0 0 |
| Количество дискретных входов | 24 |
| Количество дискретных выходов | 24 |
| Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69** | УХЛЗ.1; расширенный УХЛЗ.1 (до -40 °С, без дисплея); О4 |
| Электрические интерфейсы, поддерживаемые терминалом** | RS485 Ethernet |

| | |
|--------------|------------------|
| Ив. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |

Продолжение таблицы 2

| Наименование параметра | Значение |
|--|--|
| Протоколы обмена, поддерживаемые терминалом** | Modbus RTU Modbus TCP МЭК 60870-5-103 МЭК 60870-5-104 МЭК 61850-8-1 (MMS+GOOSE) |
| Программная поддержка синхронизации времени внутренних часов терминала | SNTP, IRIG-B |
| Аппаратная поддержка синхронизации времени внутренних часов терминала | 1PPS, IRIG-B |
| Средняя основная погрешность срабатывания всех выдержек времени на любой уставке, кроме защит с зависимой время-токовой характеристикой, не более $\pm 2\%$ от значения уставки или ± 20 мс в зависимости от того, какая из величин больше.**** | |
| <p>*Номинальный ток аналогового входа задается программно на заводе изготовителе, при эксплуатации данный параметр может быть изменен.</p> <p>**При размещении заказа на производство, требуемое значение указывается в карте заказа (см. приложение А).</p> <p>***Чувствительный и стандартный аналоговые входа, с возможностью выбора варианта подключения.</p> <p>****Без учета времени срабатывания выходного реле терминала, которое составляет не более 10 мс и времени обработки данных в терминале, которое составляет не более 20 мс.</p> | |

1.2.7 Информация о собственном пусковом токе блока питания терминала приведена в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.8 Перечень входных и выходных цепей терминала приведен в функциональной схеме.

1.2.9 Характеристики необходимые для расчета уставок
Таблица 3 – Характеристики необходимые для расчета уставок

| Характеристика | Значение |
|------------------------|-----------|
| Степень селективности | 0,3 с |
| Коэффициент надежности | 1,1 - 1,2 |

1.2.10 Информация о работе терминалов при изменении номинальной частоты аналоговых сигналов приведена в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.11 В терминалах предусмотрена возможность связи с внешними цифровыми устройствами (в том числе АСУ ТП) по независимым, гальванически развязанным каналам (см. таблицу 2).

1.2.12 Информация о реализации и настройке синхронизации времени внутренних часов терминала приводится в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.13 Терминал имеет встроенную, заданную изготовителем логическую часть, которая может быть как «жесткой», так и свободно программируемой.

1.2.14 Информация о верификации и валидации программного обеспечения терминала приведена в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

| | |
|--------------|------------------|
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| | | | | | | 8 |

1.2.15 Максимально допустимая мощность, потребляемая по каждому аналоговому входу и цепи оперативного питания при номинальном токе и напряжении, указана в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ. Точные значения потребляемой мощности указаны в протоколе ПСИ для каждого конкретного терминала.

1.2.16 Для защиты цепей питания терминала следует применять автоматические выключатели. При выборе автоматического выключателя необходимо провести проверку чувствительности при КЗ в защищаемой цепи оперативного тока.

1.2.17 Группа исполнения терминала в части воздействия механических факторов окружающей среды указана в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.18 Информация о сейсмостойкости и климатическому исполнению приведена в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.19 Размеры и масса терминала

1.2.19.1 Конструктив, общий вид, масса, габаритные и установочные размеры терминала, а так же виды комплектов деталей и приспособлений для монтажа терминала приведены в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.20 Расположение элементов на лицевой панели терминала приведено в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.21 Расположение клеммных колодок и разъемов на задней панели приведено в приложении В.

1.2.22 Требования к электрической прочности изоляции соответствуют приведенным в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.23 Требования по электромагнитной совместимости соответствуют приведенным в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.24 Характеристики цепей оперативного питания приведены в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.25 Характеристики входных и выходных цепей приведены в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.26 Требования к программному обеспечению соответствуют приведенным в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.27 Показатели надежности приведены в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.28 Все изготовленные терминалы проходят проверку и настройку в соответствии с технологической инструкцией предприятия изготовителя. Результаты проверки оформляются в виде протокола приемо-сдаточных испытаний для каждого терминала.

1.2.29 Гарантии изготовителя указываются в паспорте или в этикетке для каждого терминала.

1.2.30 Другие общие сведения о терминале приведены в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.31 Терминал ЭКРА 217(А) 0302 выполняет следующие функции:

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|-----------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист 9 |
| | | | | | | |

а) в части защит:

- дифференциальная защита линии (ДифЗЛ);
- трехступенчатая максимальная токовая защита (МТЗ);
- комбинированный пуск по напряжению (вольтметровая блокировка);
- контроль исправности вторичных цепей ТН;
- контроль исправности вторичных цепей ТТ;
- защита от несимметричного режима (ЗНР);
- защита от однофазных замыканий на землю (ЗОЗЗ-1);
- защита от двойных однофазных замыканий на землю (ЗОЗЗ-2);
- защита от повышения напряжения (ЗПН);
- защита от минимального напряжения (ЗМН);
- контроль наличия (отсутствия) напряжения на шинах;
- устройство резервирования при отказе выключателя (УРОВ);
- защита от дуговых замыканий (ЗДЗ);
- два дополнительных трехфазных реле тока;

б) в части автоматики управления:

- автоматическая частотная разгрузка (АЧР) и частотное автоматическое повторное включение (ЧАПВ);
- однократное и двукратное трехфазное автоматическое повторное включение (АПВ);
- автоматика управления выключателем (АУВ);

в) в части измерения, осциллографирования, регистрации:

- измерение действующего значения напряжения по каждой фазе и линейные;
- измерение действующего значения тока в каждой фазе;
- измерение частоты сети;
- измерение активной мощности пофазно и суммарной;
- измерение реактивной мощности пофазно и суммарной;
- измерение полной мощности пофазно и суммарной;
- измерение коэффициента активной мощности пофазно и суммарного;
- индикация текущих величин;
- осциллографирование аварийных процессов в соответствии с требованиями, приведенными в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ;
- передача осциллограмм и событий с меткой времени по цифровым каналам связи;
- регистрация событий в нормальном и аварийном режимах;
- встроенные часы-календарь;
- синхронизация по времени (программная и программно-аппаратная, см. руководство ЭКРА.650321.001 РЭ);

г) в части связи с АСУ ТП:

- порты для связи с АСУ ТП (2 порта RS485, 2 порта Ethernet);

| | | | | | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--------------|------------|-----------------------------|------|----------|-------|------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | | | | Лист |
| | | | | | | | Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |

- чтение/запись всех параметров нормального и аварийных режимов;
- программное обеспечение для конфигурирования и задания уставок устройства (комплекс программ EKRASMS-SP);

д) дополнительные возможности:

- непрерывно функционирующая система самодиагностики;
- исключение несанкционированного изменения конфигурации терминала (в частности матрицы отключений) посредством системы паролей;
- прием заданного количества аналоговых сигналов;
- прием заданного количества дискретных сигналов;
- возможность конфигурирования дискретных сигналов с учетом проекта (с помощью матрицы дискретных входов);
- формирование выдержек времени действия функций защиты или автоматики на выходные цепи;
- управление заданным количеством выходных реле терминала (отключающих и сигнальных);
- местная сигнализация, осуществляемая при помощи светодиодных индикаторов и жидкокристаллического дисплея;
- выдача заданного количества выходных аналоговых сигналов;
- сигнализация о неисправностях;
- сигнализация (с «запоминанием») срабатывания защитных функций, приемных и выходных цепей на светодиодных индикаторах, сохраняемая при пропадании (исчезновении, посадке) напряжения питания оперативного постоянного тока и восстанавливаемая при появлении напряжения питания;
- связь с внешними устройствами через цифровой интерфейс.

Подробное описание дополнительных возможностей приведено в ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.32 Воздействие любой функции защиты или автоматики на любую выходную цепь осуществляется через программную «матрицу» с возможностью ее изменения путем ввода информации через встроенную клавиатуру или с помощью комплекса обслуживающих программ.

1.2.33 Управление, настройка и контроль функций защит и автоматики терминала осуществляются с помощью кнопочной клавиатуры или (и) по последовательному порту связи.

1.2.34 Терминал имеет на лицевой панели светодиодную сигнализацию, отображающую информацию о срабатывании и текущем состоянии терминала. Предусмотрена возможность назначения указанных светодиодов при помощи уставок «матрицы индикации».

1.2.35 Информация о регистраторе аварийных событий приведена в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.36 Информация о самодиагностике терминала приведена в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

| | | | | | | |
|------------------------|----------------------------------|--------------|--------------|------------|-----------------------------|------|
| Инв. № подл. 011/ЭТ | Подп. и дата Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| | | | | | | 11 |

1.2.37 Уставки срабатывания измерительных органов (ИО) и пусковых органов (ПО), конфигурация терминала и осциллограммы сохраняются при снятии напряжения питания на неограниченное время.

1.2.38 Электрические параметры сети переменного тока, измеряемые терминалом, соответствуют требованиям, указанным в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.39 Сведения о сырье, материалах, покупных изделиях представлены в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.40 Взаимосвязь между блоками, входящими в состав устройства ЭКРА 217(А) 0302, показана в функциональной схеме (ФС). Связь с внешними устройствами показана в схеме подключения терминала. Сведения содержащиеся в данном РЭ могут отличаться от сведений в ФС на конкретное устройство, по причине возможного наличия дополнительных требований, связанных с особенностью конкретного проекта (данные требования указываются в картах заказа).

1.2.41 Основные логические элементы, применяемые для конфигурирования терминала, их принцип действия и назначение приведены в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.2.42 Комплектность эксплуатационной документации соответствует требованиям, представленным в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ. Комплектность эксплуатационной документации конкретной поставки отображается в ведомости эксплуатационных документов (ВЭ).

| | |
|------------------|---|
| Внимание! | Для повышения помехоустойчивости и исключения ложных срабатываний (в соответствии с ГОСТ Р 51317.6.5 – 2006 (МЭК 61000-6-5:2001)) каждый из дискретных входов имеет независимую выдержку времени на срабатывание (по умолчанию равную 15 мс) и выдержку времени на возврат (по умолчанию равную 6 мс). Использование данных выдержек времени оправдано, если их значения не ухудшают быстродействия защит. Изменение параметров дискретного входа терминала доступно через дисплей терминала или комплекс программ EKRASMS-SP (см. соответствующие руководства ЭКРА.650321.001 РЭ и ЭКРА.00006-07 34 01). |
|------------------|---|

1.3 Параметрирование аналоговых входов

1.3.1 Для правильной работы защит и функций важно верно подключить аналоговые входы устройства к измерительным трансформаторам. Направление тока по отношению к устройству зависит от подключения к измерительным трансформаторам. Рекомендовано использовать схему соединения вторичных обмоток измерительных трансформаторов – «звезда» и нейтральная точка со стороны защищаемого объекта (данная рекомендация приведена в схемах подключения). В случае, подключения с обратной стороны установки должны быть скорректированы (зона срабатывания реле направления мощности, коэффициент фазовой коррекции в дифференциальных защитах и т.д.). В случае использования трансформаторов тока только 2-х фазах (в фазах А и С), фаза В должна быть восстановлена по схеме соединения «неполная звезда», однако такое решение не является рекомендуемым.

| | | | | | | | | |
|--------------|--------------|--------------|------------------|------|--|--|-----------------------------|------|
| Инд. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | | | | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| Взам. инв. № | Инд. № дубл. | Подп. дата | | | | | | 12 |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | | | |

Положительное направления тока или мощности означает, что эти величины направлены к защищаемому объекту, а отрицательное от защищаемого объекта (см. рисунок 1).

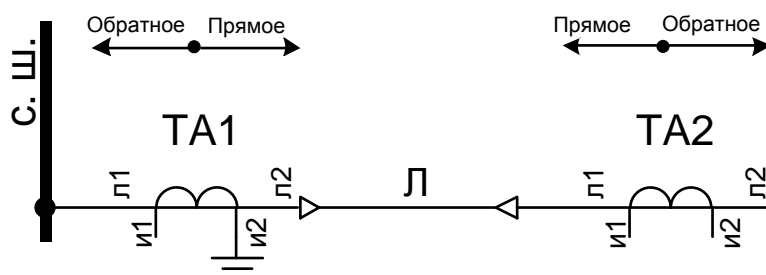


Рисунок 1 – Определение направления для функций

1.3.2 Для правильного срабатывания защит необходимо корректно задать параметры аналоговых входов. В алгоритмах защит уставки срабатывания могут задаваться относительно базовой величины (базового тока – « $I_{баз}$ » или базового напряжения – « $U_{баз}$ »).

Базовый ток определяется как номинальный ток защищаемого объекта, приведенный к вторичному току ТТ.

Базовое напряжение определяется как номинальное напряжение защищаемого объекта, приведенное к стороне низкого напряжения измерительного ТН.

Задание базовых токов и напряжений, а так же коэффициента трансформации векторов доступно через дисплей терминала или комплекс программ EKRASMS-SP (см. соответствующее руководства ЭКРА.650321.001 РЭ и ЭКРА.00006-07 34 01) в пункте «Уставки -> «Уставки векторов».

1.3.3 Пример задания параметров аналоговых входов тока

Исходные данные представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Исходные данные

| Параметр | Значение |
|--|--|
| Тип защищаемого объекта | «короткая» кабельная или воздушная линия |
| Номинальное линейное напряжение на вводах первичной обмотки – $U_{ном.лин.перв.}$, кВ | 6 |
| Схема и группа соединения обмоток ТТ | Y-0 |
| Номинальные параметры ТТ, $I_{ном.ТТперв.}$ А / $I_{ном.ТТвтор.}$ А | 150/5 |
| Номинальный коэффициент трансформации ТТНП – $k_{ТТНП}$ | 30/1 |

1.3.3.1 Расчет и задание параметров аналоговых входов $I_{Yн}$, $I_{Yк}$:

Номинальный коэффициент трансформации ТТ [1] рассчитывается по формуле

$$k_{ТТ} = \frac{I_{ном.ТТперв.}}{I_{ном.ТТвтор.}} = \frac{150}{5} = 30. \quad (1)$$

| | |
|--------------|------------------|
| Подп. дата | |
| Инв. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |

В терминал необходимо ввести следующие параметры, задающие базовый ток. Для группы трехфазной токовой цепи (I_{Yн}, I_{Yк}): номинальный (базисный) ток – 5 А; коэффициент трансформации – 30 (см. рисунок 2).

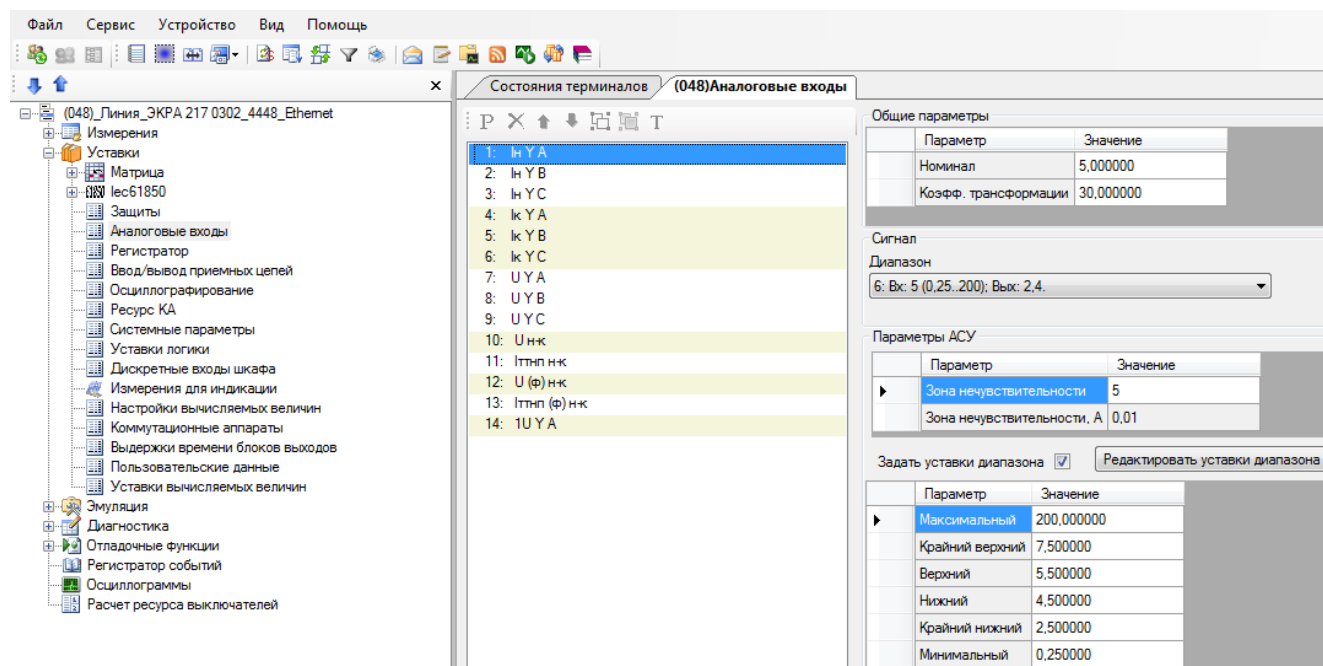


Рисунок 2 – Окно ПО АРМ-релейщика. Задание параметров аналоговых входов группы трехфазной токовой цепи (I_{Yн}, I_{Yк})

1.3.3.2 Расчет и задание параметров аналоговых входов I_{тнп} н-к*

Аналоговый вход используется для реализации функции контроля исправности вторичных токовых цепей ТТ ((КИТ, см. 1.5.9) и защиты от двойных однофазных замыканий на землю (ЗОЗЗ-2, см. 1.5.7).

В терминал необходимо ввести следующие параметры: для входа I_{тнп} н-к: номинал – 5 А; фактический коэффициент трансформации (у ТТНП) – 30.

1.3.3.3 Расчет и задание параметров аналогового входа I_{тнп} (φ) н-к:

Аналоговый вход используется для реализации защиты от однофазных замыканий на землю (ЗОЗЗ-1, см. 1.5.6).

Номинальный ток входа принимается равным выбранному номиналу аналогового входа тока нулевой последовательности терминала (0,6 А или 0,2 А).

Для входа I_{тнп1} (φ) н-к в терминал необходимо ввести следующие параметры: номинал 0,6 А (либо 0,2 А); фактический коэффициент трансформации (у ТТНП) – 30.

1.3.4 Пример задания параметров аналоговых входов напряжения

1.3.4.1 Пример 1 – для измерительных ТН с номинальным напряжением дополнительной вторичной обмотки (U_{доп}), равным 100/3 В.

Исходные данные представлены в таблице 5.

* «н-к» - наименование аналоговой цепи, обозначающее «начало» и «конец» измерительного трансформатора тока или напряжения.

| | |
|--------------|------------------|
| Подп. дата | |
| Инв. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| | | | | | | 14 |

Таблица 5 – Исходные данные [2]

| Параметр | Значение |
|--|--------------------|
| Тип ТН | НАЛИ-СЭЩ-6-1 У(Т)2 |
| Схема соединения обмоток: | Ув/Ун/Δ |
| Номинальное напряжение (фазное) первичной обмотки $U_{ном. перв.}$, В | $6000/\sqrt{3}$ |
| Номинальное напряжение (фазное) основной вторичной обмотки $U_{ном. втор. осн.}$, В | $100/\sqrt{3}$ |
| Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки $U_{доп.}$, В | 100/3 |

Расчет и задание параметров

Коэффициент трансформации основной обмотки ТН рассчитывается по формуле

$$k_{ТНосн} = \frac{U_{ном. фаз. перв.}}{U_{ном. фаз. втор. осн.}} = \frac{6000 / \sqrt{3}}{100 / \sqrt{3}} = 60. \quad (2)$$

ТН НАЛИ-СЭЩ-6-1 У(Т)2 состоит из четырех трансформаторов, один из которых ТНП, а остальные в виде трехфазной группы из трех однофазных измерительных трансформаторов НОЛ-СЭЩ-6-2, установленных основаниями в ряд. Каждый ТН, входящий в состав трехфазной группы имеет по две вторичных обмотки, одна из которых соединяется в звезду и предназначена для питания измерительных приборов и цепей защитных устройств, а вторая – дополнительная обмотка, соединяется в «разомкнутый треугольник» и служит для питания цепей защитных устройств и контроля изоляции сети. Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки ($U_{доп.}$) $100 / 3 = 33,33$ В [2].

Коэффициент трансформации дополнительной обмотки рассчитывается по формуле

$$k_{ТНдоп} = \frac{U_{ном. фаз. перв.}}{U_{ном. фаз. доп.}} = \frac{6000 / \sqrt{3}}{100 / 3} = 103,9. \quad (3)$$

В терминал при его подключении на фазное напряжение каждой их фаз, необходимо ввести следующие параметры, задающие базовое напряжение.

Для группы трехфазной цепи напряжения (УУ): номинал цепи – $100/\sqrt{3}=57,74$ В; коэффициент трансформации – 60 (см. рисунок 3). Для цепи напряжения нулевой последовательности ($U_{н-к}$ и $U_{(ф)н-к}$): номинал цепи $100/3=33,33$ В; коэффициент трансформации – 103,9.

1.3.4.2 Пример 2 – для измерительных ТН с номинальным напряжением дополнительной вторичной обмотки ($U_{доп.}$), равным 100 В.

Исходные данные представлены в таблице 6.

Таблица 6 – Исходные данные [3]

| Параметр | Значение |
|--|-----------------|
| Тип ТН | ЗНОЛ-6 |
| Схема соединения обмоток: | Ув/Ун/Δ; |
| Номинальное напряжение (фазное) первичной обмотки $U_{ном. перв.}$, В | $6000/\sqrt{3}$ |

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Подп. дата | |

Продолжение таблицы 6

| Параметр | Значение |
|---|----------------|
| Номинальное напряжение (фазное) основной вторичной обмотки $U_{ном.втор.осн.}, В$ | $100/\sqrt{3}$ |
| Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки $U_{доп.}, В$ | 100 |

Расчет и задание параметров.

Расчет величины номинальных напряжений выполняется аналогично примеру 1.

Коэффициент трансформации основной обмотки рассчитывается по формуле

$$k_{ТНосн} = \frac{U_{ном.фаз.перв.}}{U_{ном.фаз.втор.осн.}} = \frac{6000 / \sqrt{3}}{100 / \sqrt{3}} = 60. \quad (4)$$

Коэффициент трансформации дополнительной обмотки рассчитывается по формуле

$$k_{ТНдоп} = \frac{U_{ном.фаз.перв.}}{U_{ном.фаз.втор.доп.}} = \frac{6000 / \sqrt{3}}{100} = 34,64. \quad (5)$$

В терминал вносятся следующие параметры, задающие базовое напряжение.

Для группы трехфазной цепи напряжения (UY) : номинал цепи – $100/\sqrt{3}=57,74 В$; коэффициент трансформации – 60. Для цепи напряжения нулевой последовательности ($U_{н-к}$ и $U_{(ф) н-к}$): номинал цепи – 100 В; коэффициент трансформации – 34,64.

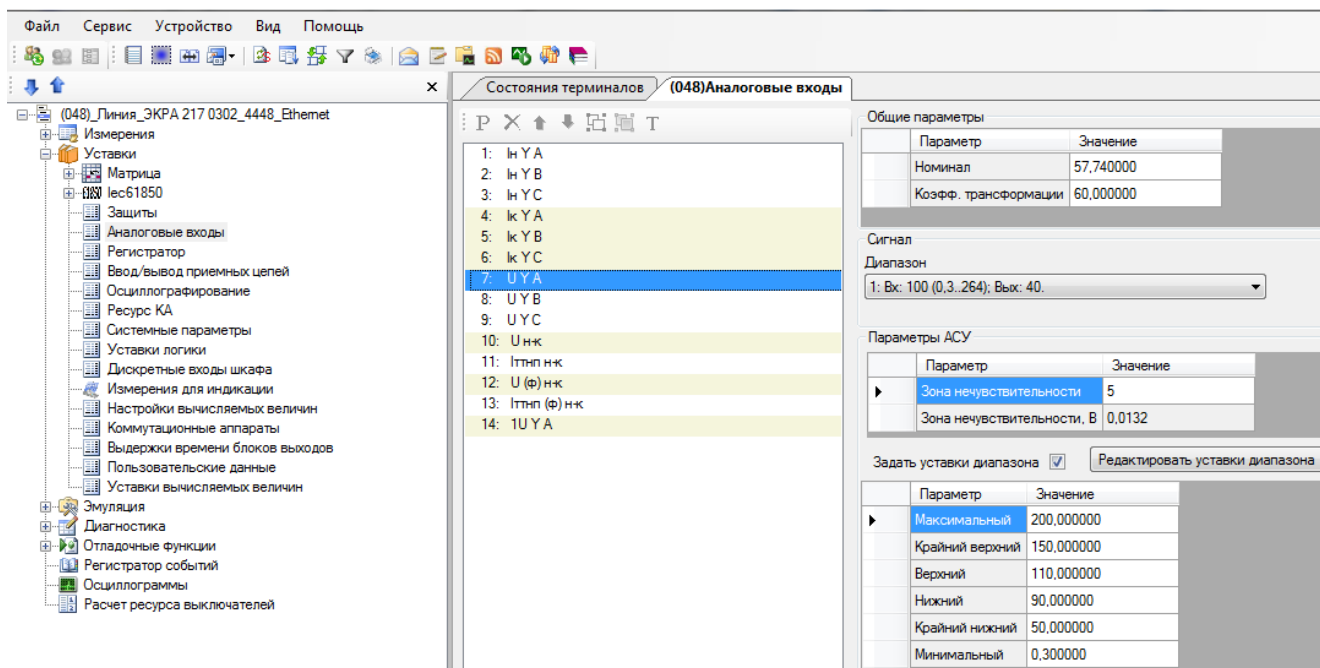


Рисунок 3 – Окно ПО АРМ-релейщика. Задание параметров аналоговых входов группы трехфазной цепи напряжения (UY)

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| | | | | | | 16 |

1.4 Требования к трансформаторам тока

Для надежной и правильной работы защит и функций, измерительные трансформаторы тока должны быть подобраны для конкретного объекта индивидуально.

Расчетная проверка пригодности трансформаторов тока для релейной защиты включает в себя следующие оценочные критерии:

- соответствие ТТ общим требованиям своего функционального назначения для ряда видов защиты (дифференциальные, токовые защиты, защиты от замыкания на землю и т.п.);
- соответствие ТТ по допустимой нагрузке на вторичную обмотку (т.е. внешней нагрузке на вторичную обмотку из сопротивлений проводов и кабелей, реле, приборов и переходных сопротивлений в контактных соединениях);
- выбор расчетного вида повреждения и определение расчетного первичного тока (т.е. такого расчетного тока при котором имеет место наибольшая погрешность ТТ);
- проверка ТТ на десятипроцентную погрешность (для проверки необходимо определить нагрузку на вторичную обмотку ТТ и расчетный первичный ток).

1.4.1 Общие рекомендации по выбору фазных ТТ

1.4.1.1 Допускаемая токовая погрешность для ТТ должна соответствовать классу 5Р, 10Р по ГОСТ 7746 - 2001.

1.4.1.2 Все ТТ, используемые для релейной защиты, должны обеспечивать:

- точную работу ИО защиты в конкретных расчетных условиях, для чего полная погрешность ТТ не должна превышать 10 % от $I_{1\text{расч.}}$;

- надежную (без вибраций) работу ИО защиты при максимальном токе КЗ $I_{1к.макс.}$, когда могут быть повышенные погрешности ТТ искажения формы кривой вторичного тока;

- отсутствие опасных перенапряжений во вторичных цепях ТТ при максимальном токе КЗ $I_{1к.макс.}$ [4].

1.4.1.3 При выборе ТТ необходимо руководствоваться рекомендациям завода производителя ТТ.

1.4.2 Общие рекомендации по выбору и применению трансформаторов тока нулевой последовательности (ТТНП)

1.4.2.1 Для реализации на объекте комплексной микропроцессорной защиты отходящих фидеров, рекомендовано применение кабельных ТТНП с неразъемным магнитопроводом (типа ТЗЛМ, ТЗЛ, ТЗЛЭ) с принятием мер к снижению сопротивления нагрузки во вторичных токовых цепях ТТНП до (0,04 - 0,06) Ом, что достигается установкой терминала защиты фидера в ячейку КРУ.

1.4.2.2 В сетях с емкостным током замыкания на землю менее 5 А для выполнения чувствительной защиты от замыкания на землю большое значение имеет конструктивное исполнение магнитопровода ТТНП. С точки зрения желаемого ограничения ЭДС и токов небаланса у ТТНП, целесообразным является применение ТТНП именно с тороидальной

| | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--------------|------------|------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата | Лист |
| | | | | | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | | |

формой магнитопровода с равномерной намоткой вторичной обмотки по поверхности магнитопровода, а с не квадратной формой или прямоугольной.

1.4.2.3 Цепи тока нулевой последовательности могут быть подключены и к кабельному ТТНП с разрезным магнитопроводом, например, типа ТРЗЛ, выпускаемого серийно общепромышленным способом. Однако, следует иметь в виду, что у такого ТТНП даже при тщательной шлифовке и сжатии соприкасающихся поверхностей после сборки разъемного магнитопровода, сопротивление ветви намагничивания резко уменьшается по сравнению с первоначальным (до разрезания), что неблагоприятно сказывается на чувствительности защиты от замыкания на землю и является причиной значительного увеличения ЭДС и тока небаланса у ТТНП такого типа. Поэтому по своим магнитным свойствам ТТНП с разрезным магнитопроводом приближается к магнитопроводу со сплошным немагнитным зазором. В схеме замещения такого ТТНП, ветвь намагничивания стали шунтируется дополнительной ветвью, соответствующей зазору, что и приводит к уменьшению результирующего сопротивления ветви намагничивания.

1.4.2.4 С целью снижения величины тока небаланса ($I_{нб}$) у кабельных ТТНП предпочтение рекомендуется отдавать конструкциям ТТНП с неразъемным тороидальным магнитопроводом и равномерной намоткой вторичной обмотки на магнитопровод ТТНП с размещением трехфазного кабеля (либо конструкции из пучка сближенных между собой трех однофазных кабелей) примерно по центру окна ТТНП и его закрепления с помощью конструктивных элементов, внешних по отношению к ТТНП. Для объектов с особо сложными условиями выполнения защиты от замыкания на землю (где ожидаемая величина емкостного тока замыкания на землю $I_{сз}$ не превышает от 1 до 2 А), наилучшим вариантом является проведение замера непосредственно на объекте тока небаланса у кабельного ТТНП при номинальном рабочем токе защищаемого фидера. Отстройка уставки срабатывания защиты ($I_{ср.заш}$) от тока небаланса ($I_{нб}$) и проверка обеспечения требуемой чувствительности защиты при замыкании на защищаемом фидере. В случае, если чувствительность защиты не обеспечивается, необходимо применение специальных мер по уменьшению тока небаланса у кабельного ТТНП. К таким специальным мерам относится бандажирование пучка из однофазных кабелей и экранирование участка сбандажированных кабелей внутри окна ТТНП (путем помещения внутрь окна ТТНП цилиндра из ферромагнитного материала с внешним диаметром, равным внутреннему диаметру окна трансформатора с размещением кабеля примерно по центру окна ТТНП (симметрирование конструкции)).

1.4.2.5 Микропроцессорный терминал подключается к вторичной обмотке ТТНП, тороидальный магнитопровод которого охватывает все три фазы защищаемой цепи (или пучок высоковольтных кабелей, проходящих сквозь его окно). В терминале для подключения цепей тока $3I_0$ предусмотрены несколько отдельных аналоговых входов ($I_{ТТНП1}$, и $I_{ТТНП2}$, см. схему подключения внешних цепей к терминалу).

| | |
|--------------|------------------|
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист 18 |
| | | | | | | |

1.4.2.6 Токовые цепи от ТТНП в зависимости от уровня емкостного тока замыкания на землю на секции шин и коэффициента трансформации ($k_{\text{ТТНП}}$) кабельного ТТНП на защищаемом фидере, могут быть подключены к одному из двух аналоговых входов терминала для обеспечения работы измерительного органа защиты в необходимом диапазоне измерений аналогового датчика. Типовым является подключение токовых цепей от ТТНП к разъему Х9:23-24 аналоговых входов терминала с номиналом 0,6 А. В случае, если $k_{\text{ТТНП}}$ находится в диапазоне от 100 до 160 и защите требуется обеспечить более высокую чувствительность, подключение токовых цепей защиты к терминалу рекомендуется выполнять к разъему Х9:21-22 на номинал 0,2 А. Обращаем внимание, что при использовании номинала 0,2 А в конфигурации терминала в разделе «Аналоговые входы» требуется выбрать необходимый диапазон работы (0,2 А) и соответствующий аналоговый вход.

1.5 Характеристики защит и функций

1.5.1 Дифференциальная защита линии (ДифЗЛ)

1.5.1.1 Дифференциальная токовая защита линии используется в качестве основной быстродействующей защиты от всех видов КЗ на линии. Защита имеет трехфазное трехлинейное исполнение и подключена к ТТ, расположенным по концам линии.

1.5.1.2 Защита правильно функционирует при коротком замыкании в зоне действия:

- при токе повреждения более начального тока срабатывания и до $40 \cdot I_{\text{ном}}$ при значении полной погрешности высоковольтных трансформаторов тока в установившемся режиме, вызванной их насыщением при работе на активную нагрузку, до 10 %;

- при токе повреждения более тока срабатывания дифференциальной отсечки и до $40 \cdot I_{\text{ном}}$ при значении полной погрешности высоковольтных трансформаторов тока в установившемся режиме, вызванной их насыщением при работе на активную нагрузку до 50 %.

1.5.1.3 В ИО предусмотрена возможность программной корректировки фазы присоединений в зависимости от схемы подключения ТТ и направления токов в нормальном режиме работы с помощью коэффициента фазовой коррекции. Коэффициент фазовой коррекции задается для каждого присоединения индивидуально и может принимать значения -1, 0, 1. Значение -1 позволяет изменить текущее значение фазы тока на 180 электрических градусов, значение 0 позволяет вывести присоединение из расчета дифференциального и тормозного тока, значение 1 не производит изменение фазы и амплитуды тока присоединения.

1.5.1.4 ИО состоит из следующих модулей:

- выравнителя токов присоединений;
- формирователя дифференциального и тормозного сигналов.

Модуль выравнивания токов присоединений предназначен для выравнивания цифровым способом различий коэффициентов трансформации ТТ. Подводимые к дифференциальной защите токи выравниваются цифровым способом с помощью коэффициентов амплитудной коррекции ka_j , приводящих измеренные токи плеч к базисному

| | |
|--------------|--------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |
| | Подп. и дата |
| | Взам. инв. № |
| | Инв. № дубл. |
| | Подп. дата |

Петрова 12.05.17

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист 19 |
| | | | | | | |

значению, в качестве которого принимается номинальный ток защищаемого объекта. Коэффициенты амплитудной коррекции вычисляются автоматически по заданным номинальным токам по формуле

$$ka_j = \frac{\min(I_{ном.втор})}{I_{ном.втор,j}}, \quad (6)$$

где $I_{ном.втор,j} = \frac{k_{сх.j} \cdot I_{ном}}{I_{ТТ.пер.j}}$ – номинальный вторичный ток j-го присоединения;

$I_{ном}$ – номинальный (базовый) ток защищаемого объекта;

$k_{сх.j}$ – коэффициент схемы j-го присоединения, учитывающий схему соединения вторичных обмоток ТТ (для ТТ вторичные обмотки которых соединены в звезду $k_{сх} = 1$, в треугольник – $k_{сх} = \sqrt{3}$);

$I_{ТТ.пер.j}$ – первичный ток трансформатора тока j-го присоединения.

Для корректной работы дифференциальной защиты коэффициенты амплитудной коррекции должны находиться в пределах от 0,25 до 1. Проверка этого условия должна выполняться на этапе проектирования.

Для отстройки от ложного срабатывания защиты, вызванного увеличением дифференциального тока из-за погрешностей трансформаторов токов, значение уставки срабатывания увеличивается пропорционально тормозному току I_T

$$I_T = \begin{cases} \sqrt{|\dot{I}_1| |\dot{I}_2| \cos \alpha}, & \cos \alpha > 0, \\ 0, & \cos \alpha \leq 0 \end{cases} \quad (7)$$

где \dot{I}_1 – вектор максимального из токов присоединений;

$$\dot{I}_2 = \dot{I}_1 - \dot{I}_\Delta;$$

$\alpha = \angle(\dot{I}_1, \dot{I}_2)$ – угол между векторами \dot{I}_1 и \dot{I}_2 .

Характеристика срабатывания приведена на рисунке 5, основные параметры ИО приведены в таблице 7.

Дифференциальный ток определяется по формуле

$$I_\Delta = \left| \dot{I}_1 - \dot{I}_2 \right| \quad (8)$$

| | |
|--------------|------------------|
| Подп. дата | |
| Инв. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |

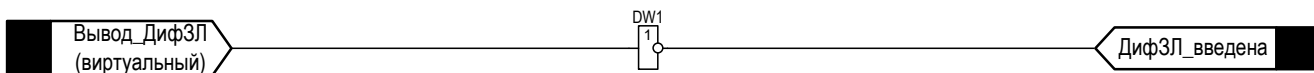
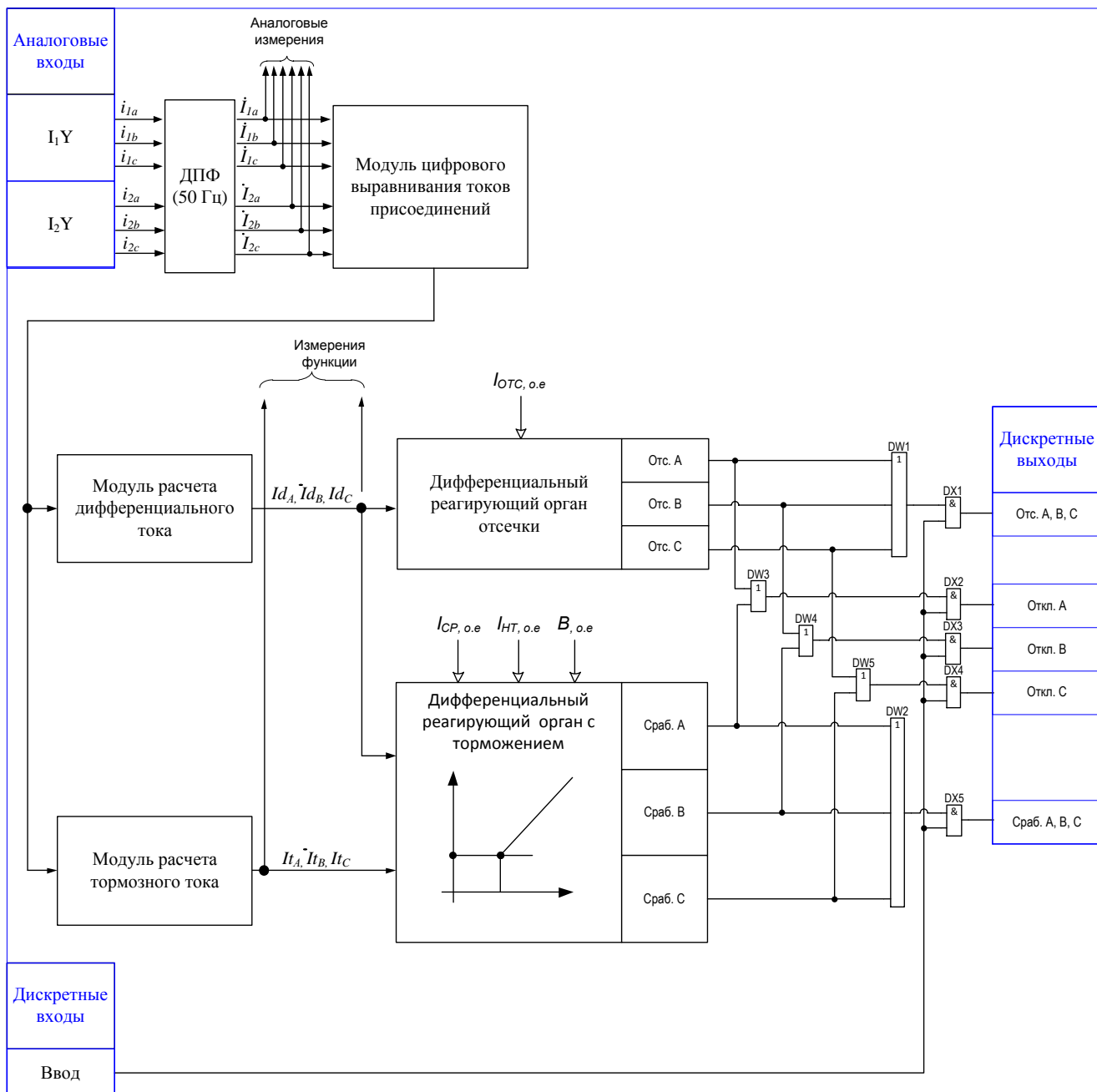


Рисунок 4 – Функционально логическая схема ИО дифференциальной защиты

Характеристика срабатывания защиты имеет наклон, определяемый коэффициентом торможения K_T . Начало наклона определяется уставкой начального торможения $I_{НТ}$. При токе $I_A \geq B$ (граница излома характеристики) производится переключение характеристики: если $I_1 \geq B$ и $I_2 \geq B$ защита блокируется, при условии $I_1 < B$ или $I_2 < B$ наклон характеристики определяется коэффициентом торможения.

