

Электрооборудование

Селективность автоматических выключателей АББ в сетях низкого напряжения

Серия инженера-конструктора

Power and productivity
for a better world™



Селективность автоматических выключателей АББ в сетях низкого напряжения

Содержание

Теоретические сведения о селективности

Введение	2
----------------	---

Основные определения

Селективность	3
Полная селективность – частичная селективность	3
Зона перегрузки – Зона короткого замыкания (КЗ)	4
Действительные токи, протекающие в автоматических выключателях	5

Методы обеспечения селективности

Времятоковая селективность	7
Токовая селективность	8
Временная селективность	9
Энергетическая селективность	10
Зонная селективность	11

Как обеспечить селективность автоматических выключателей АББ

Типы автоматических выключателей АББ	12
--	----

Модульные автоматические выключатели (МСВ)¹

Сторона питания – S200/Сторона нагрузки – S200	13
Сторона питания – S800D/Сторона нагрузки – S200	13

Селективность МССВ² – МСВ

Сторона питания – ХТ1-ХТ2-ХТ3-ХТ4-Т4/Сторона нагрузки – МСВ	14
Сторона питания – Т5-Т6-Т7/Сторона нагрузки – МСВ	15

Селективность МССВ – МССВ

Токовая селективность	16
Временная селективность	17
Энергетическая селективность	18
Зонная селективность (Т4L–Т5L–Т6L)	19

Селективность АСВ³ – МССВ

Традиционный подход	25
Зонная селективность между E _{max} 2 и T _{max} ..	26

Селективность АСВ – АСВ

Временная селективность	28
Зонная селективность между выключателями E _{max} 2	29
Временная направленная селективность	32
Направленная зонная селективность	34

Приложение А:

Селективность СН/НН	40
---------------------------	----

Приложение Б:

Общие положения о селективности по дифференциальному току	43
---	----

Приложение В:

Пример анализа селективности НН/НН	45
--	----

Приложение Г:

Дополнительные положения о действительных токах, протекающих в автоматических выключателях	48
--	----

Глоссарий	52
-----------------	----

¹ МСВ – модульные автоматические выключатели

² МССВ – автоматические выключатели в литом корпусе

³ АСВ – воздушные автоматические выключатели



Теоретические сведения о селективности

Введение

Выбор системы защиты электроустановки является важным аспектом как для обеспечения экономической и технической правильной эксплуатации всей установки, так и для сведения к минимуму последствий, вызванных ненормальными условиями эксплуатации или текущими неисправностями.

В рамках данной брошюры исследуется согласование различных устройств, предназначенных для защиты частей установки или конкретных компонентов, с целью:

- обеспечения безопасности установки и персонала во всех случаях;
- быстрого определения и отключения зоны, в которой возникла проблемная ситуация, без проведения общих отключений, которые прекращают подачу электроэнергии в зоны нормальной работы установки;
- снижения воздействия последствий повреждений на составные части установки (падение напряжения и потеря стабильности у вращающихся механизмов);
- снижения нагрузки на элементы и предупреждение повреждений в зоне неисправности;
- обеспечения непрерывности электроснабжения надлежащего качества;
- обеспечения адекватной поддержки в случае неисправности защиты, отвечающей за размыкание;
- предоставления персоналу, отвечающему за системное техобслуживание и управление, информации, которая необходима для скорейшего восстановления эксплуатации остальной части электросети с минимальным вмешательством;
- достижения оптимального согласования факторов надежности, простоты эксплуатации и экономической эффективности.

В частности, хорошая система защиты должна обладать способностью:

- восприятия того, что и где произошло, различая между ненормальными, но приемлемыми ситуациями, и ситуациями серьезных неисправностей в пределах зоны ответственности, что позволяет избежать нежелательных срабатываний с последующим неоправданным остановом исправной части установки;
- максимально быстрого срабатывания для ограничения воздействия короткого замыкания (КЗ) (разрушение, ускоренное старение и т.д.), что сохраняет непрерывность подачи и стабильность электропитания.

Решения основаны на компромиссе между двумя противоположными требованиями – точная идентификация неисправности и быстрое срабатывание – и определяются в соответствии с тем, какое требование является предпочтительным.

Например, в том случае, когда более важно предотвратить нежелательные срабатывания, обычно предпочтение отдается косвенной системе защиты, основанной на блокировках и передаче данных между различными устройствами, которые проводят локальные измерения электрических параметров, в то время как скорость и необходимость ограничения разрушительных эффектов короткого замыкания требуют применения систем прямого действия с защитными расцепителями, встроенными непосредственно в устройства защиты. В системах низкого напряжения первичного и вторичного распределения энергии предпочтение обычно отдается последнему решению.

В итальянском Стандарте CEI 64-8 “Электрические установки с номинальным напряжением ниже 1000 В переменного тока и 1500 В постоянного тока” в отношении установок низкого напряжения в части 5 “Выбор и монтаж электрических компонентов” сказано:

“Селективность между устройствами защиты от сверхтоков (536.1)

Когда несколько защитных устройств установлены последовательно, и это оправдано требованиями эксплуатации, их рабочие характеристики должны выбираться таким образом, чтобы отключать только часть установки, где возникла неисправность.” Кроме того, в комментариях добавлено следующее: “Рабочие ситуации, требующие селективности, определяются пользователем или проектировщиком установки.”

Таким образом, Стандарт указывает на то, что рабочие характеристики должны быть выбраны с обеспечением селективности, когда это оправдано требованиями эксплуатации.

В общем, проектирование селективной установки означает не только реализацию “современного” проекта, но также и проектирование установки, которая действительно отвечает требованиям пользователя, а не просто положениям Стандарта.

Основные определения

Селективность

Определение селективности приведено в ГОСТ IEC 60947-1-2014 «Аппаратура распределения и управления низковольтная - Часть 1. Общие правила.»

«Селективность по сверхтокам (2.5.23)»

Координация рабочих характеристик двух или нескольких устройств для защиты от сверхтоков с таким расчетом, чтобы в случае возникновения сверхтоков в пределах указанного диапазона срабатывало только устройство, предназначенное для оперирования в данном диапазоне, а прочие не срабатывали», при этом под сверхтоком понимается ток с более высоким значением, чем номинальный ток, вызванный любой причиной (перегрузка, короткое замыкание и т.д.).

Таким образом, существует селективность между двумя последовательными автоматическими выключателями в отношении сверхтока, который протекает через оба выключателя, причем автоматический выключатель со стороны нагрузки размыкается, обеспечивая защиту цепи, а автоматический выключатель со стороны питания остается замкнутым, обеспечивая подачу питания остальной части установки.

Определения полной и частичной селективности, с другой стороны, приведено в ГОСТ Р 50030.2-2010 «Аппаратура распределения и управления низковольтная – Часть 2. Автоматические выключатели.»

«Полная селективность (2.17.2)»

Селективность по сверхтокам, когда при последовательном соединении двух аппаратов защиты от сверхтоков аппарат со стороны нагрузки осуществляет защиту без срабатывания второго защитного аппарата.»

Пример

Рассматриваются следующие два автоматических выключателя:

На стороне питания XT4N250 TMA100 ($I_{cu}=36$ кА)
На стороне нагрузки S200M C40 ($I_{cu}=15$ кА)

Из «Таблиц координации аппаратов защиты и управления» видно, что обеспечивается полная селективность (Т) между двумя автоматическими выключателями. Это означает, что обеспечивается селективность до 15 кА, т.е. меньше из двух значений I_{cu} .

Очевидно, что максимальный ожидаемый ток КЗ в месте установки автоматического выключателя S200M C40 будет меньше или равным 15кА.

Теперь рассматриваются следующие два автоматических выключателя:

На стороне питания XT4N250 TMA80 ($I_{cu}=36$ кА)
На стороне нагрузки S200M C40 ($I_{cu}=15$ кА)

Из «Таблиц координации аппаратов защиты и управления» видно, что селективность между двумя автоматическими выключателями составляет $I_s=6.5$ кА.

Это означает, что если максимальный ожидаемый ток КЗ на стороне нагрузки автоматического выключателя S200M C40 меньше 6.5 кА, то будет обеспечена полная селективность, а если ток КЗ имеет более высокое значение, то будет обеспечиваться частичная селективность, т.е. только для КЗ с током меньше 6.5 кА, тогда как для КЗ с током между 6,5 и 15 кА несрабатывание автоматического выключателя стороны питания не обеспечивается.

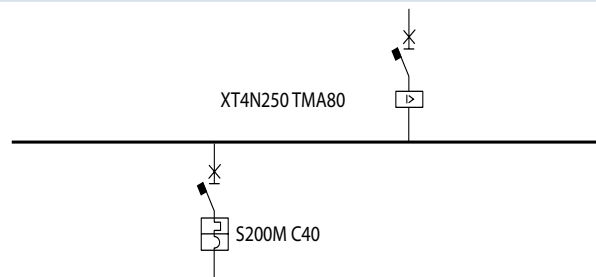
«Частичная селективность (2.17.3)»

Селективность по сверхтокам, когда при последовательном соединении двух аппаратов защиты от сверхтоков аппарат со стороны нагрузки осуществляет защиту до определенного уровня сверхтока без срабатывания второго защитного аппарата.»

Можно говорить о полной селективности, когда обеспечивается селективность для любого значения сверхтока, возможного в установке. О полной селективности между двумя автоматическими выключателями говорят, когда обеспечивается селективность до меньшего из значений I_{cu} двух автоматических выключателей, так как максимальный ожидаемый ток короткого замыкания (КЗ) установки в любом случае будет ниже или равным наименьшему значению I_{cu} двух автоматических выключателей.

О частичной селективности говорят, когда обеспечивается селективность только до определенного значения тока I_s (предельный ток селективности). Если ток превышает это значение, то селективность между двумя автоматическими выключателями более не может быть обеспечена.

О частичной селективности между двумя автоматическими выключателями говорят, когда обеспечивается селективность до определенного значения I_s , которое ниже значений I_{cu} двух автоматических выключателей. Если максимальный ожидаемый ток КЗ установки ниже или равен току селективности I_s , говорят о полной селективности.



Tmax XT4 - S200 M @ 400/415 В

			Сторона питания	XT4							
			Исполнение	B,C,N,S,H,L,V							
			Расцепитель	TM, M							
Сторона нагрузки	Характеристики	I_{cu} [кА]	I_u [А]	250							
			I_n [А]	32	40	50	63	80	100	125	
S200M	C	15	25			5	5	7.5	T	T	
			32			5*	5*	7.5	T	T	
			40					6.5	T	T	
			50					5*	T	T	
			63						T*	T*	

* Значение действительно только для магнитного расцепителя на стороне питания.



Основные определения

Зона перегрузки – зона короткого замыкания (КЗ)

С целью анализа селективности в данной брошюре введены понятия «зоны перегрузки» и «зоны КЗ».

Под «**зоной перегрузки**» понимают диапазон значений тока и, следовательно, соответствующую часть кривых срабатывания автоматического выключателя между номинальным током самого автоматического выключателя и значением, которое в 8-10 раз выше номинального тока.

Это зона, в которой обычно вызывается срабатывание тепловой защиты для термоманитных расцепителей и защиты L для электронных расцепителей.

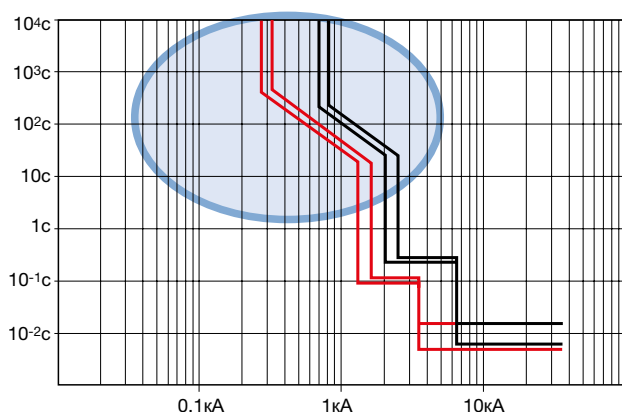
Эти токи обычно соответствуют цепи с перегрузкой. Вероятность возникновения данного события более высокая по сравнению с появлением КЗ.

Под «**зоной КЗ**» понимают диапазон значений тока и, следовательно, соответствующую часть кривых срабатывания автоматического выключателя, которые в 8-10 раз выше номинального тока автоматического выключателя.

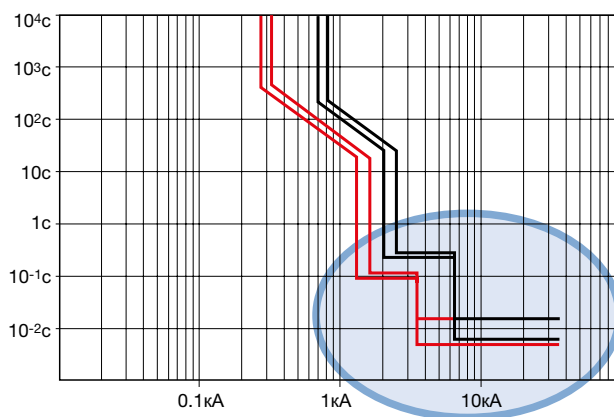
Это зона, в которой обычно вызывается срабатывание магнитной защиты для термоманитных расцепителей или защит S, D и I для электронных расцепителей.

Эти значения тока обычно соответствуют повреждению в цепи питания. Это событие менее вероятно, чем простая перегрузка.