Примечание – Под коэффициентом торможения понимается тангенс угла наклона характеристики срабатывания, который в общем случае может быть получен из выражения:

Инва. № подл. 011/ЭТ
 Подп. и дата Петрова 12.05.17
 Взам. инв. №
 Инв. № дубл.
 Подп. дата

$$K_T = \frac{|I_A - I_{CP.0}|}{|I_T - I_{HT}|} \quad (9)$$

Для обеспечения надежной работы при больших токах КЗ в зоне действия, в защите предусмотрена дифференциальная отсечка с током срабатывания $I_{отс}$.

Предусмотрена возможность дистанционного вывода ДифЗЛ из работы с помощью виртуального сигнала «Вывод ДифЗЛ».

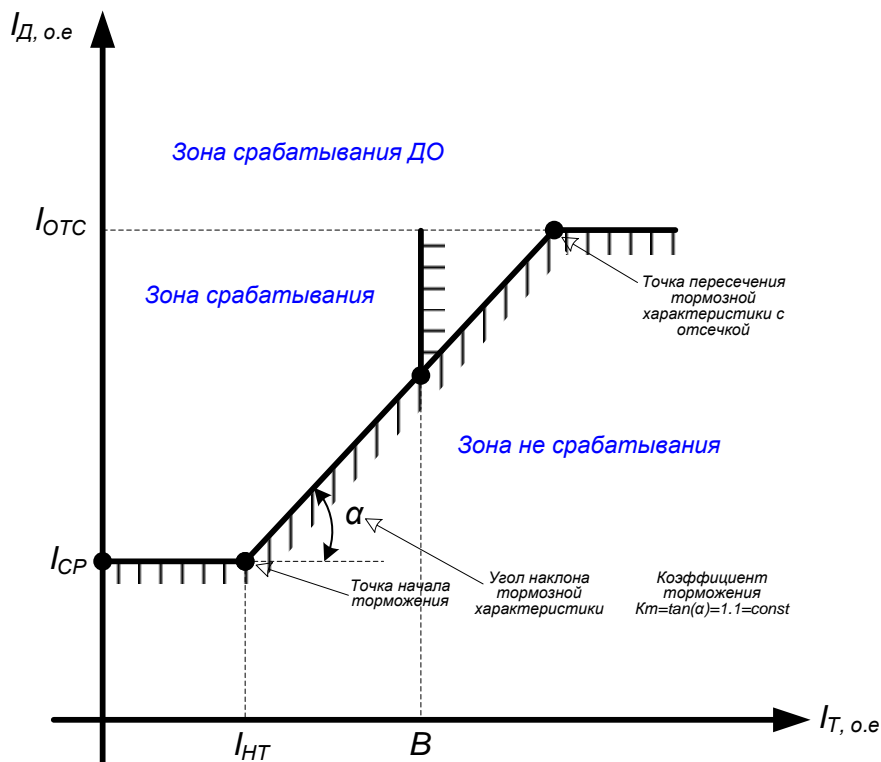


Рисунок 5 – Характеристика срабатывания ИО дифференциальной защиты

На рисунке 5 приняты следующие обозначения:

- I_d – приведенный дифференциальный ток;
- I_T – приведенный тормозной ток;
- I_{CP} – уставка начального тока срабатывания ДифЗЛ;
- I_{HT} – уставка тока начала торможения ДифЗЛ
- $I_{отс}$ – уставка тока срабатывания ДО.

Таблица 7 – Основные параметры ИО «ДифЗЛ»

| Наименование параметра | Значение | |
|---|-----------------------------|-------------|
| | Уставка | Шаг уставки |
| Начальный дифференциальный ток срабатывания, А. | $(0,1 - 1,2) \cdot I_{баз}$ | 0,01 |
| Коэффициент торможения регулируется в диапазоне | 0,2 - 0,95 | 0,05 |
| Коэффициент «В»- граница излома характеристики, А | $(1 - 6) \cdot I_{баз}$ | 0,1 |
| Ток начального торможения, А | $(0,1 - 6) \cdot I_{баз}$ | 0,01 |
| Ток срабатывания дифференциальной отсечки, А | $(2 - 12) \cdot I_{баз}$ | 0,1 |

| | |
|--------------|------------------|
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Подп. дата | |

Продолжение таблицы 7

| Наименование параметра | Значение |
|---|----------|
| Время срабатывания при двукратном и более токе срабатывания, мс, не более | 30 |
| Время возврата при изменении скачком с двукратного по отношению к уставке срабатывания входного тока до нуля, мс, не более | 15 |
| Погрешности: - основная погрешность начального тока срабатывания, %, не более; | 5 |
| - основная погрешность по коэффициенту торможения, %, не более; | 15 |
| - дополнительная погрешность начального тока срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, %, не более; | 15 |
| - дополнительная погрешность начального тока срабатывания в расширенном диапазоне частот, %, не более: | |
| - от 3 до 45 Гц; | 7 |
| - от 55 до 95 Гц | 10 |

1.5.2 Максимальная токовая защита (МТЗ)

1.5.2.1 МТЗ для воздушных и кабельных линий в сетях (6-35) кВ является основной защитой от междуфазных замыканий [5].

1.5.2.2 Каждая из ступеней представляет собой совокупность нескольких измерительных органов, объединенных общей логикой. Каждый измерительный орган (ИО) МТЗ имеет независимую регулируемую уставку срабатывания и коэффициент возврата. Основные характеристики ИО представлены в таблицах 13, 14.

1.5.2.3 В зависимости от выбора состояния программных накладок (см. таблицу 8) каждая из ступеней МТЗ может быть выполнена направленной и/или иметь комбинированный пуск по напряжению.

Таблица 8 – Программные накладки МТЗ

| Имя | Название | Состояние |
|-------------------------|--|--|
| МТЗ-1_Авт_загр_уст | Автоматическое заграбление уставки | 1 - предусмотрено |
| | | 0 - не предусмотрено |
| МТЗ-1_Напр_при_Неисп_ТН | Действие направленной МТЗ-1 при неисправности ТН | 1 - Авт. переключение на ненаправленную работу |
| | | 0 - Запрет работы |
| МТЗ-1_Конт_напр | Контроль направленности МТЗ-1 | 1 - предусмотрен |
| | | 0 - не предусмотрен |
| МТЗ-1_Пуск_по_напр | Пуск по напряжению МТЗ-1 | 1 - предусмотрен |
| | | 0 - не предусмотрен |
| МТЗ-2_Напр_при_Неисп_ТН | Действие направленной МТЗ-2 при неисправности ТН | 1 - Авт. переключение на ненаправленную работу |
| | | 0 - Запрет работы |
| МТЗ-2_Конт_напр | Контроль направленности МТЗ-2 | 1 - предусмотрен |
| | | 0 - не предусмотрен |
| МТЗ-2_Пуск_по_напр | Пуск по напряжению МТЗ-2 | 1 - предусмотрен |
| | | 0 - не предусмотрен |

| | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--------------|------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата |
| | | | | | | |

Продолжение таблицы 8

| Имя | Название | Состояние |
|-------------------------|--|--|
| MT3-3_Напр_при_Неисп_ТН | Действие направленной MT3-3 при неисправности ТН | 1 - Авт. переключение на ненаправленную работу |
| | | 0 - Запрет работы |
| MT3-3_Конт_напр | Контроль направленности MT3-3 | 1 - предусмотрен |
| | | 0 - не предусмотрен |
| MT3-3_Пуск_по_напр | Пуск по напряжению MT3-3 | 1 - предусмотрен |
| | | 0 - не предусмотрен |

1.5.2.4 Воздействия каждой из ступеней MT3 могут быть назначены индивидуально с помощью матрицы отключений (см. 1.5.25). Основные параметры ИО (реле тока) каждой из ступеней приведены в пунктах 1.5.2.9, 1.5.2.10 соответственно. Функциональные схемы ступеней MT3 представлены на рисунках 6, 7, 8.

1.5.2.5 Особенность первой ступени защиты MT3 в том, что она имеет возможность автоматического заглубления уставки на момент включения выключателя. Автоматическое заглубление уставки вводится при любых включениях выключателя при наличии соответствующего положения программной накладки (см. таблицу 8).

| | |
|------------------|--|
| Внимание! | Для корректной работы MT3-1, в режиме «Автоматическое заглубление уставки», обязательным условием является превышение величины времени ввода заглубления (выдержка времени «РПО_t», см. 1.5.21) над задержкой на срабатывание (см. таблицу 9). |
|------------------|--|

Таблица 9 – Выдержки времени MT3-1

| Имя | Название | Уставка | |
|---------------|---|--------------------------|----------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендуемый диапазон*, с |
| MT3-1_Сраб_t1 | Регулируемая выдержка времени на срабатывание MT3-1 | 0,1 | 0 – 10 |
| MT3-1_Сраб_t2 | Регулируемая выдержка времени на срабатывание MT3-1 | 1 | 0 – 10 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

1.5.2.6 Вторая и третья ступени MT3 могут быть выполнены как с зависимыми время-токовой характеристиками срабатывания, так и с независимой. Полный перечень характеристических кривых приведен в таблицах 15, 16, вид характеристических кривых приведен в приложении Б, остальные параметры приведены в пункте 1.5.2.10.

Таблица 10 – Выдержки времени MT3-2

| Имя | Название | Уставка | |
|---------------|---|--------------------------|----------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендуемый диапазон*, с |
| MT3-2_Сраб_t1 | Регулируемая выдержка времени на срабатывание MT3-2 | 1 | 0,1 – 20 |
| MT3-2_Сраб_t2 | Регулируемая выдержка времени на срабатывание MT3-2 | 1,5 | 0,1 – 20 |
| MT3-3_Сраб_t1 | Регулируемая выдержка времени на срабатывание MT3-3 | 1 | 0,2 – 100 |

| | | | | |
|--------|------------------|--------------|--------------|------------|
| Имя | Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата |
| 011/ЭТ | Петрова 12.05.17 | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |

Продолжение таблицы 10

| Имя | Название | Уставка | |
|---------------|---|--------------------------|----------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендуемый диапазон*, с |
| MT3-3_Сраб_t2 | Регулируемая выдержка времени на срабатывание MT3-3 | 1,5 | 0,2 – 100 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

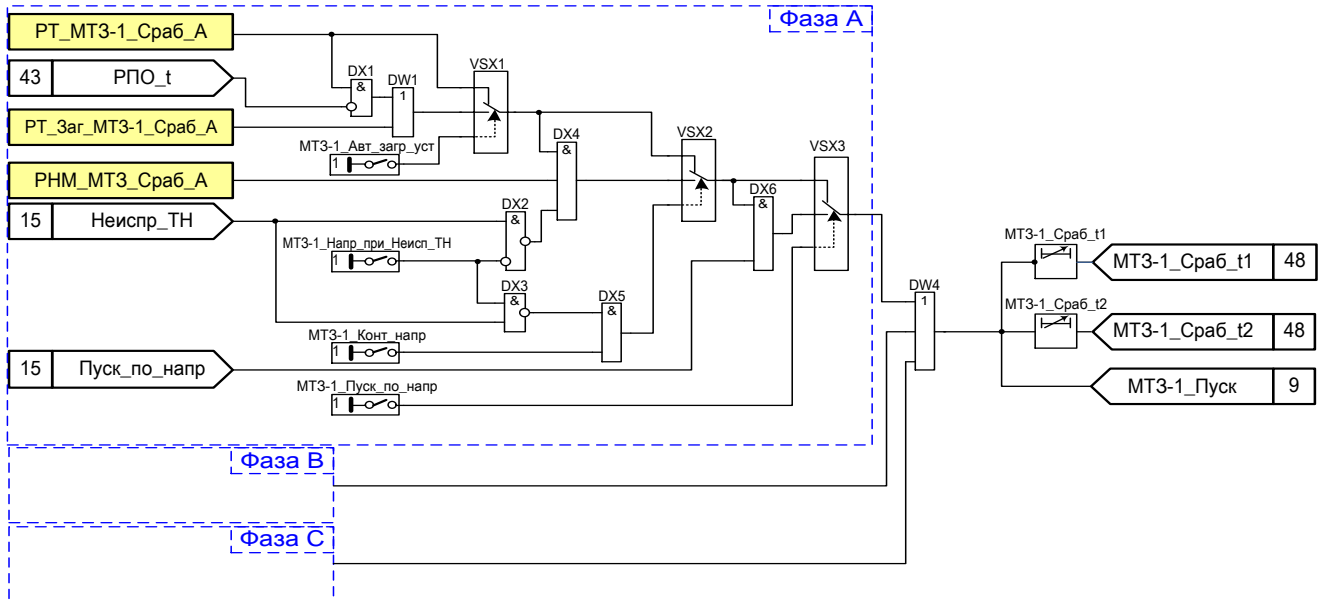


Рисунок 6 – Фрагмент функциональной схемы МТ3-1

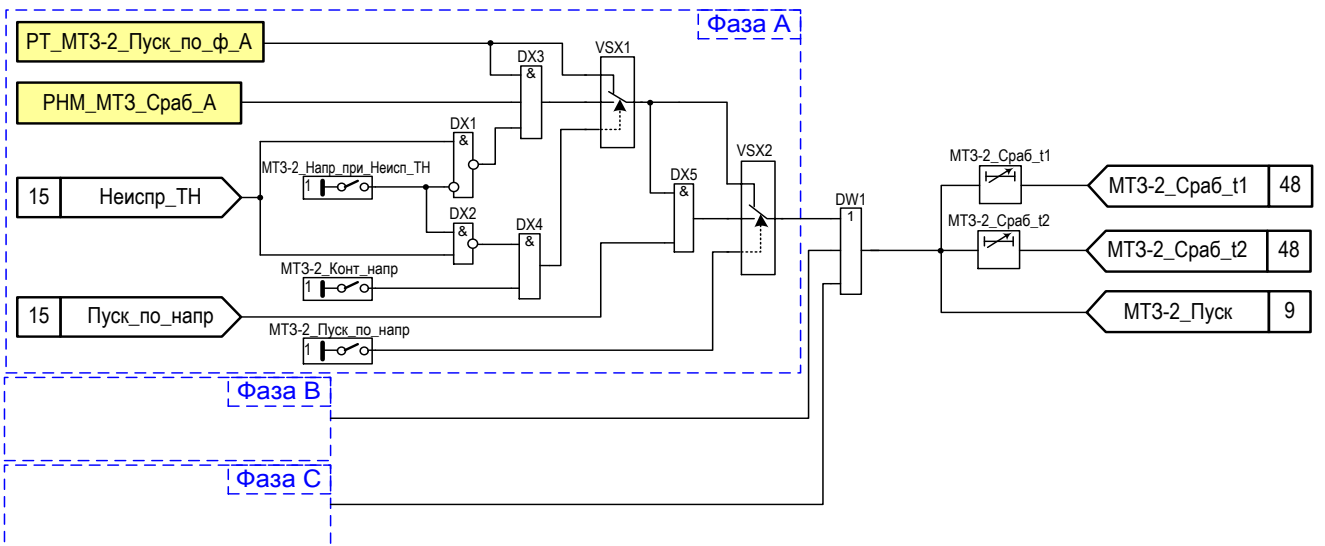


Рисунок 7 – Фрагмент функциональной схемы МТ3-2

| | |
|--------------|------------------|
| Имя | Подп. дата |
| Инд. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |

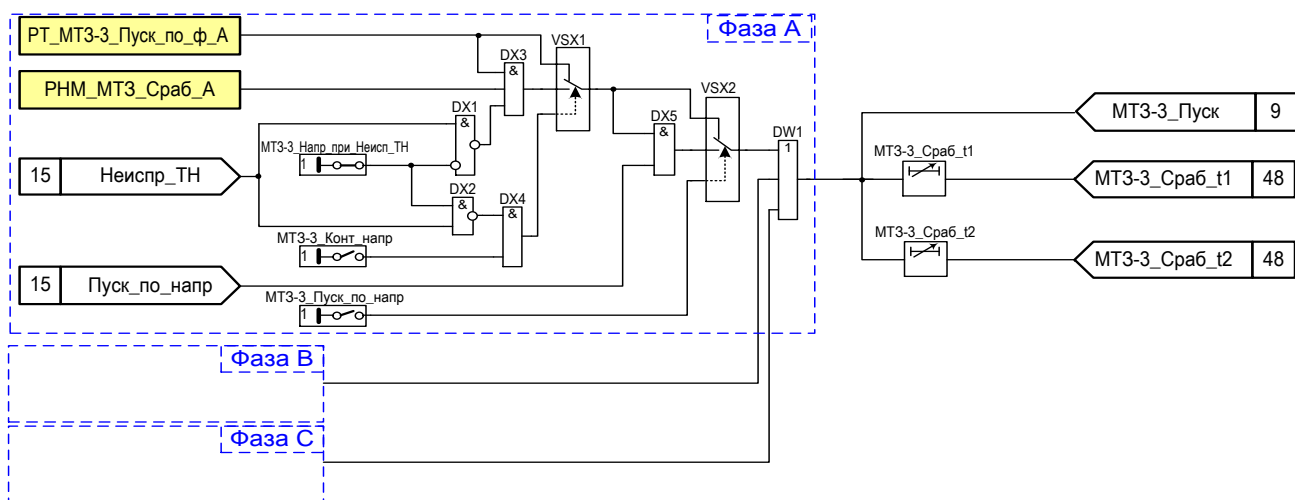


Рисунок 8 – Фрагмент функциональной схемы МТ3-3

1.5.2.7 Для второй и третьей ступеней МТ3 предусмотрена возможность автоматического ускорения срабатывания при включении выключателя с уставкой времени срабатывания «Ускор_МТ3» (см. таблицу 11). Ускорение ступеней МТ3-2 и МТ3-3 вводится автоматически при любых включениях выключателя при наличии соответствующего положения программной накладки (см. таблицу 12). Функциональные схемы ступеней ускорения МТ3-2 и МТ3-3 представлены на рисунке 9.

Внимание!

Для корректной работы МТ3-2 и/или МТ3-3 в режиме ускорения, обязательным условием является превышение величины времени ввода (выдержка времени «РПО_t», см. 1.5.21 над выдержкой времени – «Ускор_МТ3» (см. таблицу 11).
Режим оперативного ускорения целесообразно использовать при выборе независимой время-токовой характеристики срабатывания.

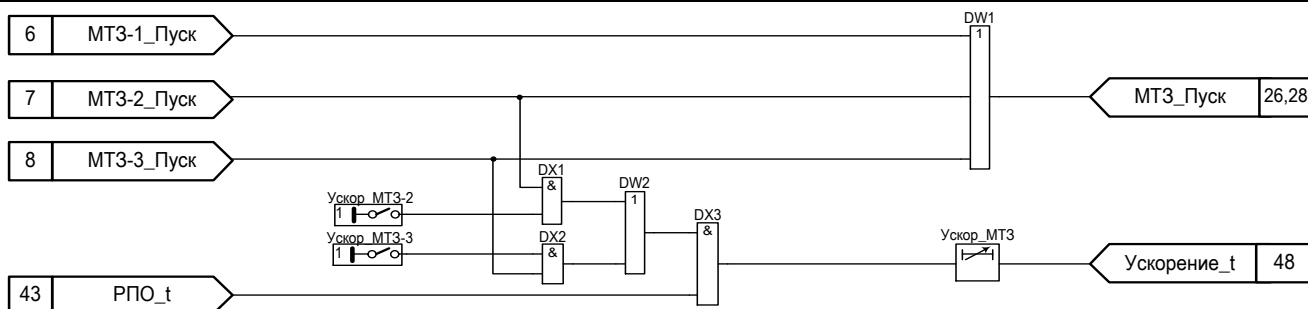


Рисунок 9 – Фрагмент функциональной схемы «Пуска МТ3» и «Ускорения МТ3»

Таблица 11 – Выдержки времени ускорения

| Имя | Название | Уставка | |
|-----------|---|--------------------------|----------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендуемый диапазон*, с |
| Ускор_МТ3 | Регулируемая выдержка времени на срабатывание МТ3 в ускоренном режиме | 0,1 | 0 – 100 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

| | |
|--------------|------------------|
| Имп. № подл. | 011/ЭТ |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | Петрова 12.05.17 |

Таблица 12 – Программные накладки «Пуска МТЗ» и «Ускорения МТЗ»

| Имя | Название | Состояние |
|-------------|-----------------|----------------------|
| Ускор_МТЗ-2 | Ускорение МТЗ-2 | 1 - предусмотрено |
| | | 0 - не предусмотрено |
| Ускор_МТЗ-3 | Ускорение МТЗ-3 | 1 - предусмотрено |
| | | 0 - не предусмотрено |

1.5.2.8 Срабатывание реле тока МТЗ-1, МТЗ-2 и МТЗ-3 формируют сигнал «Пуск МТЗ», который может быть задействован в работе ЗДЗ. Срабатывание «Дополнительного реле тока» не формирует сигнал «Пуск МТЗ».

В работе ЗДЗ сигнал «Пуск МТЗ» используется для исключения излишних срабатываний защиты при срабатывании оптического датчика дуговой защиты (контроль тока).

1.5.2.9 Принцип действия ИО МТЗ-1

1.5.2.9.1 ИО «РТ МТЗ-1» и «РТ Заг МТЗ-1» реализованы однотипно и имеют независимую время-токовую характеристику срабатывания. Основные характеристики приведены в таблице 13.

1.5.2.9.2 Измерительный орган максимального действия. Принцип действия ИО основан на сравнении действующих значений каждого из трех фазных токов (I_A, I_B, I_C) с уставкой.

Таблица 13 – Основные характеристики трехфазных ИО тока МТЗ-1 – «РТ МТЗ-1», «РТ Заг МТЗ-1»

| Наименование параметра | Значение | |
|---|-----------------------------|-------------|
| | Уставка | Шаг уставки |
| Ток срабатывания, А. | $(0,05-40) \cdot I_{ном}^*$ | 0,001 |
| Коэффициент возврата регулируется в диапазоне | 0,5-1 | 0,01 |
| Время срабатывания при двукратном входном токе по отношению к уставке срабатывания, мс**, не более | 15 | |
| Время возврата при изменении скачком с двукратного по отношению к уставке срабатывания входного тока до нуля, мс**, не более | 15 | |
| Погрешности: - основная погрешность тока срабатывания, %, не более; - дополнительная погрешность тока срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, %, не более; - дополнительная погрешность тока срабатывания в расширенном диапазоне частот, %, не более: - от 3 до 47 Гц; - от 53 до 80 Гц | 5 | |
| | 10 | |
| | 7 10 | |
| <p>*$I_{ном}$ – номинал диапазона аналогового входа (5 А или 1 А), определяется при заказе. **Указанное время срабатывания приведено без учета времени срабатывания выходного реле терминала. Время срабатывания выходного реле терминала не превышает 10 мс (см. ЭКРА.650321.001 РЭ).</p> | | |

| | |
|--------------|------------------|
| Имп. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

1.5.2.10 Принцип действия ИО МТЗ-2, МТЗ-3 [6]

1.5.2.10.1 ИО МТЗ-2, МТЗ-3 реализованы одностипно. Пример характеристики срабатывания зависимой время-токовой характеристики приведен на рисунке 11. Основные параметры приведены в таблице 14. Функционально-логическая схема ИО приведена на рисунке 10.

1.5.2.10.2 Измерительный орган МТЗ-2, МТЗ-3 представляет собой орган максимального действия. Расчет величины входной воздействующей величины (тока) производится по действующему значению первой гармоники. Принцип действия ИО основан на сравнении наибольшего из действующих значений фазных токов (I_{\max}) с уставкой.

1.5.2.10.3 Предусмотрена возможность выбора характеристик срабатывания и возврата. Выбор типа выдержки времени на срабатывание и на возврат осуществляется уставками «Тип ВВС» и «Тип ВВВ» соответственно. Характеристические кривые зависимых выдержек времени на срабатывание и на возврат приведены в таблицах 15, 16. Кривые МЭК соответствуют стандарту IEC 60255-4 (ГОСТ 27918-88 (МЭК 255-4-76)), кривые ANSI – стандарту IEEE Std C37.112-1996.

1.5.2.10.4 При выборе независимой характеристики срабатывания (уставка «Тип ВВС» - «1», см. таблицу 15) ИО срабатывает при превышении I_{\max} уставки « $I_{\text{пуск}}$ » (в данном режиме уставка « $I_{\text{пуск}}$ » – является уставкой срабатывания). Возврат ИО определяется коэффициентом возврата $K_{\text{воз}}$. (см. таблицу 14).

1.5.2.10.5 При выборе зависимой характеристики срабатывания (уставка «Тип ВВС» - не равна единице, см. таблицу 15). При превышении значения тока I_{\max} уставки « $I_{\text{пуск}}$ » формируется сигнал «Пуск» с указанием фазы с максимальным значением тока и начинается отчет выдержки времени на срабатывание. В диапазоне значений тока I_{\max} от $I_{\text{пуск}}$ до $1,1 \cdot I_{\text{пуск}}$ кривые зависимых выдержек времени на срабатывание имеют горизонтальный участок с фиксированным временем срабатывания $t_{\text{сраб}}(1,1 I_{\text{пуск}})$ (см. рисунок 11). При значении тока I_{\max} больше чем $1,1 \cdot I_{\text{пуск}}$ $t_{\text{сраб}}$ рассчитывается в соответствии с заданной характеристической кривой. Характеристические кривые зависимых выдержек времени на срабатывание могут быть ограничены минимальным временем срабатывания, задаваемым уставкой « $T_{\text{мин}}$ » (см. рисунок 11).

1.5.2.10.6 Текущее значение счетчика времени отображается в виде параметра «Q», значение которого соответствует отношению времени прошедшему с момента пуска к расчетному времени срабатывания при данном токе I_{\max} (см. рисунок 11).

1.5.2.10.7 При использовании зависимой время-токовой характеристики на возврат, имеется возможность ручного возврата ИО от внешнего логического сигнала «Сброс».

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------|----------------------------------|--------------|--------------|------------|-----------------------------|--|--|----|------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата | | | | | Лист |
| | | | | | | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | | | | 28 | |

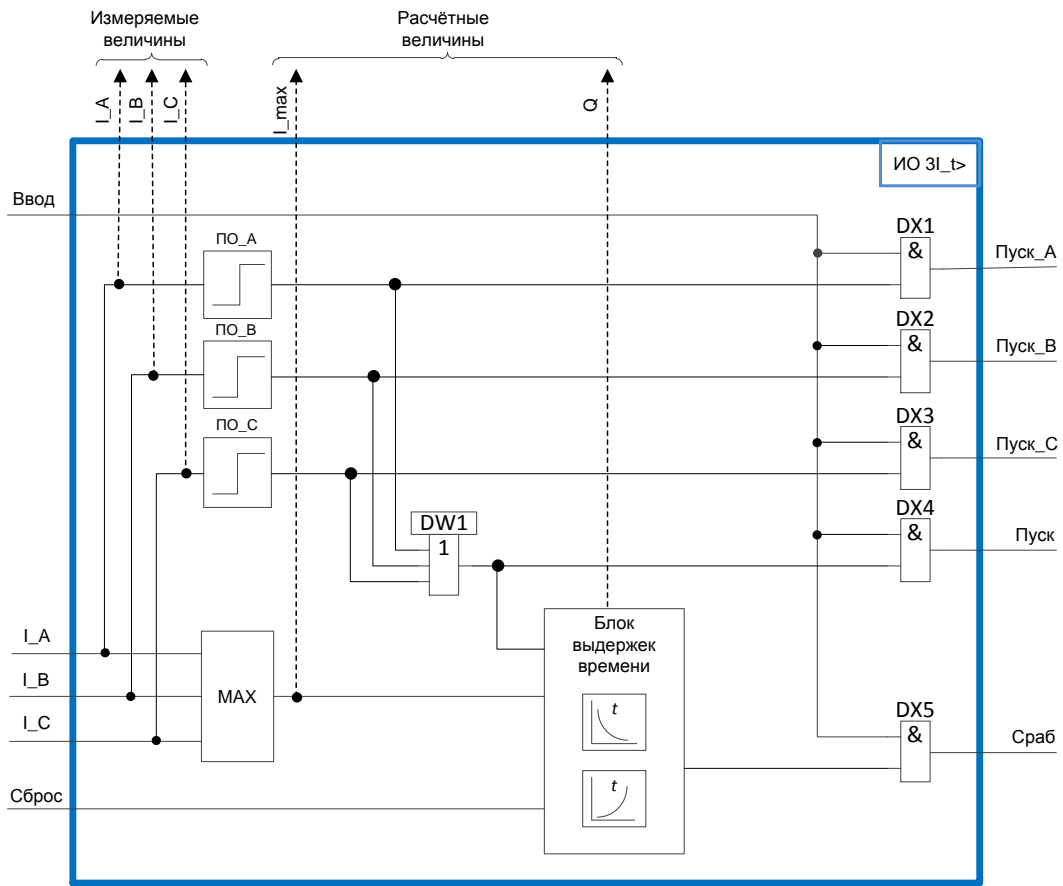


Рисунок 10 – Функционально-логическая схема ИО МТЗ-2, МТЗ-3

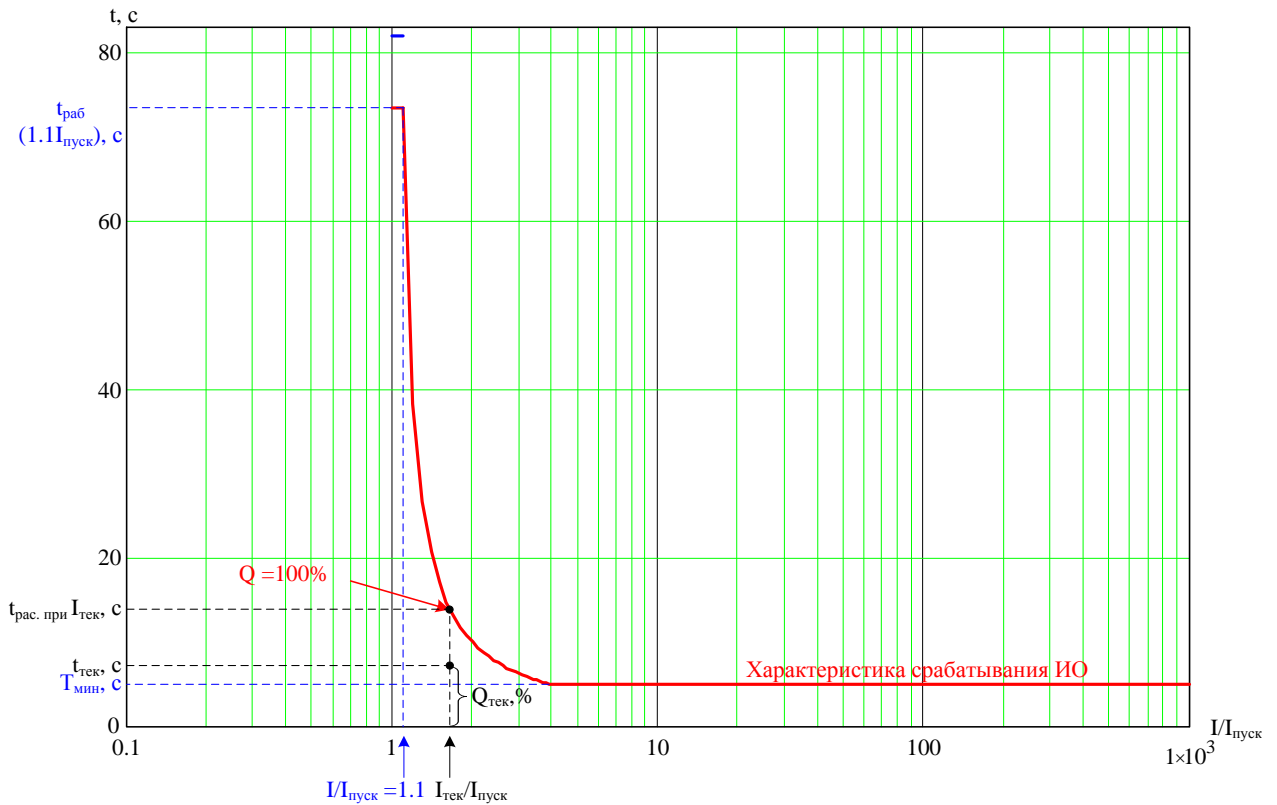


Рисунок 11 – Обобщенный пример характеристической кривой выдержки времени на срабатывание

| | | | | |
|--------------|------------------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |
| Инд. № подл. | 011/ЭТ | | | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | | | |
| Взам. инв. № | | | | |
| Инд. № дубл. | | | | |
| Подп. дата | | | | |

1.5.2.10.8 В состав ИО входят следующие функциональные блоки:

- пусковые органы тока фаз А, В и С (ПО_А, ПО_В, ПО_С);
- максиселектор (МАХ) – блок, выбирающий наибольший из трех фазных токов;
- блок выдержек времени – предназначен для выбора типа выдержки времени и реализации выбранной выдержки как на срабатывание, так и на возврат.

В ИО отображаются:

- I_A, I_B, I_C – действующие значения фазных токов, А;
- I_{max} – наибольшее значение из трех фазных токов, А;
- Q – время, прошедшее с момента пуска, взятое по отношению к расчётному времени срабатывания при данном токе, %.

Таблица 14 – Характеристики трехфазного ИО тока «РТ МТЗ-2», «РТ МТЗ-3»

| Наименование параметра | Значение | |
|---|--|--------------------------------|
| | Уставка | Шаг уставки |
| Пусковой ток, о.е.* | 0,1 - 5 | 0,001 |
| Коэффициент возврата при использовании независимой время-токовой характеристики срабатывания регулируется в диапазоне** | 0,5-1 | 0,01 |
| Погрешность по времени срабатывания при использовании независимой время-токовой характеристики срабатывания при изменении величины тока «скачком» с нуля до двукратного по отношению к уставке срабатывания, мс, не более | 30 | |
| Погрешность по времени срабатывания при использовании зависимой время-токовой характеристики срабатывания -в диапазоне тока (1 – 2) $I_{пуск}$ (пускового тока); -в диапазоне тока (2 – 20) $I_{пуск}$ (пускового тока) при кратности тока $I/I_{пуск}$: - от 1 до 2; - от 2 до 5, %, не более; - от 5 до 10, %, не более; - от 10 до 20, %, не более; | Не нормируется Не нормируется 12,5 7,5 5 | |
| Погрешность по времени возврата при использовании независимой время-токовой характеристики возврата при изменении величины тока «скачком» с двукратного по отношению к уставке срабатывания до нуля, мс, не более | 20 | |
| Погрешность по времени возврата зависимой время-токовой характеристики возврата -в диапазоне тока (0 – 0,1) $I_{пуск}$ (пускового тока), мс, не более; -в диапазоне тока (0,1 – 0,85) $I_{пуск}$ при кратности тока $I/I_{пуск}$: - от 0,85 до 1; - 0,85, %, не более; - 0,5, %, не более; - 0,1, %, не более; | 30 | Не нормируется 15 7 5 |

| | |
|--------------|------------------|
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| | | | | | | 30 |

Продолжение таблицы 14

| Наименование параметра | Значение |
|--|----------------------------------|
| Погрешности: - основная погрешность по пусковому току, %, не более; - дополнительная погрешность по пусковому току в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, %, не более; - дополнительная погрешность по пусковому току в расширенном диапазоне частот: - от 3 до 47 Гц; - от 53 до 80 Гц | 2 |
| | 7 |
| | Не нормируется Не нормируется |
| <p>*Уставка срабатывания «$I_{пуск}$» задается относительно базового тока - «$I_{баз}$». Базовый ток определяется как номинальный ток защищаемого объекта, приведенный к низшей стороне ТТ. Задание номинального тока защищаемого объекта и коэффициента трансформации измеренного ТТ доступно через дисплей терминала или комплекс программ EKRASMS-SP (см. соответствующее руководства ЭКРА.650321.001 РЭ и ЭКРА.00006-07 34 01) в пункте «Уставки векторов».</p> <p>**Только для независимой характеристики срабатывания.</p> | |

Таблица 15 – Описание характеристических кривых выдержек времени на срабатывание

| Тип ВВС | Наименование характеристической кривой | Описание |
|---------|---|--|
| 1 | Независимая/определенная (Definite Time) | $t_{сраб} = T_{сраб}$ |
| 2 | Нормально инверсная МЭК (IEC Normal inverse) | $t_{сраб} = k \cdot \frac{0,14}{\left(\frac{I}{I_{ПУСК}}\right)^{0,02} - 1}$ |
| 3 | Сильно инверсная МЭК (IEC Very inverse) | $t_{сраб} = k \cdot \frac{13,5}{\frac{I}{I_{ПУСК}} - 1}$ |
| 4 | Чрезвычайно инверсная МЭК (IEC Extremely inverse) | $t_{сраб} = k \cdot \frac{80}{\left(\frac{I}{I_{ПУСК}}\right)^2 - 1}$ |
| 5 | Ультра инверсная МЭК (IEC Ultra inverse) | $t_{сраб} = k \cdot \frac{315}{\left(\frac{I}{I_{ПУСК}}\right)^{2,5} - 1}$ |
| 6 | Быстро инверсная МЭК (IEC Short time inverse) | $t_{сраб} = k \cdot \frac{0,05}{\left(\frac{I}{I_{ПУСК}}\right)^{0,04} - 1}$ |

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
|------|------|----------|-------|------|

Продолжение таблицы 15

| Тип ВВС | Наименование характеристической кривой | Описание |
|---------|---|---|
| 7 | Длительно инверсная МЭК (IEC Long time inverse) | $t_{сраб} = k \cdot \frac{120}{\frac{I}{I_{ПУСК}} - 1}$ |
| 8 | Нормально инверсная ANSI (ANSI Normal Inverse) | $t_{сраб} = k \cdot \left[\frac{0,0086}{\left(\frac{I}{I_{ПУСК}} \right)^{0,02} - 1} + 0,0185 \right]$ |
| 9 | Умеренно инверсная ANSI (ANSI Moderately Inverse) | $t_{сраб} = k \cdot \left[\frac{0,0515}{\left(\frac{I}{I_{ПУСК}} \right)^{0,02} - 1} + 0,114 \right]$ |
| 10 | Сильно инверсная ANSI (ANSI Very Inverse) | $t_{сраб} = k \cdot \left[\frac{19,61}{\left(\frac{I}{I_{ПУСК}} \right)^2 - 1} + 0,491 \right]$ |
| 11 | Чрезвычайно инверсная ANSI (ANSI Extremely Inverse) | $t_{сраб} = k \cdot \left[\frac{28,2}{\left(\frac{I}{I_{ПУСК}} \right)^2 - 1} + 0,1217 \right]$ |
| 12 | Крутая (типа реле РТВ-I) | $t_{сраб} = \frac{1}{30 \cdot \left(\frac{I}{I_{ПУСК}} - 1 \right)^3} + k$ |
| 13 | Пологая (типа реле РТВ-IV и РТ-80) | $t_{сраб} = \frac{1}{20 \cdot \left(\frac{I}{I_{ПУСК}} - 1 \right)^{1,8}} + k \quad t_{сраб} = \frac{1}{20 \cdot \left(\frac{\frac{I}{I_{ПУСК}} - 1}{6} \right)^{1,8}} + k$ |

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
|------|------|----------|-------|------|

Продолжение таблицы 15

| Тип ВВС | Наименование характеристической кривой | Описание |
|---------|--|---|
| 14 | Пользовательская кривая, задаваемая уравнением | $t_{\text{сраб}} = k \left[\frac{A}{\left(\frac{I}{I_{\text{пуск}}} - C \right)^E - D} + B \right] \quad t_{\text{сраб}} = k \cdot \left[\frac{A}{\left(\frac{I}{I_{\text{пуск}}} - C \right)^E - D} + B \right]$ |
| 15 | Пользовательская кривая, задаваемая по точкам | Количество точек от 6 до 9 (аппроксимация кубическими сплайнами) |

где $t_{\text{сраб}}$ – выдержка времени на срабатывание;

$T_{\text{сраб}}$ – уставка, время срабатывания ИО с независимой от тока выдержкой;

k – уставка, для регулирования характеристической кривой выдержки времени на срабатывание;

I – измеренный ток;

$I_{\text{пуск}}$ – уставка, пусковой ток;

A, B, C, D, E – уставки, коэффициенты, определяющие пользовательскую характеристическую кривую выдержки времени на срабатывание.