Зона перегрузки = $8-10I_n$



Зона КЗ = $> 8-10I_n$

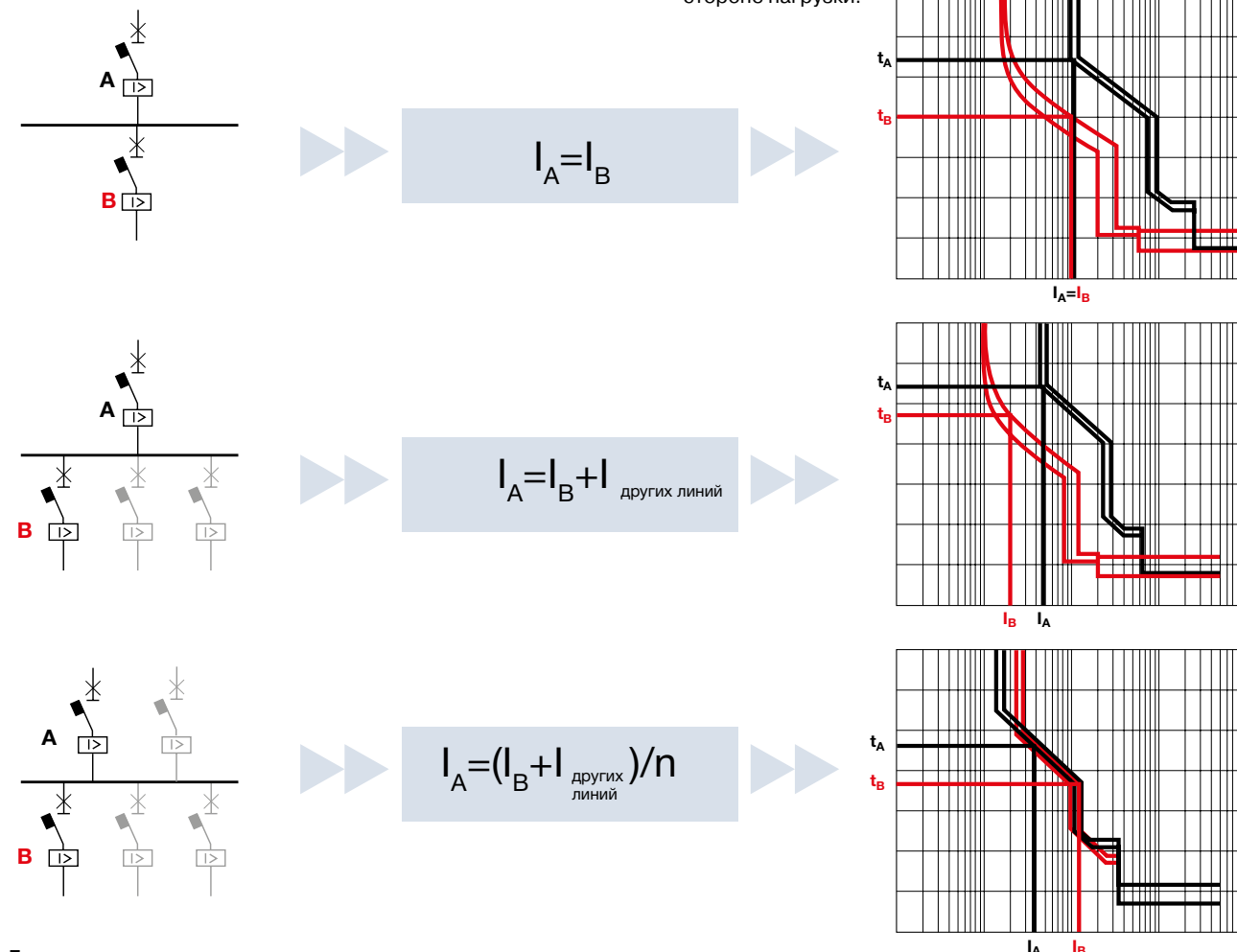


Действительные токи, протекающие в автоматических выключателях

При сравнении времятоковых кривых двух автоматических выключателей часто оценивается время срабатывания двух устройств, как если бы по ним пропускался одинаковый ток.

Такой подход корректен только в том случае, когда между двумя последовательными автоматическими выключателями отсутствуют другие ответвления, т.е. имеется один входной и один выходной фидер, которые стоят на одном и том же узле.

В случае, когда имеется несколько автоматических выключателей со стороны питания, которые стоят на той же шине, или несколько выходных фидеров со стороны нагрузки, токи, проходящие через аппараты, могут значительно отличаться.



Где:

I_B сверхток, проходящий через автоматический выключатель B

I_A сверхток, проходящий через автоматический выключатель A

$I_{\text{других линий}}$ сумма токов, которая во время нормальной работы потребляется нагрузками (исключая B) и протекает через автоматический выключатель A со стороны питания. Эта сумма, при необходимости, может быть скорректирована соответствующими коэффициентами одновременности и использования

n количество автоматических выключателей, установленных параллельно на стороне питания.

* Эти формулы не учитывают различный сдвиг фаз токов или асимметрию цепи; первые две формулы, однако, допустимы, а третья приемлема, если две цепи питания одинаковы.



Методы обеспечения селективности

В данном разделе описаны различные методы обеспечения селективности и область их применения.

В зоне перегрузки с применением устройств защиты обычно реализуется **времятоковый** тип селективности.

В зоне КЗ с применением устройств защиты обычно могут использоваться различные методы обеспечения селективности. В частности, в нижеследующих разделах будут рассмотрены:

Токовая селективность

Временная селективность

Энергетическая селективность

Зонная селективность.

После начального теоретического описания различных методов обеспечения селективности будет проведен анализ методов селективности, которые применимы для автоматических выключателей.

Времятоковая селективность

В общем следует отметить, что устройства защиты от перегрузки имеют времятоковую характеристику, срабатывают ли они посредством теплового расцепителя или посредством функции L электронного расцепителя. Времятоковая характеристика является характеристикой срабатывания, причем по мере возрастания тока время срабатывания автоматического выключателя уменьшается. Когда имеются устройства защиты с характеристиками такого типа, то применяемый метод селективности - это времятоковая селективность.

Времятоковая селективность обеспечивает селективность срабатывания путем регулировки устройств защиты таким образом, что защита со стороны нагрузки при всех возможных значениях сверхтока срабатывает быстрее, чем автоматический выключатель со стороны питания. При анализе времени срабатывания двух автоматических выключателей необходимо учитывать:

- допуски порогов и времен срабатывания
- действительные токи, протекающие в автоматических выключателях.

С практической точки зрения

Что касается допусков, кривые срабатывания расцепителей АББ представлены в технических каталогах и программном обеспечении DOC 2. В частности, в модуле Curves программного обеспечения DOC 2 кривые как электронных, так и термомангнитных расцепителей включают в себя допуски. Срабатывание расцепителя, следовательно, показано областью, ограниченной двумя кривыми, одна из которых указывает наибольшее время срабатывания (верхняя кривая), а другая - наименьшее время срабатывания (нижняя кривая).

Для корректного анализа селективности необходимо рассмотреть наихудшие условия, т.е.:

- автоматический выключатель со стороны питания срабатывает в соответствии со своей нижней кривой
- автоматический выключатель со стороны нагрузки срабатывает в соответствии со своей верхней кривой

В отношении действительных токов, протекающих в автоматических выключателях:

- если по автоматическим выключателям пропускается одинаковый ток, достаточно, чтобы не было перекрытия между кривой автоматического выключателя со стороны питания и кривой автоматического выключателя со стороны нагрузки;
- если по двум автоматическим выключателям пропускаются различные токи, необходимо выбрать ряд показательных точек на кривых и убедиться в том, что величины времени срабатывания защиты со стороны питания всегда выше соответствующих величин времени защиты со стороны нагрузки.

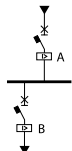
В частности, в случае автоматических выключателей, оснащенных **электронными расцепителями**, поскольку ход кривых $I^2t = \text{const}$, то для правильного выполнения проверки достаточно проверить два значения тока:

1,05 x I₁¹ автоматического выключателя со стороны питания (значение, ниже которого защита со стороны питания никогда не срабатывает) 1,20 x I₂² автоматического выключателя со стороны нагрузки (значение, выше которого защита со стороны нагрузки обязательно срабатывает, обеспечивая защиту от короткого замыкания)

1,05 x I₁ автоматического выключателя со стороны питания.

Допуская, что $I_A = 1,05 x I_1$, с учетом сказанного о действительных токах, которые протекают в автоматических выключателях, на стороне нагрузки получаем ток I_B .

Значения времени срабатывания двух устройств определяются из времятоковых кривых.



1,20 x I₂ (или I₂) автоматического выключателя со стороны нагрузки

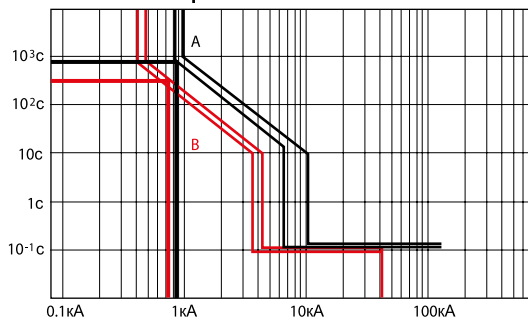
Допуская, что $I_B = 1,20 x I_2$ (или I₂), получают таким же образом ток I_A на стороне питания, а из времятоковых кривых двух устройств получают время срабатывания двух устройств.

Если следующее условие справедливо для обоих рассмотренных пунктов:

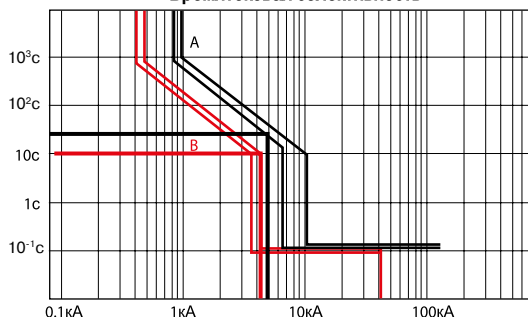
$$t_A > t_B$$

тогда обеспечивается селективность в зоне перегрузки. На рисунке сбоку была учтена часть тока от других нагрузок

Времятоковая селективность



Времятоковая селективность



- 1,05 является минимальным определенным значением несрабатывания, указанным в ГОСТ Р 50030.2. Для некоторых типов автоматических выключателей это значение может варьироваться (см. дополнительную информацию в техническом каталоге).
- 1,2 является максимальным определенным значением срабатывания для защиты от КЗ, указанным в ГОСТ Р 50030.2. Для некоторых типов автоматических выключателей это значение может быть ниже (см. дополнительную информацию в техническом каталоге).



Методы обеспечения селективности

Токовая селективность

Этот тип селективности основан на положении о том, что чем ближе точка замыкания к источнику питания установки, тем выше ток КЗ. Поэтому можно определить зону, в которой случилось замыкание, путем настройки мгновенных функций защиты на различные значения тока.

Полную селективность обычно можно получить в конкретных случаях только там, где ток замыкания невысокий, и где между двумя устройствами защиты имеется элемент с высоким полным электрическим сопротивлением (трансформатор, очень длинный кабель или кабель с уменьшенным поперечным сечением и т.д.) и, следовательно, велика разница между значениями токов КЗ.

Поэтому данный тип координации используется, в первую очередь, в конечных распределительных щитах (низкие значения номинального тока и тока КЗ, и высокое полное электрическое сопротивление соединительных кабелей).

Для анализа обычно используются времятоковые кривые срабатывания устройств защиты. Токовая селективность, по своему существу, является быстродействующим (мгновенным), простым в реализации и экономичным методом обеспечения координации защитных устройств.

Однако:

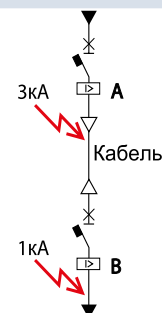
- предельный ток селективности обычно низок, и, таким образом, селективность часто является только частичной;
- уровень уставки защиты от сверхтоков быстро растет;
- резервирование защиты, обеспечивающее быстрое отключение поврежденной линии в случае, если одно из устройств защиты неисправно, является невозможным.

Это тип селективности, который может быть также реализован между автоматическими выключателями одинакового размера и без функции защиты от КЗ с задержкой (S).

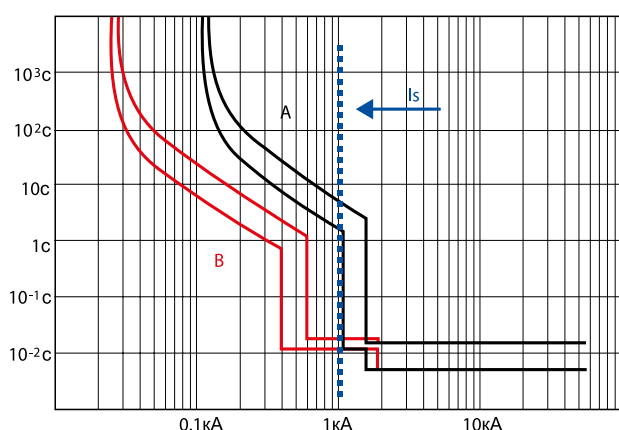
С практической точки зрения

- Уставка защиты от КЗ автоматического выключателя со стороны питания **A** будет установлена на значение, не допускающее его срабатывания при КЗ, которые возникают на стороне нагрузки устройства защиты **B**. (В примере на рисунке $I_{3\text{ минA}} > 1\text{ кА}$)
- Уставка защиты автоматического выключателя со стороны нагрузки **B** будет установлена так, чтобы он сработывал при КЗ, которые возникают на его стороне нагрузки. (В примере на рисунке $I_{3\text{ максB}} < 1\text{ кА}$)

Естественно, уставки устройств защиты должны учитывать действительные токи, протекающие в автоматических выключателях.



Токовая селективность



Значение предельного тока селективности, которое может быть получено, равно порогу мгновенного срабатывания защиты со стороны питания без какого-либо допуска.

$$I_s = I_{3\text{ минA}}$$

Примечание

Этот предел селективности, связанный с магнитным порогом срабатывания автоматического выключателя со стороны питания, превышает во всех случаях, где реализована энергетическая селективность.

Если уставки, указанные для энергетической селективности, соблюдаются для комбинаций автоматических выключателей со значением энергетической селективности, приведенным в опубликованных АББ «Таблицах координации аппаратов защиты и управления» и «Справочнике по электрооборудованию», то необходимо принимать во внимание предел селективности, указанный в этих таблицах, а не тот, который может быть получен посредством вышеприведенной формулы.

Временная селективность

Этот тип селективности представляет собой развитие предыдущего. В данном типе координации кроме порога срабатывания по току определяется также время срабатывания: определенное значение тока вызывает срабатывание устройств защиты после определенного времени задержки, что позволяет обеспечить срабатывание устройств защиты, расположенных ближе к точке замыкания, не отключая исправную часть электроустановки.

Поэтому стратегия настройки заключается в постепенном повышении порогов тока и задержек срабатывания по мере приближения к источникам питания (уровень установки непосредственно соотносится с иерархическим уровнем). Пороги срабатывания с задержкой должны учитывать допуски двух устройств защиты и действительные токи, которые протекают в этих устройствах.

Разница между задержками, установленными для последовательных устройств защиты, должна учитывать время обнаружения замыкания и время срабатывания устройства на стороне нагрузки, а также время инерции устройства на стороне питания (временной интервал,

во время которого устройство защиты может сработать даже после пропадания тока короткого замыкания). Как и в случае с токовой селективностью, анализ проводится путем сравнения времятоковых кривых срабатывания защитных устройств.

Обычно этот тип согласования:

- легко анализировать и реализовать;
- не очень дорогостоящий в отношении системы защиты;
- позволяет получить высокие значения предела селективности (если значение I_{cw} высокое);
- позволяет обеспечить резервирование устройств защиты.

Однако:

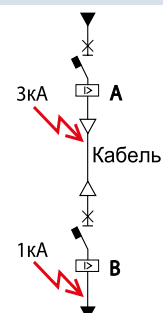
- время срабатывания и уровни энергии, пропускаемые защитными устройствами, особенно близко расположенными к источникам, являются значительными.

Это тип селективности, который может быть также реализован между автоматическими выключателями одинакового размера, оснащенными электронными расцепителями с защитой от КЗ, срабатывающей с задержкой - функция "S".