Таблица 16 - Описание характеристических кривых выдержек времени на возврат

| Тип ВВВ | Наименование характеристической кривой | Описание |
|---------|---|---|
| 1 | Независимая/определенная МЭК (IEC Definite Time) | $t_{\text{воз}} = T_{\text{воз}}$ |
| 2 | Нормально инверсная ANSI (ANSI Normal Inverse) | $t_{\text{воз}} = m \cdot \left[\frac{0,46}{\left(\frac{I}{I_{\text{пуск}}} \right)^2 - 1} \right] \quad t_{\text{воз}} = m \left[\frac{0,46}{\left(\frac{I}{I_{\text{пуск}}} \right)^2 - 1} \right]$ |
| 3 | Умеренно инверсная ANSI (ANSI Moderately Inverse) | $t_{\text{воз}} = m \cdot \left[\frac{4,85}{\left(\frac{I}{I_{\text{пуск}}} \right)^2 - 1} \right] \quad t_{\text{воз}} = m \left[\frac{4,85}{\left(\frac{I}{I_{\text{пуск}}} \right)^2 - 1} \right]$ |
| 4 | Сильно инверсная ANSI (ANSI Very Inverse) | $t_{\text{воз}} = m \left[\frac{21,6}{\left(\frac{I}{I_{\text{пуск}}} \right)^2 - 1} \right] \quad t_{\text{воз}} = m \cdot \left[\frac{21,6}{\left(\frac{I}{I_{\text{пуск}}} \right)^2 - 1} \right]$ |

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
|------|------|----------|-------|------|

Продолжение таблицы 16

| Тип ВВВ | Наименование характеристической кривой | Описание |
|---------|--|---|
| 5 | Чрезвычайно инверсная ANSI (ANSI Extremely Inverse) | $t_{\text{воз}} = m \cdot \left[\frac{29,1}{\left(\frac{I}{I_{\text{пуск}}} \right)^2 - 1} \right] \quad t_{\text{воз}} = m \left[\frac{29,1}{\left(\frac{I}{I_{\text{пуск}}} \right)^2 - 1} \right]$ |
| 6 | Пользовательская кривая, задаваемая уравнением | $t_{\text{воз}} = m \cdot \left[\frac{F}{\left(\frac{I}{I_{\text{пуск}}} \right)^2 - 1} \right] \quad t_{\text{воз}} = m \left[\frac{F}{\left(\frac{I}{I_{\text{пуск}}} \right)^2 - 1} \right]$ |
| 7 | Пользовательская кривая, задаваемая постоянной остывания | $t_{\text{воз}} = -R_{\text{остыв}} \cdot \ln \left(\frac{Q_{\text{воз}}}{Q_{\text{сраб}}} \right)$ |

где $t_{\text{воз}}$ – выдержка времени на возврат;
 $T_{\text{воз}}$ – уставка, время возврата ИО с независимой от тока выдержкой;
 m – уставка, для регулирования характеристической кривой выдержки времени на возврат;
 F – уставка, коэффициент, определяющий пользовательскую характеристическую кривую выдержки времени на возврат;
 $R_{\text{остыв}}$ – уставка, постоянная времени остывания;
 $Q_{\text{воз}}$ – уставка, уровень возврата блока выдержек времени;
 $Q_{\text{сраб}}$ – уставка, уровень срабатывания блока выдержек времени.

1.5.2.11 Принцип действия ИО «РНМ МТЗ»

1.5.2.11.1 ИО «РНМ МТЗ» по принципу действия является программным реле направления мощности. РНМ подключается к ТТ защищаемой линии и ТН секции. Основные характеристики ИО приведены в таблице 17.

1.5.2.11.2 ИО «РНМ МТЗ» выполнен в трехфазном исполнении по 90-градусной схеме сочетания токов и напряжений: I_A и U_{BC} , I_B и U_{CA} , I_C и U_{AB} . Для каждого сочетания токов и напряжений вычисляется значение вектора полной мощности. Направление вектора мощности сравнивается с границами заданного сектора срабатывания. Границы сектора срабатывания задаются двумя уставками ϕ_{min} и ϕ_{max} , при этом $\phi_{\text{MЧ}}$ является биссектрисой угла задаваемого сектора (см. рисунок 12). За базовый вектор выбирается вектор соответствующего напряжения. Угол сдвига фаз тока относительно базового напряжения считается положительным при отстающем токе (по часовой стрелке, см. рисунок 12). [7, 8].

1.5.2.11.3 Положение вектора тока на векторной диаграмме определяется соотношением активного и реактивного сопротивлений линии от места включения РНМ до точки КЗ и активным переходным сопротивлением электрической дуги в месте повреждения. Эти соотношения могут изменяться. При этом вектор тока, поворачивается на тот или иной

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

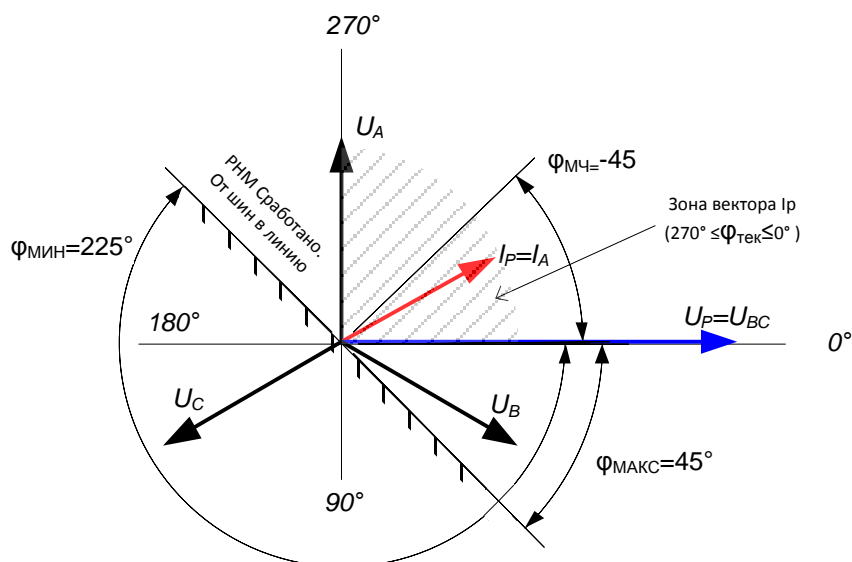


Рисунок 12 – Векторная диаграмма РНМ. Пример для I_A и U_{BC}

1.5.2.11.6 В ИО «РНМ МТЗ» реализована индикация текущего состояния выходов ИО, а так же текущие значения углов между током и напряжением для сочетаний: I_A и U_{BC} , I_B и U_{CA} , I_C и U_{AB} .

Таблица 17 – Характеристики трехфазного ИО «РНМ МТЗ»

| Наименование параметра | Диапазоны уставок | Шаг уставки | Значение по умолчанию |
|---|---------------------------|-------------|-----------------------|
| Ток срабатывания относительно номинального тока датчика, о.е. | $(0,05-40) \cdot I_{ном}$ | 0,001 | 0,1 |
| Коэффициент возврата регулируется в диапазоне | 0,5-1 | 0,01 | 0,95 |
| Минимальное линейное напряжение срабатывания, В | 0,5-20 | 0,01 | 10 |
| $\phi_{тах}$ и $\phi_{тпн}$ - граница зоны срабатывания, градус | 0-359,9 | 0,1 | 90 и 270 |
| Коэффициент возврата органа контроля границ зоны срабатывания | | 1 | |
| Время срабатывания при двукратном входном токе по отношению к уставке срабатывания, мс, не более | | 30 | |
| Погрешности по току и напряжению срабатывания: - основная погрешность срабатывания, %, не более; - дополнительная погрешность срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, %, не более | | 5 | |
| | | 10 | |

| | |
|--------------|------------------|
| Подп. дата | |
| Инв. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
|------|------|----------|-------|------|

Текущая защита: 5. РНМ МТЗ

Уставки

| Имя | Значение | Ед.изм. |
|--------|----------|---------|
| Сраб. | 0,5000 | А |
| Квоз. | 0,9500 | |
| Гмин | 225,0000 | Град. |
| Гмакс | 45,0000 | Град. |
| Умин | 3,0000 | В |
| Квоз.У | 0,9500 | |

"1" - сигнализирует о том, что вектор тока в зоне срабатывания РНМ.

Выходы

| Выход | Состояние |
|---------------|-----------|
| Сраб. Fi A | 1 |
| Сраб. Fi B | 1 |
| Сраб. Fi C | 1 |
| Сраб. Ia> | 1 |
| Сраб. Ib> | 1 |
| Сраб. Ic> | 1 |
| Сраб. Uab> | 1 |
| Сраб. Ubc> | 1 |
| Сраб. Uca> | 1 |
| Сраб. A | 1 |
| Сраб. B | 1 |
| Сраб. C | 1 |
| Ненапр. сраб. | 1 |

"1" сигнализирует о том, что текущее значение тока/напряжения больше чем порог чувствительности

"1" сигнализирует о срабатывании РНМ для соответствующего сочетания тока и напряжения. Данные выходы ИО РНМ задействованы в функционально-логической схеме МТЗ

Сигнализирует о том, что хотя бы один из токов больше чем уставка порог чувствительности

Входы

| Вход | Абс. зн-ие | Отн. зн-ие | Угол | Частота |
|-------|------------|------------|--------|---------|
| I Y A | 4,9983 | 0,9997 | -0,9 | 50,0 |
| I Y B | 4,9973 | 0,9995 | -120,7 | 50,0 |
| I Y C | 4,9985 | 0,9997 | 119,4 | 50,0 |
| U Y A | 57,6659 | 0,9987 | 0,0 | 50,0 |
| U Y B | 57,6918 | 0,9992 | -120,0 | 50,0 |
| U Y C | 57,7126 | 0,9995 | 120,1 | 50,0 |

Для отображения текущего значение углов в качестве базового выбран вектор Ua. Положительное направление против часовой стрелке

Измерения

| Измерение | Абс.зн-ие | Отн.зн-ие | Угол |
|----------------|-----------|-----------|-------|
| РНМ МТЗ U Y AB | 99,9156 | 0,9991 | 30,0 |
| РНМ МТЗ U Y BC | 99,8595 | 0,9985 | -89,9 |
| РНМ МТЗ U Y CA | 99,9911 | 0,9998 | 150,1 |

Вычисляемые измерения

| Выч. измерение | Значение | Ед. изм. |
|----------------|----------|----------|
| Fi A | 270,8844 | Град. |
| Fi B | 270,7690 | Град. |
| Fi C | 270,5713 | Град. |

Логические входы

В вычисляемых измерениях РНМ всегда отображается величина угла вектора тока относительно соответствующего вектора линейного напряжения. Вне зависимости от выбранного базового вектора в пунктах "Выходы" или "Измерения". Положительное направление по часовой

Рисунок 13 – Внешний вид окна «Измерения защит» для РНМ МТЗ в ПО ЕКРАСМС-SP

1.5.3 Дополнительные ИО РТ

1.5.3.1 Реле тока используются в качестве резервных реле тока, которые при необходимости могут быть задействованы в проекте. По умолчанию это резервные реле тока с независимой регулируемой уставкой срабатывания и коэффициентом возврата. Каждое из реле имеет свою независимую выдержку времени на срабатывание. Сигнал срабатывания доступен в матрице отключения.

Таблица 18 - Выдержки времени реле тока

| Имя | Название | Уставка | |
|-----------|--|--------------------------|----------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендуемый диапазон*, с |
| РТ-1_Сраб | Регулируемая выдержка времени на срабатывание РТ-1 | 0,5 | 0,2-100 |
| РТ-2_Сраб | Регулируемая выдержка времени на срабатывание РТ-2 | 0,5 | 0,2-100 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

Имя, № подл. 011/ЭТ
 Подп. и дата Петрова 12.05.17
 Взам. инв. №
 Инв. № дубл.
 Подп. дата

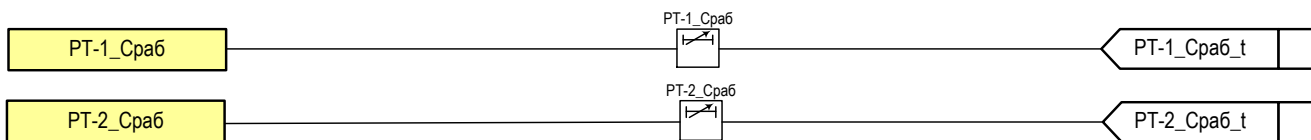


Рисунок 14 - Функциональная схема реле тока

1.5.4 Комбинированный пуск по напряжению (вольтметровая блокировка)

1.5.4.1 Использование функции «комбинированного пуска по напряжению» позволяет лучше отстроиться от нагрузочных токов в случае недостаточного коэффициента чувствительности*. Функция может использоваться независимо для каждой ступени МТЗ (см. таблицу 8). Функциональная схема пуска по напряжению приведена на рисунке 15.

1.5.4.2 Пуск по напряжению формируется:

- при срабатывании реле минимального линейного напряжения «РН ПпН»;
- при срабатывании реле напряжения обратной последовательности – «U2>».

1.5.4.3 Пуск по напряжению автоматически выводится при отключенном положении выключателя. Характеристики ИО «U2>», «РН ПпН» приведены в таблицах 22, 23 соответственно.

1.5.5 Контроль исправности цепей напряжения

1.5.5.1 Контроль исправности цепей напряжения предназначен для блокировки функций терминала, работа которых может привести к излишней работе защит и функций при неисправности цепей ТН. Контроль исправности цепей напряжения представляет собой совокупность нескольких измерительных органов (ИО), объединенных общей логикой (на рисунке 15)

1.5.5.2 Контроль наличия неисправности цепей напряжения осуществляется:

- по факту отсутствия сигнала «Автомат ТН», сигнализирующем о срабатывании защитного автомата вторичных цепей напряжения измерительного ТН собранных по схеме «звезда»;
- по факту срабатывания ИО «КИН»;
- по факту срабатывания ИО «U2>» и отсутствию срабатывания ИО «РТ ЗНР»;
- по факту наличия дискретного сигнала «Неисправность ТН» (виртуальный сигнал, сконфигурированный на дискретный вход), приходящего от другого устройства (например, терминала ТН).

* Коэффициент чувствительности для МТЗ должен быть не менее 1,5 при КЗ в основной зоне защиты и не менее 1,2 при КЗ в зонах резервирования, т.е на предыдущих (нижестоящих) элементах [5].

| | |
|--------------|------------------|
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист 38 |
| | | | | | | |

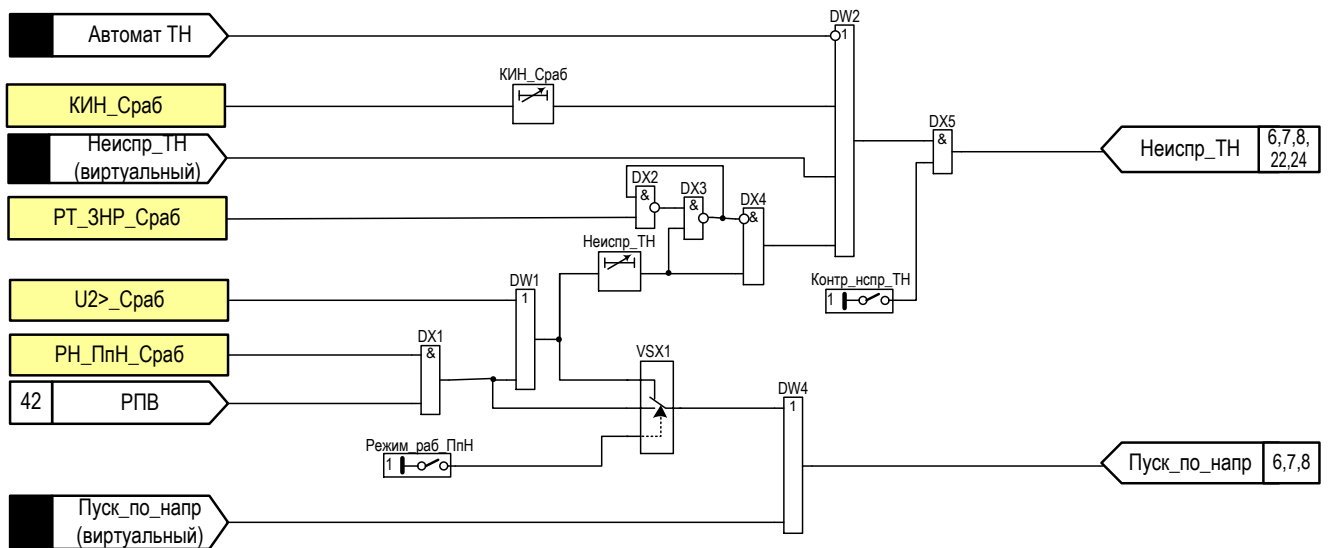


Рисунок 15 – Функциональная схема пуска по напряжению и контроля исправности цепей напряжения

1.5.5.5 Принцип действия ИО «КИН» основан на сравнении разности векторов рассчитанного и измеренного значений напряжения нулевой последовательности. Расчет значения напряжения нулевой последовательности фаз производится программно, путем векторного суммирования измеренных фазных напряжений на вторичных обмотках ТН, собранных по схеме «звезда» (U_Y). Срабатывание ИО «КИН» происходит при разнице значений расчетного напряжения $3U_0$ и измеренного $U_{н-к}$ больше заданной уставки

$$\bar{U}_{сраб.} = 3\bar{U}_{0рас.} - K_0 \cdot \bar{U}_{н-к.}, \quad (11)$$

где $3\bar{U}_{0рас.} = \bar{U}_A + \bar{U}_B + \bar{U}_C$ – рассчитанное напряжение нулевой последовательности фаз;

$\bar{U}_{н-к.}$ – напряжение нулевой последовательности фаз, измеренное на выводах вторичной обмотки ТН, собранное по схеме «разомкнутый треугольник»;

$K_0 = U_{ном.Y} / U_{ном.Δ}$ – коэффициент приведения, учитывающий различия в номинальных напряжениях вторичных обмоток ТН. Параметры $U_{ном.Y}$ и $U_{ном.Δ}$ являются параметрами аналоговых входов, значение которых определяется типом ТН (см. 1.3).

Таблица 21 – Характеристики ИО «КИН»

| Наименование параметра | Диапазоны уставок | Шаг уставки | Значение по умолчанию |
|--|-------------------|-------------|-----------------------|
| Напряжение срабатывания, В | 1-100 | 0,01 | 15 |
| Коэффициент возврата регулируется в диапазоне | 0,5-1 | 0,01 | 0,95 |
| Время срабатывания при скачкообразном изменении входного напряжения с 0 до 1,2 по отношению к уставке срабатывания, мс, не более | 30 | | |

| | |
|--------------|------------------|
| Подп. дата | |
| Инв. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |

Продолжение таблицы 21

| Наименование параметра | Значение |
|---|----------|
| Погрешности: - основная погрешность напряжения срабатывания, %, не более; | 5 |
| - дополнительная погрешность напряжения срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, %, не более | 10 |

Таблица 22 – Характеристики ИО «U2»»

| Наименование параметра | Диапазоны уставок | Шаг уставки | Значение по умолчанию |
|---|-------------------|-------------|-----------------------|
| Напряжение срабатывания, В | 0,3-200 | 0,01 | 20 |
| Коэффициент возврата регулируется в диапазоне | 0,5-1 | 0,01 | 0,95 |
| Время срабатывания при скачкообразном изменении входного напряжения с 0 до 1,2 по отношению к уставке срабатывания, мс, не более; | | 30 | |
| Погрешности: - основная погрешность напряжения срабатывания, %, не более; | | 5 | |
| - дополнительная погрешность напряжения срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, %, не более | | 10 | |

Таблица 23 – Характеристики ИО минимального напряжения «РН_ПпН», «ЗМН», «РКОН»

| Наименование параметра | Диапазоны уставок | Шаг уставки | Значение по умолчанию |
|--|-------------------|-------------|-----------------------|
| Напряжение срабатывания, В | 3 – 200 | 0,01 | 40 |
| Коэффициент возврата регулируется в диапазоне | 1 – 1,5 | 0,01 | 1,15 |
| Время срабатывания при скачкообразном изменении входного напряжения с 0 до 1,2 по отношению к уставке срабатывания, мс, не более | | 30 | |
| Погрешности: - основная погрешность напряжения срабатывания, %, не более; | | 5 | |
| - дополнительная погрешность напряжения срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, %, не более; | | 0 | |
| - дополнительная погрешность напряжения срабатывания в расширенном диапазоне частот, %, не более: - от 3 до 47 Гц; | | 7 | |
| - от 53 до 80 Гц | | 10 | |

1.5.6 Защита от однофазных замыканий на землю (ЗОЗЗ-1)

Устройство позволяет реализовать сигнализацию возникновения ОЗЗ и определение поврежденного фидера по факту срабатывания измерительных органов, входящих в типовую конфигурацию программного обеспечения терминала.

Следует отметить, что выбор способа реализации защиты от замыкания на землю на объекте определяется принятым режимом заземления нейтрали, параметрами электрических

| | |
|--------------|------------------|
| Ив. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| | | | | | | 41 |

величин нулевой последовательности и предусмотренными проектирующей организацией схмотехническими решениями в части подключения оборудования РЗиА.

В сети с изолированной нейтралью в качестве основных защит от ОЗЗ на защищаемом объекте, рекомендовано применять следующие защиты:

- токовая ненаправленная защита нулевой последовательности от замыкания на землю (ТЗНП) по основной гармонике промышленной частоты ($3I_0$) с действием либо на отключение, либо на сигнал;

- токовая направленная защита нулевой последовательности от замыкания на землю (ТНЗНП) по основной гармонике промышленной частоты с действием либо на отключение, либо на сигнал.

Для сетей с высокоомным резистивным заземлением и низкоомным резистивным заземлением нейтрали в качестве основной защиты от ОЗЗ, рекомендуется применять:

- токовую ненаправленную защиту нулевой последовательности от замыкания на землю по основной гармонике промышленной частоты ($3I_0$) с действием либо на отключение, либо на сигнал.

Для сетей с компенсированной нейтралью:

- сигнализация возникновения ОЗЗ с контролем высших гармонических составляющих (ВГ) в токе нулевой последовательности ($3I_0$);

- защита от замыкания на землю с использованием принципа наложения на первичную сеть контрольного тока с частотой 25 Гц с действием либо на отключение, либо на сигнал;

- защита от замыкания на землю с использованием искусственно увеличенной активной составляющей тока замыкания на землю с действием либо на отключение, либо на сигнал.

Для сетей с любым видом заземления нейтрали в терминале предусмотрена:

- общая неселективная сигнализация возникновения ОЗЗ по напряжению нулевой последовательности ($3U_0$) промышленной частоты.

Программная реализация измерительных органов в терминале позволяет гибко подстраивать конфигурацию терминала под особенности защищаемого объекта путем ввода/вывода набора измерительных органов.

Таблица 24 – Программные накладки ЗОЗЗ-1

| Имя | Название | Состояние |
|------------|--------------------------------|----------------------|
| Контр_3U0 | Контроль напряжения 3U0 | 1 - предусмотрена |
| | | 0 - не предусмотрена |
| Контр_напр | Контроль направленности ЗОЗЗ-1 | 1 - предусмотрена |
| | | 0 - не предусмотрена |

Таблица 25 – Выдержки времени ЗОЗЗ-1

| Имя | Название | Диапазон значений* (от 0 до 9999 с) |
|-----------|----------------------------------|--|
| 3U0_Сигн | Выдержка времени на срабатывание | 0,03 с |
| ЗОЗЗ_Сраб | Выдержка времени на срабатывание | 0,5 с |

| | |
|--------------|------------------|
| Имя. № подл. | 011/ЭТ |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист 42 |
| | | | | | | |

Продолжение таблицы 25

| Имя | Название | Диапазон значений* (от 0 до 9999 с) |
|-----------|----------------------------------|--|
| 3O33_Сигн | Выдержка времени на сигнализацию | 1 с |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

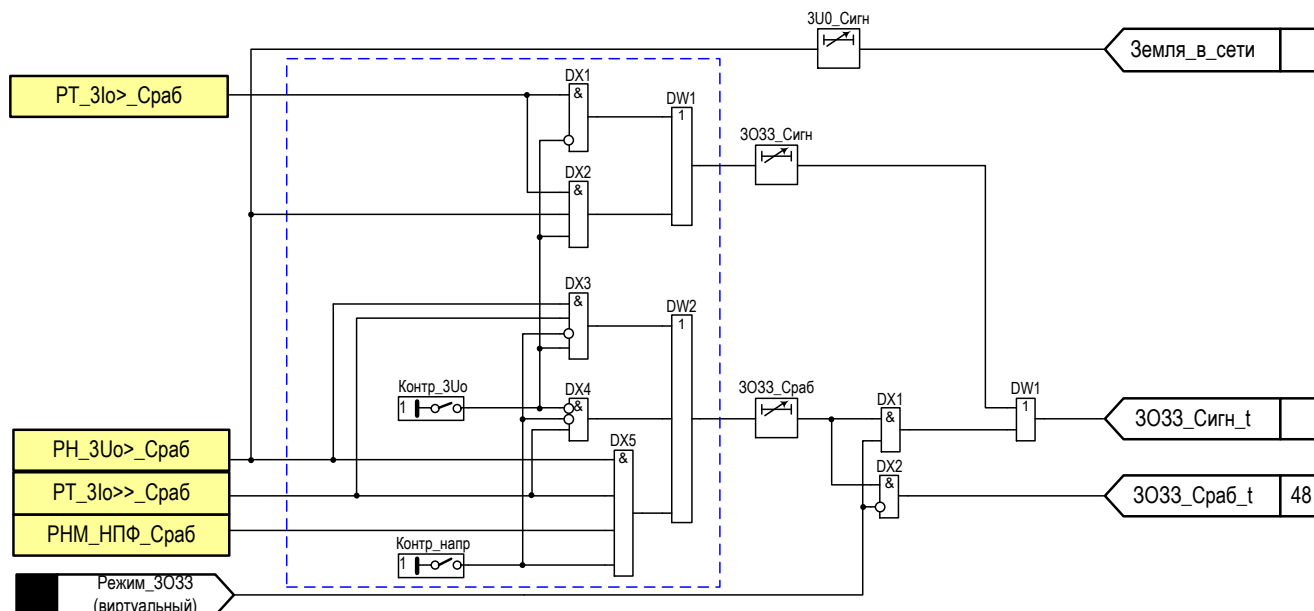


Рисунок 16 – Функциональная схема реализации в терминале сигнализации и защиты от однофазного замыкания на землю для сети с изолированной нейтралью

1.5.6.1 Общая неселективная сигнализация возникновения ОЗЗ

Чувствительная к устойчивым и перемежающимся дуговым замыканиям на землю в любой точке гальванически связанной сети общая неселективная сигнализация возникновения ОЗЗ выполнена с использованием контроля величины напряжения нулевой последовательности промышленной частоты (3U₀).

1.5.6.1.1 Сигнализация о возникновении ОЗЗ формируется при появлении сигнала «Земля в сети» (факту срабатывания ИО «3U₀>») и набору выдержки времени на срабатывание - «3U₀_Сигн». Выдержка времени «3U₀_Сигн» предназначена для исключения излишнего срабатывания измерительного органа в нормальных режимах без ОЗЗ (при коммутационных переключениях в сети, внешних КЗ на землю со стороны сети с глухозаземленной нейтралью, одиночных кратковременных самоустраниющихся пробоев изоляции).

1.5.6.1.2 По принципу действия ИО напряжения «3U₀>» является измерительным органом максимального действия и осуществляет сравнение действующего значения, подводимого к нему напряжения нулевой последовательности (3U₀) промышленной частоты с заданной уставкой срабатывания. Характеристики ИО напряжения «3U₀>» приведены в таблице 26.

| | |
|--------------|------------------|
| Имя | Подп. дата |
| Инд. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |

Таблица 26 – Характеристики ИО напряжения 3ОЗ3 – «3U0»»

| Наименование параметра | Диапазоны уставок | Шаг уставки | Значение по умолчанию |
|--|-------------------|--------------------------------------|-----------------------|
| Напряжение срабатывания, В | 0,15 - 135 | 0,01 | 20 |
| Коэффициент возврата регулируется в диапазоне | 0,5 - 1 | 0,01 | 0,95 |
| Время срабатывания при скачкообразном изменении входного напряжения с 0 до 1,2 по отношению к уставке срабатывания, мс, не более. Погрешности: - основная погрешность напряжения срабатывания, %, не более; -дополнительная погрешность напряжения срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, %, не более; -дополнительная погрешность напряжения срабатывания в расширенном диапазоне частот, %, не более: - от 3 до 47 Гц; - от 53 до 80 Гц | | 30 5 10 7 10 | |

1.5.6.1.3 Выбор уставки срабатывания ИО «3U0»» рекомендуется производить с учетом отстройки от составляющей напряжения небаланса в напряжении нулевой последовательности и максимально возможного в эксплуатации напряжения смещения нейтрали. Последнее может быть довольно значительным в воздушных сетях, так как в кабельных сетях напряжение несимметрии практически равно нулю. При отсутствии в сети замыкания на землю в длительном рабочем режиме напряжение смещения нейтрали допускается не более 15 % от номинального фазного напряжения и не более 30 % в течение одного часа [9, раздел 5; 10, раздел 2].

Для снижения коэффициента несимметрии в сети, а, следовательно, и напряжения смещения нейтрали, производится транспонирование проводов фаз, что приводит в среднем по всей сети к выравниванию расположения проводов относительно земли.

Опыт эксплуатации показывает, что надежная отстройка от составляющей напряжения небаланса в напряжении нулевой последовательности достигается выбором значения уставки срабатывания ИО по напряжению 3U0 на уровне (15-20) В. В компенсированных сетях с протяженными участками воздушных линий, значение уставки по напряжению 3U0 целесообразно принять равным 40 В для отстройки от кратковременных максимальных значений напряжения смещения нейтрали в рабочем режиме по требованиям ПТЭ.

1.5.6.2 Токовая ненаправленная защита нулевой последовательности от замыкания на землю (ТЗНП) по основной гармонике промышленной частоты (3I₀).

1.5.6.2.1 ТЗНП предназначена для выявления однофазного замыкания на землю в сетях (6-35) кВ с изолированной нейтралью, высокоомным или низкоомным резистивным заземлением нейтрали. Защита выполнена с контролем тока нулевой последовательности (3I₀)

| | |
|--------------|------------------|
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист 44 |
| | | | | | | |

промышленной частоты защищаемого присоединения (с одной воздействующей входной величиной).

1.5.6.2.2 Логический сигнал о срабатывании защиты формируется при появлении сигнала «3ОЗЗ_Сраб», сформированного по факту срабатывания ИО «РТ_3I0>>_Сраб» и набору заданной выдержки времени на срабатывание «3ОЗЗ_Сраб». Характеристики измерительного органа «РТ_3I0>>_Сраб» приведены в таблице 27.

Таблица 27 – Характеристики ИО «РТ_3I0>>», «РТ_3I0>>», «РТ_3I0>>>»

| Наименование параметра | Значение | |
|--|-------------------------------|-------------|
| | Уставка | Шаг уставки |
| Ток срабатывания относительно номинального тока датчика, о.е. | $(0,005 - 2,6) \cdot I_{ном}$ | 1 мА |
| Коэффициент возврата регулируется в диапазоне | 0,5 – 1 | 0,01 |
| Время срабатывания при двукратном входном токе по отношению к уставке срабатывания, мс, не более | 40 | |
| Погрешности: - основная погрешность тока срабатывания, %, не более -дополнительная погрешность тока срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, %, не более; -дополнительная погрешность тока срабатывания в расширенном диапазоне частот, %, не более: - от 3 до 47 Гц; - от 53 до 80 Гц | 5 | |
| | 10 | |
| | 7 | |
| | 10 | |

При выборе уставки срабатывания ТЗНП в сетях с изолированной нейтралью следует помнить, что по принципу действия такая защита реагирует на ток нулевой последовательности ($3I_0$) промышленной частоты. В связи с этим, уставка срабатывания у ТЗНП в сетях с изолированной нейтралью должна обязательно отстраиваться от влияния тока небаланса ТТНП в цепях защиты и случая возможного суммирования в цепях защиты тока небаланса ($I_{нб}$) и собственного емкостного тока защищаемого присоединения ($I_{с.заш.пр}$). Так как по своей природе ток небаланса ($I_{нб}$) имеет случайную фазу, а частота тока $I_{нб}$ равна промышленной частоте, то влияние $I_{нб}$ на защитные функции ТЗНП наиболее сильно проявляется на объектах с суммарным емкостным током замыкания ($I_{сз}$ не более (1-2) А), то есть там, где расчетная уставка срабатывания защиты становится соизмерима с величиной $I_{нб}$. Большое влияние на величину тока небаланса оказывают и конструктивные особенности применяемого ТТНП. В сетях с резистивным заземлением нейтрали (в особенности при низкоомном заземлении) влиянием тока небаланса кабельного ТТНП при расчете уставок срабатывания ТЗНП можно пренебречь, так как активный ток (I_a), обеспечиваемый резистором в нейтрали сети при возникновении однофазного замыкания на землю, значительно больше ожидаемого тока небаланса ТТНП ($I_a \gg I_{нб}$).

1.5.6.2.3 В ряде случаев для обеспечения чувствительности защиты от замыкания на землю к замыканиям на землю в любой точке гальванически связанной сети, токовую защиту нулевой последовательности (ТЗНП) выполняют с возможностью одновременного пуска по

| | | | | | |
|------------------------|----------------------------------|--------------|--------------|------------|------|
| Инв. № подл. 011/ЭТ | Подп. и дата Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата | Лист |
| | | | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | |

факту возникновения напряжения нулевой последовательности ($3U_0$), т.е с контролем $3U_0$. Ввод или вывод режима пуска по $3U_0$ осуществляется путем задания состояния одноименной программной накладке «Контр_ $3U_0$ » (рисунок 16).

1.5.6.2.4 Селективность токовой ненаправленной защиты нулевой последовательности (ТЗНП) в сети с изолированной нейтралью может быть обеспечена только при сравнительно малой доле емкости защищаемого фидера ($C_{\text{фид}}$) по отношению к суммарной емкости всей сети (C_{Σ}). При коэффициенте чувствительности, равном 1,5, допустимое значение ($C_{\text{фид}}/C_{\Sigma}$) составляет около 15 %.

В том случае, если емкости отдельных защищаемых линий сети с изолированной нейтралью превышают предельное значение ($C_{\text{фид}}/C_{\Sigma}$) > 0,15, то рекомендуется применение направленной токовой защиты от замыкания на землю, действие которой, как известно, основано на том, что направление токов в поврежденной и неповрежденной линии отличается на 180 градусов.

Расчетным условием для выбора тока срабатывания и проверки чувствительности защиты в сети с изолированной нейтралью являются перемежающиеся дуговые замыкания при которых сигнал на выходе измерительного органа имеет минимальное значение. В связи с этим расчетный коэффициент чувствительности ТЗНП для сети с изолированной нейтралью в расчете уставок рекомендуется принимать равным 2 ($k_{\text{ч}}=2$).

Коэффициент отстройки, учитывающий бросок собственного емкостного тока в момент возникновения переходного процесса при пробое изоляции в сети с изолированной нейтралью рекомендуется при расчете уставок принимать равным 2 ($k_{\text{бр}}=2$). Дополнительный коэффициент отстройки при выборе уставки рекомендуется принимать 1,1 ($k_{\text{отс}}=1,1$).

Селективность токовой ненаправленной защиты нулевой последовательности (ТЗНП) в сети с высокоомным резистивным заземлением нейтрали может быть обеспечена при значительно большей доле емкости фаз защищаемой линии по отношению к суммарной емкости сети. Допустимое значение ($C_{\text{фид}}/C_{\Sigma}$) составляет до 30 %.

Расчетным условием для выбора тока срабатывания ТЗНП в сети с резистивным заземлением нейтрали является внешнее устойчивое замыкание.

Коэффициент отстройки, учитывающий бросок собственного емкостного тока в момент возникновения переходного процесса при пробое изоляции в сети с резистивным заземлением нейтрали рекомендуется при расчете уставок принимать равным 1 ($k_{\text{бр}}=1$). Дополнительный коэффициент отстройки при выборе уставки рекомендуется принимать 1,1 ($k_{\text{отс}}=1,1$). Расчетный коэффициент чувствительности защиты при выборе уставок может быть принят от 1,2 до (1,5 - 2), где минимальные значения $k_{\text{ч}}=1,2$ соответствует случаю для защит с действием на сигнал и $k_{\text{ч}}=1,5$ для защит с действием на отключение).

1.5.6.3 Токовая направленная защита нулевой последовательности от замыкания на землю (ТНЗНП)

| | |
|--------------|------------------|
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист 46 |
| | | | | | | |

1.5.6.3.1 ТНЗНП предназначена для выявления однофазного замыкания на землю в сетях (6-35) кВ с изолированной нейтралью. Защита выполнена с двумя воздействующими входными величинами и основана на контроле фазных соотношений между напряжением ($3U_0$) и током нулевой последовательности ($3I_0$) промышленной частоты защищаемого присоединения (контроле направления реактивной (емкостной) мощности нулевой последовательности в защищаемом присоединении).

1.5.6.3.2 ТНЗНП применяют в том случае, когда не обеспечиваются условия применимости ТНЗНП (см. выше 1.5.6.2.3: $I_{сфид}/I_{с\Sigma} \leq 0,15$), определяемые соотношением между суммарным емкостным током сети ($I_{с\Sigma}$) и собственным емкостным током защищаемого фидера ($I_{сфид}$).

Условия срабатывания ТНЗНП при обеспечении чувствительности по току и напряжению нулевой последовательности (критерий направленности ТНЗНП) имеют вид:

- прямое направление (ОЗЗ в защищаемом направлении):

$$-90^\circ < \varphi_{I_0} - (\varphi_{U_0} + 180^\circ) - \varphi_{м.ч} = \varphi_\Sigma - \varphi_{м.ч} < +90^\circ;$$

- обратное направление (ОЗЗ «за спиной»):

$$-90^\circ > \varphi_{I_0} - (\varphi_{U_0} + 180^\circ) = \varphi_\Sigma - \varphi_{м.ч} > +90^\circ;$$

где φ_Σ – угол между подведенными к защите первичным напряжением ($3U_0$) и током ($3I_0$) нулевой последовательности;

$\varphi_{м.ч}$ – угол характеристики срабатывания (угол максимальной чувствительности).

Угол между напряжением ($3U_0$) и током ($3I_0$) нулевой последовательности неповрежденного присоединения определяется углом сопротивления нулевой последовательности кабельной линии по отношению к земле, которое имеет практически чисто емкостный характер (так как активные потери в изоляции на землю, в среднем составляют около 5 % от реактивной емкостной мощности нулевой последовательности и практически не влияют на величину и угол сопротивления нулевой последовательности. Поэтому токи $3I_0$ неповрежденных присоединений в сети с любым режимом заземления нейтрали опережают напряжение нулевой последовательности ($3U_0$) на угол примерно равный $\approx 90^\circ$.

В сети с изолированной нейтралью ток нулевой последовательности в поврежденном присоединении ($3I_{0,повр}$) равен сумме токов ($3I_{0,неп}$) всех неповрежденных присоединений, взятых с обратным знаком, то есть отстает от напряжения $3U_0$ на угол примерно равный 90° . Поэтому в сетях с изолированной нейтралью ТНЗНП реагирует на полную мощность нулевой последовательности, практически равную реактивной (емкостной) мощности, а угол $\varphi_{м.ч}$ для обеспечения наиболее высокой устойчивости срабатываний при внутренних ОЗЗ принимают равным 90° .

При $\varphi_{м.ч} = 90^\circ$ условия срабатывания чувствительной ТНЗНП, направленной в защищаемом (прямом) направлении, имеют вид:

$$3I_{0пов} > I_{ос.з.min};$$

$$3U_0 > U_{ос.з};$$

| | |
|--------------|------------------|
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист 47 |
| | | | | | | |

Для задания области работы направленной защиты необходимо задать угол $\varphi_{мч}$, определяющий направление линии максимальной чувствительности (ЛМЧ), см. рисунок 17. Зона срабатывания отсчитывается от линии максимальной чувствительности в обе стороны по 90° каждая. Угол $\varphi_{мч}$ отсчитывается от вектора тока против часовой стрелки, а рекомендации по его выбору приведены выше.