С практической точки зрения

Параметры функций защиты от КЗ у двух автоматических выключателей должны быть установлены:

- с порогами срабатывания I_2 функций защиты от КЗ с задержкой, отрегулированные таким образом, что не создается перекрытия зон срабатывания, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.
- со временем срабатывания t_2 , отрегулированным таким образом, что автоматический выключатель со стороны нагрузки **В** отключает ток замыкания, в то время как автоматический выключатель со стороны питания **А**, который все еще находится в фазе ожидания, способен «увидеть» отключение тока и, следовательно, остается в замкнутом состоянии.



Полученный предельный ток селективности равен:

- порогу мгновенного срабатывания защиты со стороны питания, если эта функция включена, за вычетом допуска:

$$I_s = I_{3\text{ минА}}$$

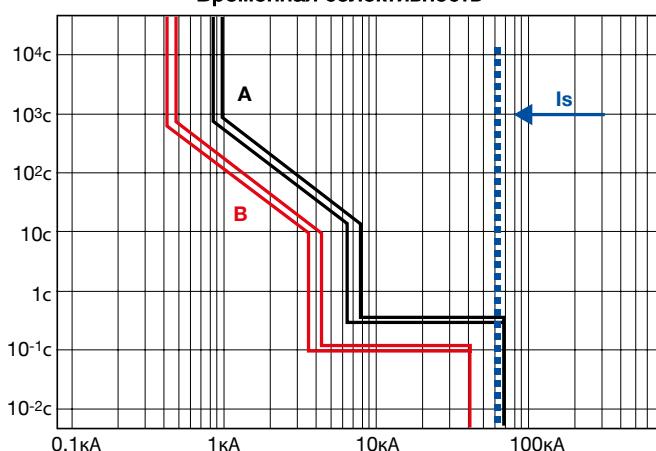
- значению I_{cw} для воздушных автоматических выключателей со стороны питания, если функция мгновенной защиты **I** установлена в положение OFF (выкл.).

Примечание

Эти пределы селективности превышаются во всех случаях, когда реализована энергетическая селективность.

Если уставки, указанные для энергетической селективности, соблюдаются для комбинаций автоматических выключателей со значением энергетической селективности, приведенным в опубликованных АББ «Таблицах координации аппаратов защиты и управления» и «Справочнике по электрооборудованию», то необходимо принимать во внимание предел селективности, указанный в таблицах, а не тот, который может быть получен согласно указаниям данного параграфа.

Временная селективность





Методы обеспечения селективности

Энергетическая селективность

Координация энергетического типа является специфическим типом селективности, который основан на токоограничивающих характеристиках автоматических выключателей в литом корпусе. Отмечается, что токоограничивающий автоматический выключатель является «автоматическим выключателем с чрезвычайно малым временем отключения, в течение которого ток короткого замыкания не успевает достичь своего максимального значения» (ГОСТ Р 50030.2). На практике, все автоматические выключатели в литом корпусе серий Tmax XT и Tmax, модульные автоматические выключатели и воздушный токоограничивающий автоматический выключатель E1.2L, производимые АББ, имеют более или менее выраженные токоограничивающие характеристики.

При возникновении больших токов КЗ ($>10...15 I_n$) эти автоматические выключатели имеют чрезвычайно высокое быстродействие (время срабатывания порядка нескольких миллисекунд) и размыкаются при наличии значительной аperiodической составляющей. Поэтому для анализа данного

вида селективности невозможно использовать времятоковые кривые срабатывания автоматических выключателей, полученные с учетом действующих значений периодических составляющих.

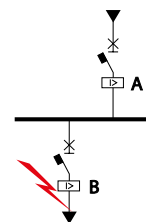
Эти явления, в основном, динамические (из-за пропорциональности квадрату значения мгновенного тока) и существенно зависят от взаимодействия между двумя последовательными устройствами. Поэтому значения энергетической селективности не могут быть определены конечным пользователем.

Производители предоставляют таблицы, счетные линейки и программы расчета, в которых указаны значения предельного тока селективности I_s при КЗ между различными комбинациями автоматических выключателей. Эти значения определяются путем теоретического объединения результатов испытаний, проведенных в соответствии с указаниями Приложения А ГОСТ Р 50030.2 и результатов компьютерного моделирования поведения автоматических выключателей в процессе отключения КЗ.

С практической точки зрения

Расцепители защиты двух автоматических выключателей должны учитывать условия, указанные ниже.

- **Расцепитель термомангнитного типа со стороны питания**
пороги магнитного срабатывания должны быть такими, чтобы не создавать перекрытия зон срабатывания, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях; магнитный порог срабатывания автоматического выключателя со стороны питания должен быть равен или выше $10I_n$ или быть установленным на максимальное значение, если оно регулируется.
- **Расцепитель электронного типа со стороны питания**
все функции защиты от КЗ с задержкой S должны быть отрегулированы в соответствии с теми же указаниями, которые действительны в отношении селективности по времени; функция мгновенной защиты I автоматических выключателей со стороны питания должна быть выключена



I3=OFF

Полученный предельный ток селективности I_s - это ток, указанный в таблицах, которые АББ предоставляет клиенту.

Сторона нагрузки		Исполнение	Расцепитель	I _n [A]	Сторона питания									
					XT4									
					N,S,H,L,V									
					TM, M									
					160									
					250									
					225									
					200									
					160									
					125									
					80									
					8									
					10									
					12.5									
					16									
					20									
					25									
					32									
					40									
					50									
					63									
					80									
					100									
					125									
					160									

					160									
					250									
					225									
					200									
					160									
					125									
					80									
					8									
					10									
					12.5									
					16									
					20									
					25									
					32									
					40									
					50									
					63									
					80									
					100									
					125									
					160									

А

↓

В

→

					160									
					250									
					225									
					200									
					160									
					125									
					80									
					8									
					10									
					12.5									
					16									
					20									
					25									
					32									
					40									
					50									
					63									
					80									
					100									
					125									
					160									

XT2

TM

N

S

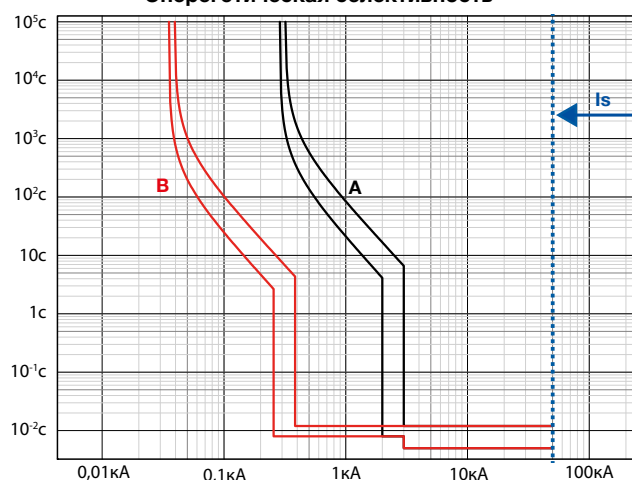
H

L

V

* Значение действительно только для магнитного расцепителя на стороне питания.

Энергетическая селективность



Зонная селективность

Этот тип селективности представляет собой развитие временной селективности.

В общем, зонная селективность реализуется с помощью диалога между токоизмерительными устройствами, так что при обнаружении превышения порога срабатывания позволяет точно определить зону неисправности и отключить подачу электропитания только в эту зону. Она может быть реализована двумя способами:

- измерительные устройства направляют информацию о превышении порога уставки тока системе контроля, и последняя определяет, какое устройство должно сработать;
- когда имеются значения тока, которые выше соответствующих уставок, то каждое защитное устройство направляет сигнал блокировки посредством прямого соединения или шины на иерархически более высокий уровень защиты (на стороне питания по отношению к направлению потока мощности) и, до срабатывания, проверяет, что аналогичный сигнал блокировки не поступил от защитного устройства со стороны нагрузки. Таким образом, вмешивается только защита, расположенная непосредственно со стороны питания от точки неисправности.

Второй случай обеспечивает определенно меньшее время срабатывания. По сравнению с временной селективностью, более не требуется повышать задержку по мере приближения к источнику питания. Задержка может быть уменьшена на время, требующееся для приема возможного сигнала блокировки от защитного устройства со стороны нагрузки.

Этот тип селективности подходит для радиальных сетей и, в сочетании с направленной защитой, подходит также для смешанных сетей.

По сравнению с временной селективностью, зонная селективность обеспечивает:

- сокращение времени срабатывания (оно может быть ниже сотни миллисекунд);
- снижение как степени повреждения, вызываемого замыканием, так и вмешательства в систему электропитания;
- снижение тепловых и динамических нагрузок на части установки;
- получение очень большого количества уровней селективности.

Однако:

- Она более обременительна как с точки зрения стоимости, так и сложности установки;
- она требует наличия дополнительного источника питания.

Поэтому данное решение, в основном, используется в системах с высоким номинальным током и высокими значениями тока КЗ, с обязательными требованиями безопасности и непрерывности эксплуатации: В частности, имеется много примеров логической селективности в коммутационно-распределительных устройствах, стоящих непосредственно со стороны нагрузки трансформаторов и генераторов.

С практической точки зрения

Этот тип селективности может быть реализован:

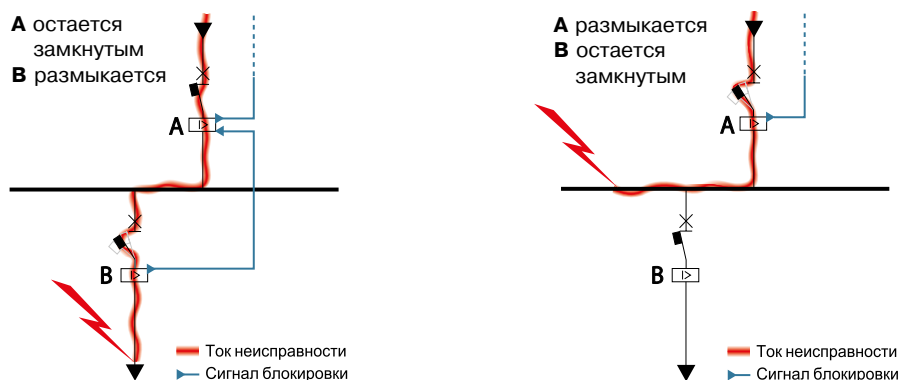
- между воздушными автоматическими выключателями Emax 2, оснащенными расцепителями Ekip Touch и Ekip Hi-Touch. Предельный ток селективности, который может быть получен, равен I_{scw}
- между автоматическими выключателями в литом корпусе Tmax T4L, T5L и T6L, оснащенными расцепителями PR223 EF. Предельный ток селективности, который может быть получен, составляет 100 кА

$$I_s = 100 \text{ кА}$$

Также, с помощью контакта **S51/P1**, можно построить зонную селективность между автоматическими выключателями Tmax и Emax 2. Также возможно реализовать селективность в цепи, включающей аппараты защиты среднего напряжения, производства АББ.

Принцип действия зонной селективности между автоматическими выключателями **АББ** следующий:

При значениях тока выше своих уставок каждое защитное устройство направляет сигнал блокировки через прямое соединение или шины на иерархически более высокий уровень защиты (на стороне питания по отношению к направлению потока мощности) и, до срабатывания, проверяет, что аналогичный сигнал блокировки не поступил от устройства защиты со стороны нагрузки. Таким образом, срабатывает только защита, расположенная непосредственно со стороны питания от места замыкания.





Как обеспечить селективность автоматических выключателей АББ

В следующих разделах будет проведен детальный анализ того, как обеспечить селективность различных типов автоматических выключателей АББ. Каждый раздел посвящен конкретной комбинации автоматических выключателей и методам реализации селективности между ними, а также содержит указания для быстрого выбора регулировок автоматических выключателей для обеспечения селективности.

Данные указания относительно регулировок расцепителей являются общезначимыми и используются для быстрого выбора уставок. Ниже приведено краткое описание различных типов автоматических выключателей АББ, рассмотренных в данной главе.

Типы автоматических выключателей АББ

МСВ

Модульные автоматические выключатели (МСВ)

Этот тип представлен серией автоматических выключателей System Pro-M Compact. Они оснащены термомангнитными расцепителями, характеристики срабатывания которых соответствуют Стандартам МЭК 60898, ГОСТ Р 50345 и DIN VDE 0660. Эти автоматические выключатели имеют отключающую способность (I_{cu}) в соответствии с МЭК 60947-2, ГОСТ Р 50030.2, пределы энергетической селективности также относятся к этим Стандартам.



МССВ

Автоматические выключатели в литом корпусе (МССВ)

Это выключатели серий Tmax и Tmax XT. Они могут быть оснащены термомангнитными или электронными расцепителями. Самый современный электронный расцепитель серии Tmax – это расцепитель PR223EF, позволяющий реализовать зонную селективность между автоматическими выключателями в литом корпусе.



АСВ

Воздушные автоматические выключатели (АСВ)

Это выключатели серии Emax 2. Они могут быть оснащены электронными расцепителями. Самые современные электронные расцепители серии Emax 2 – это расцепители Ekip Touch/G Touch, позволяющие реализовать зонную селективность, и расцепители Ekip Hi-Touch/G Hi-Touch, которые, кроме зонной селективности, также позволяют реализовать направленную зонную селективность.



Селективность MCB-MCB

Это автоматические выключатели с термомангнитным расцепителем а, следовательно, невозможно обеспечить временную селективность, не говоря о зонной селективности.

Два метода селективности, которые можно использовать, – это токовая селективность и энергетическая селективность. В зависимости от типа МСВ на стороне питания, можно реализовать либо один, либо другой метод.

Сторона питания – S200/Сторона нагрузки – S200

Между двумя автоматическими выключателями серии S200 можно реализовать только токовую селективность.

В частности, действительны следующие предписания:

- в **зоне перегрузки** автоматический выключатель со стороны нагрузки должен срабатывать быстрее автоматического выключателя со стороны питания, с учетом допусков и действующих токов, протекающих в автоматических выключателях.

В **зоне КЗ**, с учетом:

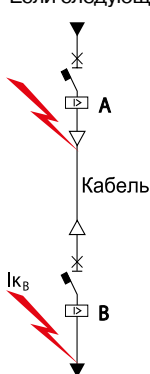
- $I_{3\text{ минА}}$ нижний магнитный порог срабатывания автоматического выключателя со стороны питания **A**
- $I_{3\text{ максВ}}$ верхний магнитный порог срабатывания автоматического выключателя со стороны нагрузки **B**
- $I_{кВ}$ максимальный ожидаемый ток КЗ на стороне нагрузки **B**

Если следующие отношения подтверждаются:

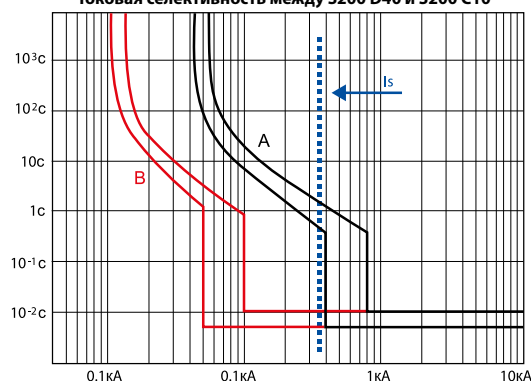
можно говорить о **полной селективности**. В противном случае, имеется **частичная селективность**, и предельный ток селективности будет:

$$I_s = I_{3\text{ минА}}$$

Это при допущении, что магнитные пороги срабатывания автоматического выключателя со стороны питания и автоматического выключателя со стороны нагрузки не создают перекрытия зон срабатывания, с учетом действительных токов, протекающих в выключателях.



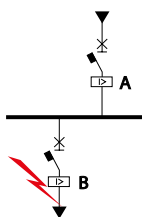
Токовая селективность между S200 D40 и S200 C10



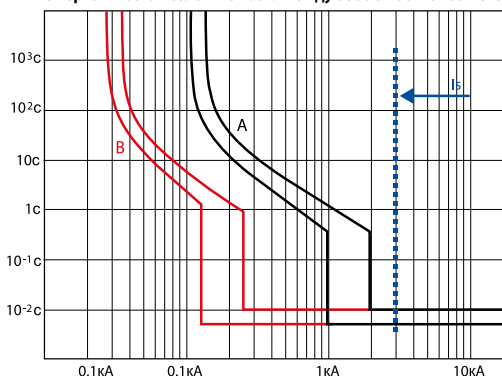
Сторона питания S800D/ Сторона нагрузки - S200

АББ предоставляет таблицы селективности между автоматическими выключателями S800, кривая D, на стороне питания и автоматическими выключателями серии S200 на стороне нагрузки. Эти таблицы содержат значения энергетической селективности. В частности, для значений таблиц, которые следует считать действительными, имеют силу следующие предписания:

- в **зоне перегрузки** автоматический выключатель на стороне нагрузки должен срабатывать быстрее автоматического выключателя со стороны питания, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.
- в **зоне КЗ** нижний магнитный порог срабатывания автоматического выключателя со стороны питания и верхний магнитный порог срабатывания автоматического выключателя со стороны нагрузки должны быть такими, чтобы не создавать перекрытия зон срабатывания, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.



Энергетическая селективность между S800 D100 и S200L C25



Полученный предельный ток селективности I_s – это ток, указанный в таблицах, которые АББ предоставляет клиенту.

				Сторона питания							A	
				S800S								
		Характеристика		D								
Сторона нагрузки	C	S200	10	I_{cu} [kA]	50							
					I_n [A]	40	50	63	80	100	125	
					8	0.8	1.1	1.4	2.8	3.9	Т	
					10	0.8	1.1	1.4	2.8	3.9	Т	
					13	0.8	1.1	1.4	2.5	3.3	5.6	
					16	0.8	1.1	1.4	2.5	3.3	5.6	
					20	0.8	1.1	1.3	2.3	3	4.7	
					25	0.8	1.1	1.3	2.3	3	4.7	
					32		0.9	1.1	1.9	2.4	3.7	
40			1.1	1.9	2.4	3.7						



Селективность MCCB-MSB

Здесь проводится анализ случая обеспечения селективности между автоматическим выключателем в литом корпусе на стороне питания и модульным автоматическим выключателем на стороне нагрузки.

В данном случае, благодаря различному размеру двух автоматических выключателей, всегда возможно получить энергетическую селективность.

Сторона питания - XT1-XT2-XT3-XT4/Сторона нагрузки – MSB

В «Справочнике по электрооборудованию» имеются таблицы с указанием автоматических выключателей серий Tmax XT1, XT2, XT3, XT4 на стороне питания и модульных автоматических выключателей (MSB) серии S200 и S800 на стороне нагрузки. Указанные значения энергетической селективности действительны при подтверждении описанных ниже условий.

Зона перегрузки

В зоне перегрузки автоматический выключатель со стороны нагрузки должен срабатывать быстрее автоматического выключателя со стороны питания, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

Зона КЗ

Автоматический выключатель термоманнитного типа со стороны питания

Магнитный порог срабатывания должен быть:

- выше или равным $10 \times I_n$, если магнитный порог срабатывания фиксированный (TMD)
- установлен на максимальное значение, если магнитный порог срабатывания регулируемый (TMA)
- таким, чтобы не создавать перекрытия зон срабатывания с автоматическим выключателем со стороны нагрузки, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

Автоматический выключатель электронного типа со стороны питания

Функция мгновенной защиты I должна быть установлена в положение OFF (выкл.)

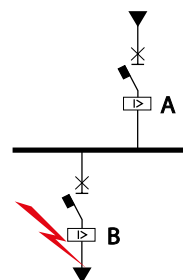
I3=OFF

Порог тока I2 функции S, с учетом какого-либо допуска, должен быть отрегулирован так, чтобы не создавать перекрытия зон срабатывания с верхним магнитным порогом срабатывания автоматического выключателя со стороны нагрузки I3_{максВ}, с учетом действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

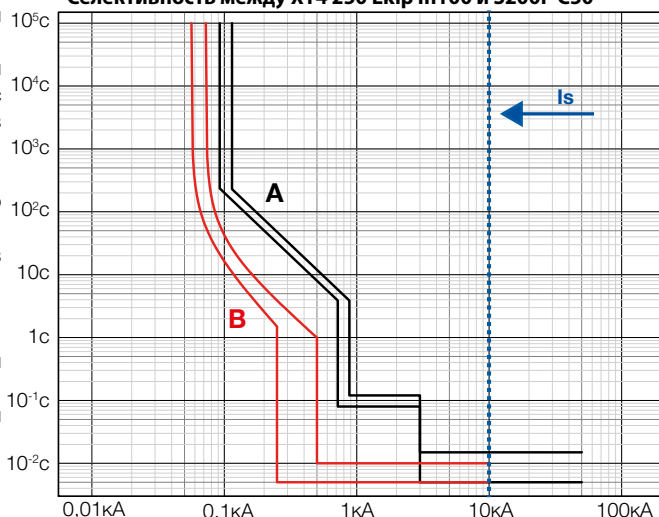
В отношении t2 времени срабатывания функции S:

$t2_A \geq 100 \text{ мс}$ как при $I^2t = \text{const}$, так и при $t = \text{const}$

Полученный предельный ток селективности Is - это ток, полученный с помощью веб-приложения SOC или из таблиц координации, приведенных в «Справочнике по электрооборудованию».



Селективность между XT4 250 Ekip In100 и S200P C50



Сторона нагрузки	Исполнение	Расцепитель	I _{cu} [kA]	I _n [A]	Сторона питания XT4				
					B, C, N, S, H, L, V				
					EL				
S200P	C	10/15		40	13	16	20	25	32
				63	13	16	20	25	32
				100	13	16	20	25	32
				160	13	16	20	25	32
				250	13	16	20	25	32
				40	13	16	20	25	32
				50	13	16	20	25	32
				63	13	16	20	25	32

Сторона питания - Т5-Т6-Т7/Сторона нагрузки - МСВ

При наличии автоматических выключателей в литом корпусе Тmax Т5, Т6 и Т7 и модульных автоматических выключателей (МСВ) на стороне нагрузки всегда имеется полная селективность, если подтверждаются нижеуказанные условия.

Зона перегрузки

В зоне перегрузки автоматический выключатель со стороны нагрузки должен срабатывать быстрее автоматического выключателя со стороны питания, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

Зона КЗ

Автоматический выключатель термоманитного типа со стороны питания

Магнитный порог срабатывания должен быть:

- выше или равным $10 \times I_n$, если магнитный порог срабатывания фиксированный (ТМД)
- установлен на максимальное значение, если магнитный порог срабатывания регулируемый (ТМА)
- таким, чтобы не создавать перекрытия зон срабатывания с автоматическим выключателем со стороны нагрузки, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

Автоматический выключатель электронного типа со стороны питания

Функция мгновенной защиты **I** должна быть установлена в положение OFF (выкл.)

I3=OFF

Порог тока **I2** функции **S**, исключая какой-либо допуск, должен быть отрегулирован так, чтобы не создавать перекрытия зон срабатывания с верхним магнитным порогом автоматического выключателя со стороны нагрузки **I3_{максВ}**, с учетом действительных токов, протекающих в выключателях.

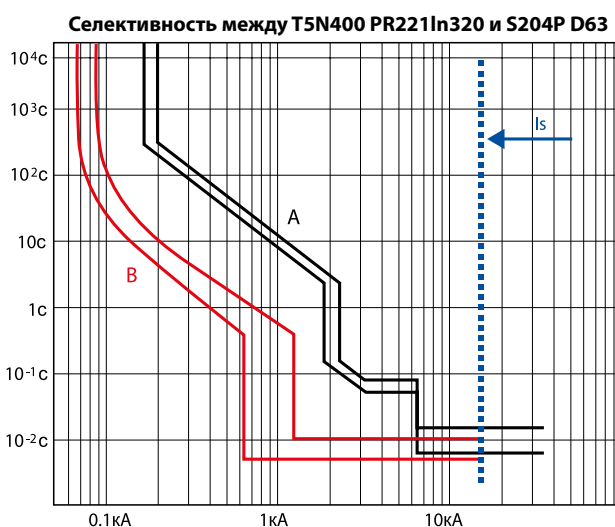
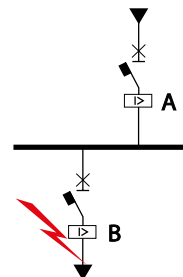
В отношении времени срабатывания **t2** функции **S**:

$$t_{2A} \geq 100 \text{ мс как при } I^2 t = \text{const, так и при } t = \text{const}$$

Предельный ток селективности **Is** является меньшим значением между отключающей способностью автоматического выключателя со стороны питания и отключающей способностью автоматического выключателя со стороны нагрузки.

Ссылаясь на пример, приведенный на рисунке выше

S204P D63 **Icu = 15 кА**
T5N400 **Icu = 36 кА**
следовательно **Is = 15 кА**





Селективность МССВ–МССВ

Здесь проводится анализ случая обеспечения селективности между двумя автоматическими выключателями в литом корпусе. В этом случае можно использовать различные методы для обеспечения селективности между автоматическими выключателями:

Токовая селективность

для комбинаций автоматических выключателей, которые не имеют значения энергетической селективности, когда элемент с высоким полным электрическим сопротивлением расположен между ними

Временная селективность

для комбинаций автоматических выключателей, которые не имеют значения энергетической селективности, а автоматический выключатель со стороны питания оснащен электронным расцепителем

Энергетическая селективность

для комбинаций, указанных в публикации «Таблицы координации аппаратов защиты и управления» или «Справочнике по электрооборудованию».

Зонная селективность

для автоматических выключателей Tmax, оснащенных расцепителями PR223EF

Токовая селективность

Обеспечение токовой селективности между автоматическими выключателями в литом корпусе может оказаться необходимым, если имеются автоматические выключатели одинакового размера, для которых не имеется значений энергетической селективности в таблицах.

В любом случае, можно получить только низкие значения селективности на уровне максимум в 10 раз больше номинального тока I_n расцепителя на стороне питания.

Для обеспечения токовой селективности необходимо соблюдать следующие предписания:

В зоне перегрузки автоматический выключатель со стороны нагрузки должен срабатывать быстрее автоматического выключателя со стороны питания, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

В зоне КЗ, с учетом:

$I3_{\text{мина}}$ нижний магнитный порог срабатывания автоматического выключателя со стороны питания **A**
 $I3_{\text{максВ}}$ верхний магнитный порог срабатывания автоматического выключателя со стороны нагрузки **B**
 I_{KB} максимальный ожидаемый ток КЗ на стороне нагрузки **B**

Если следующие отношения подтверждаются:

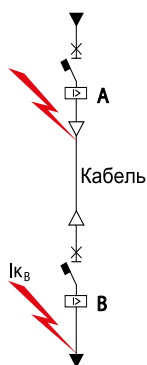
$$I3_{\text{мина}} > I_{KB}$$

$$I3_{\text{максВ}} < I_{KB}$$

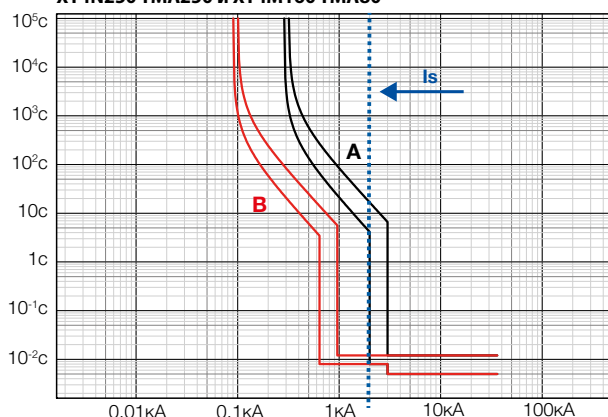
можно говорить о **полной селективности**. В противном случае, имеется **частичная селективность**, и предельный ток селективности будет:

$$I_s = I3_{\text{мина}}$$

Это при допущении, что магнитные пороги срабатывания автоматического выключателя со стороны питания и автоматического выключателя со стороны нагрузки не создают перекрытия зон срабатывания, с учетом действительных токов, протекающих в выключателях.



Токовая селективность между
ХТ4N250 TMA250 и ХТ4M160 TMA80



Временная селективность

Обеспечение селективности по времени между автоматическими выключателями в литом корпусе может оказаться необходимым, если имеются автоматические выключатели одинакового размера, для которых не имеется значений энергетической селективности в таблицах, и автоматический выключатель со стороны питания оснащен электронным расцепителем с функцией **S** (ХТ2-ХТ4-Т4-Т5-Т6-Т7).