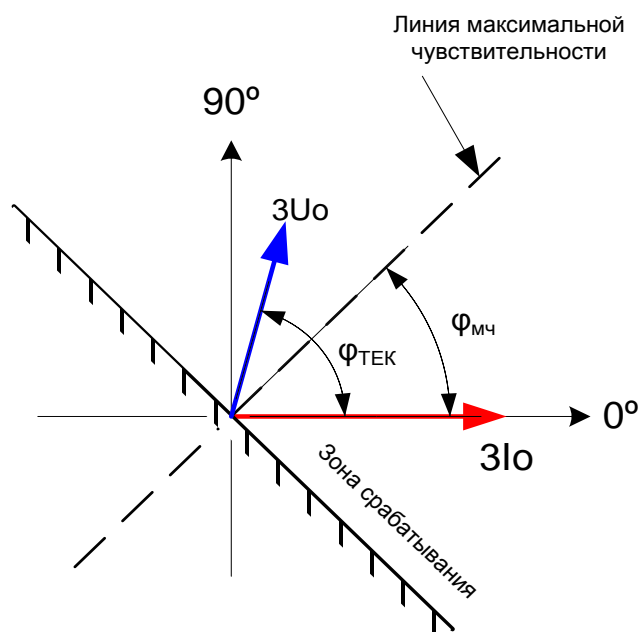


Рисунок 17 – Векторная диаграмма РНМ нулевой последовательности

Таблица 28 – Характеристики РНМ нулевой последовательности 3ОЗ3 – ИО «РНМ_НПФ»

| Наименование параметра | Значение | |
|---|-------------------------------|-------------|
| | Уставка | Шаг уставки |
| Ток срабатывания относительно номинального тока датчика, о.е | $(0,005 - 2,6) \cdot I_{ном}$ | 1 мА |
| Коэффициент возврата регулируется в диапазоне | 0,5 – 1 | 0,01 |
| Минимальное линейное напряжение срабатывания, В | 1 – 150 | 0,01 |
| Коэффициент возврата регулируется в диапазоне | 0,5 – 1 | 0,01 |
| $\varphi_{мч}$ - угол максимальной чувствительности, градус | 0 – 359,9 | 0,1 |
| Коэффициент возврата органа контроля границ зоны срабатывания | 1 | |
| Время срабатывания при двукратном входном токе по отношению к уставке срабатывания, мс, не более | 40 | |
| Погрешности по току и напряжению срабатывания: - основная погрешность срабатывания, %, не более; - дополнительная погрешность срабатывания в расширенном диапазоне частот, %, не более: - от 3 до 47 Гц; - от 53 до 80 Гц | 5 7 10 | |
| Дополнительная погрешность срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, %, не более | 10 | |

| | | | | | |
|------------------------|----------------------------------|--------------|--------------|------------|------|
| Инв. № подл. 011/ЭТ | Подп. и дата Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата | Лист |
| | | | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | 49 |

Продолжение таблицы 28

| Наименование параметра | Значение |
|--|------------------------------|
| Погрешности зоны срабатывания: -основная погрешность определения границ зоны срабатывания, градус, не более; -дополнительная погрешность определения границ зоны срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, градус, не более; -дополнительная погрешность определения границ зоны срабатывания в расширенном диапазоне частот, градус, не более: - от 3 до 47 Гц; - от 53 до 80 Гц | 0,5 1 0,5 1 |
| Погрешности зоны срабатывания: -основная погрешность определения границ зоны срабатывания, градус, не более; -дополнительная погрешность определения границ зоны срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, градус, не более; -дополнительная погрешность определения границ зоны срабатывания в расширенном диапазоне частот, градус, не более: - от 3 до 47 Гц; - от 53 до 80 Гц | 0,5 1 0,5 1 |

1.5.7 Защита от двойных замыканий на землю (ЗОЗЗ-2)

Срабатывание защиты формируется:

- при срабатывании реле тока, подключенного к трансформатору тока нулевой последовательности фаз (3I₀>>> Сраб);
- при срабатывании реле токовой отсечки нулевой последовательности фаз (РТ_ТОНП).

1.5.7.1 Защита от двойных замыканий на землю (ЗОЗЗ-2) предназначена для работы в случаях, когда одно место пробоя находится на фазе защищаемого фидера, а второе – на другой фазе любого из присоединений, гальванически связанного с защищаемым фидером. При таком виде повреждения возможно протекание токов, близких по величине к току двухфазного КЗ. В этом случае для предотвращения значительных повреждений необходимо обеспечить максимально быстрое отключение защищаемого объекта без выдержки времени (или с минимально возможной). Рекомендуемое значение уставки срабатывания 100 А (по первичному току). При такой уставке обеспечивается достаточно надежная отстройка защиты от токов переходного процесса при внешних коротких замыканиях и пусковых режимах и одновременно обеспечивается высокая чувствительность измерительного органа, поскольку токи двойного замыкания на землю значительно больше 100 А.

1.5.7.2 Реле тока нулевой последовательности фаз «3I₀ >>>» по принципу действия является максимальным. Характеристики ИО «3I₀>>>» приведены в таблице 27.

| | |
|--------------|------------------|
| Ив. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист 50 |
| | | | | | | |

1.5.7.3 Реле токовой отсечки нулевой последовательности фаз «РТ ТОНП» предназначено для реализации ЗОЗЗ-2 при отсутствии возможности подключения к ТТНП. «РТ ТОНП» подключается к группе аналоговых цепей «I Y» (см. схему подключения).

1.5.7.4 ИО «РТ ТОНП» реагирует на утроенный ток нулевой последовательности фаз, рассчитанного по формуле

$$3\dot{I}_0 = \dot{I}_A + \dot{I}_B + \dot{I}_C, \quad (12)$$

где $\dot{I}_A, \dot{I}_B, \dot{I}_C$ - вектора фазных токов защищаемого присоединения.

Характеристики ИО «РТ ТОНП» приведены в таблице 30.

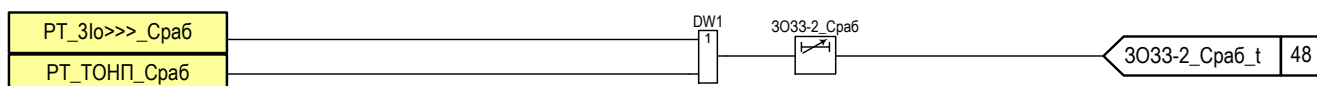


Рисунок 18 – Функциональная схема реализации в терминале защиты от двойного замыкания на землю (ЗОЗЗ-2)

Таблица 29 – Выдержки времени ЗОЗЗ-2

| Имя | Название | Диапазон значений* (от 0 до 9999 с) |
|-------------|-----------------------------------|--|
| ЗОЗЗ-2_Сраб | Выдержка времени на срабатывание. | Значение по умолчанию: 0,1 с. |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

Таблица 30 – Характеристики ИО «РТ ТОНП»

| Наименование параметра | Значение | |
|---|-----------|-------------|
| | Уставка | Шаг уставки |
| Уставка по току срабатывания относительно номинального тока датчика (регулируемая), А | 0,008 – 6 | 0,001 |
| Коэффициент возврата регулируется в диапазоне | 0,5 – 1 | 0,01 |
| Время срабатывания при двукратном входном токе по отношению к уставке срабатывания, мс, не более | 40 | |
| Погрешности: | | |
| - основная погрешность тока срабатывания, % не более; | 5 | |
| - дополнительная погрешность тока срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, % не более; | 10 | |
| - дополнительная погрешность тока срабатывания в расширенном диапазоне частот, % не более: | | |
| - от 3 до 47 Гц; | 7 | |
| - от 53 до 80 Гц | 10 | |

1.5.8 Защита от несимметричного режима (ЗНР)

1.5.8.1 ЗНР выполнена одноступенчатой с независимой выдержкой времени на срабатывание (см. таблицу 32). Воздействие по факту срабатывания защиты может быть

| | |
|--------------|------------------|
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| | | | | | | 51 |

назначено индивидуально с помощью матрицы отключений (см. 1.5.25). Функциональная схема приведена на рисунке 19.

1.5.8.2 Защита подключается к группе аналоговых цепей «I Y» (см. схему подключения).

1.5.8.3 ИО «РТ_ЗНР» реагирует на величину отношения тока обратной последовательности I_2 к току прямой последовательности I_1 , рассчитанных по формулам (13) и (14). Характеристика ИО «РТ_ЗНР» приведена в таблице 31.

$$\dot{I}_1 = \frac{1}{3}(\dot{I}_A + \dot{I}_B \cdot e^{j120^\circ} + \dot{I}_C \cdot e^{-j120^\circ}), \quad (13)$$

$$\dot{I}_2 = \frac{1}{3}(\dot{I}_A + \dot{I}_B \cdot e^{-j120^\circ} + \dot{I}_C \cdot e^{j120^\circ}), \quad (14)$$

где e^{-j120° - оператор поворота вектора на 240° ;

e^{j120° - оператор поворота вектора на 120° .

Срабатывание ИО «РТ_ЗНР» происходит в случае, если отношение I_2 к I_1 больше уставки срабатывания – K . Уставка задается в процентах и выбирается в соответствии с формулой (15). В ИО предусмотрен контроль минимального значения тока I_1 , при котором производится расчет соотношения (уставка задается в номиналах).

В нормальном режиме работы соотношение I_2 к I_1 близко к нулю, а при обрыве одной из фаз соотношение становится близко к единице

$$K < \frac{|I_2|}{|I_1|} \cdot 100 \% \quad (15)$$

Таблица 31 – Характеристики ИО защиты несимметричного режима «РТ_ЗНР»

| Наименование параметра | Значение | |
|--|----------|-------------|
| | Уставка | Шаг уставки |
| Коэффициент несимметрии K , % | 10 – 100 | 0,01 |
| Коэффициент возврата K регулируется в диапазоне | 0,5 – 1 | 0,01 |
| Минимальное значение тока I_1 , при котором производится расчет соотношения, о.е | 0,05 – 1 | 0,01 |
| Время срабатывания при двукратном входном токе по отношению к уставке срабатывания, мс, не более | 40 | |
| Погрешности: - основная погрешность уставки K срабатывания, %, не более; - дополнительная погрешность уставки K срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, %, не более; - дополнительная погрешность уставки K срабатывания в расширенном диапазоне частот, %, не более: | 5 | |
| - от 3 до 47 Гц; | 10 | |
| - от 53 до 80 Гц | 7 | |
| | 10 | |

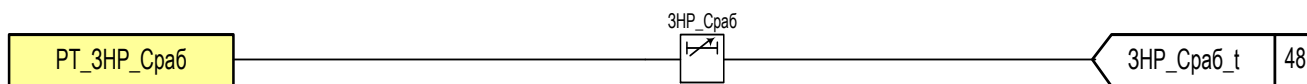


Рисунок 19 - Фрагмент функциональной схемы ЗНР

| | | | |
|--------------|--------|------------------|------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Подп. дата |
| | | Петрова 12.05.17 | |
| Взам. инв. № | | Инв. № дубл. | |
| | | | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист 52 |
| | | | | | | |

Таблица 32 – Выдержки времени ЗНР

| Имя | Название | Уставка | |
|---|---|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| ЗНР_Сраб | Регулируемая выдержка времени на срабатывание ЗНР | 1 | 0,2 – 100 |
| *Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с. | | | |

1.5.9 Контроль исправности цепей переменного тока (КИТ)

1.5.9.1 Контроль исправности цепей переменного тока предназначен для сигнализации обрыва вторичных цепей ТТ. Контроль наличия неисправности цепей тока осуществляется:

- по факту срабатывания ИО «КИТ»;
- по факту срабатывания ИО «РТ ЗНР» и отсутствию срабатывания ИО «U2» (см.

1.5.8.3, 1.5.5.3 соответственно).

1.5.9.2 Использование ИО «КИТ» возможно только при установке ТТ во всех трех фазах и наличии ТТНП.

1.5.9.3 Принцип работы ИО «КИТ» основан на сравнении вычисленного тока нулевой последовательности в цепи трехфазной группы ТТ и измеренного значения тока нулевой последовательности во вторичной обмотке ТТНП. Расчет значения тока нулевой последовательности фаз производится программно, путем векторного суммирования измеренных фазных токов во вторичной обмотке ТТ, собранных по схеме «звезда» (I_Y). Срабатывание ИО «КИТ» происходит при превышении уставки разностью значений вычисленного и измеренного тока нулевой последовательности

$$I_{del} = \frac{1}{3} \cdot \left| (3i_0 - i_{ТТНП1}) \right| = \frac{1}{3} \cdot \left| (i_A + i_B + i_C) - K_0 \cdot (i_{ТТНП1}) \right|, \quad (16)$$

где i_A, i_B, i_C - вектора фазных токов защищаемого присоединения.

$K_0 = I_{ном.Y} / I_{ном.ТТНП1}$ – коэффициент приведения, учитывающий различия в номинальных токах вторичных обмоток ТТ и ТТНП. Параметры $I_{ном.Y}$ и $I_{ном.ТТНП1}$ являются параметрами аналоговых входов, значение которых определяется типом ТН (см. 1.3).

В ИО «КИТ» предусмотрена возможность торможения срабатывания ИО при близких КЗ, в результате которых возможно насыщение ТТ или ТТНП. Тормозной ток определяется как максимальный ток из трех фаз

$$|I_T| = \max \cdot (|i_A|, |i_B|, |i_C|), \quad (17)$$

где i_A, i_B, i_C - вектора фазных токов защищаемого присоединения.

Характеристика срабатывания ИО «КИТ» приведена на рисунке 20.

| | |
|--------------|------------------|
| Имя | Подп. дата |
| Инд. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| | | | | | | 53 |

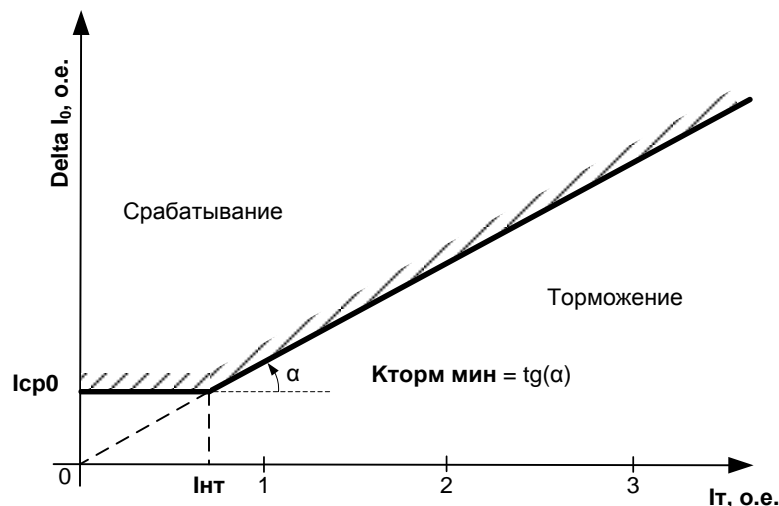


Рисунок 20 – Характеристика срабатывания ИО «КИТ»

Таблица 33 – Характеристики ИО «КИТ»

| Наименование уставок | Обозначение уставок | ед. изм. | Диапазон уставок | | | Значение по умолч. |
|--|---------------------|----------|------------------|------|------|--------------------|
| | | | мин | макс | шаг | |
| Начальный ток срабатывания | I_{cp0} | о.е. | 0,10 | 1 | 0,01 | 0,20 |
| Коэффициент торможения | K_T | - | 0,0 | 2 | 0,01 | 0,5 |
| Время срабатывания при двукратном входном токе по отношению к уставке срабатывания, мс, не более | | | | | | 40 |
| Погрешности: - основная погрешность уставки K срабатывания, %, не более; - дополнительная погрешность уставки K срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, %, не более; - дополнительная погрешность уставки K срабатывания в расширенном диапазоне частот, %, не более: - от 3 до 47 Гц; - от 53 до 80 Гц | | | | | | 5 10 7 10 |

1.5.9.4 Ток срабатывания – I_{cp0} рассчитывается по условию отстройки от тока небаланса – $I_{нб(ном)}$

$$I_{cp.0} \geq k_{отс} \cdot I_{нб(ном)}, \quad (18)$$

где $k_{отс}$ – коэффициент отстройки, учитывающий погрешность работы защиты и необходимый запас, принимаемый равным 1,2.

Ток небаланса нормального режима определяется по выражению

$$I_{нб(ном)} = \left(k_{одн} \cdot \varepsilon_* + \square f_{выр}^* \right) \cdot I_{ном}, \quad (19)$$

где $k_{одн}$ – коэффициент однотипности ТТ; $k_{одн} = 1,0$ (так как ТТ и ТТНП разнотипные);

ε_* – полная погрешность ТТ;

$\square f_{выр}^*$ – относительная погрешность выравнивания токов плеч, $\square f_{выр}^* \approx 0,02$;

| | |
|--------------|------------------|
| Подп. дата | |
| Инв. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| | | | | | | 54 |

$I_{ном}$ – номинальный ток (первичный), А (см. 1.3).

Начальный ток срабатывания в проектных расчетах можно принять равным 0,2 о.е., в ходе дальнейшей эксплуатации значение уставки ($I_{ср0}$) может быть скорректировано.

Коэффициент торможения (K_T) выбирается по условию отстройки защиты от максимальных токов небаланса, вызванных погрешностями ТТ при внешних трехфазных КЗ по выражению

$$k_T = \frac{k_{отс} \cdot I_{нб(маx)}}{I_T}, \quad (20)$$

где $k_{отс}$ – коэффициент отстройки, учитывающий погрешность защиты, приближенность расчета токов КЗ и необходимый запас, $k_{отс}$ принимается равным 2;

$I_{нб(маx)}$ – максимальный ток небаланса при внешнем трехфазном КЗ;

I_T – ток торможения в рассматриваемом режиме.

Максимальный ток небаланса при внешнем трехфазном КЗ или асинхронном ходе

$$I_{нб(маx)} = \left(k_{АП} \cdot k_{одн} \cdot \varepsilon + f_{выр} \right) \cdot I_{скв(маx)}, \quad (21)$$

где $k_{АП}$ – коэффициент, учитывающий наличие апериодической слагающей тока, $k_{АП}$ принимается равным 2;

$I_{скв(маx)}$ – максимальный сквозной ток, А.

Максимальный сквозной ток определяется по выражению

$$I_{скв(маx)} = \max[I_{вн.КЗ} \cdot I_{АХ}], \quad (22)$$

где $I_{вн.КЗ}$ – ток в при внешнем трехфазном КЗ, А;

$I_{АХ}$ – ток в цепи при асинхронном ходе или несинхронном включении (если такой режим возможен), А.

Ток торможения в режиме протекания максимальных сквозных токов определяется по выражению

$$I_T = \sqrt{I_{скв(маx)} \cdot (I_{скв(маx)} - I_{нб(маx)}) \cdot \cos\alpha}, \quad (23)$$

где α – угол между векторами рассчитанного и измеренного токов нулевой последовательности; в проектных расчетах может быть принят от 10° до 20°.

Рекомендуемое значение уставки K_T – 0,5.

Таблица 34 - Выдержки времени КИТ

| Имя | Название | Уставка | |
|-----------|--|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| КИТ_Сраб | Выдержка времени при срабатывании защиты | 0,5 | 0 – 1 |
| Неиспр_ТТ | Выдержка времени на формирование сигнала | 2 | 1-20 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

| | | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--------------|------------|------|----|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата | Лист | 55 |
| | | | | | | | | |

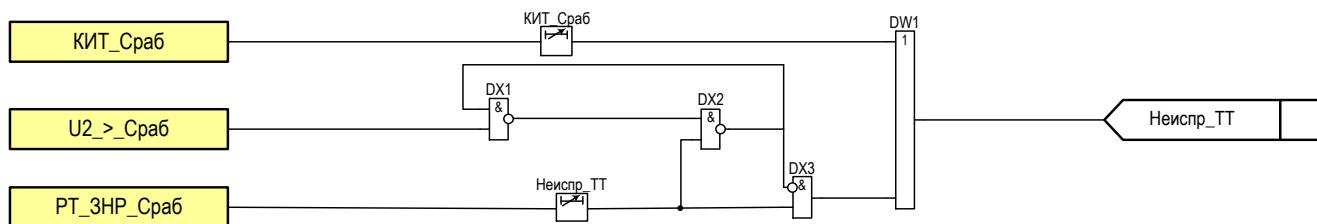


Рисунок 21 – Фрагмент функциональной схемы КИТ

1.5.10 Защита от минимального напряжения (ЗМН)

1.5.10.1 Защита минимального напряжения предназначена для отключения части неотчетственных механизмов либо защищаемой электроустановки при исчезновении или снижении напряжения на секции со стороны питания рабочего источника до $0,7 \cdot U_{ном}$ и ниже, а также для облегчения условий восстановления напряжения после отключения КЗ и обеспечения условий самозапуска ответственных механизмов (если таковые имеются).

1.5.10.2 ЗМН имеет две ступени: ЗМН-1 и ЗМН-2. Ступень представляет собой совокупность нескольких измерительных органов, объединенных общей логикой.

1.5.10.3 Каждая из ступеней использует индивидуальный ИО минимального напряжения («РН ЗМН-1, «РН ЗМН-2» соответственно) и независимую выдержку времени на срабатывание. ИО ЗМН подключаются к вторичной обмотке ТН, собранной по схеме «звезда» - UY.

1.5.10.4 Воздействие каждой из ступеней может быть назначено индивидуально с помощью матрицы отключений (см. 1.5.25). Длительность срабатывания ограничена формирователем импульсов с прерыванием. Действие ЗМН блокируется при наличии сигнала «ЗМН заблокировано», формирующегося при наличии неисправности цепей напряжения (см. 1.5.5) или наличии внешнего дискретного сигнала «Блокировка ЗМН».

1.5.10.5 Срабатывание ступени ЗМН происходит при симметричном снижении всех трех измеряемых линейных напряжений - (U_{AB}, U_{BC}, U_{CA}) ниже уставки срабатывания и включенном положении выключателя (отсутствие сигнала «РПО»). Функциональная схема ЗМН приведена на рисунке 22.

Таблица 35 – Выдержки времени ЗМН

| Имя | Название | Уставка | |
|-------------|---|--------------------------|----------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендуемый диапазон*, с |
| ЗМН-1_Сраб | Регулируемая выдержка времени на срабатывание ЗМН-1 | 0,5 | 0,2 – 100 |
| ЗМН-1_ТМОИ1 | Формирователь импульсов с прерыванием | 1 | 0 – 10 |
| ЗМН-2_Сраб | Регулируемая выдержка времени на срабатывание ЗМН-2 | 8 | 0,2 – 100 |
| ЗМН-2_ТМОИ2 | Формирователь импульсов с прерыванием | 1 | 0 – 10 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

| | |
|--------------|------------------|
| Имп. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

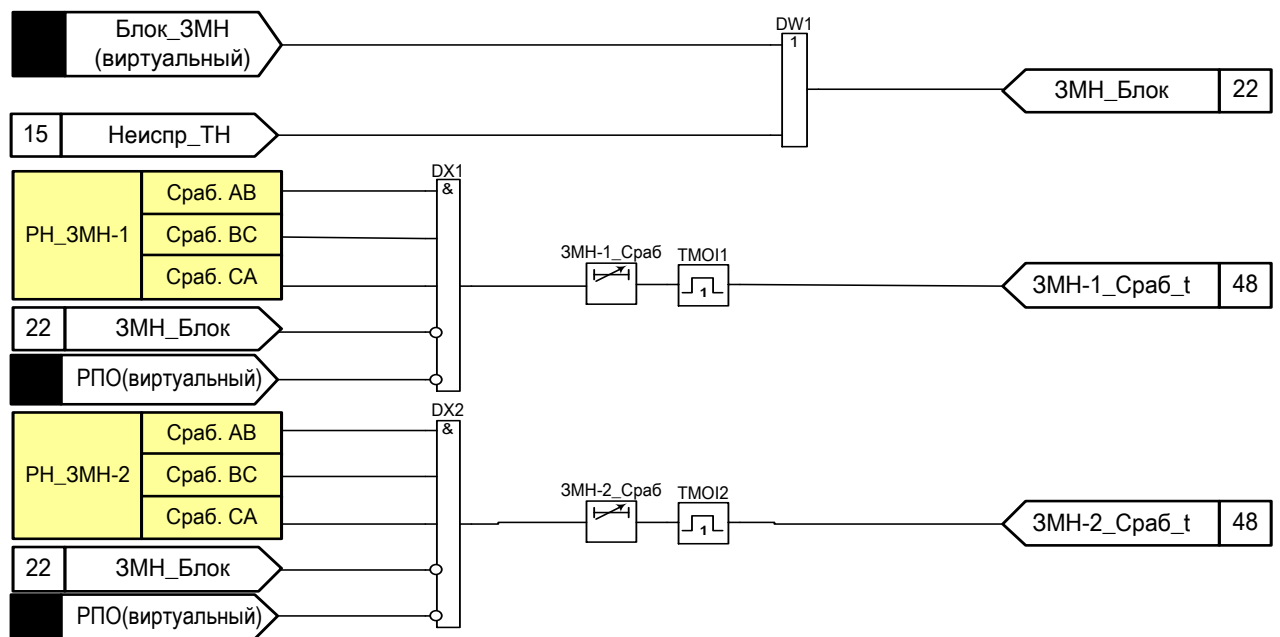


Рисунок 22 – Фрагмент функциональной схемы ЗМН

1.5.11 Защита от повышения напряжения (ЗПН)

1.5.11.1 ЗПН предназначена для предотвращения длительной работы оборудования при напряжении больше значения допустимого по условию эксплуатации. Воздействие может быть назначено индивидуально с помощью матрицы отключений (см. 1.5.25).

1.5.11.2 ЗПН выполнена одноступенчатой. Защита выполнена с применением ИО максимального напряжения и независимой выдержки времени на срабатывание. ИО подключаются ко вторичной обмотке ТН, собранной по схеме «звезда» - UY Срабатывание ЗПН происходит при превышении любым из измеряемых линейных напряжений уставки срабатывания и наборе выдержки времени на срабатывание. Функциональная схема ЗПН приведена на рисунке 23. Характеристики ИО приведены в таблице 37.

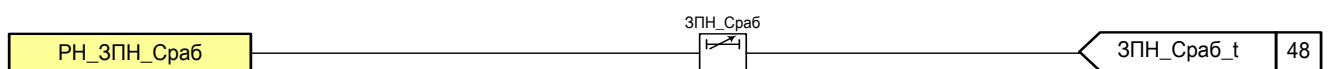


Рисунок 23 - Фрагмент функциональной схемы ЗПН

Таблица 36 – Выдержка времени ЗПН

| Имя | Название | Уставка | |
|----------|---|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| ЗПН_Сраб | Регулируемая выдержка времени на срабатывание ЗПН | 0,5 | 0,2 – 100 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

| | |
|--------------|------------------|
| Подп. дата | |
| Инв. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |

Таблица 37 – Характеристики ИО максимального напряжения – «ЗПН», «РКНН»

| Наименование параметра | Значение | |
|--|----------|-------------|
| | Уставка | Шаг уставки |
| Напряжение срабатывания, В | 3 – 264 | 0,01 |
| Коэффициент возврата регулируется в диапазоне | 0,5 – 1 | 0,01 |
| Время срабатывания при скачкообразном изменении входного напряжения с 0 до 1,2 по отношению к уставке срабатывания, с, не более | 0,03 | |
| Погрешности: | | |
| - основная погрешность напряжения срабатывания, %, не более; | 5 | |
| - дополнительная погрешность напряжения срабатывания в рабочем диапазоне температур от значений, измеренных при нормальной температуре, %, не более; | 10 | |
| - дополнительная погрешность напряжения срабатывания в расширенном диапазоне частот, %, не более: | | |
| - от 3 до 47 Гц; | 7 | |
| - от 53 до 80 Гц | 10 | |

1.5.12 Контроль напряжения

1.5.12.1 Контроль напряжения в большинстве случаев задействован в организации работы вспомогательных систем.

1.5.12.2 В зависимости от состояния программной накладки «Выбор контроля напряжения» КНН и КОН может быть выполнен двумя способами:

- с использованием соответствующих реле контроля напряжения (РКНН, РКОН), имеющих регулируемую уставку срабатывания и регулируемый коэффициент возврата;
- по внешнему дискретному сигналу «Контроль наличия напряжения».

ИО подключаются к вторичной обмотке ТН, собранной по схеме «звезда» - УУ.

Характеристики ИО приведены в таблицах 23, 37. Формирование сигнала «Контроль отсутствия напряжения» блокируется при наличии неисправности цепей напряжения.

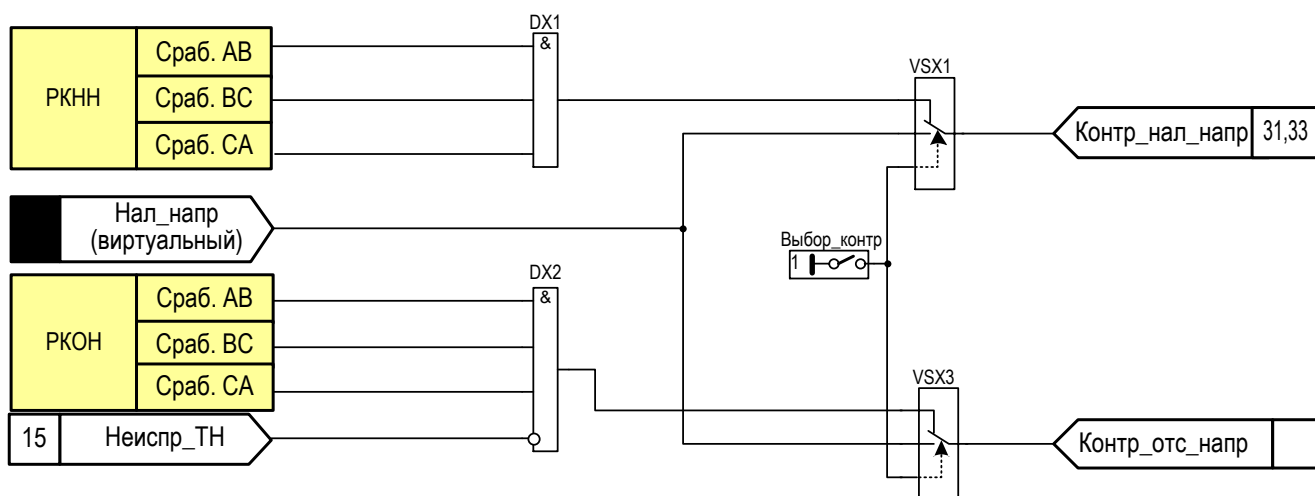


Рисунок 24 – Фрагмент функциональной схемы контроля напряжения

| | |
|--------------|------------------|
| Подп. дата | |
| Инв. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |

Таблица 38 – Программные накладки схемы контроля напряжения

| Имя | Название | Состояние |
|-------------|---------------------------|----------------------------|
| Выбор_контр | Выбор контроля напряжения | 1 - по дискретному сигналу |
| | | 0 - по аналоговому сигналу |

1.5.13 Устройство резервирования отказа выключателя (УРОВ)

1.5.13.1 УРОВ служит для резервирования отказа выключателя при действии защит.

1.5.13.2 При действии «внешних» защит (сигнал «Внешнее УРОВ») формируется сигнал «УРОВ на себя», который действует в цепь отключения. Тем самым выполняется функция резервирование «нижестоящего» выключателя, который по каким-либо причинам не смог отключиться при действии «своих» защит. В зависимости от состояния программных накладок сигнал «УРОВ на себя» может быть выполнен с контролем тока, а также являться пусковым условием для собственной схемы УРОВ. Контроль тока осуществлен по срабатыванию ИО токовых защит (сигнал «Пуск МТЗ»). При длительном наличии сигнала «Внешнее УРОВ» формируется сигнализация о неисправности в цепи УРОВ. Время, определяющее наличие неисправности в цепи УРОВ, задается соответствующей выдержкой времени, уставка которой должна быть больше чем время действия всех «нижестоящих» защит с учетом времени отключения выключателей.

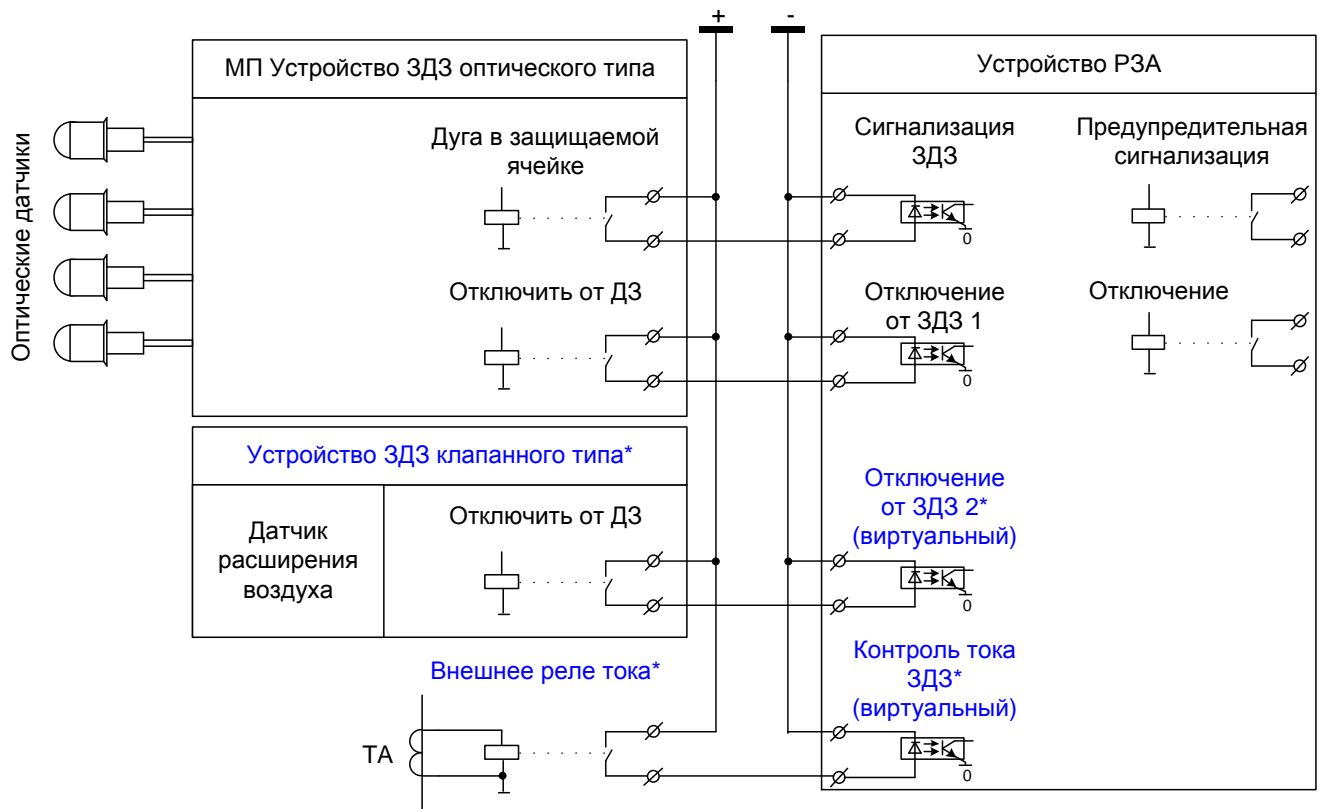
1.5.13.3 При срабатывании защит возможно формирование пуска схемы УРОВ защищаемого присоединения (ввод/вывод функции осуществляется соответствующей программной накладкой, оперативный вывод УРОВ осуществляется с использованием одноименного дискретного входа). Перечень защит, формирующих пуск схемы УРОВ, конфигурируется с помощью матрицы отключений (см. 1.5.25).

1.5.13.4 Структурная схема организации УРОВ приведена на рисунке 25 (схема может быть уточнена при конкретном проектировании). Схема выполнена с применением асинхронного RS-триггера с приоритетом по R (DS1). Пусковым условием является общий сигнал «Пуск УРОВ», который формируется посредством «Матрицы отключения», а также наличие дискретного сигнала «Внешнее УРОВ» от устройства защиты отходящих присоединений секции. Сброс триггера происходит после возврата РТ_УРОВ, свидетельствующего об отсутствии тока в защищаемой цепи. Если в течение выдержки времени «УРОВ_Пуск» не произойдет сброс триггера (факт наличия отказа выключателя), сформируется сигнал «УРОВ_Пуск», который подействует на реле «Пуск_УРОВ», которое своими контактами сформирует сигнал на вышестоящий терминал защиты. При наличии дискретного сигнала «Вывод_УРОВ» сигнал «УРОВ_Пуск» не формируется.

При наличии дискретного сигнала «Внешнее_УРОВ» происходит формирование сигнала «УРОВ_на_себя», который подействует на отключение «своего» выключателя. Если этот дискретный сигнал не исчезнет в течение выдержки времени «Неиспр_внеш_УРОВ», сформируется сигнал «Неисправность_внешнего_УРОВ», который просигнализирует о неисправности нижестоящего устройства защиты.

| | |
|--------------|--------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |
| | Подп. и дата |
| | Взам. инв. № |
| | Инв. № дубл. |
| | Подп. дата |

Петрова 12.05.17



* Необходимость уточняется при конкретном проектировании

Рисунок 25 – Структурная схема УРОВ

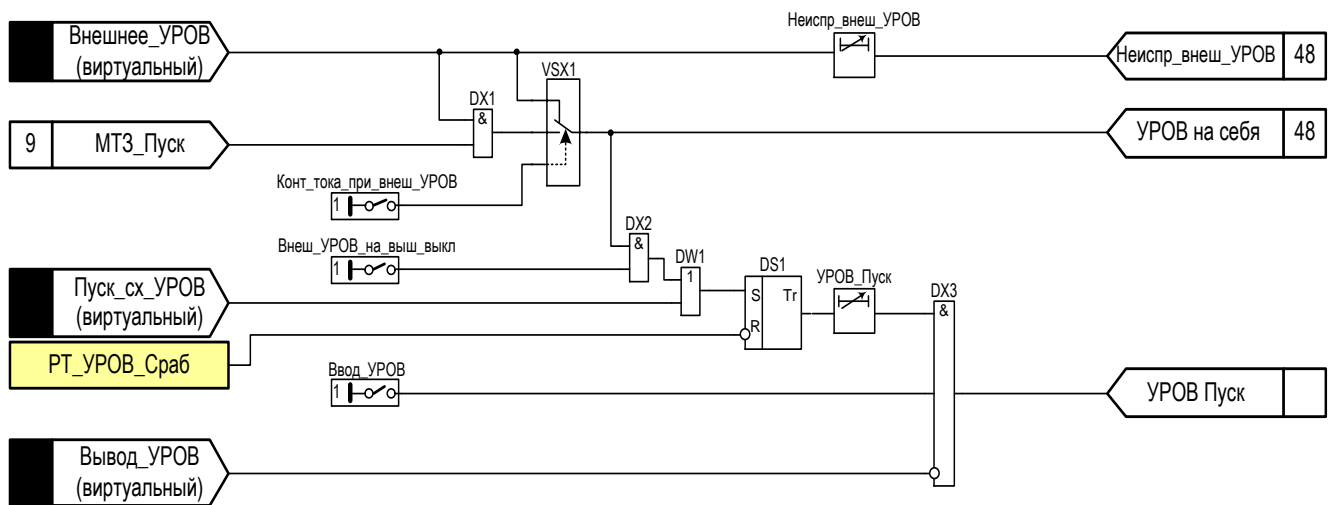


Рисунок 26 - Фрагмент функциональной схемы УРОВ

Таблица 39 – Программные накладки УРОВ

| Имя | Название | Состояние |
|-------------------------|---|---------------------|
| Ввод_УРОВ | Ввод УРОВ | 1 - введено |
| | | 0 - выведено |
| Конт_тока_при_внеш_УРОВ | Контроль тока при внешнем УРОВ | 1 - предусмотрен |
| | | 0 - не предусмотрен |
| Внеш_УРОВ_на_выш_выкл | Внешний УРОВ на вышестоящий выключатель | 1 - предусмотрен |
| | | 0 - не предусмотрен |

| | |
|----------|--------------|
| Имя | Подп. дата |
| Изм. | Изм. № дубл. |
| Лист | Взам. инв. № |
| № докум. | Подп. и дата |
| Подп. | Изм. № подл. |
| Дата | 01/1/ЭТ |

Таблица 40 – Выдержки времени УРОВ

| Имя | Название | Уставка | |
|------------------|--|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| Неиспр_внеш_УРОВ | Регулируемая выдержка времени на срабатывание для фиксации наличия неисправности в цепях внешнего УРОВ | 15 | 1 – 120 |
| УРОВ_Пуск | Регулируемая выдержка времени на срабатывание УРОВ | 0,5 | 0,01 – 10 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

1.5.14 Защита от дуговых замыканий (ЗДЗ)

1.5.14.1 ЗДЗ предназначена для быстрого устранения дуговых замыканий в отсеках сборных шин и элементов ошинок распределительных устройств (РУ). Функция ЗДЗ принимает внешний дискретный сигнал от устройства дуговой защиты, реагирующего на различные физические явления, сопровождающие дуговые замыкания (расширение воздуха при горении дуги, вспышка света). Структурная схема организации ЗДЗ приведена на рисунке 27 (схема может быть уточнена при конкретном проектировании).

1.5.14.2 Для увеличения надежности и отстройки от ложных срабатываний применяется контроль протекания тока КЗ, данная возможность может быть выведена с помощью соответствующей программной накладки. «Контроль тока ЗДЗ» осуществляется по наличию следующих событий: пуск МТЗ ввода, наличие внешнего дискретного сигнала «Контроль тока», сформированного внешним реле тока. Способы реализации ЗДЗ определяются при конкретном проектировании. Если сформирован сигнал «Отключение от ЗДЗ» и за время, заданное выдержкой времени «ЗДЗ_Неиспр», не сформируется хотя бы один сигнал, свидетельствующий о наличии тока, то сформируется сигнализация о неисправности в цепи дуговой защиты.

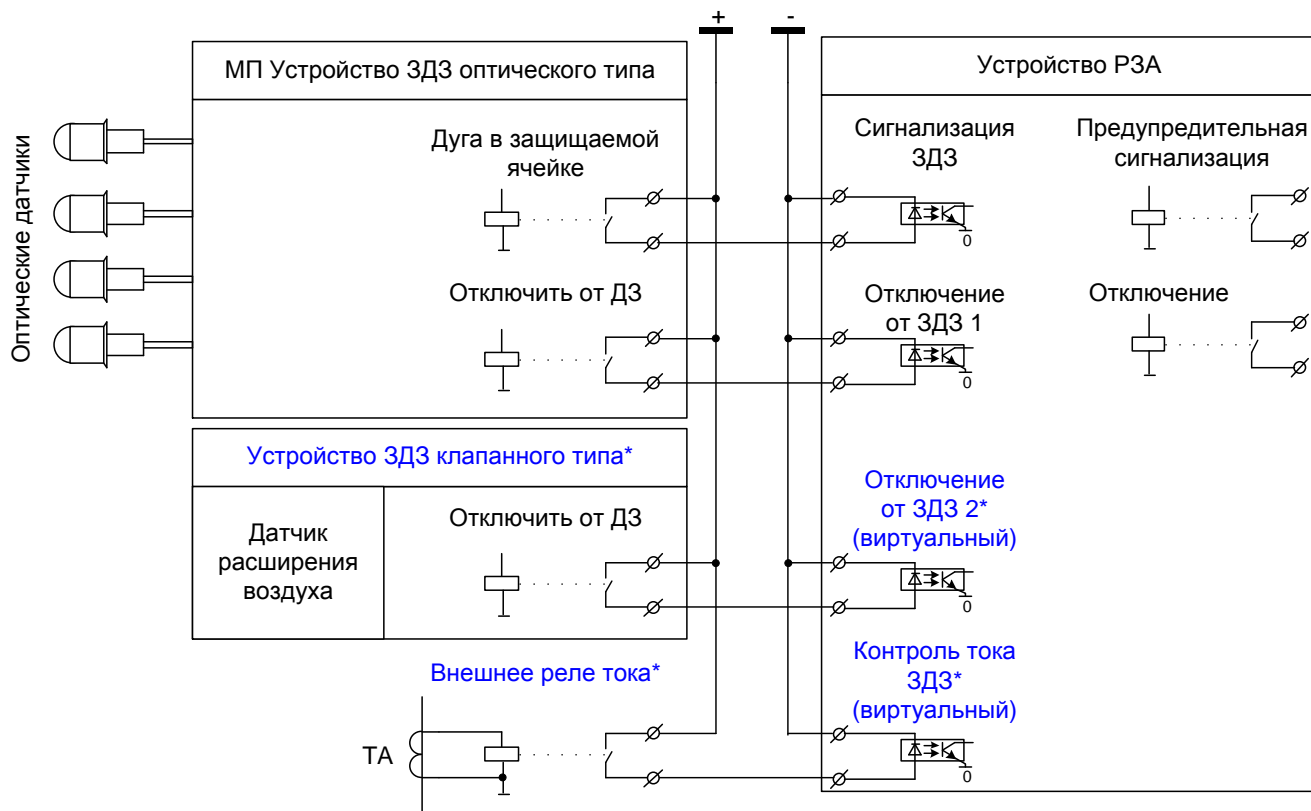
1.5.14.3 ЗДЗ имеет две независимые выдержки времени на срабатывание (см. таблицу 42), воздействия после набора каждой из них могут быть назначены индивидуально с помощью матрицы отключений (см. 1.5.25).

1.5.14.4 Для повышения удобства обслуживающего персонала при выявлении места возникновения дугового замыкания в терминалах предусмотрена возможность сигнализации о месте замыкания. Для этого используется дискретный вход «Сигнализация ЗДЗ», подключенный к централизованному устройству дуговой защиты. Для исключения ложных срабатываний цепи сигнализации в логике формирования сигнализации ЗДЗ предусмотрена одноименная выдержка времени на срабатывание.

Таблица 41 – Программные накладки ЗДЗ

| Имя | Название | Состояние |
|-------------------|----------------------|---------------------|
| Контр_ЗДЗ_по_току | Контроль ЗДЗ по току | 1 - не предусмотрен |
| | | 0 - предусмотрен |

| | | | | |
|---------------|---------------|--------------|------------------|------------|
| Имя | Интв. № дубл. | Взам. инв. № | Подп. и дата | Подп. дата |
| 011/ЭТ | | | Петрова 12.05.17 | |
| Интв. № подл. | | | | |



* Необходимость уточняется при конкретном проектировании

Рисунок 27 – Структурная схема ЗДЗ

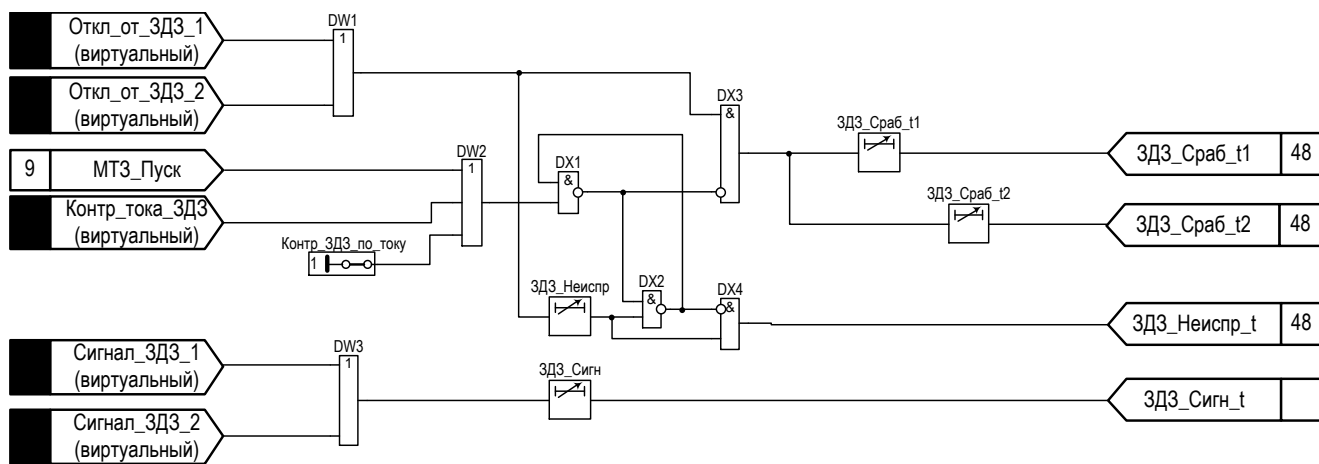


Рисунок 28 - Фрагмент функциональной схемы ЗДЗ

Таблица 42 – Выдержки времени ЗДЗ

| Имя | Название | Уставка | |
|-------------|---|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| ЗДЗ_Неиспр | Регулируемая выдержка времени при неисправности ЗДЗ | 6 | 0,2 – 100 |
| ЗДЗ_Сраб_t1 | Регулируемая выдержка времени на срабатывание ЗДЗ | 0,2 | 0,2 – 100 |
| ЗДЗ_Сраб_t2 | Регулируемая выдержка времени на срабатывание ЗДЗ | 0,5 | 0,2 – 100 |

| | |
|--------------|------------------|
| Имя | Подп. дата |
| Инд. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |

Продолжение таблицы 42

| Имя | Название | Уставка | |
|----------|---|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| ЗДЗ_Сигн | Регулируемая выдержка времени на сигнализацию ЗДЗ | 0,5 | 0,2 – 100 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

1.5.15 Устройство автоматической частотной разгрузки (АЧР)

1.5.15.1 АЧР принимает сигналы с дискретного входа и после набора соответствующих выдержек времени действует на отключение. При этом возможно ЧАПВ: от внешнего устройства (дискретный сигнал «ЧАПВ») – внешнее ЧАПВ, и по факту пропадания сигнала АЧР (в течение выдержки времени DT5) – внутреннее ЧАПВ.

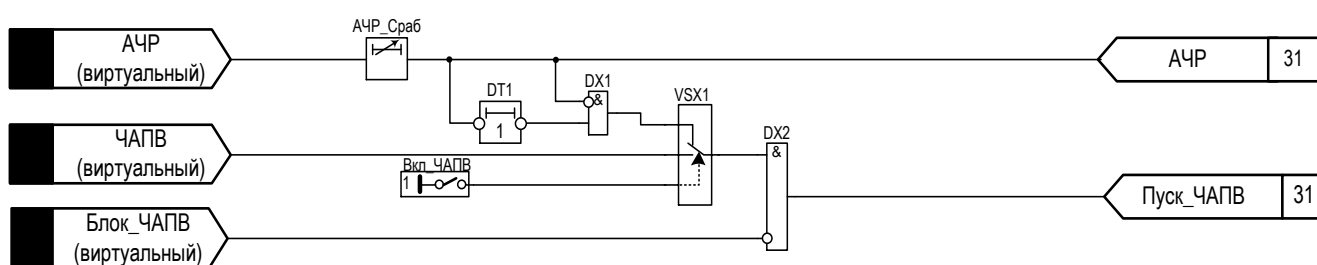


Рисунок 29 - Фрагмент функциональной схемы АЧР

Таблица 43 – Программные накладки АЧР

| Имя | Название | Состояние |
|----------|----------------|--------------------|
| Вкл_ЧАПВ | Включение ЧАПВ | 1 - при внешнем |
| | | 0 - при внутреннем |

Таблица 44 – Выдержки времени АЧР

| Имя | Название | Уставка | |
|----------|---|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| АЧР_Сраб | Регулируемая выдержка времени на срабатывание АЧР | 0,01 | 0,01 – 100 |
| DT1 | Технологическая выдержка времени | 1 | – |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

1.5.16 Частотное АПВ (ЧАПВ)

1.5.16.1 Для ускорения восстановления питания потребителей, отключенных при срабатывании АЧР, применяется специальный вид автоматики – ЧАПВ. Устройство ЧАПВ срабатывает после восстановления частоты в энергосистеме и дает импульс на включение отключенных потребителей.

1.5.16.2 ЧАПВ принимает сигналы с дискретных входов АЧР, РПВ, со схемы запрета ЧАПВ, со схемы АЧР и аварийного отключения в соответствии с рисунком 31.

| | |
|--------------|------------------|
| Имя | Подп. дата |
| Инд. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |

По сигналу «Запрет_ЧАПВ» предусмотрена блокировка ЧАПВ при срабатывании защит, действующих на отключение, и при командном отключении. Предусмотрена возможность работы ЧАПВ с контролем наличия напряжения на секции шин или без контроля в зависимости от выбора режима работы. Пуск схемы ЧАПВ организуется при аварийном отключении выключателя при формировании «цепи несоответствия» (наличие сигналов РФК и РПО).

Схема имеет регулируемые уставки готовности и срабатывания для ЧАПВ. Факт готовности ЧАПВ к действию реализуется, если предварительно выключатель был включен, и произошло его отключение по сигналу АЧР. Выдержка времени готовности обнуляется при появлении сигнала запрета ЧАПВ. При формировании сигнала пуска ЧАПВ в соответствии с выдержкой времени, а также сигнала готовности, обеспечивается однократный импульсный сигнал на включение выключателя.

Таблица 45 – Программные накладки ЧАПВ

| Имя | Название | Состояние |
|------------|-------------------|------------|
| Режим_ЧАПВ | Режим работы ЧАПВ | 1 - работа |
| | | 0 - вывод |

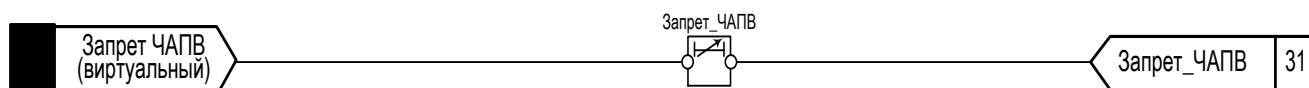


Рисунок 30 - Фрагмент функциональной схемы запрета ЧАПВ

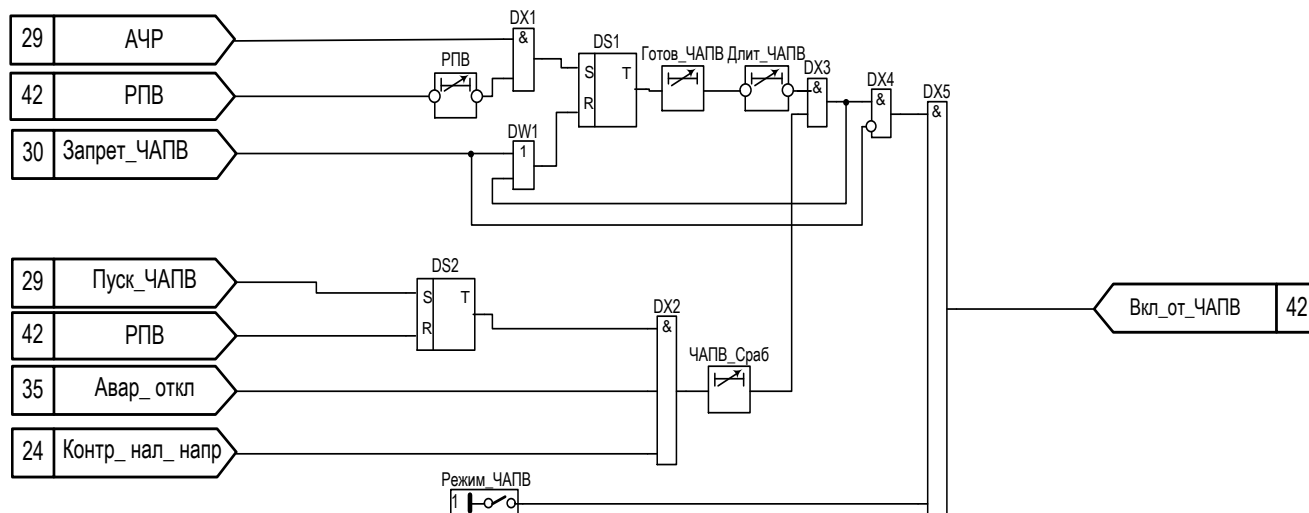


Рисунок 31 - Фрагмент функциональной схемы ЧАПВ

Таблица 46 – Выдержки времени ЧАПВ

| Имя | Название | Уставка | |
|-----------|--|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| ЧАПВ_Сраб | Регулируемая выдержка времени на срабатывание ЧАПВ | 0,2 | 0,2 – 100 |
| РПВ | Регулируемый элемент задержки на возврат РПВ | 6 | 0,2 – 100 |

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

011/ЭТ
 Петрова 12.05.17

Продолжение таблицы 46

| Имя | Название | Уставка | |
|-------------|--|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| Готов_ЧАПВ | Регулируемая выдержка времени на готовность ЧАПВ | 20 | 0,2 – 100 |
| Длит_ЧАПВ | Регулируемая выдержка времени на длительность ЧАПВ | 2 | 0,2 – 100 |
| Запрет_ЧАПВ | Регулируемая выдержка времени на запрет ЧАПВ | 3 | 0,2 – 100 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

1.5.17 Автоматическое повторное включение (АПВ)

1.5.17.1 Сигнал «Запрет_АПВ» формируется в соответствии с рисунком 32. Обеспечена возможность запрета АПВ при действии на отключение внутренних и внешних защит. Действия соответствующих сигналов на запрет АПВ формируются в соответствии с матрицей отключений.

Таблица 47 – Выдержки времени запрета АПВ

| Имя | Название | Уставка | |
|-----|--|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| DT2 | Технологически регулируемая выдержка времени | 0,2 | 0 – 10 |
| DT3 | Технологически регулируемая выдержка времени | 0,2 | 0 – 10 |
| DT4 | Технологически регулируемая выдержка времени | 0,2 | 0 – 10 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

Таблица 48 – Программные накладные запрета АПВ

| Имя | Название | Состояние |
|-------------|-----------------|----------------------|
| Вывод_АПВ_2 | Блокировка АПВ2 | 1 - предусмотрена |
| | | 0 - не предусмотрена |

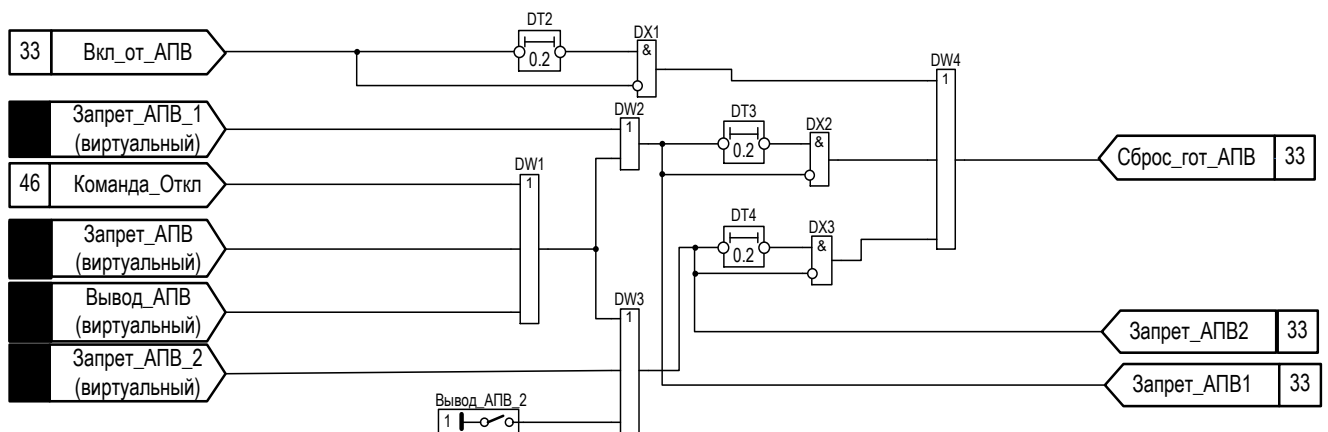


Рисунок 32 - Фрагмент функциональной схемы запрета АПВ

Имя: ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ
 Инв. № подл.: 011/ЭТ
 Подп. и дата: Петрова 12.05.17
 Взам. инв. №:
 Инв. № дубл.:

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
|------|------|----------|-------|------|

1.5.17.2 Функциональная схема АПВ представлена на рисунке 33. Предусмотрено два цикла АПВ и возможность работы АПВ с контролем наличия напряжения на секции шин или «слепое» АПВ, в зависимости от положения программных накладок. Пуск схемы АПВ организуется при аварийном отключении выключателя при формировании «цепи несоответствия».

1.5.17.3 При формировании сигнала пуска АПВ в соответствии с выдержкой времени и сигналом готовности, обеспечивается однократный импульсный сигнал «Включение от АПВ» на включение выключателя в каждом цикле АПВ.

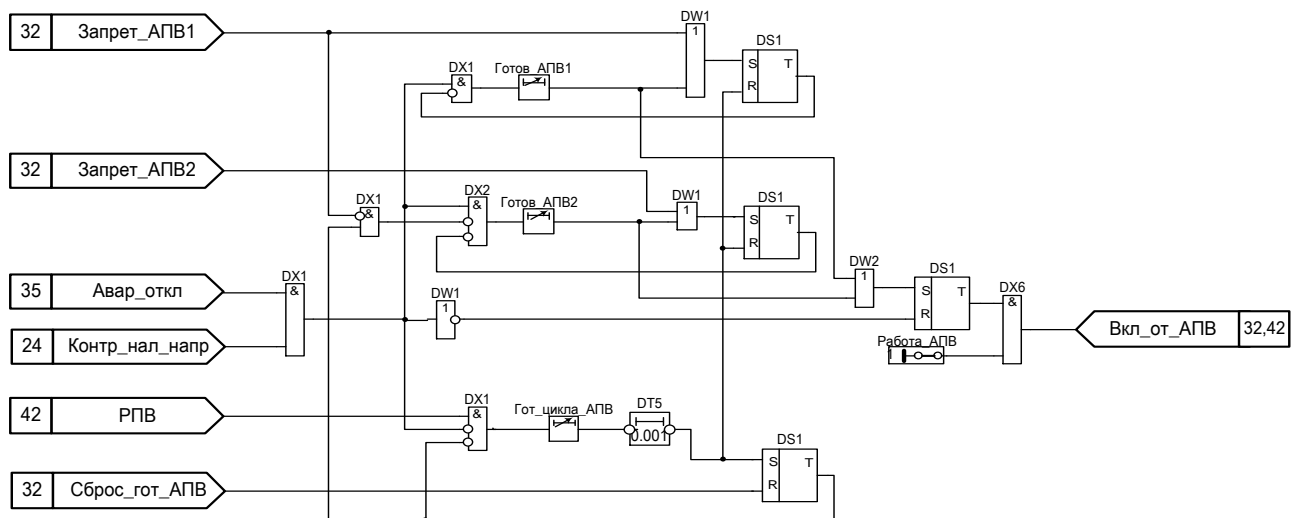


Рисунок 33 - Фрагмент функциональной схемы АПВ

Таблица 49 – Программные накладки АПВ

| Имя | Название | Состояние |
|------------|------------|---|
| Работа_АПВ | Работа АПВ | 1 - предусмотрена 0 - не предусмотрена |

Таблица 50 – Выдержки времени АПВ

| Имя | Название | Уставка | |
|-----------------|--|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| Готов_АПВ1 | Технологически не регулируемая выдержка времени на готовность АПВ1 | 0,2 | 0 – 100 |
| Готов_АПВ2 | Технологически не регулируемая выдержка времени на готовность АПВ2 | 15 | 5 – 180 |
| DT5 | Технологически нерегулируемая выдержка времени | 0,001 | – |
| Готов_цикла_АПВ | Технологически не регулируемая выдержка времени на готовность нового цикла АПВ | 20 | 0,2 – 100 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

Инв. № подл. 011/ЭТ
Подп. и дата Петрова 12.05.17
Взам. инв. №
Инв. № дубл.
Подп. дата

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
|------|------|----------|-------|------|

1.5.18 Цепи управления

1.5.18.1 Структурная схема подключения цепей управления (ЦУ) высоковольтным выключателем, управление которым основано на применении соленоидов управления, приведена на рисунке 39. Данная схема подключения цепей управления позволяет диагностировать ее исправность посредством контроля наличия и/или отсутствия сигналов «РПО» и «РПВ».

1.5.18.2 При выполнении подключения ЦУ к выключателю со своим блоком управления (БУ) следует руководствоваться рекомендациями, выданными предприятием-изготовителем выключателя.

ВНИМАНИЕ: ДЛЯ КОРРЕКТНОЙ РАБОТЫ СХЕМЫ, ПРИВЕДЕННОЙ НА РИСУНКЕ 39, НЕОБХОДИМО ЧТОБЫ ПАРАМЕТРЫ КАТУШЕК УПРАВЛЕНИЯ СОЛЕНОИДАМИ ВКЛЮЧЕНИЯ/ОТКЛЮЧЕНИЯ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ, ПРИ СОБРАННОЙ ЦЕПИ ВОЗДЕЙСТВИЯ, ОБЕСПЕЧИВАЛИ НАПРЯЖЕНИЕ НА ДИСКРЕТНЫХ ВХОДАХ «РПО»/«РПВ1» («РПВ2») НЕ МЕНЕЕ 75 % (ПРИ ПРИЕМЕ ПОСТОЯННОГО НАПРЯЖЕНИЯ) И НЕ МЕНЕЕ 73 % (ПРИ ПРИЕМЕ ПЕРЕМЕННОГО НАПРЯЖЕНИЯ) ОТНОСИТЕЛЬНО НОМИНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ ОПЕРАТИВНОГО НАПРЯЖЕНИЯ ВО ВСЕМ ДОПУСТИМОМ ДИАПАЗОНЕ НАПРЯЖЕНИЯ ПИТАНИЯ. В СЛУЧАЕ НЕВОЗМОЖНОСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЫШЕ УКАЗАННЫХ ТРЕБОВАНИЙ ДИСКРЕТНЫЕ ВХОДЫ «РПО»/«РПВ1» («РПВ2») СЛЕДУЕТ ПОДКЛЮЧИТЬ К СООТВЕТСТВУЮЩИМ БЛОК-КОНТАКТАМ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ. ПРИ ЭТОМ ДИАГНОСТИКА ИСПРАВНОСТИ ЦУ ПОСРЕДСТВОМ КОНТРОЛЯ НАЛИЧИЕ И/ИЛИ ОТСУТСТВИЕ СИГНАЛОВ «РПО» и «РПВ» НЕ ВЫПОЛНЯЕТСЯ!

1.5.18.3 Работа цепи управления выключателем представлена на рисунках 40, 41, 42.

Реле фиксации команд (РФК) позволяет отличать нормальное отключение (по команде оперативного персонала) высоковольтного выключателя от аварийного (отключение без команды от оперативного персонала), определять факт самопроизвольного отключения выключателя (когда отключение выключателя произошло без участия устройства РЗА). При необходимости контроль фиксации команды может быть задействован для организации световой сигнализации.

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--------------|------------|-----------------------------|------|----------|-------|------|------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата | | | | | | |
| | | | | | | | Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | |
| | | | | | | | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | | | 67 |

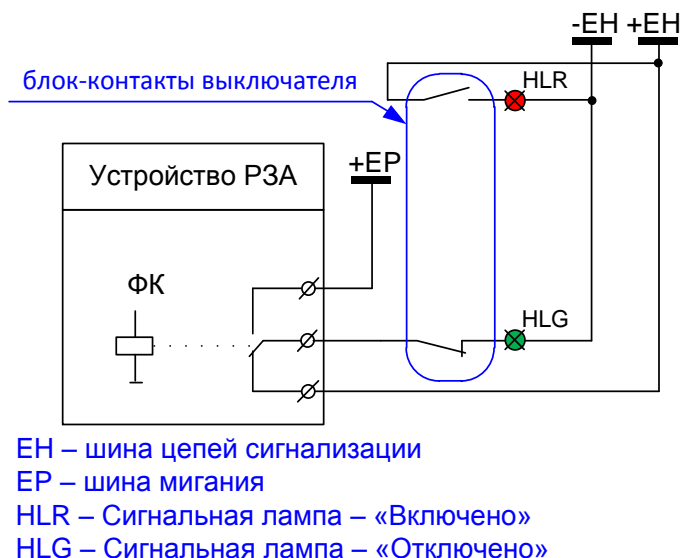


Рисунок 34 – Обобщенная структурная схема цепей световой сигнализации

Фиксация команды отключения формируется при первом включении выключателя по сигналу от РПВ, при этом RS-триггер устанавливается в рабочее состояние логической единицы.

По сигналу «Команда_Откл» RS-триггер сбрасывается в логический ноль. Таким образом, RS-триггер запоминает первое включение выключателя от сигнала «Команда_Вкл» и сохраняет это состояние до момента подачи команды отключения, и фактически выполняет функции бесконтактного триггера (реле) фиксации команд (ФК) с контролем включенного состояния выключателя от реле РПВ.

Сигнал «Авар_откл» выключателя формируется при наличии «цепи несоответствия» (при наличии сигналов «ФК» и «РПО»), а при подаче «Команда_Откл» – он отсутствует из-за сброса триггера в исходное состоянии сигнала «ФК».

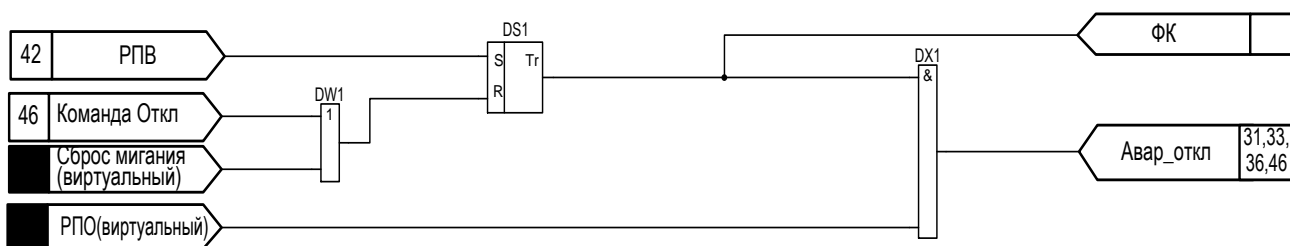


Рисунок 35 – Фрагмент функциональной схемы фиксации команд нормального и аварийного отключения

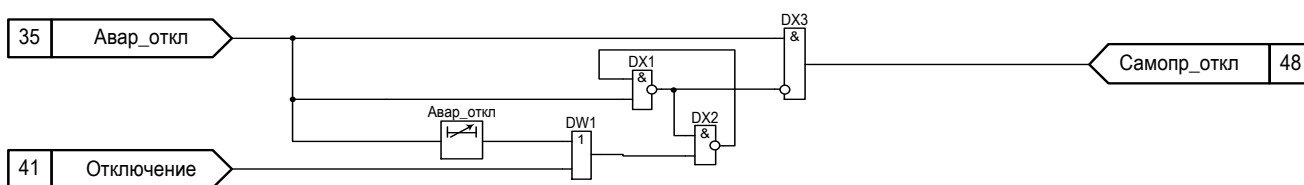


Рисунок 36 – Фрагмент функциональной схемы формирования сигнала самопроизвольного отключения

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |

1.5.18.4 Функциональная схема формирования сигнала самопроизвольного отключения выполнена в соответствии с рисунком 36.

1.5.18.5 Сигнал самопроизвольного отключения формируется в том случае, если зафиксирован факт аварийного отключения выключателя, а сигнал «Отключение» терминалом не выдавался.

1.5.18.6 Фиксация команды включения формируется при первом отключении выключателя по сигналу от РПО, при этом RS-триггер устанавливается в рабочее состояние логической единицы. В случае включения выключателя без команды выход RS-триггера остается в состоянии логической единицы, от выключателя приходит сигнал РПВ, свидетельствующий о его включении и на выходе элемента DX1 формируется сигнал «Аварийное включение». В случае когда выключатель отключается по команде, RS-триггер устанавливается в состояние логического нуля и на выходе DX1 сигнал «Аварийное включение» не формируется.

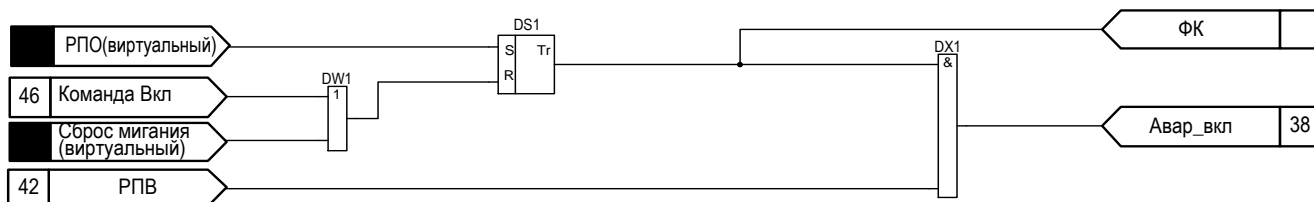


Рисунок 37 – Фрагмент функциональной схемы фиксации команд нормального и аварийного включения

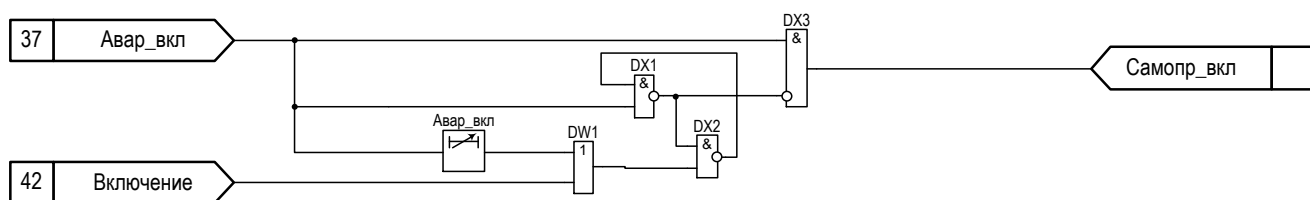


Рисунок 38 – Фрагмент функциональной схемы формирования сигнала самопроизвольного включения

1.5.18.7 Функциональная схема формирования сигнала самопроизвольного включения выполнена в соответствии с рисунком 38.

1.5.18.8 Сигнал самопроизвольного включения формируется в том случае, если зафиксирован факт аварийного включения выключателя, а сигнал «Включение» терминалом не выдавался.

1.5.18.9 Предусмотрена работа контроля цепей управления в соответствии с рисунком 40.

Выходной сигнал «Неиспр_ЦУ» формируется по следующим причинам:

– одновременное присутствие или отсутствие в течение выдержки времени «Неиспр_ЦУ» сигналов «РПО», «РПВ1» и «РПВ2»;

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/Э7 |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |

- наличие на дискретных входах терминала одновременно сигналов «РКО» и «РКВ» в течение выдержки времени «Неиспр_ЦУ»;
- отсутствие входного дискретного сигнала «Автомат_ШП», контролирующего наличие напряжения на шинах питания (управления);
- длительное протекание тока по катушкам отключения или включения выключателя в течение выдержки времени «Неиспр_ЦУ», при котором формируются сигналы «Задержка отключения» и «Задержка включения» в соответствии с рисунками 41 и 42;
- длительное наличие на дискретном входе сигнала «Привод_не_готов», свидетельствующее о неисправности в приводе высоковольтного выключателя. Время, определяющее наличие неисправности задается соответствующей выдержкой времени (см. таблицу 52);
- наличие на дискретном входе сигнала «Блокировка управления», блокирующем работу автоматики управления выключателем (АУВ). Данный сигнал используется для блокировки работы выключателя, например, при сигнализации о низком и/или аварийном давлении электротехнического газа в высоковольтном выключателе.

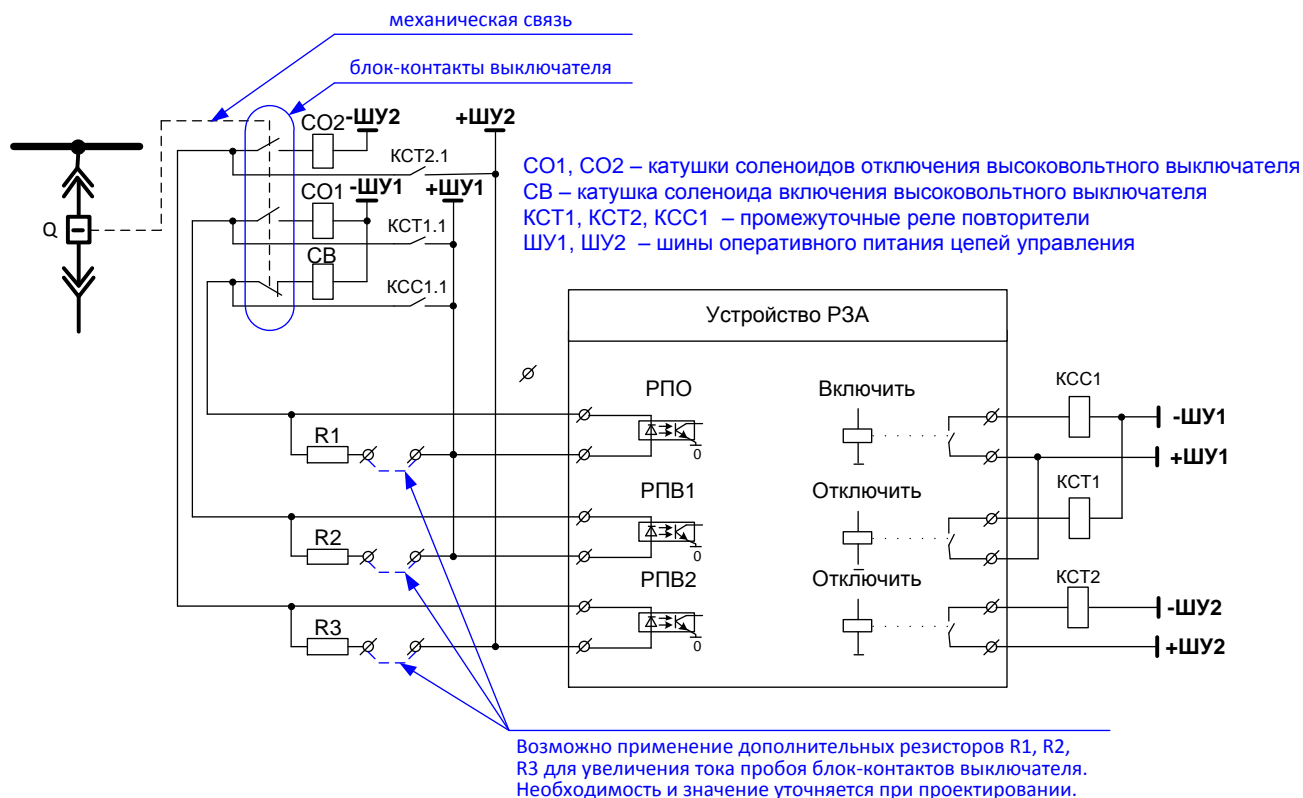


Рисунок 39 – Обобщенная структурная схема соединений цепей управления высоковольтного выключателя с применением катушек управления

| | |
|--------------|------------------|
| Ив. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |

ВНИМАНИЕ: ДИСКРЕТНЫЕ ВХОДЫ «АВТОМАТ_ШП», «ПРИВОД_НЕ_ГОТОВ» ИМЕЮТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПРОГРАММНОЙ ИНВЕРСИИ ПУТЕМ ИЗМЕНЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ ДИСКРЕТНЫХ ВХОДОВ ТЕРМИНАЛА ЧЕРЕЗ ДИСПЛЕЙ ТЕРМИНАЛА ИЛИ КОМПЛЕКС ПРОГРАММ EKRASMS-SP (СМ. СООТВЕТСТВУЮЩИЕ РУКОВОДСТВА ЭКРА.650321.001 РЭ И ЭКРА.00006-07 34 01). КОНТРОЛЬ СИГНАЛА «РПВ 2» ВЫВОДИТСЯ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ ЛОГИЧЕСКОЙ НАКЛАДКОЙ (СМ. ТАБЛИЦУ 51)!

Таблица 51 – Программные накладки контроля ЦУ

| Имя | Название | Состояние |
|-------|----------|----------------------|
| РПВ_2 | РПВ2 | 1 - не предусмотрено |
| | | 0 - предусмотрено |

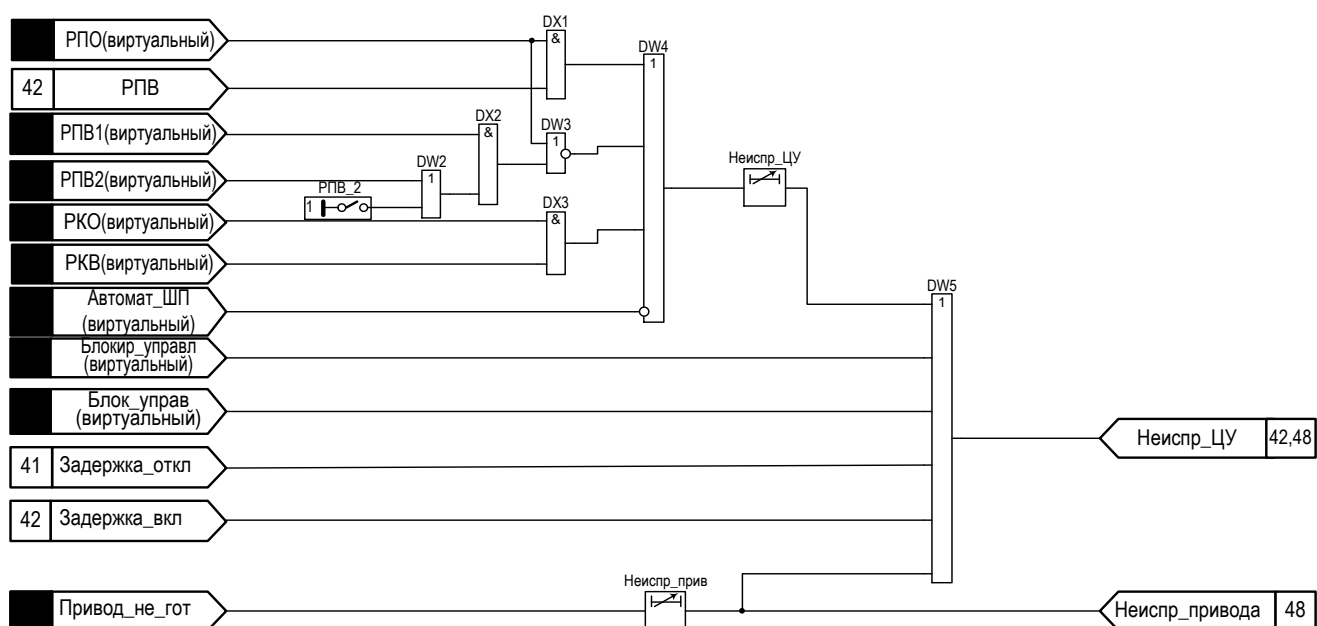


Рисунок 40 – Фрагмент функциональной схемы контроля цепей управления (ЦУ)

Таблица 52 – Выдержки времени контроля ЦУ

| Имя | Название | Уставка | |
|-------------|---|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| Неиспр_ЦУ | Выдержка времени на формирование сигнала «Неисправность ЦУ» | 2,5 | 2 – 20 |
| Неиспр_прив | Выдержка времени на формирование сигнала «Неисправность ЦУ» при длительном наличии сигнала неготовности привода | 5 | 0 – 40 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

1.5.19 Цепи отключения выключателя

1.5.19.1 Выходное воздействие (сигнал «Отключить», действующий на одноименные дискретные выходы устройства) на отключение выключателя формируется:

| | |
|--------------|------------------|
| Имя | Подп. и дата |
| Инд. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |

– при срабатывании функций и защит терминала. Перечень защит и функций, действующих в цепь отключения выключателя, конфигурируется с помощью матрицы отключений;

– при наличии команды на нормальное отключение выключателя, выдаваемой оперативным персоналом.