В любом случае, можно получить только низкие значения селективности на уровне максимум в 10 – 12 раз больше номинального непрерывного тока **I_n** автоматического выключателя со стороны питания. Для обеспечения временной селективности необходимо соблюдать следующие предписания:

В зоне перегрузки автоматический выключатель со стороны нагрузки должен срабатывать быстрее автоматического выключателя со стороны питания, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

В зоне КЗ

- порог тока **I_{2А}** функции **S** автоматического выключателя со стороны питания должен быть отрегулирован таким образом, чтобы не создавать перекрытия зон срабатывания с порогом тока защиты от КЗ (**I₃** или **I₂**) автоматического выключателя со стороны нагрузки, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

В отношении времени срабатывания **t₂** функции **S**, регулировки выключателей МСБВ на стороне питания указаны ниже в соответствии с уставкой/типом МСБВ на стороне нагрузки:

- когда порог срабатывания **I_{2А}** автоматического выключателя со стороны питания выше мгновенной защиты автоматического выключателя со стороны нагрузки (магнитный, **I₃=ON** (вкл.) или самозащита), то действительно следующее:

$$t_{2А} \geq 150 \text{ мс, если } I^2t = \text{const}$$

$$t_{2А} \geq 100 \text{ мс, если } t = \text{const}$$

- когда порог срабатывания **I_{2А}** автоматического выключателя со стороны питания выше только порога **I_{2В}** автоматического выключателя со стороны нагрузки, то, при использовании кривых с теми же характеристиками, действительно следующее:

$$t_{2А} - \text{допуск} \geq t_{2В} + \text{допуск} + 50 \text{ мс}$$

Это отношение должно учитываться, когда посредством диалога или программы Ekip connect используются электронные уставки. В большинстве встречающихся случаях – применение имеющихся уставок посредством DIP-переключателей – значения, указанные в таблицах, должны соответствовать:

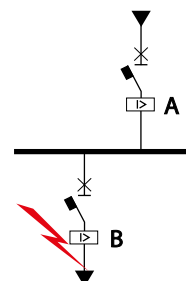
	уставка времени t2		
МСБВ на стороне питания	t _{2А} =200	t _{2А} =200	t _{2А} =400
МСБВ на стороне нагрузки	t _{2В} =50	t _{2В} =100	t _{2В} =200

Примечание

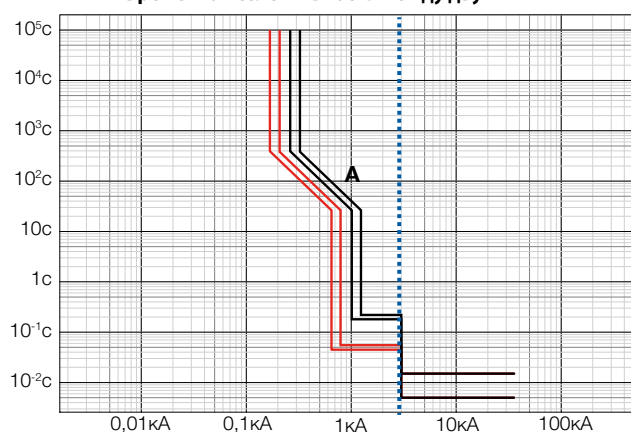
Указания о регулировках, расцепителей являются общезначимыми и используются для быстрого выбора уставок, обеспечивающих селективность. Для конкретных комбинаций автоматических выключателей и конкретных условий установки АББ может предоставить указания, которые не учитывают правил, содержащихся в данном документе, однако способны обеспечить селективность.

Предельный ток селективности равен порогу мгновенного срабатывания **I₃** вышерасположенного автоматического выключателя минус допуск

$$I_s = I_{3_{\text{мина}}}$$



Временная селективность между двумя Т4





Селективность MCCB-MCCB

Энергетическая селективность

АББ предоставляет клиенту таблицы координации, в которых указаны значения энергетической селективности при 415 В между возможными комбинациями автоматических выключателей в литом корпусе.

Так как автоматические выключатели в литом корпусе могут быть оснащены термомагнитными и электронными расцепителями, которые являются регулируемыми, клиенту необходимо выполнить некоторые проверки для обеспечения селективности до значения тока КЗ, указанного в таблицах.

В зоне перегрузки автоматический выключатель со стороны нагрузки должен срабатывать быстрее автоматического выключателя со стороны питания, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

В зоне КЗ

Автоматический выключатель термомагнитного типа со стороны питания (ХТ1-ХТ2-ХТ3-ХТ4-Т4-Т5-Т6)

Магнитный порог срабатывания должен быть:

- выше или равным $10 \times I_n$, если магнитный порог срабатывания фиксированный (ТМД)
- установлен на максимальное значение, если магнитный порог срабатывания регулируемый (ТМА)
- таким, чтобы не создавать перекрытия зон срабатывания с автоматическим выключателем со стороны нагрузки, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

Автоматический выключатель электронного типа со стороны питания (ХТ2-ХТ4-Т4-Т5-Т6-Т7)

- Функция мгновенной защиты **I** должна быть установлена в положение OFF (выкл.)

I3=OFF

- порог срабатывания I_{2A} автоматического выключателя со стороны питания должен быть отрегулирован таким образом, чтобы не создавать перекрытия зон срабатывания с порогом срабатывания защиты от КЗ (**I3** или **I2**) автоматического выключателя со стороны нагрузки, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.
- В отношении времени срабатывания **t2** функции **S**, уставки выключателей MCCB со стороны питания указаны ниже в соответствии с уставкой/типом MCCB на стороне нагрузки: когда порог срабатывания I_{2A} автоматического выключателя со стороны питания выше мгновенной защиты автоматического выключателя со стороны нагрузки (магнитный, I3=ON (вкл.) или самозащита), действительно следующее:

$$t_{2A} \geq 150 \text{ мс, если } I^2 t = \text{const}$$

$$t_{2A} \geq 100 \text{ мс, если } t = \text{const}$$

когда порог срабатывания I_{2A} автоматического выключателя со стороны питания выше только порога I_{2B} автоматического выключателя со стороны нагрузки, то, при использовании кривых с теми же характеристиками, действительно следующее:

$$t_{2A} - \text{допуск} \geq t_{2B} + \text{допуск} + 50 \text{ мс}$$

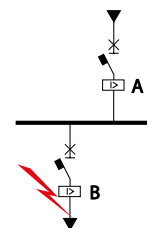
Это отношение должно учитываться, если посредством диалога или программы Ekip connect используются электронные уставки. В большинстве встречающихся случаях – применение имеющихся уставок посредством DIP-переключателей – значения, указанные в таблицах, должны соответствовать:

уставка времени t2			
MCCB на стороне питания	$t_{2A} = 200$	$t_{2A} = 200$	$t_{2A} = 400$
MCCB на стороне нагрузки	$t_{2B} = 50$	$t_{2B} = 100$	$t_{2B} = 200$

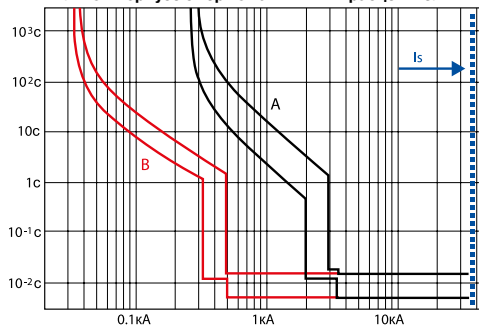
Примечание

Указания о регулировке расцепителей являются общезначимыми и используются для быстрого выбора уставок, обеспечивающих селективность. Относительно конкретных комбинаций автоматических выключателей и конкретных условий установки АББ может предоставить указания, которые не учитывают правил, содержащихся в данном документе, однако способны обеспечить селективность.

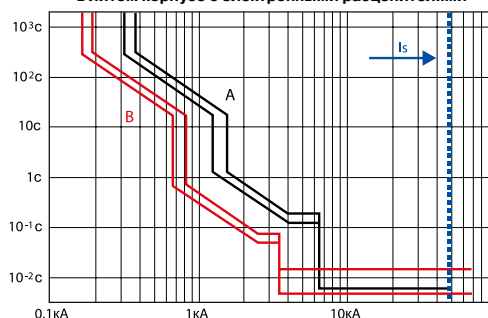
Полученный предельный ток селективности I_s – это ток, указанный в публикации «Таблицы координации аппаратов защиты и управления» или «Справочнике по электрооборудованию».



Энергетическая селективность между выключателями в литом корпусе с термомагнитными расцепителями



Энергетическая селективность между выключателями в литом корпусе с электронными расцепителями



MCCB - Tmax T5 @ 400/415 V

		Сторона питания		T6						T7			
		Исполнение		N,S,H,L						S,H,L,V ⁽¹⁾			
		Расцепитель		TM, M			EL			EL			
Сторона нагрузки			I _n [A]	630	800	630	800	1000	800	1000	1250	1600	
			I _n [A]	630	800	630	800	1000	800 ⁽²⁾	1000 ⁽²⁾	1250	1600	
T5	N, S, H, L, V	TM	400	320	30	30	30	30	30	Т	Т	Т	Т
			400			30		30	30	Т	Т	Т	Т
			630	500			30	30	30	Т	Т	Т	Т
		EL	400	320	30	30	30	30	30	Т	Т	Т	Т
			400	400	30	30	30	30	30	Т	Т	Т	Т
			630	630				30	30	Т	Т	Т	Т

⁽¹⁾ Только для $I_n \leq 1250$ A

⁽²⁾ Значение справедливо только для расцепителей PR232/P, PR331/P и PR332/P

Зонная селективность (T4L-T5L-T6L)

Посредством нового электронного расцепителя PR223EF возможно реализовать зонную селективность между автоматическими выключателями в литом корпусе (MCCB) серий Tmax T4L, T5L и T6L.

PR223EF реализует новую функцию защиты **EF**, способную обнаружить КЗ в самом начале его возникновения. Это происходит благодаря “прогнозированию” замыкания, на основе анализа тенденции производной тока по времени, $di(t)/dt$ в сравнении с $i(t)$.

Если защита **EF** включена, она срабатывает при замыканиях большего значения, заменяя мгновенную функцию защиты **I** от КЗ при наличии вспомогательного источника питания.

Между расцепителями PR223EF зонная селективность реализуется одновременно по функциям S, G и EF. Она выполняется с помощью протокола взаимоблокировки (взаимоблокировка, **IL**), что гарантируется двумя экранированными кабелями типа “витая пара” для шины modbus RS485, которые соединяют автоматические выключатели, оснащенные расцепителями PR223EF (дополнительную информацию о требованиях к типу кабеля можно получить в АББ).

В случае КЗ автоматический выключатель, установленный непосредственно со стороны питания, посредством шины направляет сигнал блокировки на иерархически более высокий уровень защиты и, до срабатывания, проверяет, что аналогичный сигнал блокировки не поступил от защиты со стороны нагрузки.

Целостность системы проверяется функцией контроля: в случае КЗ, если в системе взаимоблокировки обнаружена неисправность, срабатывает функция защиты EF (со временем срабатывания порядка десятка мс), но зонная селективность не обеспечивается.

Кроме того, если автоматический выключатель со стороны

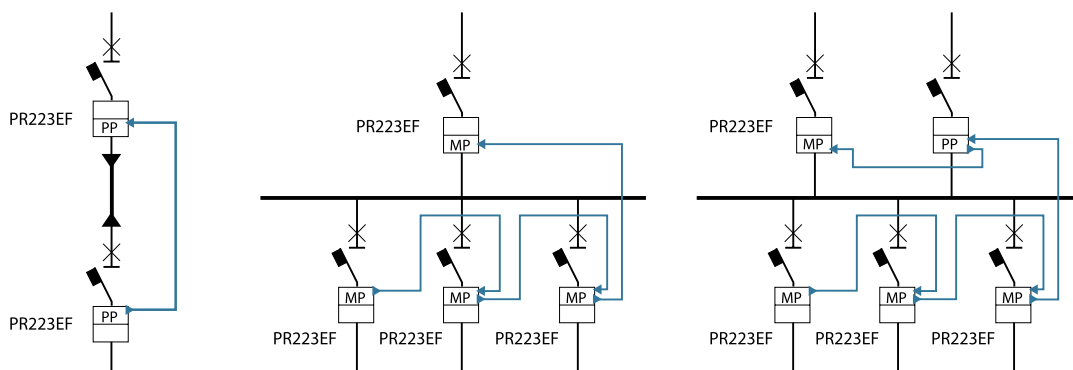
Конфигурация блокировки

Каждый расцепитель характеризуется:

- входом, предназначенным для соединения с расцепителем на стороне питания «**Uplink**»
- выходом, предназначенным для соединения с расцепителем на стороне нагрузки «**Downlink**»

Каждый из них может быть конфигурирован двумя способами: **PP** (точка-точка) или **MP** (многоточечный) в соответствии с условиями установки, в которой применяются расцепители.

Основ-
ные
кон-
фи-
гу-
ра-
ции



ны е
фи-
гу-
ра-
ции
ниже:

нагрузки не срабатывает, он запрашивает поддержку автоматического выключателя со стороны питания, который размыкается даже в том случае, если он не обнаруживает неисправность (функция **SOS**).

Для работы функции защиты EF и зонной селективности требуется вспомогательное питание 24 В постоянного тока. Предельный ток селективности, который может быть получен, составляет 100 кА

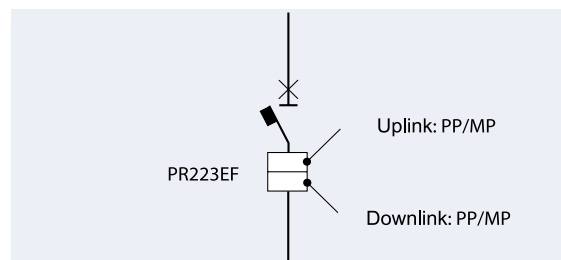
Is = 100 кА

Все защитные функции могут быть запрограммированы дистанционно, с использованием диалоговой функции у расцепителя, или на месте, с помощью модуля Ekip T&P, который может быть подсоединен к последовательному порту на передней панели расцепителя PR223EF. Одно из основных преимуществ использования зонной селективности между выключателями MCCB заключается в том, что она дает возможность уменьшить типоразмеры селективных между собой автоматических выключателей.

Действительно, при обеспечении селективности между автоматическими выключателями в литом корпусе с применением классических методов часто необходимо увеличить типоразмер автоматических выключателей со стороны питания для получения порогов селективности, соответствующих току КЗ в установке.

С помощью расцепителей PR223EF с соответствующими кабелями возможно получить селективность 100 кА даже между двумя автоматическими выключателями одинакового типоразмера.

Ниже (см. стр. 22 и 23) приведен пример того, как с помощью зонной селективности между автоматическими выключателями в литых корпусах можно обеспечить уменьшение типоразмеров аппаратов и значительное снижение пикового тока и удельной энергии, пропускаемых через автоматические выключатели, и при этом все же сохранить полную селективность.

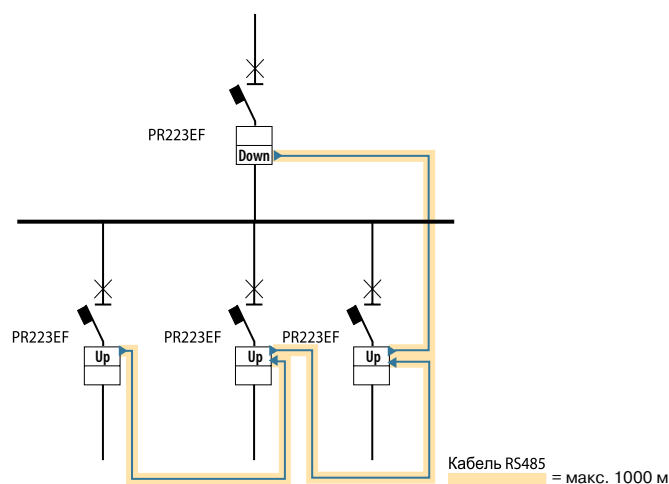




Селективность MCCB–MCCB

Основные параметры и характеристики расцепителя:

Задержка срабатывания	Включение данного параметра вводит задержку срабатывания в случае, когда на стороне нагрузки установлены автоматические выключатели Tmax меньшего типоразмера или модульные автоматические выключатели. Цель введения этого параметра заключается в получении селективности с другими устройствами на стороне нагрузки, не оснащенными расцепителем PR223EF. Данный параметр включается только в автоматических выключателях, которые имеют устройство за пределами цепи зонной селективности на стороне нагрузки.
Включить/выключить EF	Включение/выключение защиты EF . Если защита EF включается: наличие Удоп приводит к автоматическому исключению функции I и к включению защиты EF отсутствие Удоп приводит к исключению защиты EF и к возврату функции I (если включена).
100 кА	Предельный ток селективности, который может быть получен у расцепителя PR223EF с соответствующим кабельным соединением и соответствующим питанием.
16	максимальное количество расцепителей, которые могут быть подсоединены к шине одного уровня.
1000 метров	максимальная общая длина соединительного кабеля. Кабельное соединение различных расцепителей выполняется в виде классической «топологии шины» (см. рисунок).