1.5.19.2 Функциональная схема цепей отключения выключателя приведена на рисунке 41.

1.5.19.3 Сигнал «Отключить» формируется в соответствии с матрицей отключений.

1.5.19.4 Если отсутствует сигнал «Блокировка управления», то на выходе узла отключения формируется сигнал «Отключение». В том случае, если сигнал «Отключить» возникает раньше сигнала «Блокировка управления», то он продолжает действовать на сигнализацию и отключение выключателя, а блокировка управления обеспечивается после успешного отключения выключателя.

1.5.19.5 После отключения выключателя с помощью его блок-контактов обеспечивается разрыв цепи питания катушки отключения и подготовка цепи питания катушки включения выключателя. При этом срабатывает реле РПО и с регулируемой выдержкой времени «Снятие_откл», предусмотренной для надежного отключения выключателя, снимается подхват сигнала отключения, блокируется действие сигнала «Задержка отключения». Если реле РПО не срабатывает, то с регулируемой выдержкой времени «Огран_сигн_Откл» после возникновения сигнала отключения формируется сигнал «Задержка_откл», который свидетельствует об отказе выключателя.

Сигнал на отключение может выдаваться как импульсно, так и непрерывно. Это осуществляется с помощью программной накладки «Выд_ком_откл».

Таблица 53 – Выдержки времени контроля ЦО

| Имя | Название | Уставка | |
|-----------------|--|--------------------------|----------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендуемый диапазон*, с |
| Снятие_Откл | Регулируемая выдержка времени для подхвата сигнала «Отключение» | 0,1 | 0,1 – 20 |
| Огран_сигн_Откл | Регулируемая выдержка времени для ограничения длительности сигнала «Отключение» информирования сигнала «Задержка отключения» | 3 | 0,2 – 100 |
| ТМОС1 | Длительность импульса | 1 | 0 – 10 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

Таблица 54 – Программные накладки ЦО

| Имя | Название | Состояние |
|--------------|------------------------------|----------------|
| Выд_ком_откл | Выдача команды на отключение | 1 - импульсно |
| | | 0 - непрерывно |

Инв. № подл. 011/ЭТ
 Подп. и дата Петрова 12.05.17
 Взам. инв. №
 Инв. № дубл.
 Подп. дата

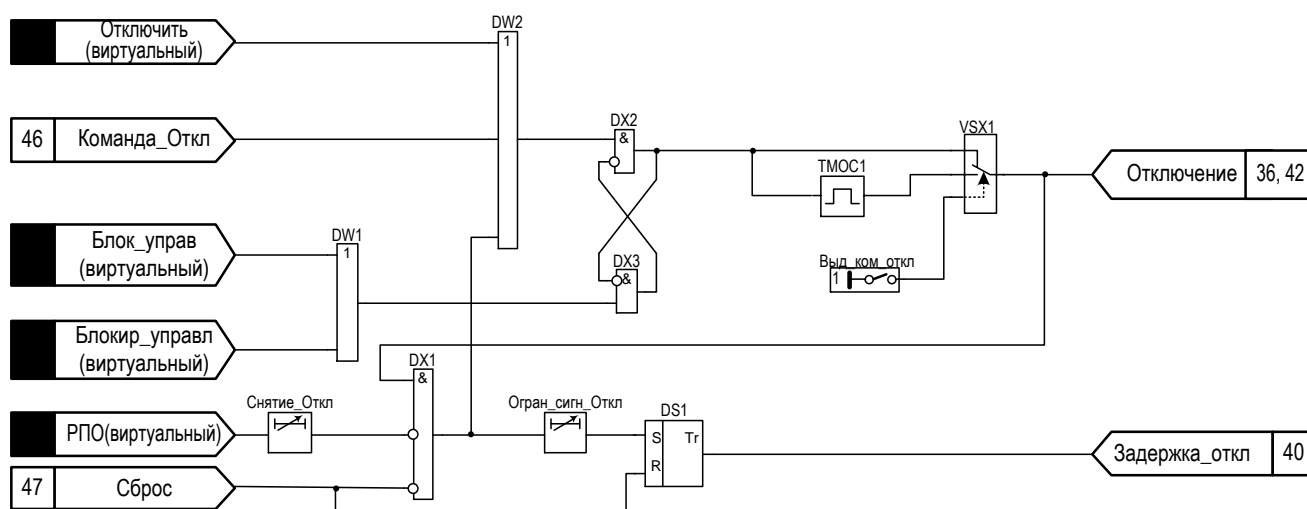


Рисунок 41 – Фрагмент функциональной схемы ЦО

1.5.20 Цепи включения выключателя

Функциональная схема цепей включения выключателя приведена на рисунке 42.

Сигнал «Включение» формируется при возникновении следующих ситуаций:

- появление команды «Включение»
- появление сигнала «Вкл_от_ЧАПВ»;
- появление сигнала «Вкл_от_АПВ».

Формирование выходного воздействия в цепь включения выключателя блокируется при возникновении следующих ситуаций:

- появление сигнала «Отключение»;
- появление сигнала «Блокировка управления»;
- появление сигнала «Привод_не_готов»;
- появление сигнала «Неиспр_ЦУ»;
- появление сигнала «Запрет включения»;
- появление сигнала «Блокировка включения» (сигнал, конфигурируемый с помощью матрицы отключений).

При отсутствии блокирующих сигналов и наличии команды на включение формируется сигнал «Включение», действующий на выходное реле терминала, которое в свою очередь коммутирует цепь включения выключателя. Для повышения помехоустойчивости с помощью выдержки времени на возврат «На_снятие_Вкл» обеспечивается подхват сигнала «Включения» до полного включения выключателя. После включения выключателя с помощью его блок-контактов обеспечивается разрыв цепи питания катушки включения и подготовка цепи питания катушки отключения. Если после возникновения сигнала «Включение» сигнал РПВ не формируется, по истечении выдержки времени «Огран_сигн_вкл» формируется сигнал «Задержка включения», который свидетельствует об отказе выключателя.

| | | | | | | | | | |
|-----------------------------|--------|--------------|------------------|--------------|--|--------------|--|------------|------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | | Инв. № дубл. | | Подп. дата | |
| | | | | | | | | | |
| ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | | | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | 73 |

Таблица 55 – Программные накладки ЦВ

| Имя | Название | Состояние |
|------------------|------------------|---------------------|
| Контроль_тележки | Контроль тележки | 1 - предусмотрен |
| | | 0 - не предусмотрен |

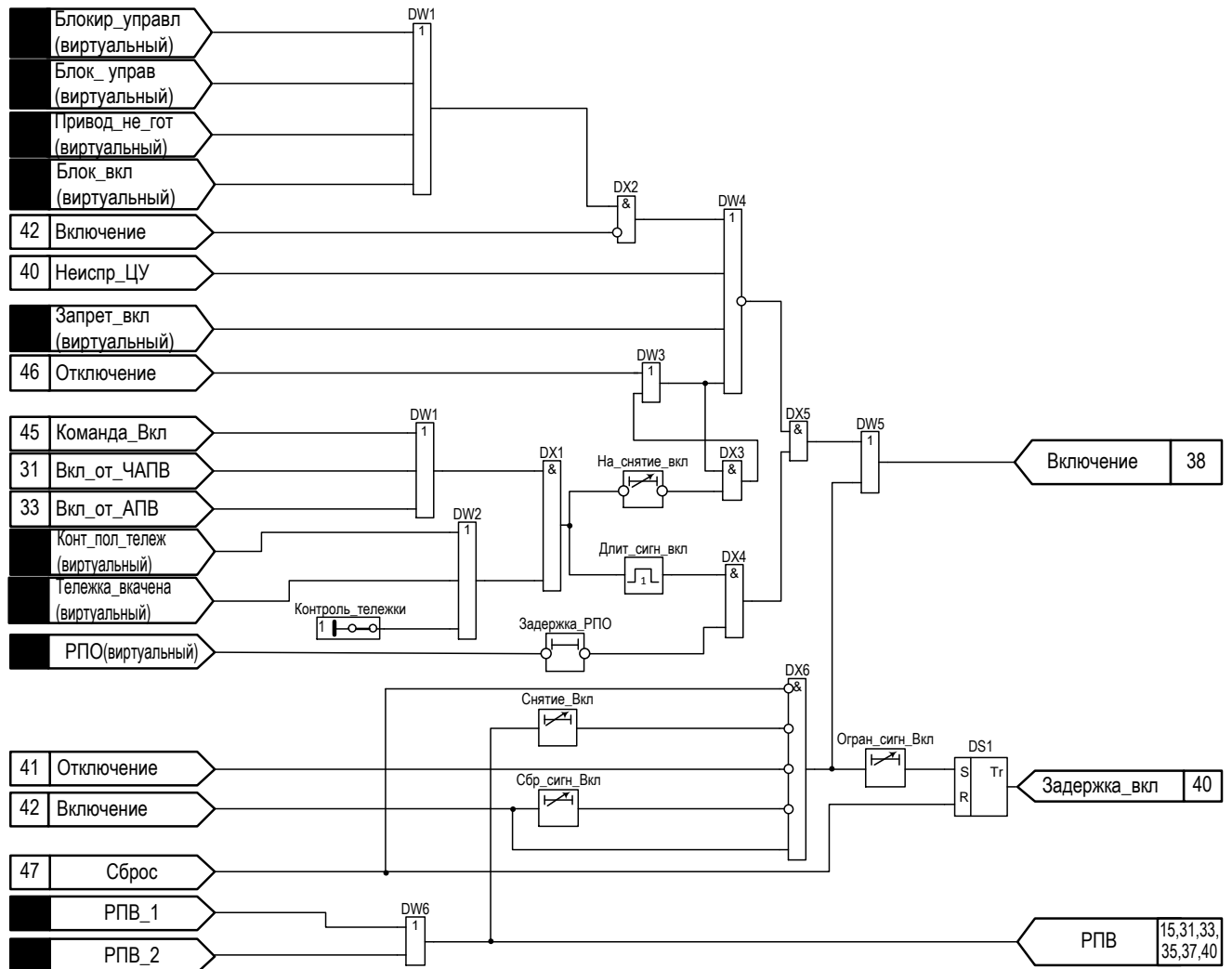


Рисунок 42 – Фрагмент функциональной схемы ЦВ

Таблица 56 – Выдержки времени ЦВ

| Имя | Название | Уставка | |
|----------------|--|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| На_снятие_вкл | Регулируемая выдержка времени на возврат минимальной длительности сигнала "Включить" | 1 | 0 – 100 |
| Снятие_Вкл | Регулируемая выдержка времени для подхвата сигнала "Включение" | 0,1 | 0 – 100 |
| Сбр_сигн_Вкл | Регулируемая выдержка времени на сброс сигнала "Включить" | 2 | 0 – 10 |
| Огран_сигн_Вкл | Регулируемая выдержка времени для ограничения длительности сигнала "Включение" и формирование отказа выключателя | 1,5 | 0,1 – 10 |

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

Петрова 12.05.17

011/ЭТ

Продолжение таблицы 56

| Имя | Название | Уставка | |
|---------------|--|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| Длит_сигн_вкл | Регулируемая выдержка времени на возврат минимальной длительности сигнала "Включить" | 1 | 0 – 10 |
| Задержка_РПО | Регулируемая выдержка времени на задержку РПО | 0,1 | 0 – 100 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

1.5.21 Внешнее отключение и подхват РПО

1.5.21.1 Сигнал «Внешнее отключение» предназначен для аварийного отключения выключателя при срабатывании внешних устройств защит (как электрических, так и технологических).

1.5.21.2 В соответствии с приведенной функциональной схемой сигнал «Внешнее отключение» формируется при срабатывании одноименных дискретных входов. При этом один из них является «жестко» привязанным, а еще два конфигурируемыми. Для корректной работы защит и/или функций, использующих в своей работе подхват сигнала «РПО», обязательным условием является превышение величины выдержки времени «РПО» (см. таблицу 57) максимального значения выдержек времени на срабатывание соответствующих защит и/или функций.

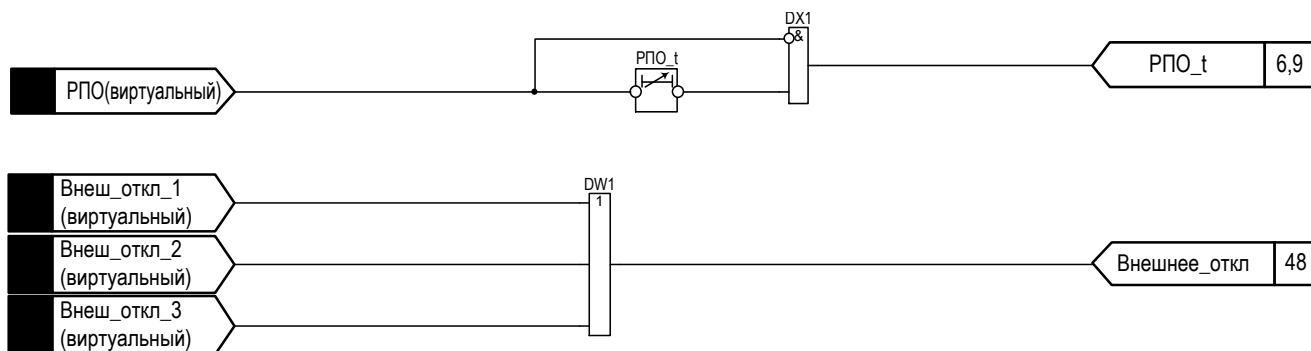


Рисунок 43 – Фрагмент функциональной схемы подхвата РПО и ограничения длительности сигнала внешнего отключения

1.5.21.3 Подхват сигнала «РПО» предназначен для реализации кратковременного ввода/вывода или переключения режима работы защит и/или функций (если это предусмотрено принципом действия) в момент включения выключателя.

| | |
|--------------|------------------|
| Имя | Подп. дата |
| Инд. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| | | | | | | 75 |

Таблица 57 – Выдержки времени схемы подхвата РПО

| Имя | Название | Уставка | |
|-------|---|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| РПО_t | Регулируемая выдержка времени на возврат для подхвата сигнала РПО | 0,5 | 0,1 – 10 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

1.5.22 Формирование сигналов команд «Отключить» и «Включить»

1.5.22.1 Сигналы «Команда Включить» и «Команда Отключить» предназначены для нормального (не аварийного) управления коммутационным оборудованием (отключения и включения выключателя).

1.5.22.2 Команды управления могут быть сформированы с помощью местного (дискретных входных сигналов «РКО», «РКВ») или дистанционного управления (дискретных входных сигналов «Отключить по АСУ», «Включить по АСУ»). Пример схемы подключения оперативных ключей управления приведен на рисунках ниже (схема может быть уточнена при конкретном проектировании). Учет сигнала «Дистанционное управление» вводится с помощью программной накладки «Контроль сигнала дистанционное управление» (см. таблицу 58). В случае если режим выбора местного или дистанционного управления не предусматривается, то контроль сигнала «Дистанционное управление» может быть выведен с помощью программной накладки «Контр_сигн_дист_упр».

1.5.22.3 Дополнительно предусмотрена возможность управления непосредственно с самого терминала (с помощью специализированных клавиш управления «I», «O»). Данный режим вводится в работу логической накладкой «Управление с терминала» (см. таблицу 58). Для исключения несанкционированной коммутации выключателя при работе с клавиатурой терминала формирование команд управления осуществляется при нажатии сочетания клавиш «F + O» для отключения и «F + I» для включения.

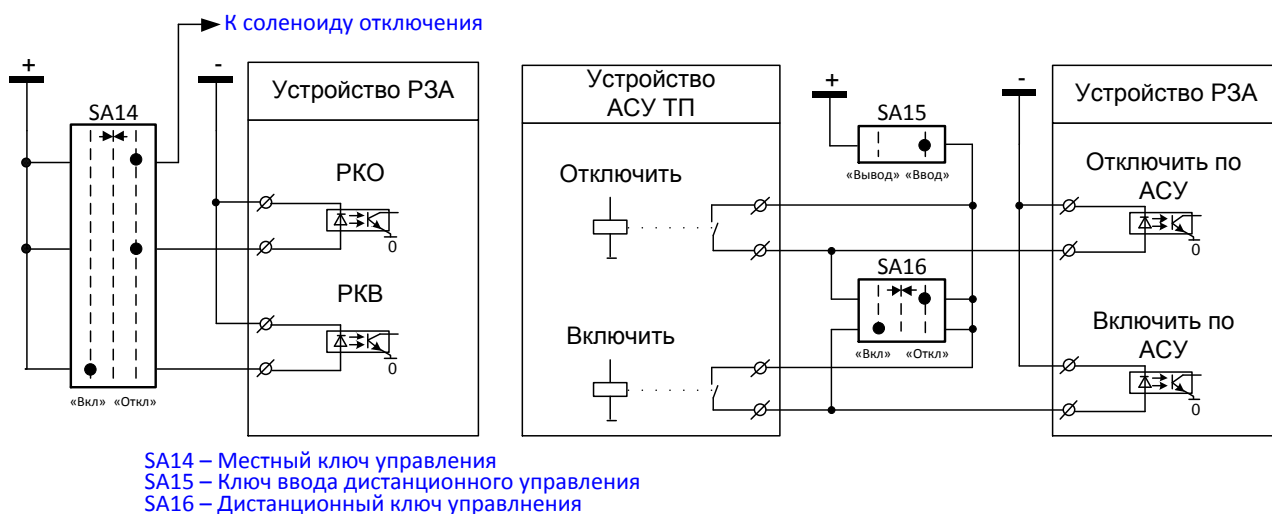


Рисунок 44 – Пример схемы подключения оперативных ключей управления. Вариант 1

| | |
|------------------|--------------|
| Имя | Подп. дата |
| Изм. | Инд. № дубл. |
| Лист | Взам. инв. № |
| № докум. | Подп. и дата |
| Петрова 12.05.17 | |
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |

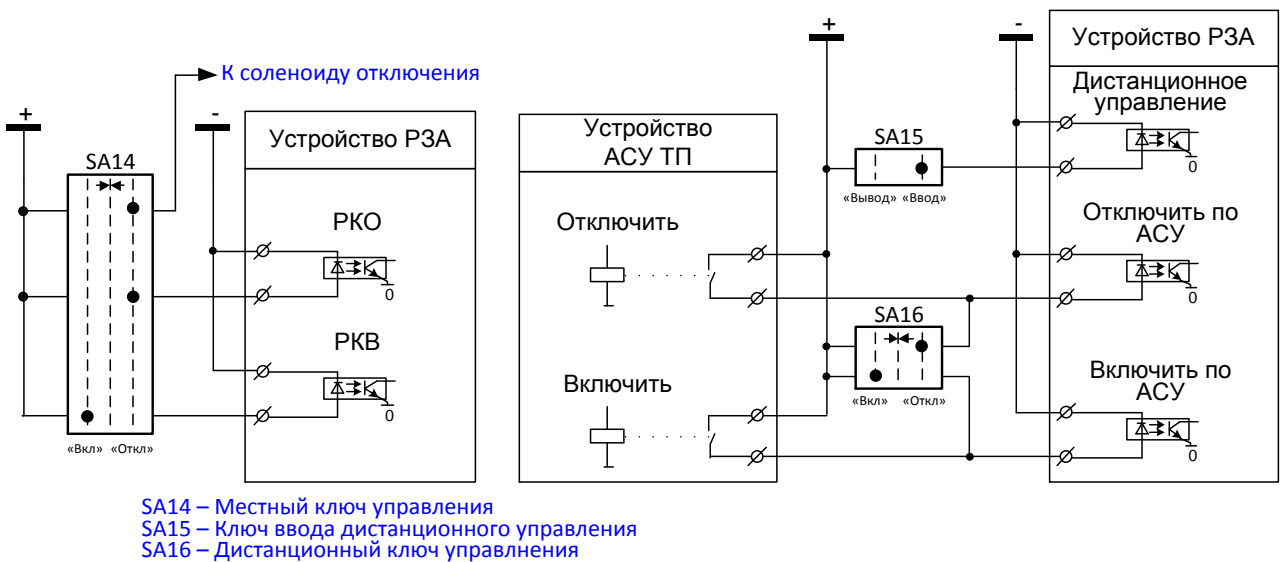


Рисунок 45 – Пример схемы подключения оперативных ключей управления. Вариант 2

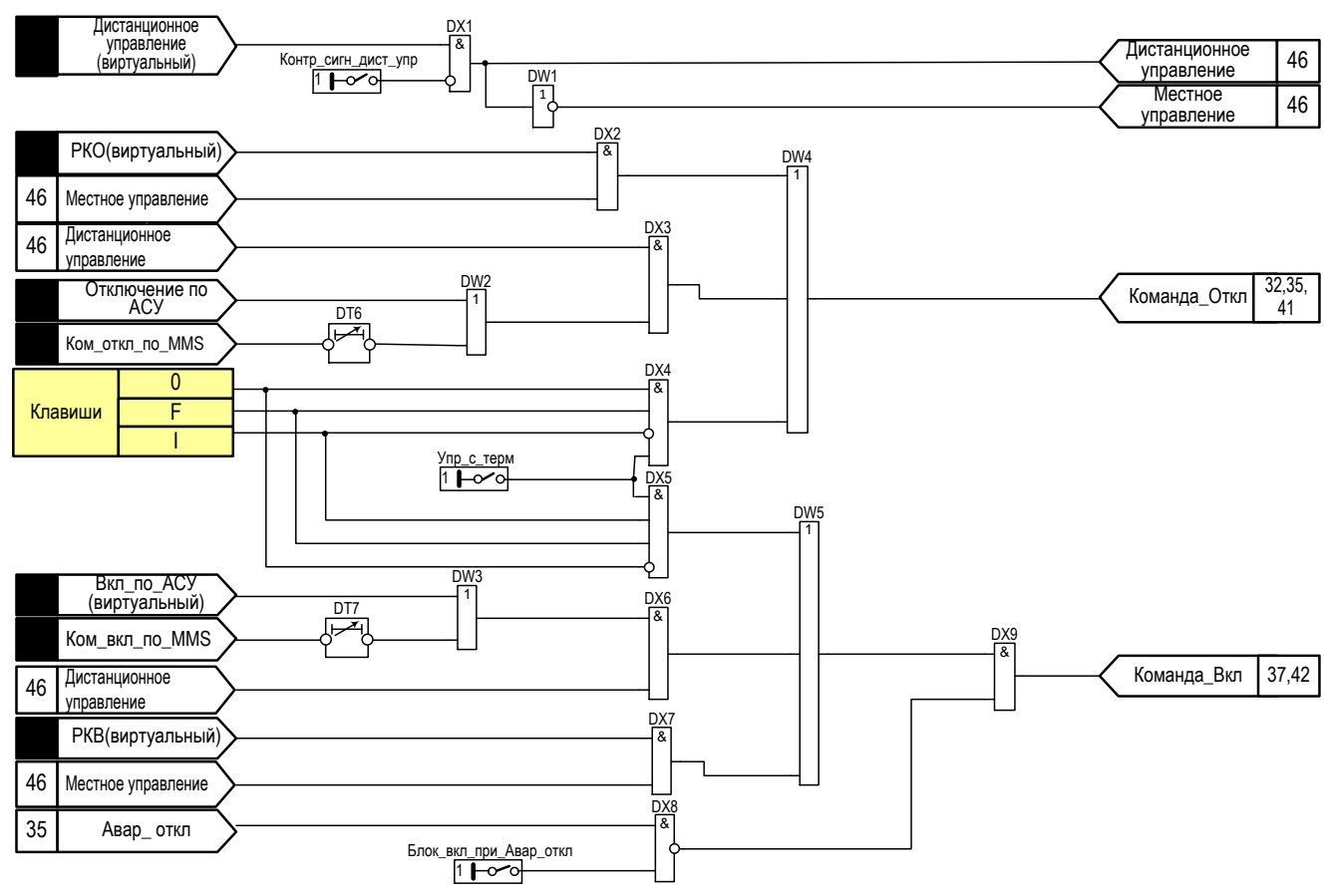


Рисунок 46 – Фрагмент функциональной схемы формирования сигналов Команд «Отключить» и «Включить»

Таблица 58 – Программные накладки команд «Включить» и «Отключить»

| Имя | Название | Состояние |
|---------------------|---|----------------------|
| Контр_сигн_дист_упр | Контроль сигнала "Дистанционное управление" | 1 – не предусмотрено |
| | | 0 - предусмотрено |
| Упр_с_терм | Управление выключателем с терминала | 1 - предусмотрено |
| | | 0 - не предусмотрено |

| | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--------------|------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата |
| | | | | | | |

Продолжение таблицы 58

| Имя | Название | Состояние |
|------------------------|--|----------------------|
| Блок_вкл_при_Авар_откл | Блокировка включателя при наличии сигнала «Аварийное отключение» | 1 - предусмотрено |
| | | 0 - не предусмотрено |

1.5.23 Формирование сигнала «Сброс»

Сигнал «Сброс» предназначен для возврата логических схем, использующих фиксацию в начальное состояние.

Сигнал «Сброс» формируется по факту наличия дискретного входного сигнала «Сброс».

Таблица 59 – Выдержки времени формирования сигнала Сброс

| Имя | Название | Уставка | |
|------|--------------------------|--------------------------|------------------------------|
| | | Значение по умолчанию, с | Рекомендованный диапазон*, с |
| ТМО1 | Моностабильная константа | 1 | 0,1 – 10 |

*Задаваемый диапазон уставки выдержки времени от 0 до 9999 с с шагом 0,001 с.

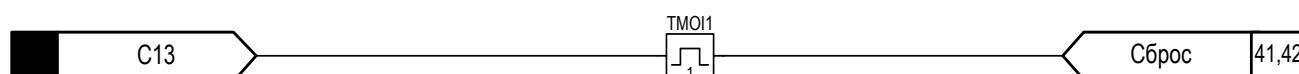


Рисунок 47 – Фрагмент функциональной схемы формирования служебных сигналов

1.5.24 Ресурс выключателя

1.5.24.1 Функция определения ресурса выключателя предназначена для контроля состояния выключателя на текущий период эксплуатации.

1.5.24.2 Функция ресурса выключателя позволяет производить:

- расчет ресурса выключателя с выдачей информации об остаточном состоянии ресурса выключателя (пофазно);
- регистрировать моменты времени включения и отключения с записью времени события и коммутируемого тока для каждой фазы в отдельности;
- учет времени нахождения состояния выключателя в положении включено/выключено;
- расчет полного времени отключения/включения выключателя с учетом времени подачи команды отключения/включения до снятия/подачи питания на соленоид.

1.5.24.3 Контроль состояния выключателя осуществляется путем расчета коммутационного и механического ресурса. Механический ресурс характеризуется числом циклов «включение – произвольная пауза – отключение», выполняемых без тока в главной цепи выключателя при номинальном напряжении на выводах цепей управления. Коммутационный ресурс определяется допустимым для выключателя без осмотра и ремонта дугогасительного устройства суммарным числом операций включения и отключения при

| | |
|--------------|------------------|
| Имя | 011/ЭТ |
| № подл. | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист 78 |
| | | | | | | |

нагрузочных токах и токах КЗ. Коммутационный и механический ресурс подразделяются на: начальный ресурс, сработанный ресурс, остаточный ресурс. Начальный ресурс представляет располагаемый «запас прочности», который имеет конкретный выключатель на начальный момент работы. Сработанный ресурс отражает степень износа деталей и узлов в результате операции включения. Под остаточным ресурсом понимается остаток ресурса выключателя после определенного периода эксплуатации и числа операций по отключению и включению нагрузочных токов и токов КЗ. Условие вывода выключателя в ремонт имеет вид

$$R_{ост} < R_{доп}, \quad (24)$$

где $R_{ост}$ – остаточный ресурс выключателя;

$R_{доп}$ – допустимый ресурс выключателя на одну коммутацию при наибольшем токе, возможном в месте установки выключателя.

1.5.24.4 Ресурс выключателя определяется для каждой фазы в отдельности по регистрируемым величинам токов аварийных режимов. Для этого используется информация: о текущем положении выключателя, о значении токов в момент коммутации и о начальном количестве при соответствующих токах (см. таблицы 60, 61). Значение токов и допустимое количество соответствующих коммутации берутся из документации завода производителя выключателя (по соответствующим экспериментальным кривым).

Таблица 60 – Уставки при отключении выключателя

| № п/п | Ток отключения, кА | Допустимое количество отключений | Начальное количество отключений | | |
|-------|--------------------|----------------------------------|---------------------------------|------------------------------|------------------------------|
| | | | фаза А | фаза В | фаза С |
| 1 | $I_{откл,1}$ | $n_{доп,откл,1}(I_{откл,1})$ | $n_{откл,нач,1}(I_{откл,1})$ | $n_{откл,нач,1}(I_{откл,1})$ | $n_{откл,нач,1}(I_{откл,1})$ |
| ... | ... | ... | ... | ... | ... |
| j | $I_{откл,j}$ | $n_{доп,откл,j}(I_{откл,j})$ | $n_{откл,нач,j}(I_{откл,j})$ | $n_{откл,нач,j}(I_{откл,j})$ | $n_{откл,нач,j}(I_{откл,j})$ |

Таблица 61 – Уставки при включении выключателя

| № п/п | Ток включения, кА | Допустимое количество отключений | Начальное количество отключений | | |
|-------|-------------------|----------------------------------|---------------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | | | фаза А | фаза В | фаза С |
| 1 | $I_{вкл,1}$ | $n_{доп,вкл,1}(I_{вкл,1})$ | $n_{вкл,нач,1}(I_{вкл,1})$ | $n_{вкл,нач,1}(I_{вкл,1})$ | $n_{вкл,нач,1}(I_{вкл,1})$ |
| ... | ... | ... | ... | ... | ... |
| j | $I_{вкл,j}$ | $n_{доп,вкл,j}(I_{вкл,j})$ | $n_{вкл,нач,j}(I_{вкл,j})$ | $n_{вкл,нач,j}(I_{вкл,j})$ | $n_{вкл,нач,j}(I_{вкл,j})$ |

1.5.24.5 Для точной работы функции контроля коммутационного ресурса необходимо экспериментально измерить и задать в виде уставок времени (в миллисекундах) прохождения сигналов:

- «Положение выключателя «Включен»» (от момента замыкания главных контактов до момента фиксации включенного положения выключателя терминалом);
- «Положение выключателя «Выключен»» (от момента размыкания главных контактов до момента фиксации отключенного положения выключателя терминалом);

Инв. № подл. 011/ЭТ
 Подп. и дата Петрова 12.05.17
 Взам. инв. №
 Инв. № дубл.
 Подп. дата

– «Команда включения выключателя» (от момента выдачи терминалом сигнала «Включение» до момента замыкания главных контактов выключателя плюс время срабатывания выходного реле терминала (не более 10 мс));

– «Команда отключения выключателя» (от момента выдачи терминалом сигнала «Отключение» до момента размыкания главных контактов выключателя плюс время срабатывания выходного реле терминала (не более 10 мс)).

1.5.24.6 Основным критерием при осуществлении контроля состояния выключателя служит информация об остаточном ресурсе выключателя на текущий период эксплуатации. Остаточный ресурс контролируемого выключателя определяется по величине коэффициента технического состояния главного контакта. Остаточный ресурс в 100 % имеет выключатель, находящийся в идеальном состоянии. Ресурс в 0 % имеет выключатель, который, условно говоря «еще работает», но уже не может произвести безаварийное отключение короткого замыкания такой мощности, которая указана в паспорте на этот выключатель. Промежуточное (от 100 до 0 %) значение остаточного ресурса отражает степень ухудшения технического состояния контактов выключателя в процессе работы.

ВНИМАНИЕ: ОСТАТОЧНЫЙ РЕСУРС ЯВЛЯЕТСЯ ОЦЕНОЧНОЙ ВЕЛИЧИНОЙ, ЗАВИСИТ ОТ ИСХОДНЫХ ПАРАМЕТРОВ И МОЖЕТ ОТЛИЧАТЬСЯ ОТ ИСТИННОГО СОСТОЯНИЯ КОНКРЕТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

$$R_{ост} = R_{нач} - \sum R_{откл,i} - \sum R_{вкл,i}, \% \quad (25)$$

$$R_{откл,i} = \frac{1}{N_{откл.доп,i}} \cdot 100, \% \quad (26)$$

$$R_{вкл,i} = \frac{1}{N_{вкл.доп,i}} \cdot 100, \% \quad (27)$$

где $Re s_i$ - остаточный коммутационный ресурс по окончании i -го отключения, %;

$Re s_{вкл,i}$ - расход коммутационного ресурса i -го включения, %;

$Re s_{откл,i}$ - расход коммутационного ресурса i -го отключения, %;

$Re s_0$ - начальный коммутационный ресурс;

$N_{0,откл,i}$ - начальное количество отключений при токе отключения;

$N(I_{откл,i})$ - количество допустимых отключений при токе отключения $I_{откл,i}$;

$n_{откл,доп}(I_{max})$ - допустимое число коммутаций при наибольшем токе;

j – номер текущей коммутации.

1.5.24.7 Текущее значение остаточного ресурса можно просмотреть в соответствующих пунктах меню терминала и программы мониторинга (АРМ-релейщика). Для дискретной сигнализации об остаточном ресурсе предусмотрены четыре ступени с уставами 75, 50, 25, 0 % (значения по умолчанию и могут быть скорректированы при необходимости).

| | |
|---------------|------------------|
| Инва. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инва. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист 80 |
| | | | | | | |

но и на выходы «виртуального» реле, сигналы которого в дальнейшем могут быть использованы в логике работы терминала.

1.5.25.3 Чтобы задать выходное воздействие для логического сигнала необходимо в столбце, формирующем выходное воздействие, напротив логического сигнала установить символ «+».

1.6 Состав терминала и конструктивное выполнение

1.6.1 Конструктивно терминал выполнен в виде кассеты с набором унифицированных блоков, защищенных от внешних воздействий металлическими плитами.

1.6.2 На передней плите терминала расположены органы индикации в виде светодиодов и символьного дисплея, кнопки управления и Ethernet порт (RG-45) для подключения ПК (см. 1.2.20).

1.6.3 На задней плите терминала расположены клеммные соединители для присоединения внешних цепей, один разъем с двумя портами RS485 и один или два (при наличии МЭК 61850-8-1) порта Ethernet для связи терминала с внешними цифровыми устройствами (АСУ ТП, АСДУ и АРМ) (см. приложение В).

1.7 Средства измерений, инструмент и принадлежности

Перечень оборудования и средств измерений, необходимых для проведения эксплуатационных проверок терминала, приведен в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.8 Маркировка и пломбирование

Сведения о маркировке на лицевой панели, на задней металлической плите, о транспортной маркировке тары, а также сведения о пломбировании терминала приведены в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

1.9 Упаковка

Упаковка терминала производится в соответствии с требованиями технических условий ТУ 3433-026-20572135-2010, ТУ 3433-026.01-20572135-2012 по чертежам изготовителя и в соответствии с приведенными в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ требованиями.

| | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--------------|------------|------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата | Лист |
| | | | | | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | | |

2 Использование по назначению

2.1 Эксплуатационные ограничения

2.1.1 Климатические условия монтажа и эксплуатации должны соответствовать требованиям руководства ЭКРА.650321.001 РЭ. Возможность работы терминала в условиях, отличных от указанных, должна согласовываться с предприятием-держателем подлинников конструкторской документации и с предприятием-изготовителем.

2.1.2 Группа условий эксплуатации соответствует требованиям руководства ЭКРА.650321.001 РЭ.

2.2 Подготовка терминала к использованию

2.2.1 Меры безопасности при подготовке изделия к использованию соответствуют приведенным в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

2.2.2 Внешний осмотр, установка терминала

2.2.2.1 Необходимо произвести внешний осмотр терминала и убедиться в отсутствии механических повреждений блоков, кассеты и оболочки, которые могут возникнуть при транспортировании.

2.2.2.2 Требования к установке и присоединению терминала соответствуют приведенным в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

2.2.2.3 На задней металлической плите терминала предусмотрено два винта с резьбой М4 для подключения заземляющего проводника, который должен использоваться только для присоединения к заземляющему контуру. Выполнение этого требования по заземлению является **ОБЯЗАТЕЛЬНЫМ**.

2.2.2.4 Подключение терминала осуществляется согласно утвержденному проекту в соответствии с указаниями настоящего РЭ и руководства ЭКРА.650321.001 РЭ.

2.3 Работа с терминалом

2.3.1 Включение терминала производится подачей напряжения оперативного постоянного (переменного) тока на клеммы X1:1 и X1:2 (+220 В и -220 В). Данные, требующиеся для нормальной эксплуатации терминала, доступны через меню и последовательно выводятся на дисплей при нажатии на соответствующие кнопки управления. Изменение уставок можно производить с использованием клавиатуры и дисплея, расположенных на лицевой панели терминала (руководство ЭКРА.650321.001 РЭ), или с использованием ПК и комплекса программ EKRASMS-SP (руководство оператора программы АРМ-релейщика ЭКРА.00006-07 34 01) через систему меню.

2.3.2 Текущие значения входных токов и напряжений можно наблюдать через меню «Текущие величины» -> «Аналоговые сигналы» в первичных или во вторичных значениях.

| | | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--------------|------------|-----------------------------|------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| | | | | | | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | | | |

3 Техническое обслуживание терминала

3.1 Общие указания

3.1.1 Проверку при новом подключении терминала следует производить в соответствии с указаниями, приведенными в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

3.1.2 Первый профилактический контроль следует производить в соответствии с указаниями, приведенными в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

3.1.3 Профилактический контроль следует производить в соответствии с указаниями, приведенными в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

3.1.4 Проверку при профилактическом восстановлении рекомендуется производить в соответствии с указаниями, приведенными в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

В СЛУЧАЕ ОБНАРУЖЕНИЯ ДЕФЕКТОВ В ТЕРМИНАЛЕ ИЛИ В УСТРОЙСТВЕ СВЯЗИ С ПК НЕОБХОДИМО НЕМЕДЛЕННО ПОСТАВИТЬ В ИЗВЕСТНОСТЬ ПРЕДПРИЯТИЕ-ИЗГОТОВИТЕЛЬ. ВОССТАНОВЛЕНИЕ ВЫШЕУКАЗАННОЙ АППАРАТУРЫ МОЖЕТ ПРОИЗВОДИТЬ ТОЛЬКО СПЕЦИАЛЬНО ПОДГОТОВЛЕННЫЙ ПЕРСОНАЛ.

3.2 Меры безопасности

3.2.1 Меры безопасности при эксплуатации терминала соответствуют приведенным в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

3.3 Рекомендации по техническому обслуживанию терминала

ВНИМАНИЕ: УСТРОЙСТВА МОГУТ СОДЕРЖАТЬ ЦЕПИ, ДЕЙСТВУЮЩИЕ НА ОТКЛЮЧЕНИЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ ВВОДА РАБОЧЕГО ИЛИ РЕЗЕРВНОГО ПИТАНИЯ (ЦЕПИ УРОВ И ДР.), ПОЭТОМУ ПЕРЕД НАЧАЛОМ РАБОТ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ И ПРОВЕРКЕ ЗАЩИТ ДАННОГО УТРОЙСТВА НЕОБХОДИМО ВЫПОЛНИТЬ МЕРОПРИЯТИЯ, ИСКЛЮЧАЮЩИЕ ОТКЛЮЧЕНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ, НЕ ВЫВЕДЕННОГО В РЕМОНТ (ОТКЛЮЧИТЬ АВТОМАТЫ ИЛИ КЛЮЧИ, ВЫВЕСТИ НАКЛАДКИ И Т.П.). РАБОТУ ПРОИЗВОДИТЬ ПРИ ВЫВЕДЕННОМ ПЕРВИЧНОМ ОБОРУДОВАНИИ!

3.3.1 Проверку сопротивления изоляции и электрической прочности изоляции терминала при выведенном первичном оборудовании следует производить в соответствии с указаниями, приведенными в руководстве ЭКРА.650321.001 РЭ.

3.4 Проверка работоспособности изделий, находящихся в работе

Проверка работоспособности изделий, находящихся в работе, производится визуально. При нормальной работе устройств на передней лицевой панели устройства светится зеленый светодиод «Упит». Если дисплей устройства находится в погашенном состоянии, то при нажатии любой кнопки он включается и переходит в режим индикации измерений. Рекомендуется периодически сравнивать показания токов и напряжений с другими приборами,

| | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|-----------------------------|------------|------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата | Лист |
| | | | | | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | | |

косвенно оценивая работоспособность измерительной части устройства. Проверка величин уставок и параметров может быть произведена как по месту, так и удаленно через систему АСУ ТП.

| | | | | |
|-----------------------------|------------------|--------------|--------------|------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата |
| 011/ЭТ | Петрова 12.05.17 | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |
| ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | | | | Лист |
| | | | | 86 |

Приложение А

(обязательное)

Карта заказа ЭКРА 217(А) 0302

(терминал дифференциальной защиты, автоматики, управления выключателем и сигнализации «короткой» кабельной или воздушной линии)

Отметьте знаком то, что Вам требуется. Если параметр не выбран, то его значение принимается типовым!

| | |
|--------------------------------|---|
| Место установки | Место для ввода текста. |
| Тип защищаемого объекта | Место для ввода текста. |
| Номинальное напряжение | Место для ввода текста. (кВ) |
| Количество терминалов | Место для ввода текста. (указать необходимое количество терминалов данного типа) |

1. Выбор номинальных параметров

| Тип исполнения | Параметры | |
|--|--|---|
| | Номинальное напряжение оперативного питания, В | Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69* |
| <input type="checkbox"/> Общепромышленное (типовое) ЭКРА 217 0302 – 61 | <input type="checkbox"/> E1 =110 | <input type="checkbox"/> УХЛ3.1 (типовое исполнение) |
| | <input type="checkbox"/> E2 =220 | <input type="checkbox"/> расширенный УХЛ3.1 (до минус 40 °С, без дисплея) |
| <input type="checkbox"/> АЭС ЭКРА 217А 0302 – 61 | <input type="checkbox"/> E4 ~220 | <input type="checkbox"/> О4 |

* Номинальные значения климатических факторов внешней среды приведены в руководстве по эксплуатации «Терминалы микропроцессорные серии ЭКРА 200» – ЭКРА.650321.001 РЭ.

2. Дополнительные параметры (заполняется при необходимости)

| Классификационное обозначение по НП-001-15* | Степень защиты лицевой панели по ГОСТ 14254-2015 (IEC 60529-2013) |
|---|---|
| <input type="checkbox"/> 4Н (типовое) | <input type="checkbox"/> IP40 (типовое) |
| <input type="checkbox"/> 3Н, 3О, 3У, 3НО, 3НУ | <input type="checkbox"/> IP51 |
| <input type="checkbox"/> 2Н, 2О, 2У, 2НО, 2НУ | <input type="checkbox"/> IP52 |

* Выбирается только при поставке на АЭС.

3. Интерфейсы для подключения к локальной сети

| Параметры | Интерфейс (порт) | |
|--------------------------------|---|---|
| | RS485* | Ethernet |
| Количество | Два | Два |
| Тип | Электрический | Электрический (RJ-45) (типовой) |
| Протоколы связи для интеграции | <input checked="" type="checkbox"/> Modbus RTU | <input checked="" type="checkbox"/> Modbus TCP |
| | <input checked="" type="checkbox"/> МЭК 60870-5-103 | <input checked="" type="checkbox"/> SNTP |
| | | <input checked="" type="checkbox"/> МЭК 60870-5-104 |
| | | <input type="checkbox"/> МЭК 61850-8-1 (MMS+GOOSE) |
| Резервирование* | - | <input checked="" type="checkbox"/> Сетевого подключения – LinkBackUp |
| | | <input checked="" type="checkbox"/> Сети АСУ ТП - PRP (IEC 62439-3) |

* Протокол выбирается при настройке через АРМ-релейщика, не более одной выбранной позиции.

| | |
|--------------|------------------|
| Подп. дата | |
| Инв. № дубл. | |
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
|------|------|----------|-------|------|

ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ

Лист

88

4. Параметры защищаемого объекта

4.1. Данные для реализации защиты от замыканий на землю

| | |
|---|--|
| Режим заземления нейтрали сети* | <input type="checkbox"/> изолированная <input type="checkbox"/> резистивное заземление <input type="checkbox"/> компенсированная |
| Первичный ток замыкания на землю, А (при наличии соответствующего расчета) | Место для ввода текста. |
| Подключение защиты от замыканий на землю | <input type="checkbox"/> к ФТНП <input type="checkbox"/> к ТТНП (типовое) Тип ТТНП: Место для ввода текста. |
| Коэффициент трансформации ТТНП (w_2/w_1) | Место для ввода текста. / Место для ввода текста. |

* Если режим заземления нейтрали не выбран, то принимается как изолированный.

5. Характеристики терминала

| Параметры | Значение |
|---|---|
| Номинал аналоговых входов (тока) | <input type="checkbox"/> 1 А <input type="checkbox"/> 5 А (типовой) |
| Номинал аналогового входа для ТТНП | <input type="checkbox"/> 0,2 А диапазон измерения: от 0,001 до 0,5 А <input type="checkbox"/> 0,6 А (типовой) диапазон измерения: от 0,003 до 1,6 А |
| Номинал аналоговых входов (напряжения) | 100 В* |
| Функции защит (типовой набор) | Дифференциальная токовая защита линии с торможением и дифференциальной отсечкой. Трехступенчатая максимальная токовая защита от междуфазных повреждений: - с загрузлением уставки МТЗ-1 (ТО) при включении выключателя; - с пуском по напряжению; - с контролем направленности; - с ускорением 2й и 3й ступеней при включении выключателя. Защита от несимметричного режима. Защита от однофазных замыканий на землю. Защита от двойных замыканий на землю. Контроль исправности вторичных цепей ТТ. Защита минимального напряжения. Защита от повышения напряжения. Защита от дуговых замыканий. Устройство резервирования отказа выключателя с контролем тока. |
| Функции автоматики (типовой набор) | Автоматическое повторное включение. Выполнение команд АЧР и ЧАПВ. |
| Функции управления выключателем (типовой набор) | Автоматика управления выключателем. Отключение от внешних цепей. |
| Функции сигнализации (типовой набор) | Учет механического и коммутационного ресурса выключателя |

* Возможна работа в расширенном диапазоне напряжений переменного тока частотой 50Гц с верхними пределами действующих значений 264 В.

| | |
|--------------|------------------|
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |
| Взам. инв. № | |
| Инд. № дубл. | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Подп. дата | |

6. Дополнительное оборудование для организации локальной сети

| Наименование | | Количество |
|---|--|------------|
| <input type="checkbox"/> | Промышленный кабель для интерфейса RS485* сечением 0,76 мм ² (1 витая пара, катушка 305 м), м | |
| | Промышленный кабель для передачи данных Industrial Ethernet**, (катушка 305 м), м | |
| <input type="checkbox"/> | марка кабеля FTP*** | |
| <input type="checkbox"/> | марка кабеля SFTP**** | |
| <input type="checkbox"/> | Персональный компьютер для сбора информации, шт | |
| <input type="checkbox"/> | Адаптер RS485 для встраивания в компьютер, шт | |
| <input type="checkbox"/> | Портативный персональный компьютер (Notebook), шт | |
| <p>* Для прокладки вне помещения, в условиях сильных электромагнитных полей и при большой длине кабеля. ** Выбирается при организации локальной сети по интерфейсу Ethernet. *** Для прокладки внутри помещения в условиях обычных электромагнитных полей и небольшой длине кабеля. **** Для прокладки внутри помещения в условиях повышенных электромагнитных полей или при большой длине кабеля.</p> | | |

Внимание! При необходимости подключения устройства к ЛС и АСУ ТП с использованием оптического кабеля необходимо использовать медиа конвертер. Тип и параметры медиа конвертера, оптического кабеля связи для ЛС и АСУ ТП, а так же параметры дополнительного оборудования для организации ЛС указываются в разделе «дополнительные требования».

7. Комплект деталей и присоединений

| | |
|--------------------------|---|
| <input type="checkbox"/> | стандартный (ЭКРА.305651.021) |
| <input type="checkbox"/> | с уменьшенной монтажной глубиной на 50 мм (ЭКРА.687432.001) |
| <input type="checkbox"/> | для выносного монтажа ячеек КСО (ЭКРА.301241.189 Каркас) |

8. Дополнительные требования

Заказчик. _____ Предприятие: _____
 Заполнил: _____ (ФИО, должность) _____ (подпись) _____ (дата)

| | |
|--------------|------------------|
| Ив. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|

Приложение Б

(справочное)

Характеристические кривые зависимых выдержек времени

Б.1 Характеристические кривые зависимых выдержек времени на срабатывание (при уставке $T_{\min}=0,03$ с)

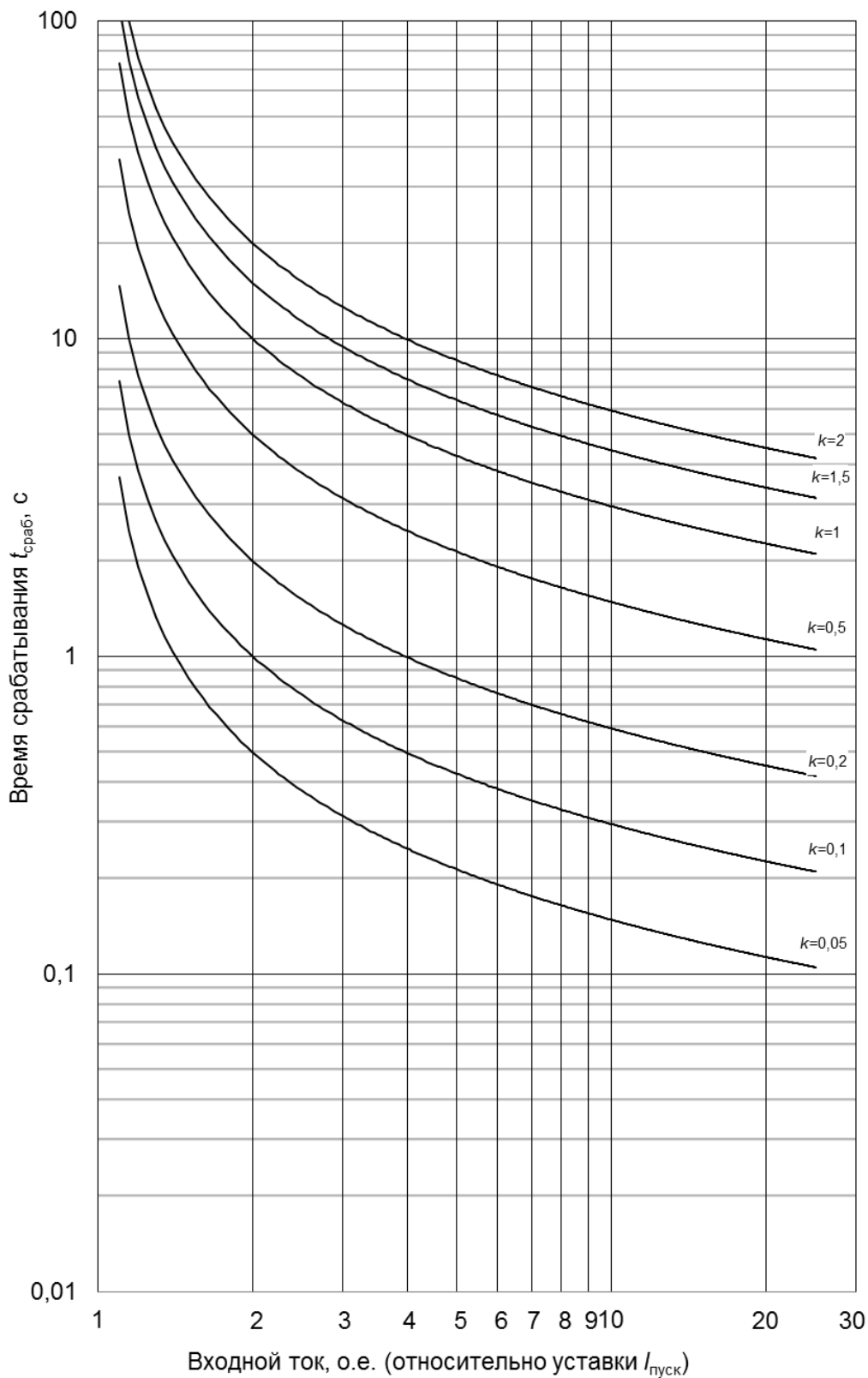
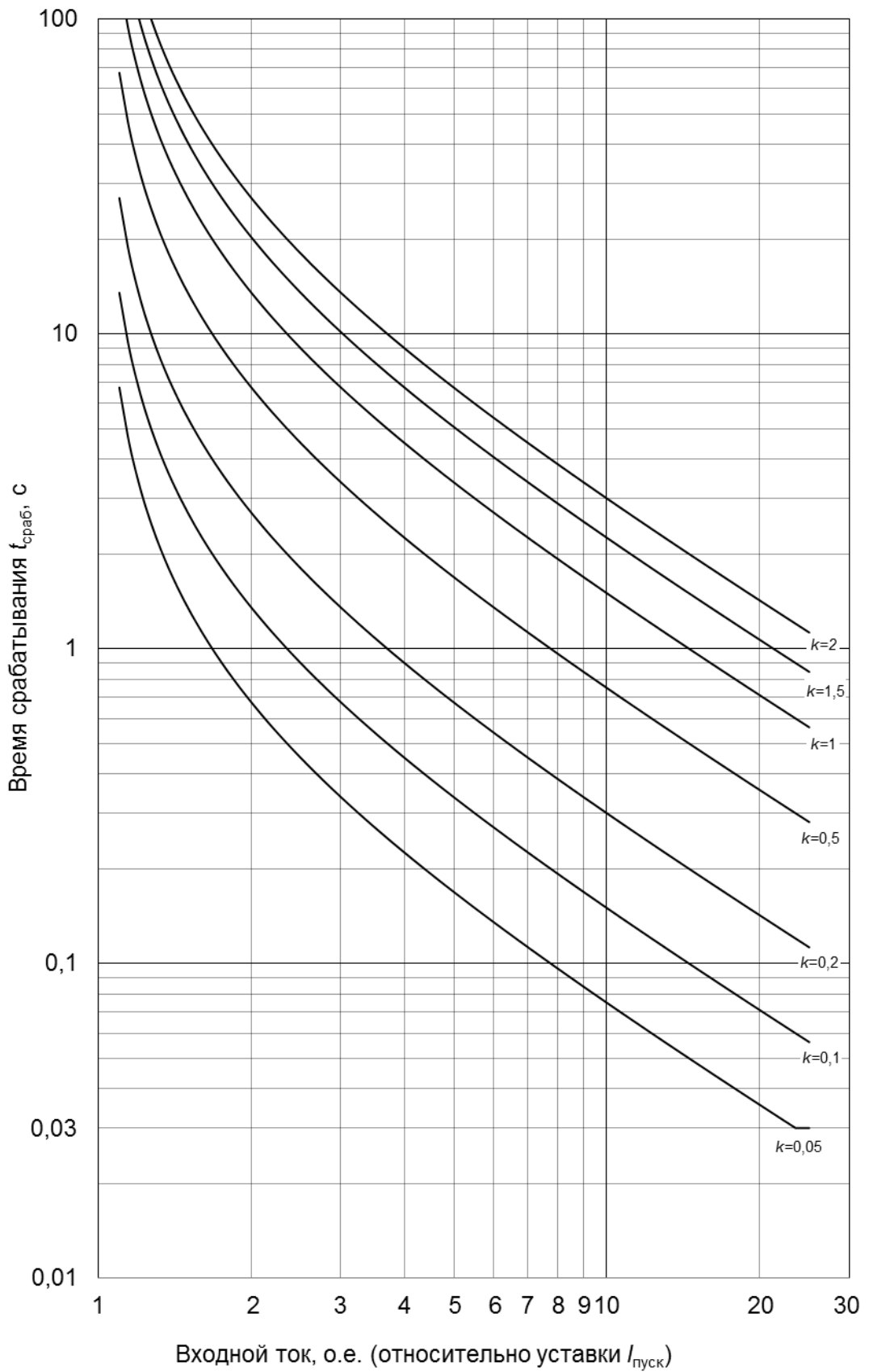


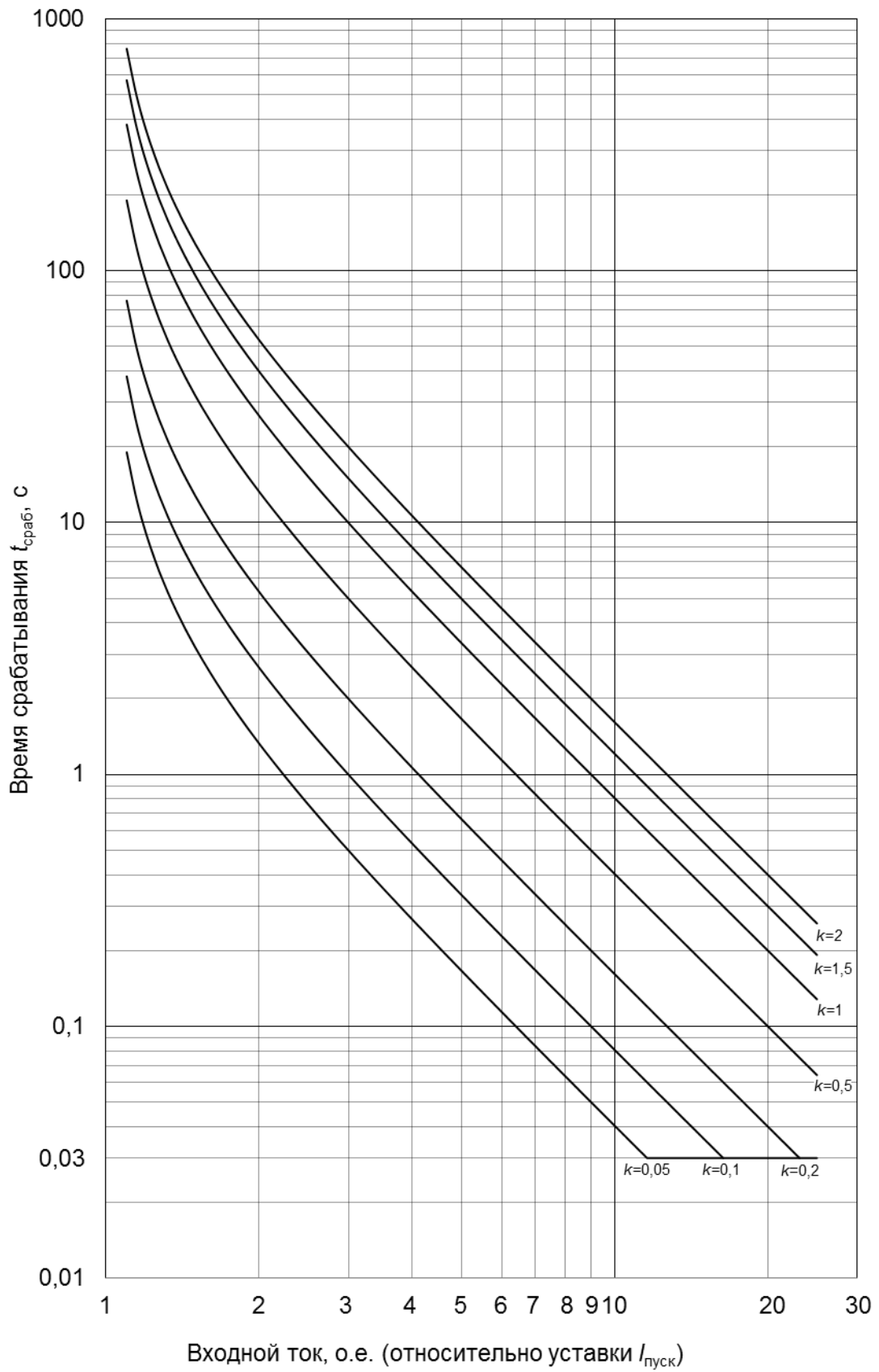
Рисунок Б.1 – Нормально инверсная МЭК

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |



| | | | | |
|--------------|------------------|--------------|--------------|------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата |
| 011/Э7 | Петрова 12.05.17 | | | |
| | | | | |
| | | | | |



| | | | | |
|--------------|------------------|--------------|--------------|------------|
| Инд. № подл. | 011/ЭТ | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | | | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
|------|------|----------|-------|------|

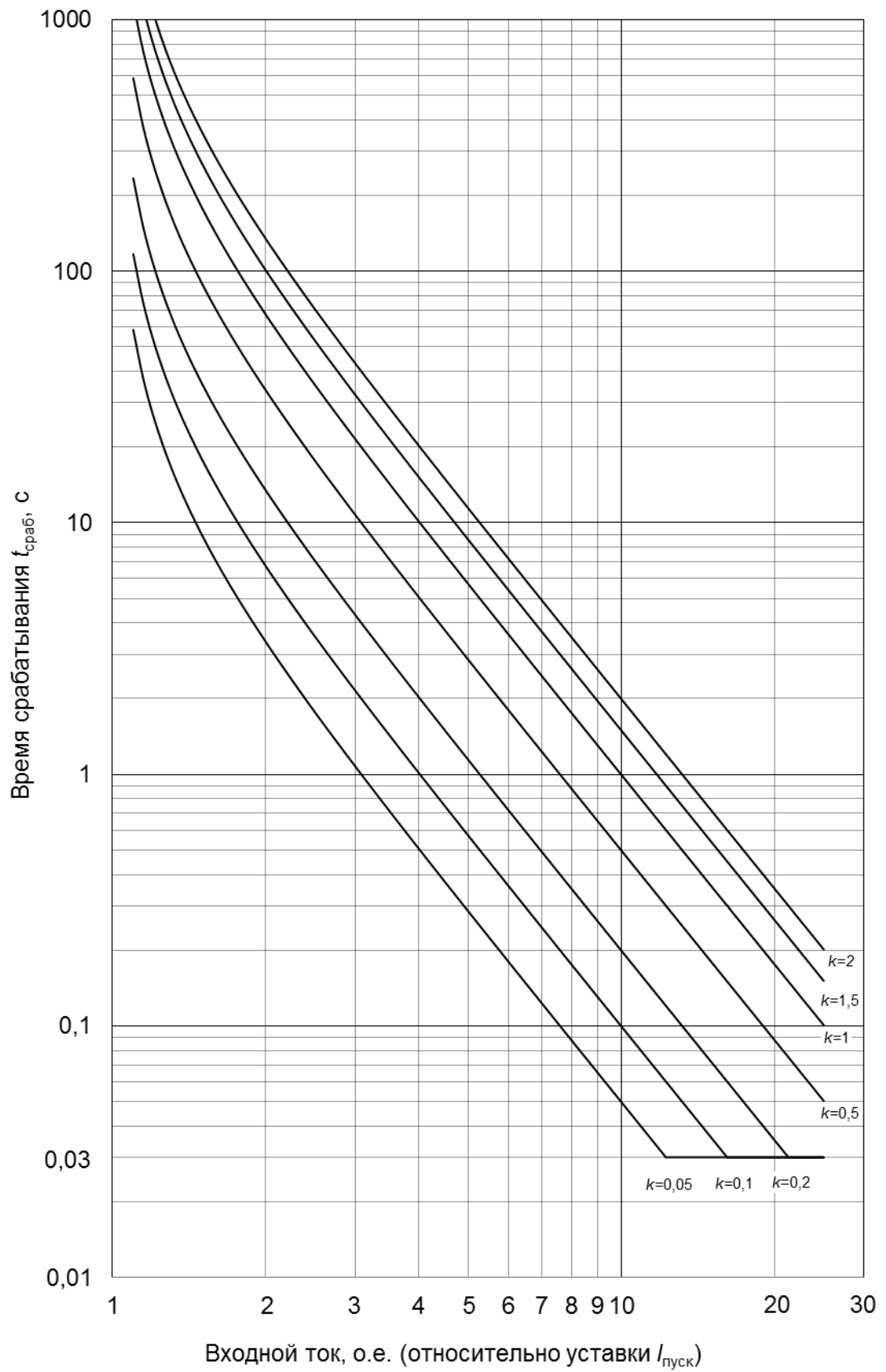


Рисунок Б.4 – Ультра инверсная МЭК

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/Э7 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |

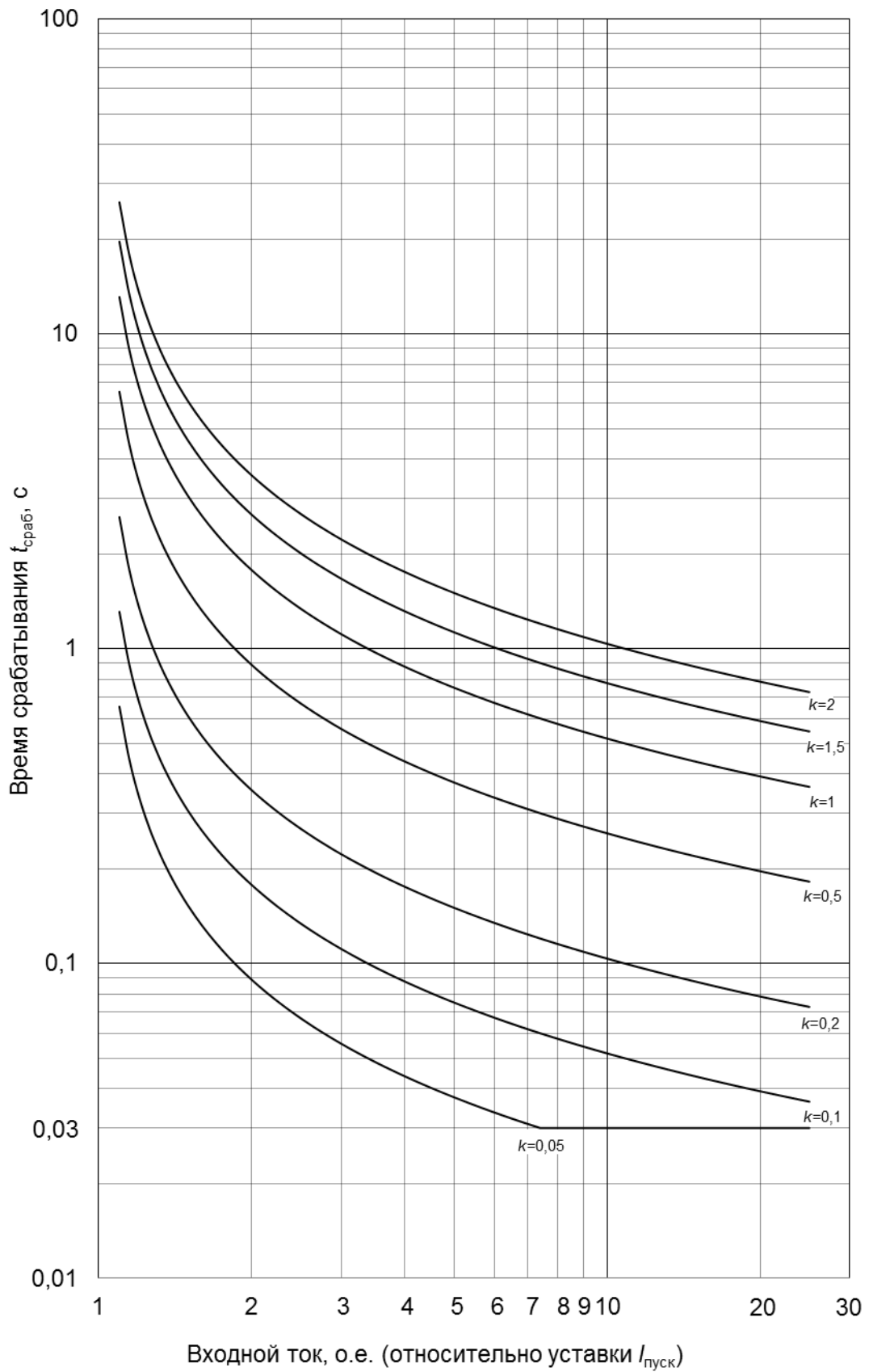


Рисунок Б.5 – Быстро инверсная МЭК

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |

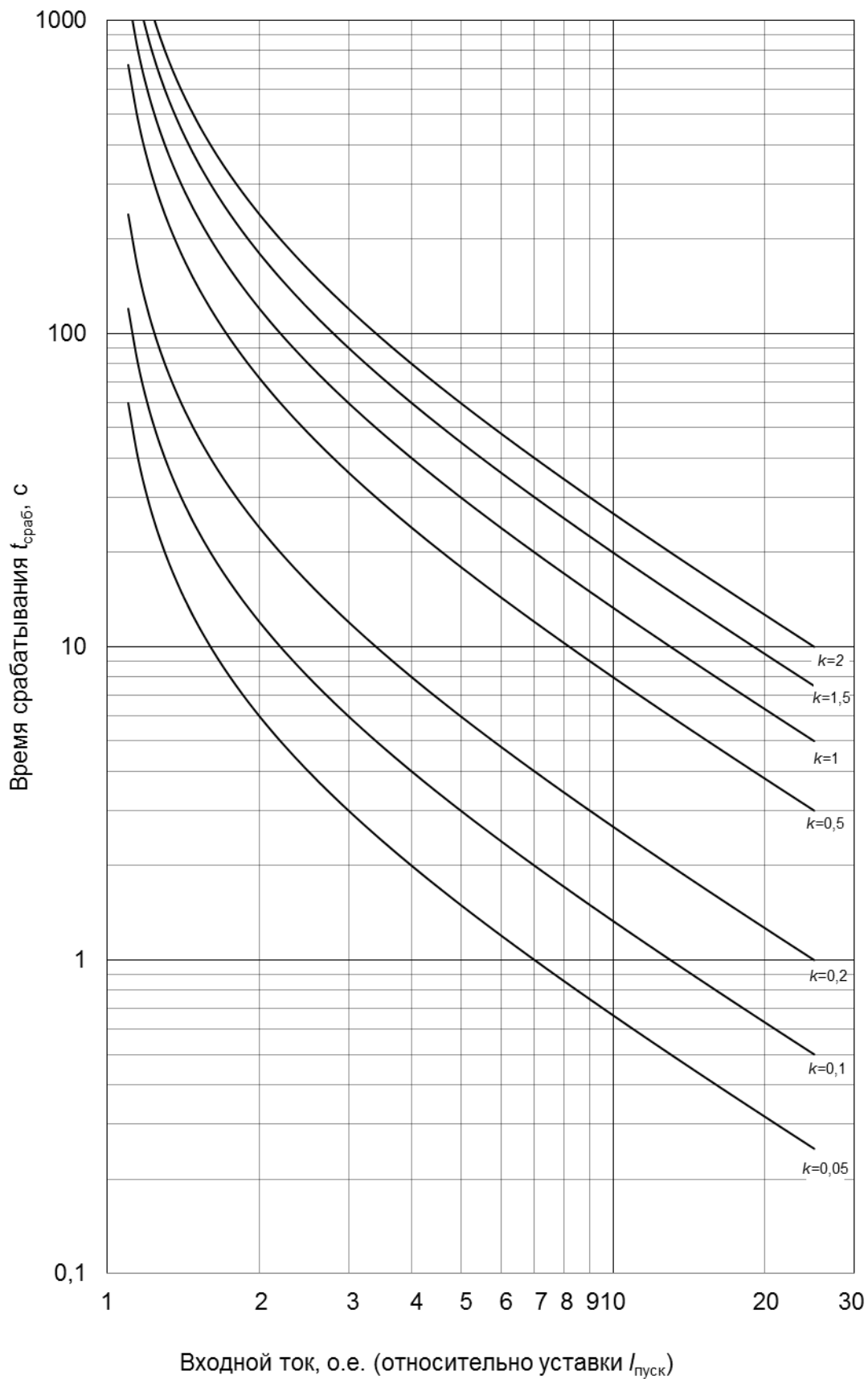


Рисунок Б.6 – Длительно инверсная МЭК

| | | | | |
|--------------|------------------|--------------|--------------|------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | | | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |

| | |
|--------------|------------------|
| Инд. № подл. | 011/Э7 |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

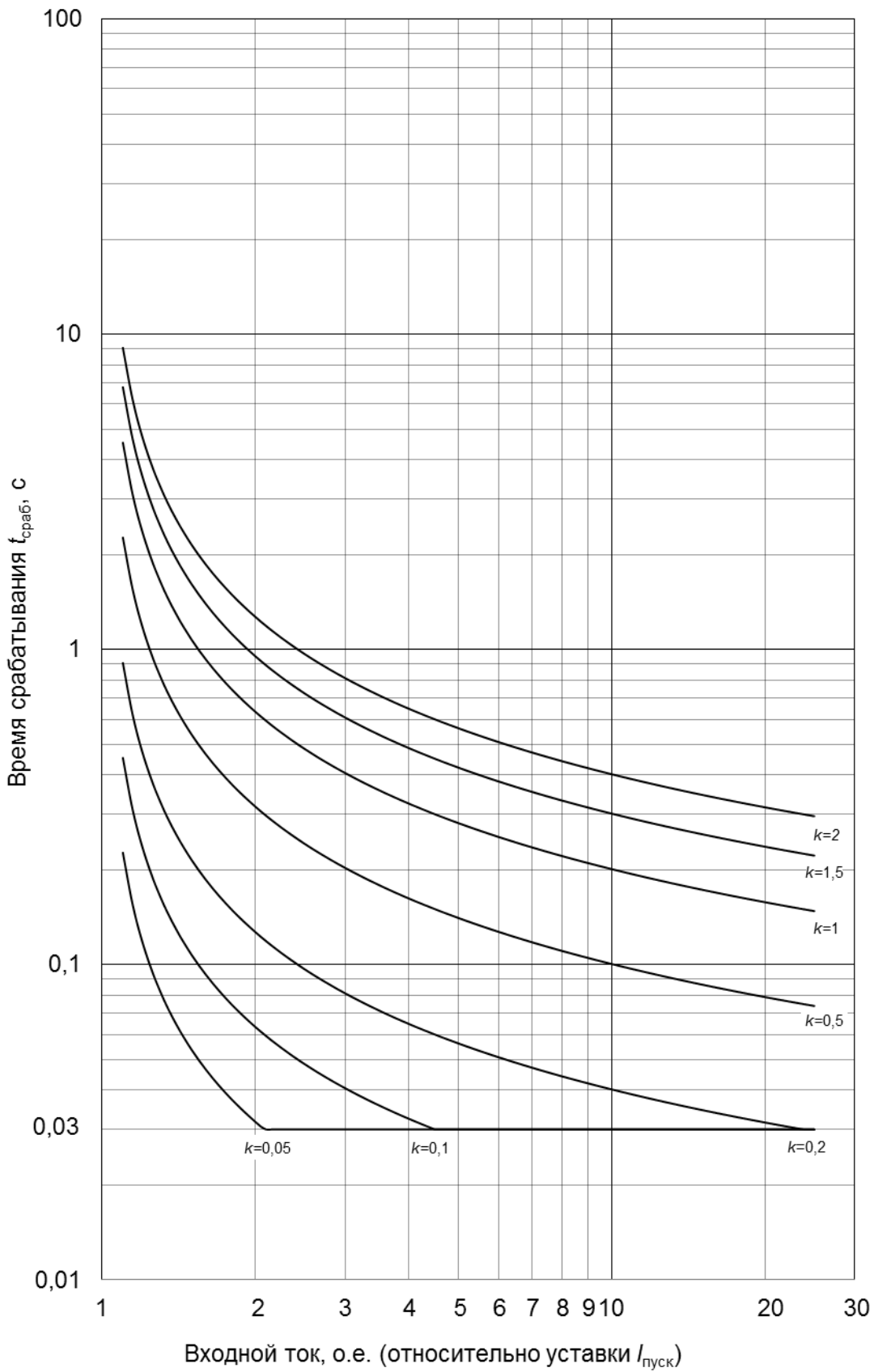


Рисунок Б.7 – Нормально инверсная ANSI

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |

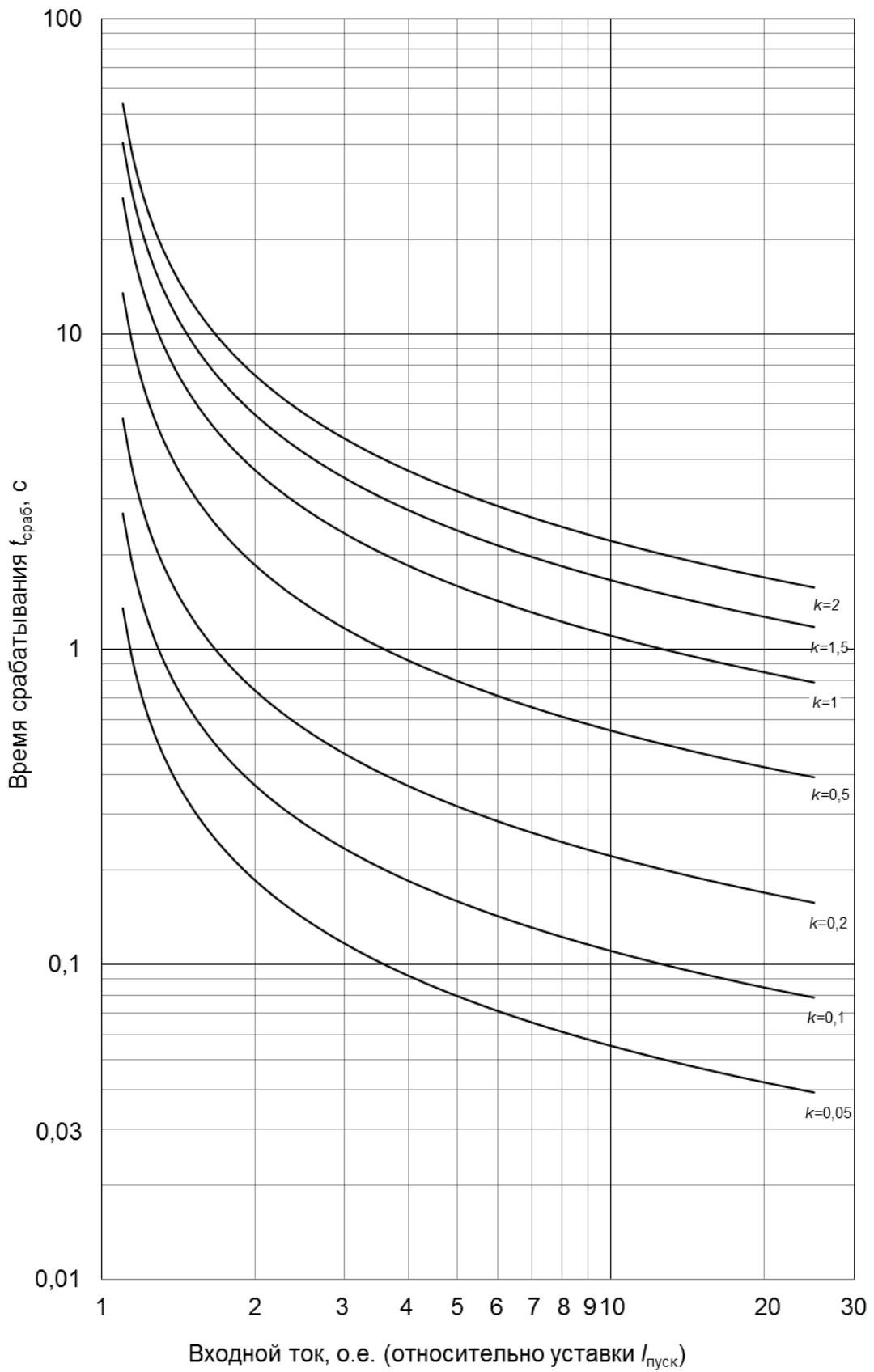


Рисунок Б.8 – Умеренно инверсная ANSI

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--|--------------|--|------------|--|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | | Инв. № дубл. | | Подп. дата | |
| Изм. | | Лист | | № докум. | | Подп. | | Дата | |