Указания об уставках

Для обеспечения полной селективности с помощью расцепителей PR223EF с соответствующим кабельным соединением и питанием, как в случае перегрузки, так и в случае КЗ, рекомендуется произвести следующий выбор и следующие уставки между различными автоматическими выключателями:

Перегрузка

- Убедитесь, что отсутствует перекрытие зон срабатывания защитных функций **L** (от перегрузки), с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

Короткое замыкание

- Отсутствие перекрытия зон срабатывания порогов тока **I2** функции **S**, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

Время срабатывания $t2$

- Регулировка таким образом, чтобы реализовать временную селективность с любым автоматическим выключателем со стороны нагрузки, расположенным за пределами цепи зонной селективности.

Между автоматическими выключателями, оснащенными расцепителями PR223EF и взаимно заблокированными, если **A** является автоматическим выключателем со стороны питания и **B** - автоматическим выключателем со стороны нагрузки, должно иметь силу следующее: **$t2 A \geq t2 B$** .

По возможности, рекомендуется обеспечить и временную селективность между заблокированными автоматическими выключателями для того, чтобы обеспечить частичную селективность в случае потери вспомогательного питания.

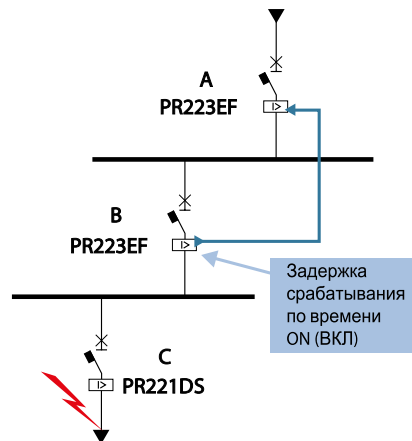
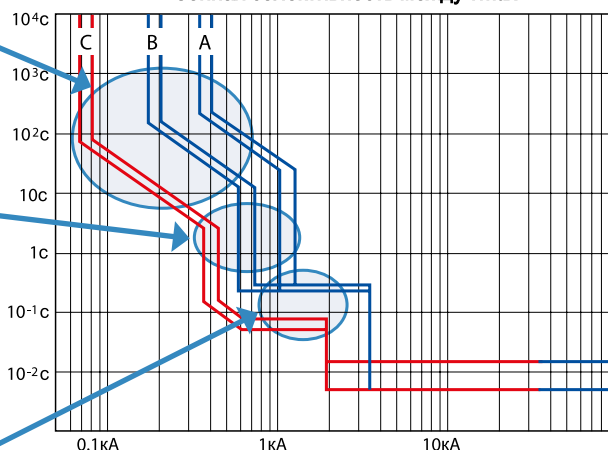
Функция мгновенной защиты I

- Эта защитная функция автоматически отключается при включении функции EF и при наличии вспомогательного питания. Поэтому данные уставки важны в случае потери Идоп.

Задержка срабатывания

- Путем включения этого параметра у расцепителей, которые имеют автоматический выключатель непосредственно на стороне нагрузки, не оснащенный расцепителем PR223EF, селективность обеспечивается выключателем Tmax меньшего размера или выключателями MCB, размещенными на стороне нагрузки.

Зонная селективность между Tmax



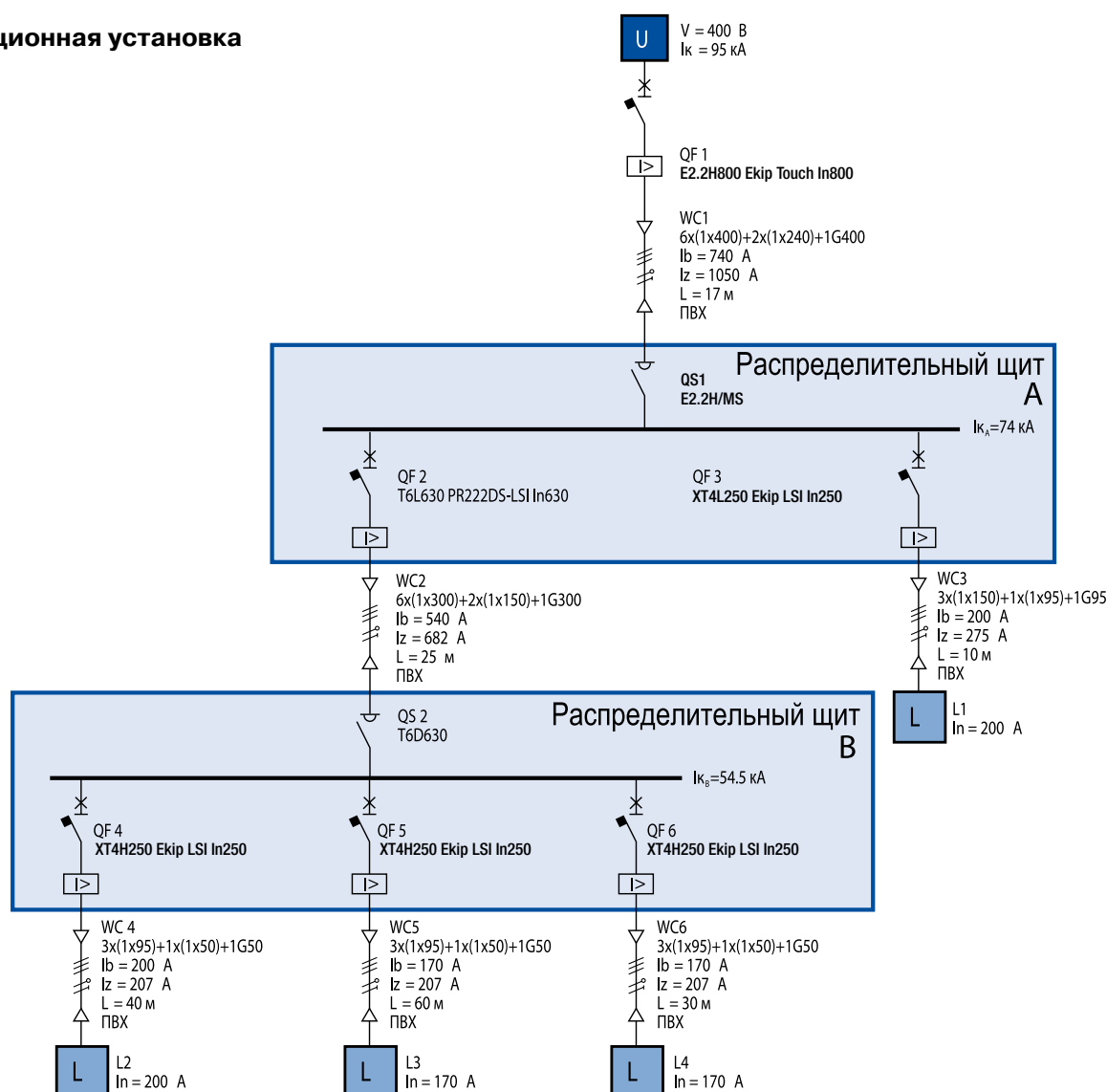


Селективность МССВ-МССВ

Пример применения

В следующем примере проводится сравнение между установкой, в которой селективность реализована традиционными методами, и той же установкой с селективностью, обеспеченной системой EFDP (раннего обнаружения и устранения повреждений – РОУП).

Традиционная установка



Выбор устройств защиты должен выполняться, прежде всего, с учетом номинальных токов нагрузок и тока КЗ шин. Кроме того, на этот выбор влияет обеспечение селективности, реализованный традиционными методами, значения которых могут быть найдены с помощью веб-приложения АББ - SOC.

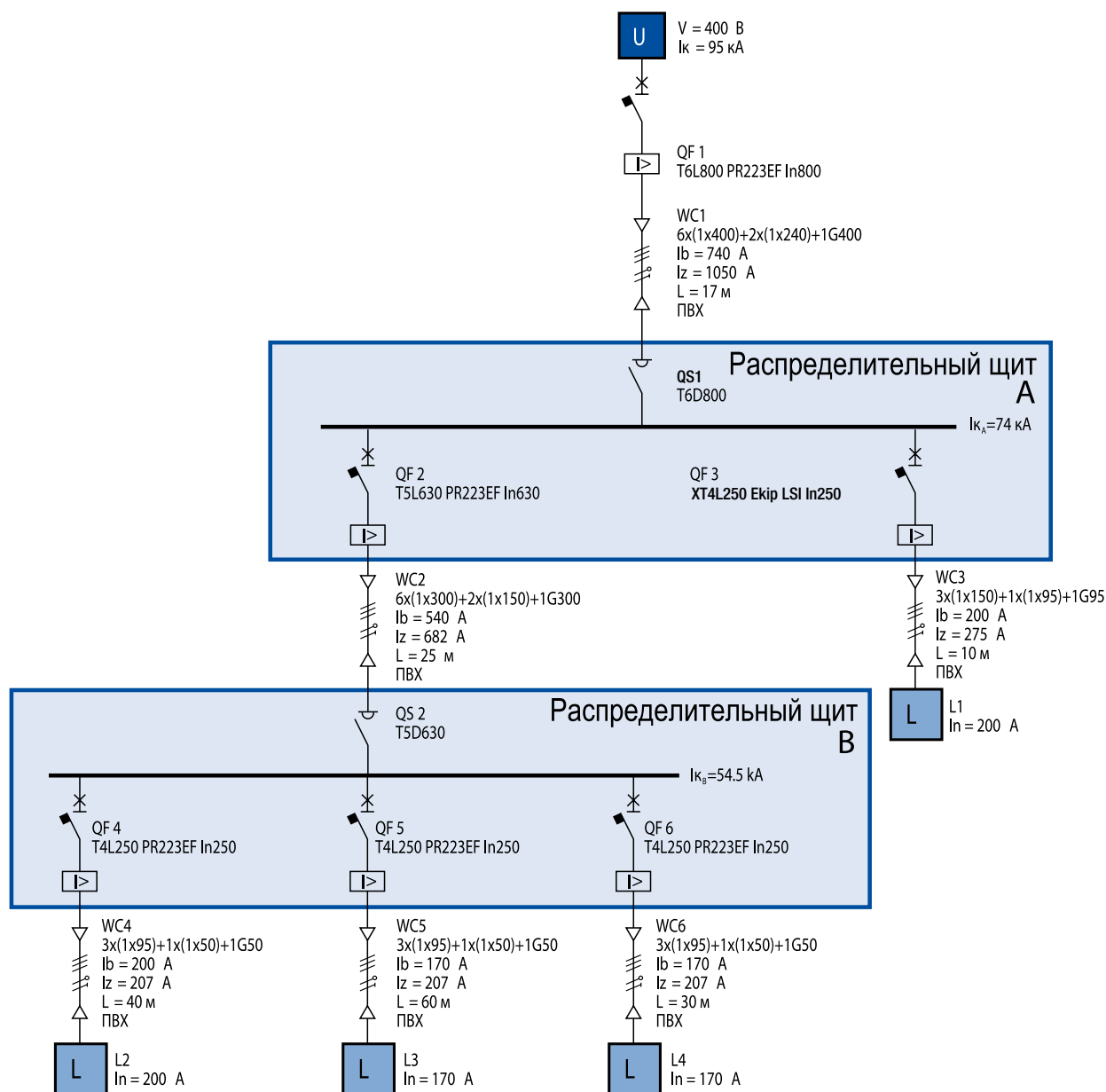
Ток КЗ на шинах распределительного щита В ($I_{k_B} = 54,5 \text{ кА}$) влияет на выбор устройств защиты и требует использования автоматических выключателей XT4H 250 на выходных фидерах.

Чтобы гарантировать селективность, автоматический выключатель (QF2) на стороне питания распределительного щита В и в распределительном щите А должен быть типа T6L 630.

Шина распределительного щита А характеризуется значением тока КЗ $I_{k_A} = 74 \text{ кА}$. Это серьезно влияет на выбор вышестоящего устройства защиты, которым, независимо от номинального тока, должен быть автоматический выключатель Emax 2, а именно Emax E2.2H, который способен обеспечивать селективность с аппаратами защиты на стороне нагрузки.

Каждый распределительный щит имеет в качестве основного компонента выключатель-разъединитель, который должен быть защищен от КЗ и перегрузки автоматическим выключателем на стороне питания. В общем, для обеспечения защиты необходимо использовать выключатель-разъединитель в варианте модификации автоматического выключателя на стороне питания. Поэтому очевидно, что требования селективности в значительной мере обуславливают выбор защитных устройств и направляют его в сторону дифференциации размеров в соответствии с местом расположения автоматических выключателей в установке.

Установка с PR223EF



Так как значения номинального тока и тока КЗ в сети при рассмотрении остаются неизменными, то использование нового защитного расцепителя PR223EF позволяет обеспечить селективность без увеличения размера применяемой аппаратуры. В частности, выключатель T5L630, оснащенный расцепителем PR223EF, может применяться в качестве автоматического выключателя на стороне питания распределительного щита В (QF2). Следовательно, выключатель-разъединитель на входном фидере распределительного щита В может быть уменьшен в размере.

Наиболее значительное уменьшение размера, которое можно получить в отношении основного устройства установки: благодаря применению расцепителя PR223EF можно выбрать автоматический выключатель в литом корпусе вместо воздушного автоматического выключателя. В этом конкретном случае можно применить автоматический выключатель T6L800 с нижестоящим выключателем-разъединителем того же размера.