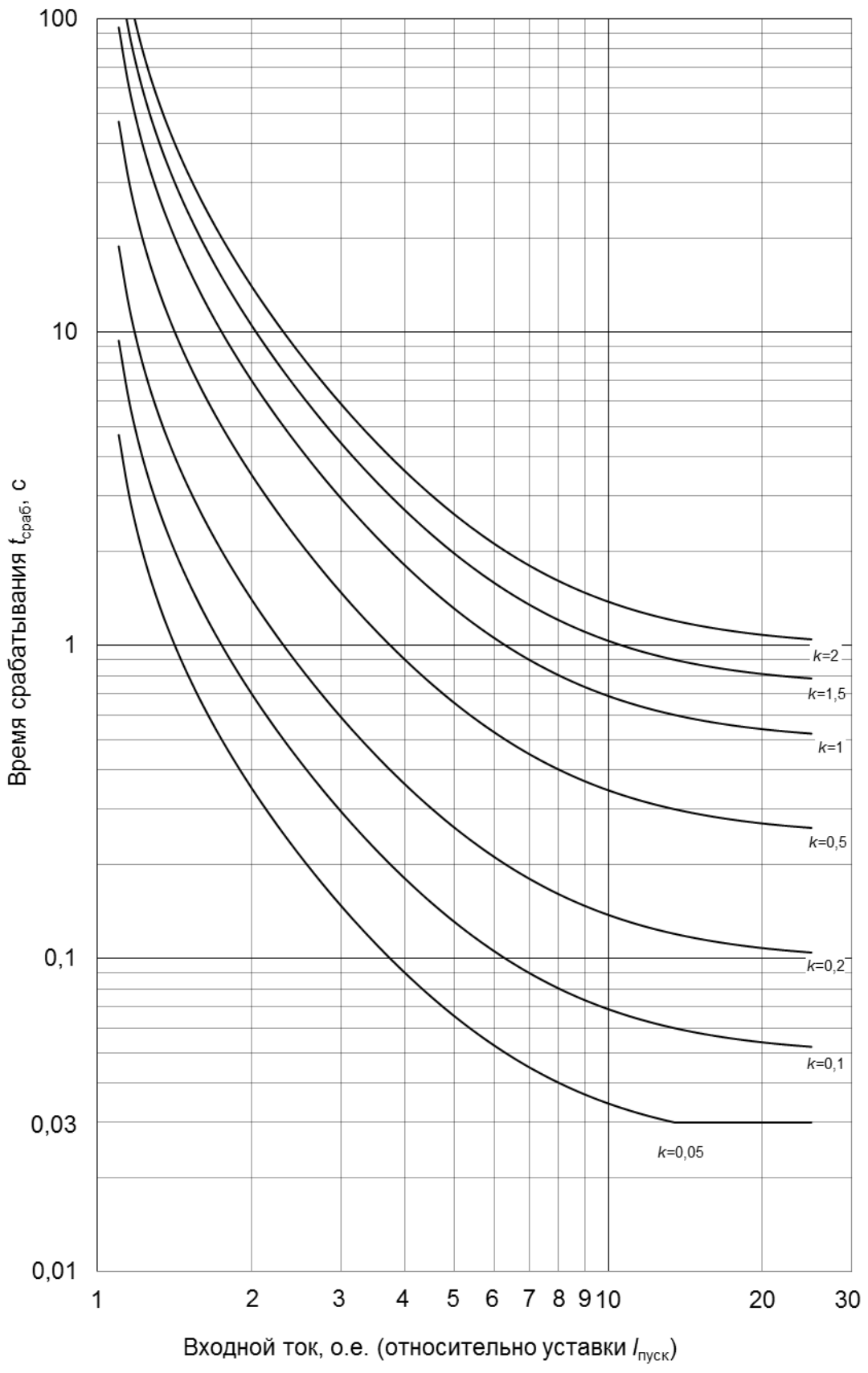
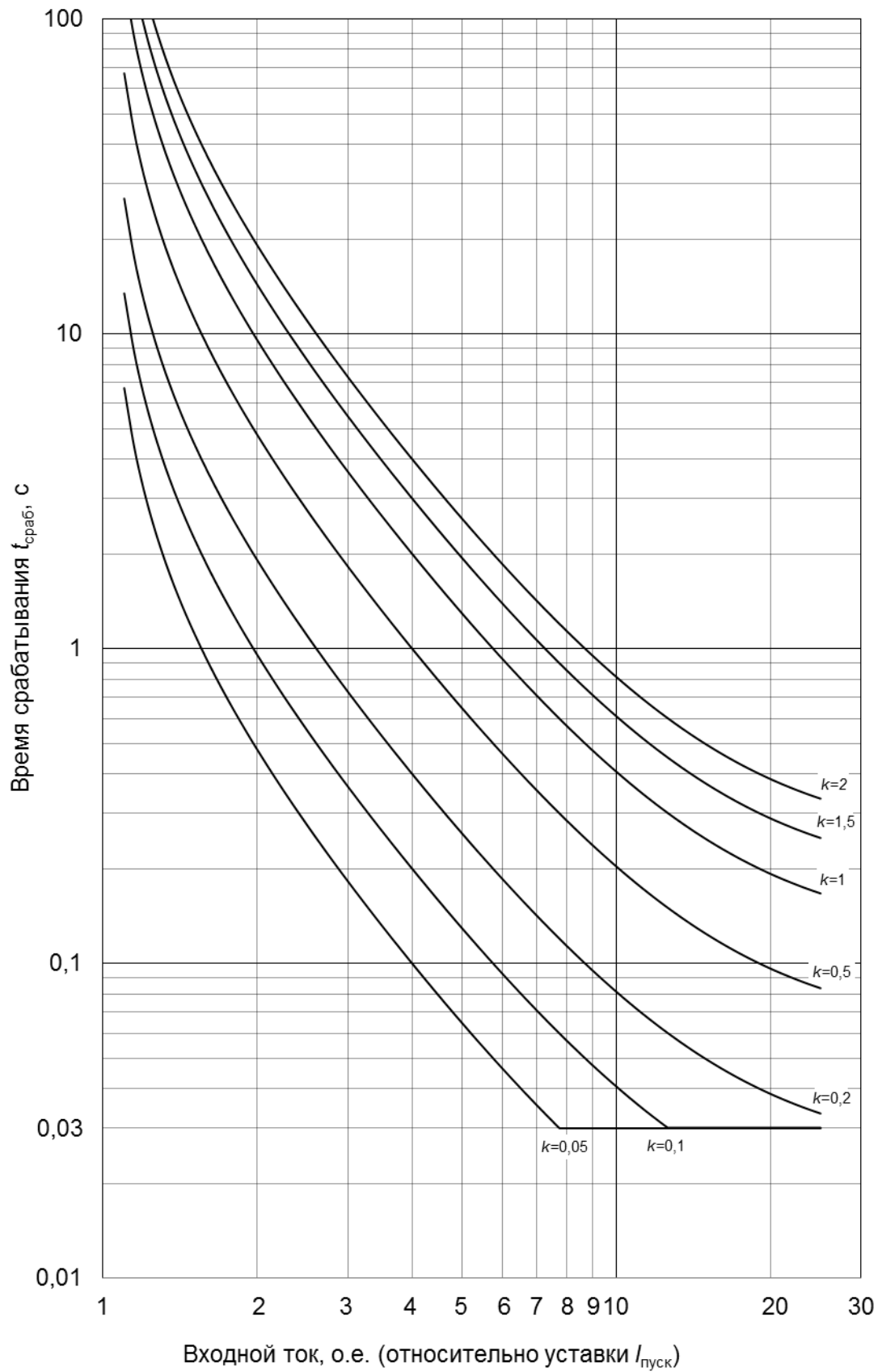


Рисунок Б.9 – Сильно инверсная ANSI

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/Э7 |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |



| | | | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--|--------------|--|------------|--|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | | Инв. № дубл. | | Подп. дата | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--|--------------|--|------------|--|

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
|------|------|----------|-------|------|

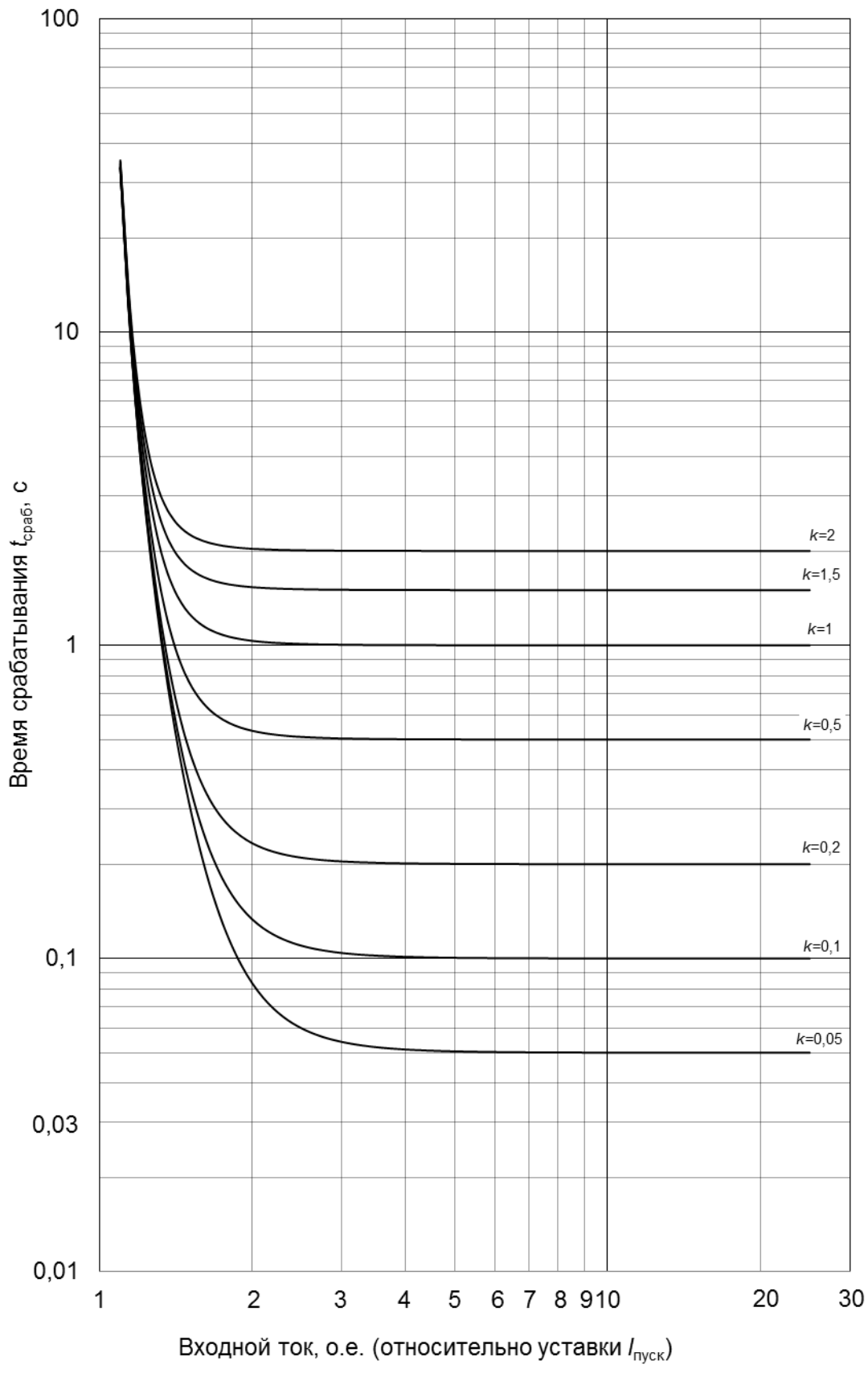


Рисунок Б.11 – Крутая (типа реле РТВ-I)

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/Э7 |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |

ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ

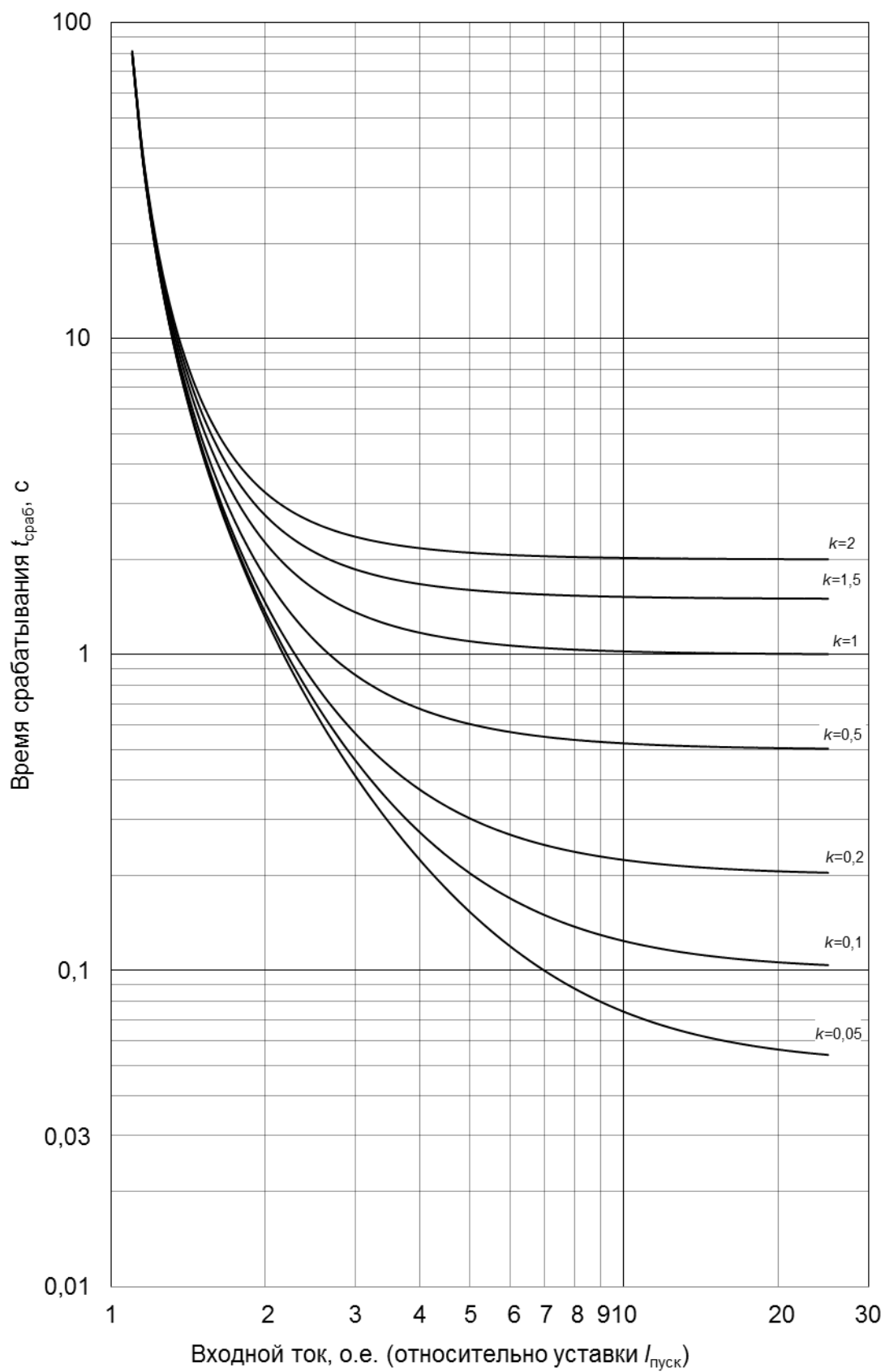


Рисунок Б.12 – Пологая (типа реле РТВ-IV и РТ-80)

| | |
|--------------|------------------|
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |

Б.2 Характеристические кривые зависимых выдержек времени на возврат

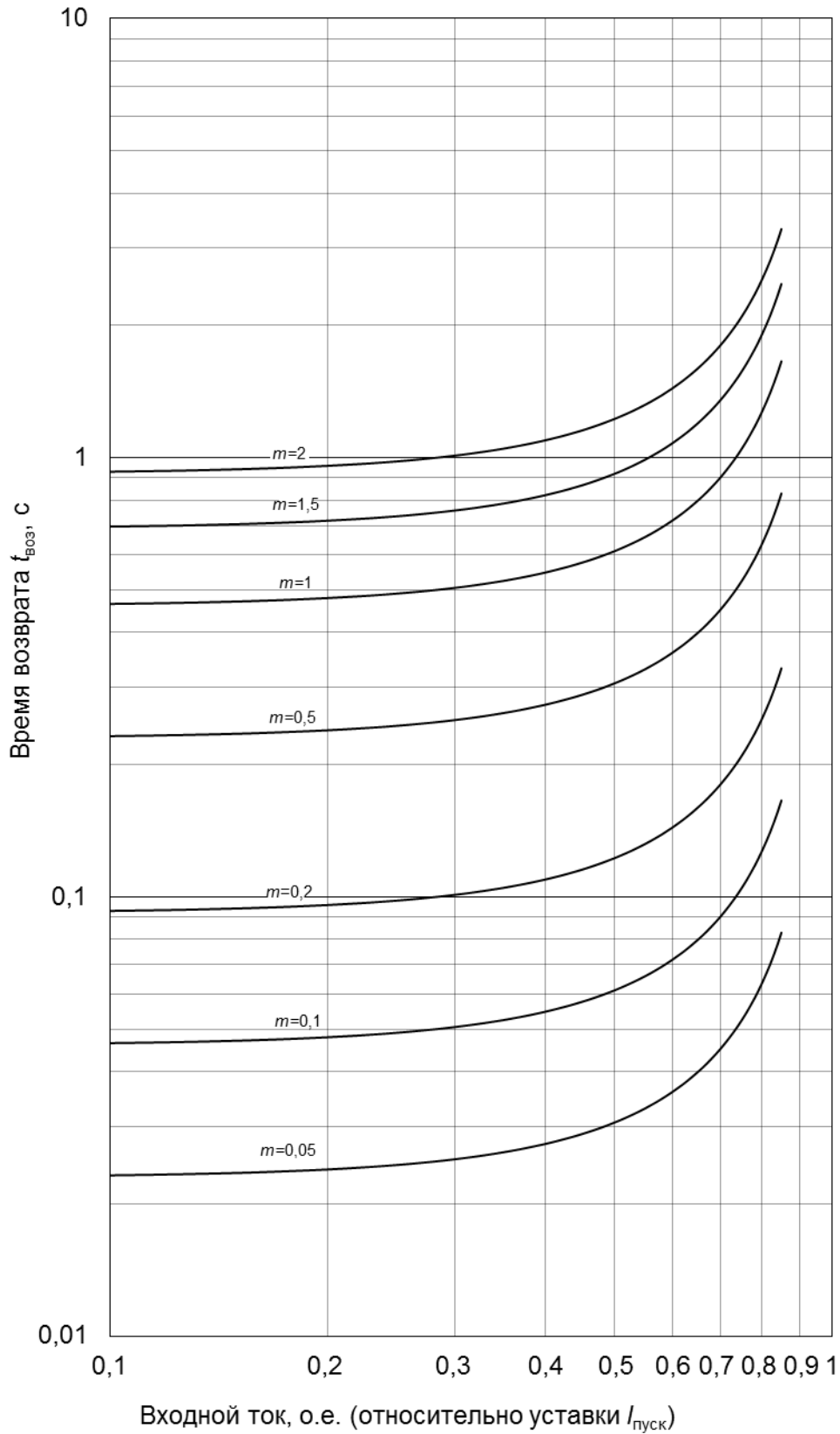


Рисунок Б.13- Нормально инверсная ANSI

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/Э7 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |

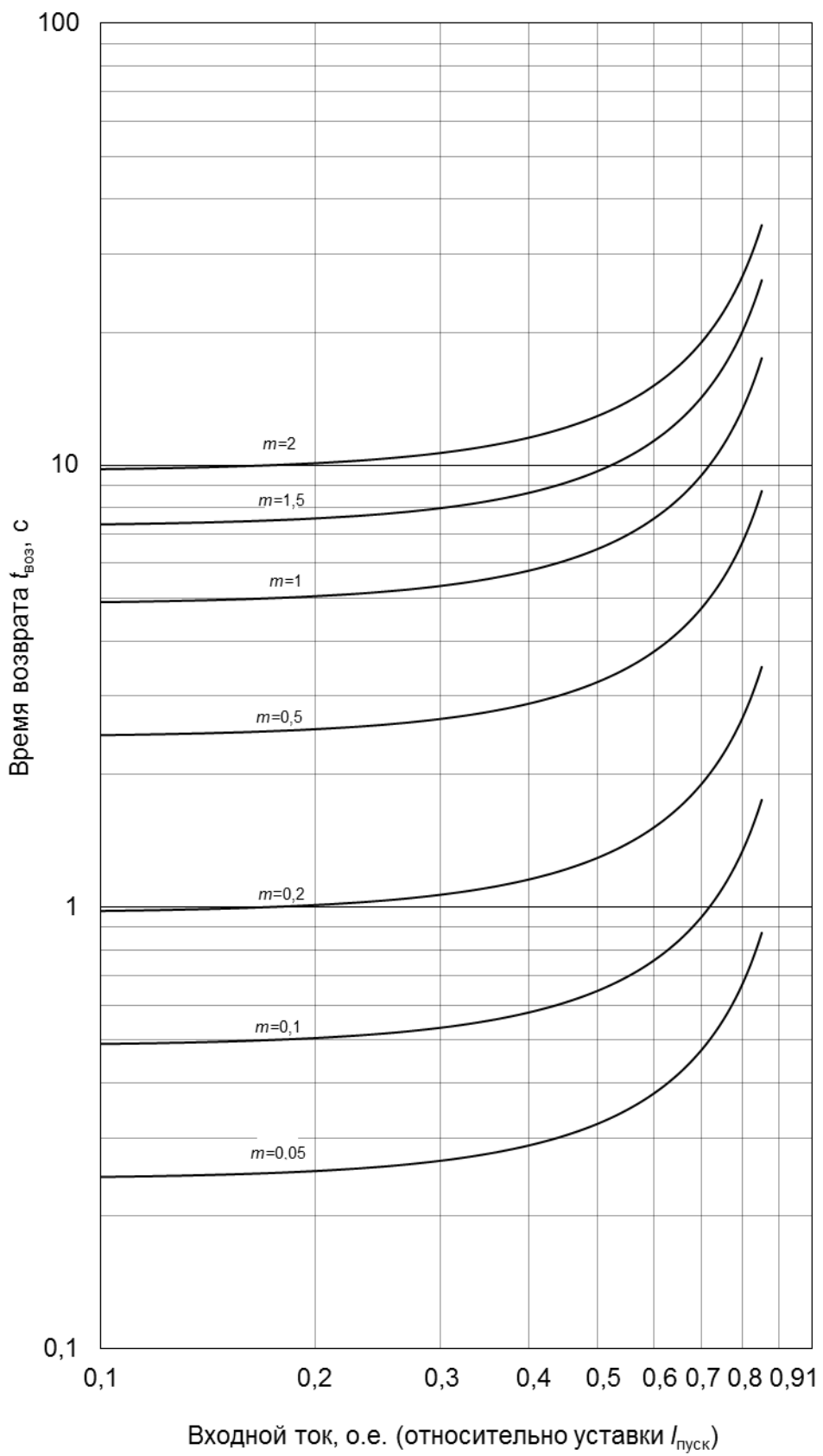
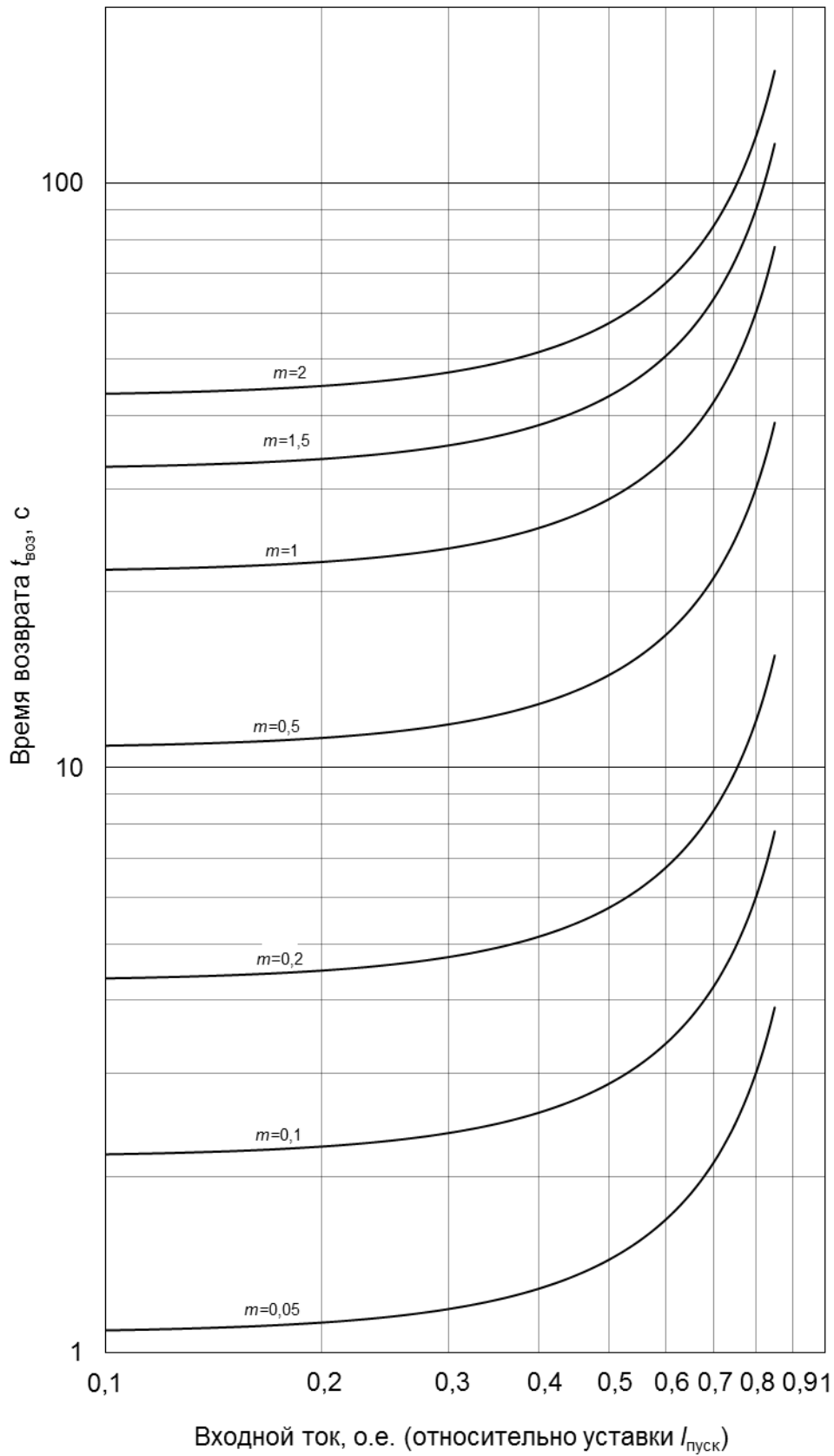


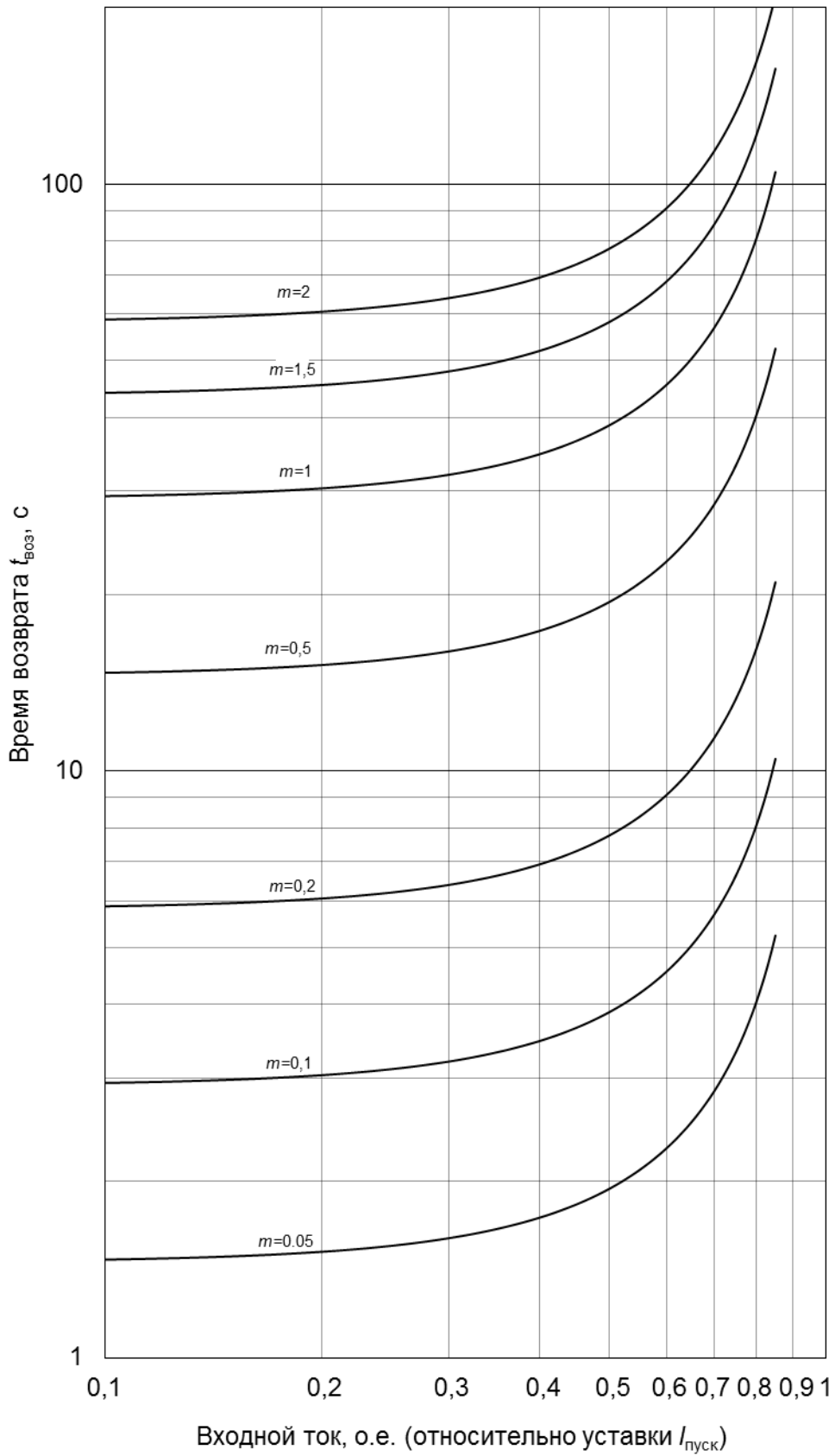
Рисунок Б.14 – Умеренно инверсная ANSI

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/Э7 |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |



| | | | | |
|--------------|------------------|--------------|--------------|------------|
| Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата |
| 011/Э7 | Петрова 12.05.17 | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |



| | | | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--|--------------|--|------------|--|
| Инв. № подл. | 011/Э7 | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | | Инв. № дубл. | | Подп. дата | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--|--------------|--|------------|--|

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
|------|------|----------|-------|------|

ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ

Приложение В

(справочное)

Расположение клеммных колодок и разъемов на задней панели терминала ЭКРА 217(А)

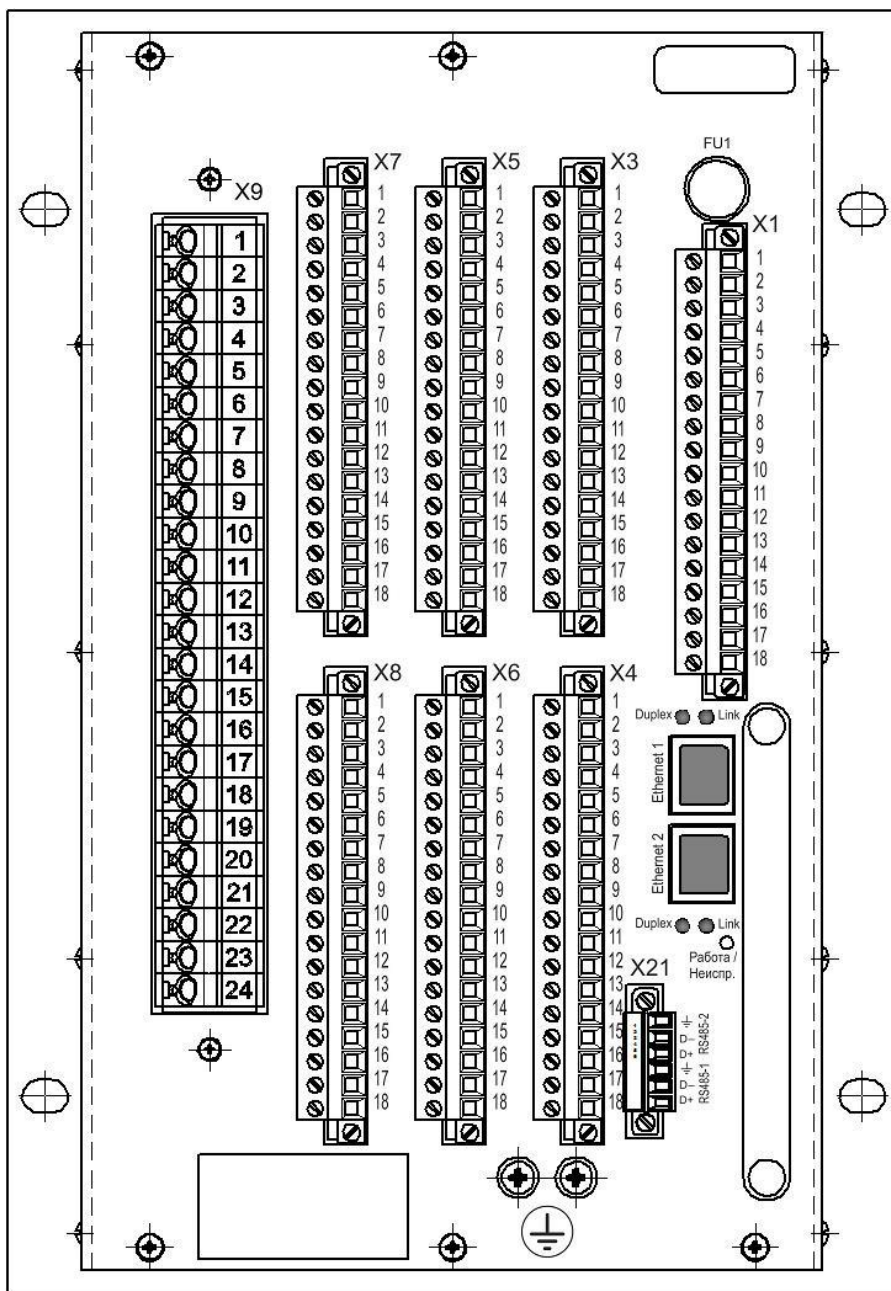


Рисунок В.1

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | |
|------|------|----------|-------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата |
| | | | | |

Перечень принятых сокращений и обозначений

1 Принятые сокращения

| | |
|--------|---|
| АПВ | Автоматическое повторное включение |
| АРМ | Автоматизированное рабочее место |
| АСДУ | Автоматизированная система диспетчерского управления |
| АСУ ТП | Автоматизированная система управления технологическими процессами |
| АУВ | Автоматика управления выключателем |
| АЧР | Автоматическая частотная разгрузка |
| ВВВ | Выдержки времени на возврат |
| ВВС | Выдержки времени на срабатывание |
| ВН | Высшее напряжение |
| ДифЗЛ | Дифференциальная защита линии |
| ДО | Дифференциальная отсечка |
| ЗДЗ | Защита от дуговых замыканий |
| ЗМН | Защита минимального напряжения |
| ЗНР | Защита несимметричного режима |
| ЗОЗЗ | Защита от однофазных замыканий на землю |
| ЗПН | Защита от повышения напряжения |
| ИО | Измерительный орган |
| КЗ | Короткое замыкание |
| КИН | Контроль исправности цепей напряжения |
| КИТ | Контроль исправности цепей переменного тока |
| КНН | Контроль наличия напряжения |
| КОН | Контроль отсутствия напряжения |
| КРУ | Комплектное распределительное устройство |
| МТЗ | Максимальная токовая защита |
| НН | Низшее напряжение |
| ПК | Персональный компьютер |
| ПО | Пусковой орган |
| ПпН | Пуск по напряжению |
| ПСИ | Приемо-сдаточные испытания |
| ПТЭ | Правила технической эксплуатации |
| РЗиА | Релейная защита и автоматика |
| РКВ | Реле команды «Включить» |
| РКНН | Реле контроля наличия напряжения |

| | |
|--------------|------------------|
| Инд. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

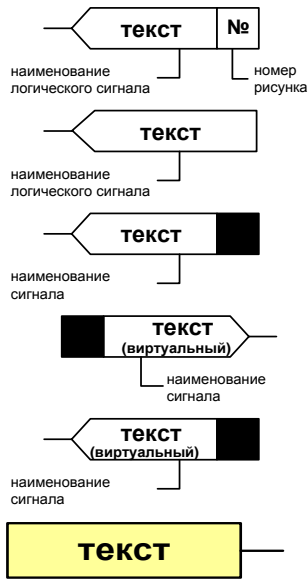
| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| | | | | | | 108 |

| | |
|------|---|
| РКО | Реле команды «Отключить» |
| РКОН | Реле контроля отсутствия напряжения |
| РН | Реле напряжения |
| РНМ | Реле направления мощности |
| РПВ | Реле положения «Включено» |
| РПО | Реле положения «Отключено» |
| РТ | Реле тока |
| РФК | Реле фиксации команды |
| СВ | Секционный выключатель |
| СП | Схема подключения |
| ТЗНП | Токовая защита нулевой последовательности |
| ТН | Измерительный трансформатор напряжения |
| ТОНП | Токовая отсечка нулевой последовательности |
| ТТ | Измерительный трансформатор тока |
| ТТНП | Измерительный трансформатор тока нулевой последовательности |
| УРОВ | Устройство резервирования отказа выключателя |
| ФК | Фиксация команд |
| ФС | Функциональная схема |
| ЦВ | Цепь включения |
| ЦО | Цепь отключения |
| ЦУ | Цепь управления |
| ЧАПВ | Частотное автоматическое повторное включение |
| ШП | Шины питания |
| ЭДС | Электродвижущая сила |
| ANSI | Американский Национальный Институт Стандартов |
| IEC | Международная электротехническая комиссия, МЭК |

| | |
|--------------|------------------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ |
| Подп. и дата | Петрова 12.05.17 |
| Взам. инв. № | |
| Инв. № дубл. | |
| Подп. дата | |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | Лист |
| | | | | | | 109 |

2 Принятые обозначения (в функциональных схемах используются следующие элементы)



Внутренний логический сигнал устройства (выходной)

Внутренний логический сигнал устройства

Внешний дискретный выходной сигнал (воздействие на выходные реле)

Виртуальный дискретный входной сигнал (виртуальный сигнал)

Виртуальный дискретный выходной сигнал (виртуальный сигнал)

Выходной дискретный сигнал от измерительного органа

| | | | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|-----------------------------|--------------|--|------------|--|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | | Инв. № дубл. | | Подп. дата | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | ЭКРА.656122.036/217 0302 РЭ | | | | |
| | | | | | | | | | |

Список используемой литературы

- 1 ГОСТ 7746–2001 Трансформаторы тока. Общие технические условия
- 2 ОРТ.135.006 ТИ «Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы НАЛИ-СЭЩ-6(10)»
- 3 1ГТ.769.060 РЭ «Трехфазные группы 3х3НОЛП.06»
- 4 Шабад. М.А. Расчеты релейной защиты и автоматики распределительных сетей. Санкт-Петербург, 2003
- 5 Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Издание 7
- 6 ООО НПП "ЭКРА", Техническое описание, Измерительный орган тока с зависимой и независимой выдержкой времени – 3I_t>, 2014
- 7 Н.В. Чернобровов, Релейная защита. Учебное пособие
- 8 В.А. Андреев, Релейная защита и автоматика систем электроснабжения: Учебник для вузов, 4-е изд. перераб. и доп. – Москва, Высш. шк., 2006
- 9 РД 34.20.501-95, Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей российской федерации
- 10 Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей. Утверждено приказом Министерства энергетики РФ 13.01.2003 N6

| | | | | | | | |
|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|--------------|------------|------|
| Инв. № подл. | 011/ЭТ | Подп. и дата | Петрова 12.05.17 | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. дата | Лист |
| | | | | | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | | |