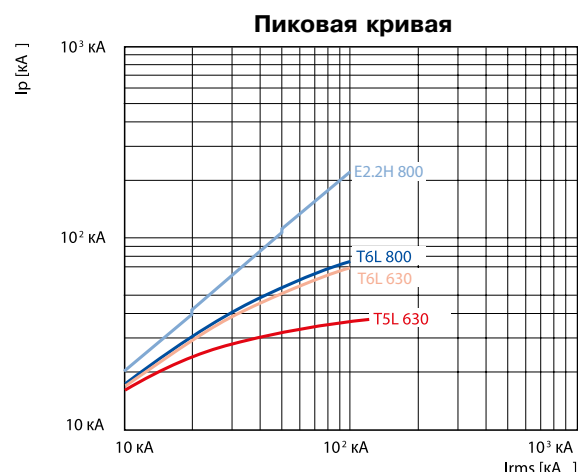
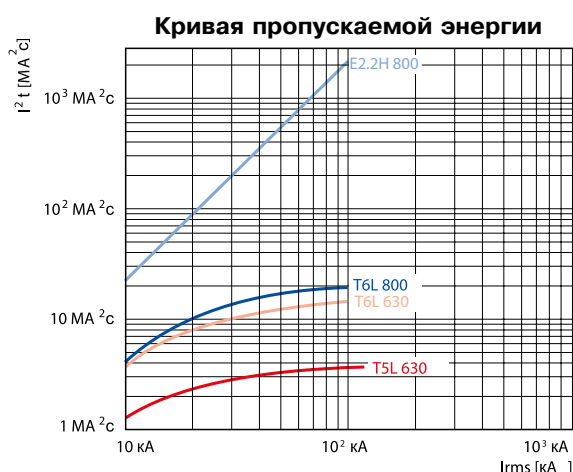
Селективность МССВ–МССВ

В таблице, представленной ниже, собраны преимущества использования нового электронного расцепителя. В частности, обеспечена возможность:

- замены автоматического выключателя в литом корпусе большого размера на более компактный – T5L 630 PR223EF вместо T6L630 PR222DS-LSI;
- замены воздушного автоматического выключателя большого размера на более компактный выключатель в литом корпусе – T6L 800 PR223EF вместо E2.2H800 Ekip Touch;
- замены выключателя-разъединителя большого размера на более компактный выключатель – T5D 630 вместо T6D630;
- замены воздушного выключателя-разъединителя на выключатель-разъединитель, являющийся модификацией более компактного автоматического выключателя в литом корпусе – T6D 800 вместо E2.2H/MS.

	Традиционный подход	Решение с EFDP
QF1	E2.2H800 Ekip Touch	T6L800 PR223EF
QS1	E2.2H/MS	T6D800
QF2	T6L630 PR222DS	T5L630 PR223EF
QS2	T6D630	T5D630

Кроме заметного уменьшения соответствующих размеров, с вытекающими отсюда преимуществами с точки зрения экономии и размеров, установка, оснащенная расцепителями PR223EF, работает при более ограниченных электродинамических и тепловых нагрузках, чем при традиционном решении. Здесь показаны пропускаемая энергия и пиковые кривые, соответствующие рассмотренным автоматическим выключателям.



Что касается вышеприведенных кривых, следует заметить, что при токе КЗ равном 55 кА, удельная пропускаемая энергия, обеспечиваемая выключателем T6L630, равна 13 МА²с, в то время как у T5L630 она равна 3,5 МА²с. Также и пиковые значения существенно снижены от 54 кА у T6L630 до примерно 35 кА у T5L630.

Аналогично, при токе КЗ 74 кА, удельная пропускаемая энергия и пиковый ток, ограниченные у автоматического выключателя T6L800 существенно сокращают тепловые и динамические нагрузки по сравнению с автоматическим выключателем E2.2H. В частности, в данном случае, возможно использовать токоограничивающие свойства автоматического выключателя в литом корпусе для оптимизации размеров системы шин распределительного щита А. На самом деле, при наличии автоматического выключателя на стороне питания необходимо применять систему шин с размерами под номинальный кратковременно выдерживаемый ток (I_{cw}), равный 75 кА, и следовательно, с пропускной способностью по току более высокой, чем полный ток, требующийся для установки. Напротив, при применении автоматического выключателя T6L800 на стороне питания распределительного щита возможно использовать систему шин с значением I_{cw} равным 35 кА, что более соответствует, с точки зрения размеров, пропускной способности по току, требуемой данной системой шин – 800 А.

Подробнее, номинальному кратковременно выдерживаемому току 35 кА системы шин соответствуют следующие значения:

- ударный ток $I_p = (35 \times 2,1) = 73,5$ кА, который выше пика 66 кА, пропускаемого автоматическим выключателем T6L800 при токе КЗ 75 кА;
- пропускаемая энергия $I^2t = 352 \times 1 = 1225$ МА²с, которая выше, чем пропускаемая энергия равная 20 МА²с при наличии автоматического выключателя T6L800 при токе КЗ 75 кА.

	Традиционный подход	Решение с EFDP
Шины распределительного щита А	$I_{cw} = 75$ кА	$I_{cw} = 35$ кА

Селективность АСВ–МССВ

Здесь проводится анализ случая обеспечения селективности между воздушным автоматическим выключателем на стороне питания и автоматическим выключателем в литом корпусе на стороне нагрузки. В данном случае можно использовать два метода:

- традиционный подход с временной или энергетической селективностью

Традиционный подход

В этом случае АББ предоставляет таблицу, в которой содержатся значения селективности между воздушными автоматическими выключателями на стороне питания и автоматическими выключателями в литом корпусе на стороне нагрузки. Необходимость соответствующей регулировки расцепителей для обеспечения значения селективности, указанного в таблице, очевидна.

Должно быть справедливо следующее:

В **зоне перегрузки** автоматический выключатель со стороны нагрузки должен срабатывать быстрее автоматического выключателя со стороны питания, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

В зоне КЗ

- Функция мгновенной защиты **I** должна быть установлена в положение OFF (выкл.)

I3=OFF

- Порог срабатывания **I_{2А}** автоматического выключателя со стороны питания должен быть отрегулирован таким образом, чтобы не создавать перекрытия зон срабатывания с порогом срабатывания защиты от КЗ (**I3** или **I2**) автоматического выключателя со стороны нагрузки, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях
- В отношении времени срабатывания **t2** функции **S**, уставки выключателя Emax 2 на стороне питания указаны ниже в соответствии с уставкой/типом МССВ на стороне нагрузки:
- когда порог срабатывания **I_{2А}** автоматического выключателя со стороны питания выше мгновенной защиты автоматического выключателя со стороны нагрузки (магнитный, I3=ON (вкл.) или самозащита), то имеет силу следующее:

$$t2_A \geq 100 \text{ мс как при } I^2t = \text{const, так и при } t = \text{const}$$

- когда порог срабатывания **I_{2А}** автоматического выключателя со стороны питания выше только порога **I_{2В}** автоматического выключателя со стороны нагрузки, то, при использовании кривых с теми же характеристиками, действительно следующее:

$$t2_A - \text{допуск} \geq t2_B + \text{допуск} + 50 \text{ мс}$$

Это отношение должно учитываться, когда посредством диалога или программы Ekip connect используются электронные уставки. В большинстве встречающихся случаев - применение имеющихся уставок посредством DIP-переключателей - значения, указанные в таблицах, должны соответствовать:

уставка времени t2

АСВ на стороне питания	t2 _A =200	t2 _A =200	t2 _A =400	t2 _A =700
МССВ на стороне нагрузки	t2 _B =50	t2 _B =100	t2 _A =250	t2 _A =500

Примечание

Указания о регулировках, расцепителей являются общезначимыми и используются для быстрого выбора уставок, обеспечивающих селективность. Для конкретных комбинаций автоматических выключателей и конкретных условий установки АББ может предоставить указания, которые не учитывают правил, содержащихся в данном документе, однако способны обеспечить селективность.

Полученный предельный ток селективности **I_s** – это ток, указанный в публикации «Таблицы координации аппаратов защиты и управления».

АСВ - МССВ @ 400/415 V

Сторона нагрузки	Исполнение	Расцепитель	I _n [A]	E1.2				E2.2				E4.2				
				B	C	N	L	B	N	S	H	N	S	H	V	
				EL				EL				EL				
				630 800 1000 1250 1600	630 800 1000 1250 1600	250 630 800 1000 1250 1600	630 800 1000 1250	1600 2000 800 1000 1250 1600 2000 2500	250 800 1000 1250 1600 2000 2500	800 1000 1250 1600 2000 2500	3200 4000	3200 4000	3200 4000	2000 2500 3200 4000		
XT1	B	TM	160	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T
	C			T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T
	N			T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T
	S			T	42	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T	T
	H			T	42	50	T	T	T	66	T	T	66	T	T	T



Селективность АСВ – МССВ

Зонная селективность между Emax 2 и Tmax

С помощью программируемого контакта S51/P1 на автоматических выключателях Tmax возможно объединить в цепь зонной селективности расцепители PR223EF на стороне нагрузки и расцепители Ekip Touch или Ekip Hi-Touch на стороне питания.

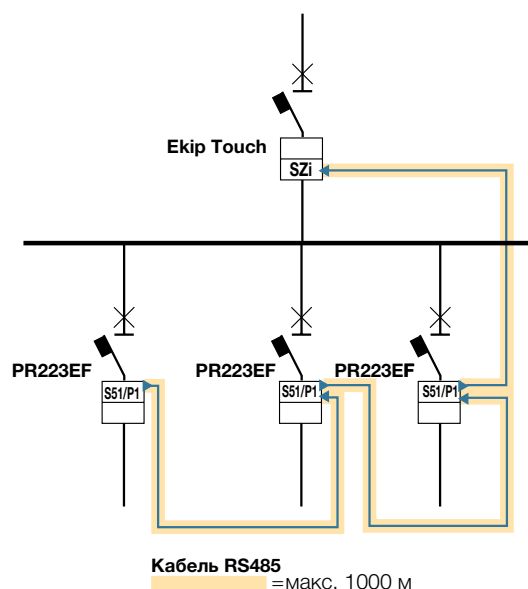
На практике этот контакт обеспечивает возможность сопряжения между протоколом **IL** расцепителя PR223EF и зонной селективностью **ZS** расцепителей для Emax 2 и Tmax.

Кроме того, при создании данной цепи селективности между выключателями Emax 2 и Tmax, предельное значение селективности будет наименьшим между:

- кратковременно выдерживаемым током автоматического выключателя со стороны питания (I_{св} выключателя Emax)
- отключающей способностью автоматического выключателя на стороне нагрузки (I_{сн} выключателя Tmax в варианте L → 100 кА)

Контакт S51/P1 - сухой, нормально открытый контакт, требующий внешний источник питания 24 В для подачи сигнала блокировки на расцепитель на стороне питания в цепи селективности.

Контакт расположен внутри расцепителя и доступен через разъем X3. При правильном подключении и задании настроек, возможно отправить сигнал блокировки на вход SZi расцепителя на стороне питания. Программирование контакта может быть осуществлено с помощью Ekip connect, Ekip T&P и любого средства программирования, которое может обмениваться данными по ModBus.



Указания об уставках

Как будет показано ниже в главе о зонной селективности между выключателями Emax 2, если включена зонная селективность по функции **S** на расцепителе Ekip Touch или Ekip Hi-Touch, могут иметь место две ситуации:

- расцепитель Emax 2 **получает сигнал «блокировки»**: если был превышен его порог **I₂**, он срабатывает в пределах уставки времени на расцепителе **t₂**;
- расцепитель Emax 2 **не получает сигнала «блокировки»**: если был превышен его порог **I₂**, он срабатывает в пределах уставки «**времени селективности**» на расцепителе.

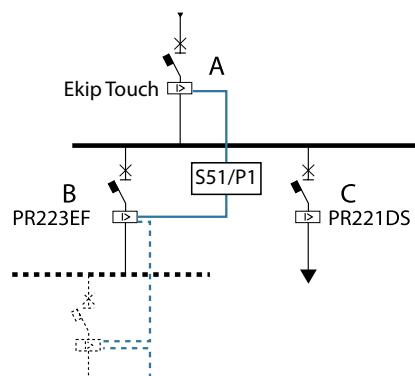
Учитывая сказанное, для обеспечения полной селективности, как в случае перегрузки, так и в случае КЗ, рекомендуются нижеуказанные выборы и уставки, где:

A - Emax 2 с Ekip Touch на стороне питания PR223EF

B - Tmax с PR223EF

C - устройство за пределами цепи зонной селективности

A и **B** взаимно соединены посредством контакта **S51/P1**



Перегрузка

- Убедитесь, что отсутствует перекрытие зон срабатывания защитных функций **L** (от перегрузки), с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

Короткое замыкание

- Отсутствие перекрытия зон срабатывания порогов тока **I₂** функции **S**, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

- Время срабатывания **t_{2A}** и «**время селективности**» выключателя Emax 2 на стороне питания отрегулированы следующим образом:

время селективности отрегулировано так, чтобы реализовать времятоковую селективность с устройством **C** на стороне нагрузки, установленным за пределами цепи зонной селективности

t_{2A} (время функции **S**) отрегулировано так, чтобы обеспечить несрабатывание автоматического выключателя **A**, который получает сигнал блокировки, т.е. согласно отношению:

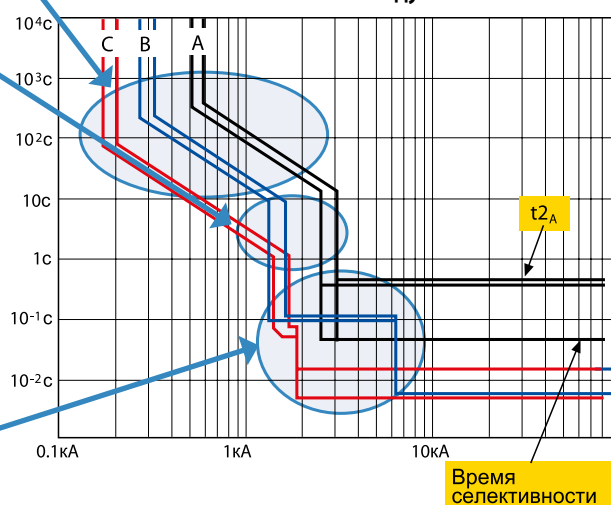
$$t_{2A} \geq t_{2B} + 70 \text{ мс}^*$$

*Δt минимум между временем срабатывания двух последовательных выключателей, со вспомогательным питанием и с постоянными кривыми времени, для обеспечения несрабатывания выключателя на стороне питания.

Функция мгновенной защиты от КЗ **I** установлена в положение OFF (выкл.):

I3 = OFF

Зонная селективность между Emax 2 и Tmax





Селективность АСВ-АСВ

Здесь проводится анализ случая обеспечения селективности между двумя воздушными выключателями. В этом случае можно использовать различные методы для обеспечения селективности между автоматическими выключателями:

Временная селективность	для комбинаций выключателей Emax 2 с любыми типами расцепителей
Зонная селективность	для комбинаций выключателей Emax 2 с расцепителями Ekip Touch и Ekip Hi-Touch
Направленная временная селективность	для комбинаций выключателей Emax 2 с расцепителями Ekip Hi-Touch
Направленная зонная селективность	для комбинаций выключателей Emax 2 с расцепителями Ekip Hi-Touch

Селективность по времени

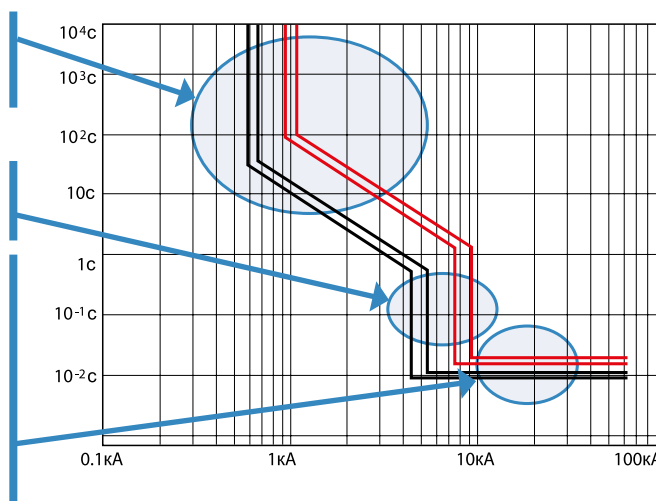
Для обеспечения максимального уровня селективности, совместимого с выбранной стратегией, как в случае перегрузки, так и в случае КЗ рекомендуются произвести следующие выборы и уставки между различными выключателями:

Перегрузка

- Убедитесь, что отсутствует перекрытие зон срабатывания защитных функций **L** (от перегрузки), с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

Короткое замыкание

- Функция мгновенной защиты **I** автоматических выключателей со стороны питания должна быть выключена **OFF**
I_{3A}=OFF
- Порог срабатывания **I_{2A}** автоматического выключателя со стороны питания должен быть отрегулирован таким образом, чтобы не создавать перекрытия зон срабатывания с порогом срабатывания защиты от КЗ (**I₃** или **I₂**) выключателя со стороны нагрузки, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях
- В отношении времени срабатывания **t₂** функции **S**, необходимо не допустить перекрытия кривых и соблюдать следующие отношения:



Минимальная разница между временем **t₂** двух выключателей Emax 2, оснащенных расцепителями Ekip Dip, Ekip Touch и Ekip Hi-Touch

t=const	t _{2A} > t _{2B} + 100 мс*	*70 мс, при вспомогательном питании или автономном питании в устойчивом состоянии
I ² t=const	t _{2A} > t _{2B} + 100 мс	t _{2A} < 400 мс
I ² t=const	t _{2A} > t _{2B} + 200 мс	t _{2A} ≥ 400 мс

Примечание

Указания о регулировках, расцепителей являются общезначимыми и используются для быстрого выбора уставок, обеспечивающих селективность. Для конкретных комбинаций автоматических выключателей и конкретных условий установки АББ может предоставить указания, которые не учитывают правил, содержащихся в данном документе, однако способны обеспечить селективность.

В отношении предельного тока селективности

- Если мгновенная функция **I** установлена на ON (вкл.) (**I₃=ON**), предельный ток селективности будет иметь значение порога мгновенного срабатывания **I₃** выключателя со стороны питания без допуска:

$$I_s = I_{3_{\text{мина}}}$$

- Если мгновенная функция **I** установлена на OFF (выкл.) (**I₃=OFF**), предельный ток селективности будет равен значению **I_{cw}** выключателя со стороны питания:

$$I_s = I_{cw}$$

Зонная селективность между выключателями Emax 2

С помощью зонной селективности возможно реализовать селективность между автоматическими выключателями Emax 2, значительно сокращая время срабатывания благодаря более низким кривым, что может упростить обеспечение селективности для выключателей среднего напряжения (СН).

При сокращении времени срабатывания также снижается тепловая нагрузка на все элементы установки в случае возникновения неисправности.

Зонная селективность между выключателями Emax 2, применительно к защитным функциям S и G, может быть реализована в том случае, когда:

- для этих защит выбрана кривая фиксированного времени;
- имеется вспомогательный источник питания 24 В;
- выключатели Emax 2 оснащены расцепителями Ekip Touch или Ekip Hi-Touch.

Полученный предельный ток селективности равен значению I_{sw} выключателя со стороны питания, если функция I3 отключена (OFF).

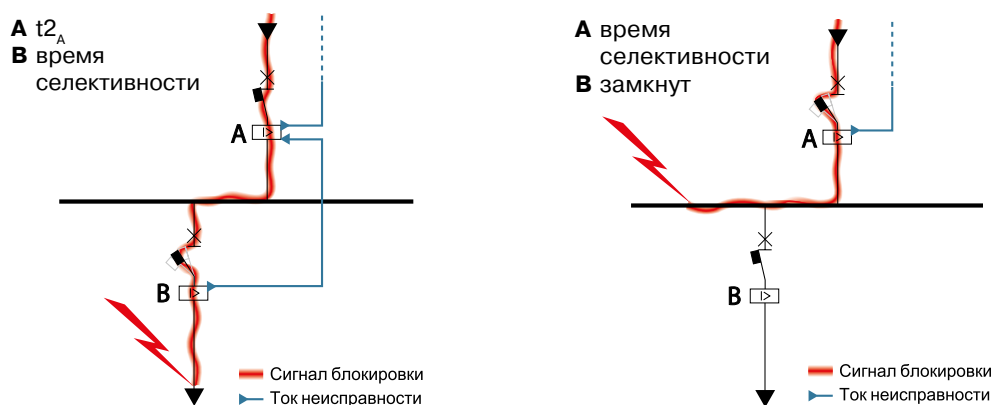
Принцип действия зонной селективности между выключателями Emax 2 описан ниже.

Под зоной понимается часть установки, расположенная между двумя последовательными выключателями. Зона неисправности – это зона, находящаяся непосредственно со стороны нагрузки выключателя, который обнаруживает неисправность. Посредством соединительного провода каждый выключатель, который обнаруживает неисправность, сообщает об этом другому выключателю на стороне питания.

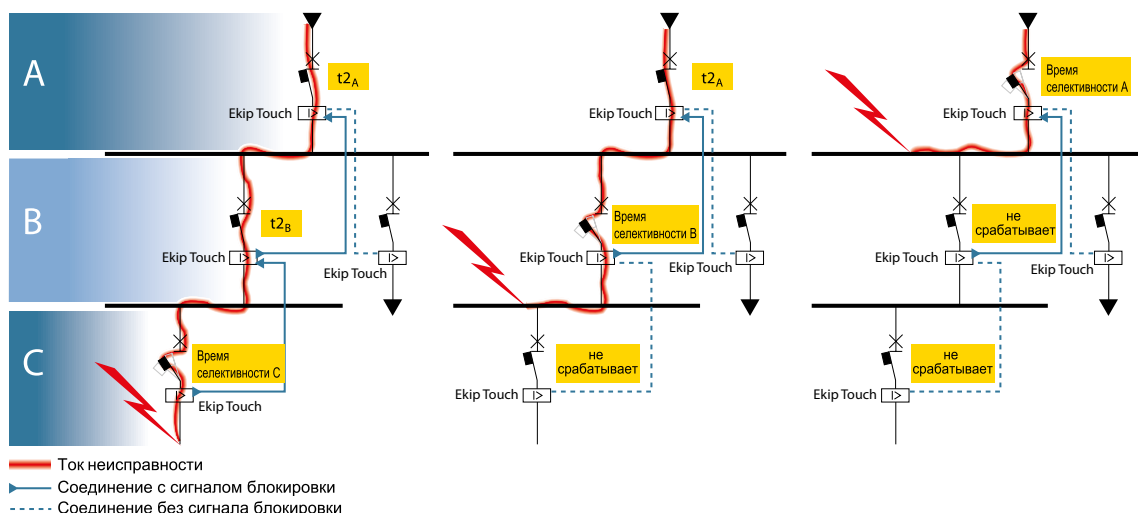
Автоматический выключатель, который не получает никакого сигнала от выключателей на стороне нагрузки, инициирует команду размыкания с установленным **временем селективности**, регулируемым в пределах 40 – 200 мс.

Задача **времени селективности** состоит в реализации временной селективности для устройств на стороне нагрузки, которые расположены за пределами цепи зонной селективности (аппаратура не охвачена кабельной сетью).

С другой стороны, выключатели, которые получают сигнал блокировки от другого расцепителя, сработают в соответствии с заданным временем t_2 защиты S.



Как можно видеть, если учтены уставки, указанные ниже, в случае КЗ ни один выключатель не сработает за время t_2 , но все они сработают за заданное **время селективности**.





Селективность АСВ-АСВ

Указания об уставках

Для обеспечения полной селективности с применением функции "зонной селективности", как в случае перегрузки, КЗ, так и в случае замыкания на землю, рекомендуются произвести следующий выбор уставок выключателей:

Перегрузка

- Убедитесь, что отсутствует перекрытие зон срабатывания защитных функций L (от перегрузки), с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.

Короткое замыкание

- Отсутствие перекрытия зон срабатывания порогов тока I2 функции S, с учетом допусков и действительных токов, протекающих в автоматических выключателях.
- Время срабатывания t_2 и «**время селективности**» отрегулированы следующим образом:
время селективности отрегулировано так, чтобы реализовать времятоковую селективность с любым устройством, подсоединенным непосредственно на стороне нагрузки и установленным за пределами цепи зонной селективности
 t_2 (время функции S) отрегулировано так, чтобы обеспечить несрабатывание защиты, которая получает сигнал блокировки, т.е. согласно отношению:

$$t_{2A} > \text{время селективности}_B + 70 \text{ мс}^*$$

*Δt минимум между временем срабатывания двух последовательных выключателей, с вспомогательным питанием и с постоянными кривыми времени, для обеспечения несрабатывания выключателя на стороне питания.

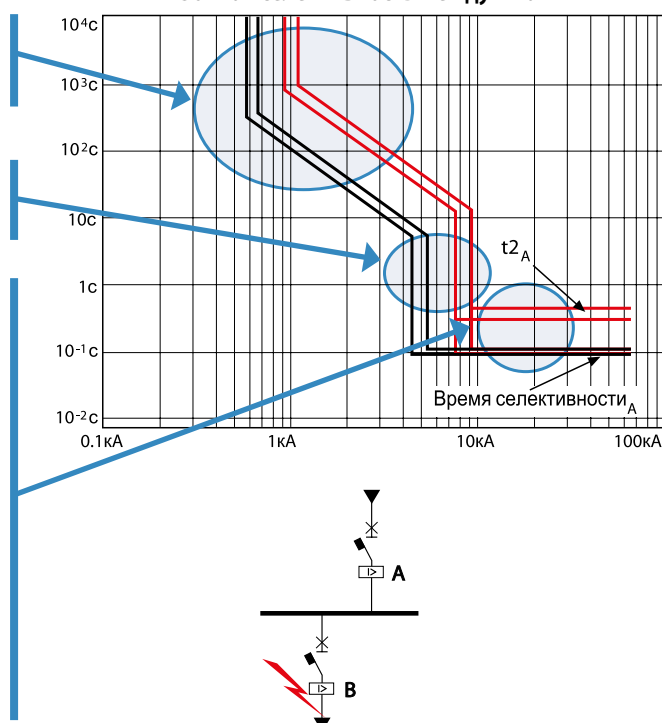
В отношении предельного тока селективности

- Если мгновенная функция I в состоянии ON (вкл.) (**I3=ON**), предельный ток селективности будет иметь значение порога мгновенного срабатывания I3 выключателя со стороны питания без допуска, при включенной функции:

$$I_s = I3_{\text{мина}}$$
- Если мгновенная функция I в состоянии OFF (выкл.) (**I3=OFF**), предельный ток селективности будет равен значению Icw выключателя со стороны питания:

$$I_s = I_{cw}.$$

Зонная селективность между Emax 2



Указания относительно кабельных соединений

Для выполнения кабельных соединений можно использовать двухжильный экранированный кордовый кабель ($U \leq 50V$; AWG 22; номинальное сопротивление проводника на постоянном токе при $20^\circ C \leq 15 \text{ Ом}/1000 \text{ футов}$; номинальное сопротивление внешнего экранирования для постоянного тока при $20^\circ C \leq 3 \text{ Ом}/1000 \text{ футов}$). Экранирование должно быть соединено с землей только на расцепителе выключателя со стороны питания. Максимальная длина кабеля для зонной селективности между двумя устройствами составляет 300 м. Этот предел можно увеличить специальными устройствами.

Максимальное количество автоматических выключателей, которые могут быть присоединены к выходам (Z out) расцепителя – 20. Сигнал блокировки расцепителя – сигнал +24 В.

Повторение сигнала

Как показано в таблице, в случае когда один расцепитель получает сигнал блокировки на стороне нагрузки, даже если он не достиг порога срабатывания функции **S**, он продублирует сигнал блокировки на сторону питания.

Это сделано во избежание каких-либо ошибок установки, т.е. когда расцепитель на стороне нагрузки не достиг порога срабатывания, а расцепитель на стороне питания достиг, что приводит к отсутствию селективности.

Зонная селективность	$I > I_2$	Сигнал ZSI	Сигнал ZSO	Время срабатывания T
Не активирована	НЕТ	0	0	не срабатывает
Не активирована	НЕТ	1	0	не срабатывает
Не активирована	ДА	0	0	запрограммировано t2
Не активирована	ДА	1	0	запрограммировано t2
Активирована	НЕТ	0	0	не срабатывает
Активирована	НЕТ	1	1	не срабатывает
Активирована	ДА	0	1	селективность по времени
Активирована	ДА	1	1	запрограммировано t2

Зонная селективность с Ekip Link

С протоколом собственной связи Ekip Link, выключатель Emax 2 может сделать многое:

- Реализация зонной (логической) селективности без сложной проводки;
- Обеспечение резервирования цепи подключения логической селективности, путем комбинированного подключения шины Ekip Link и стандартных кабелей (аппаратно-реализуемая селективность);
- Гибкая диагностика, для проверки аппаратно-реализуемой селективности, например целостность экранированной витой пары.

Основные шаги, требуемые для ввода системы в эксплуатацию:

- Модули Ekip Link позволяют обеспечить коммуникацию между автоматическими выключателями Emax 2, при этом необходимо установить один модуль на каждый аппарат. Максимально может быть объединено 12 выключателей;
- Настроить сеть, т.е. установить IP-адрес для каждого выключателя;
- Если в цепь селективности включено более двух выключателей, то необходимо использовать Ethernet-коммутатор для управления сигналами Ekip Link;
- При помощи Ekip Connect (программное обеспечение АББ для конфигурации электронных расцепителей), настроить параметры селективности: какие сигналы будут получены, и какие будут переданы следующему выключателю;
- Установить функции защиты должным образом. Уставки защит S, S2, G, Gext, D могут во многих случаях влиять друг на друга, необходимо выставить их так, чтобы обеспечить селективность.

Найти более подробную информацию о Ekip Link для Emax 2 можно в техническом каталоге. Инструкцию по настройке Ekip Link для зонной селективности можно изучить в руководстве по установке и эксплуатации Emax 2.





Селективность АСВ-АСВ

Направленная селективность по времени

С помощью направленной защиты **D**, имеющейся на выключателях Emax 2, оснащенных расцепителями Ekip Hi-Touch, возможно реализовать временную селективность направленного типа.

Этот тип селективности имеет все преимущества и ограничения временной селективности, реализованной с помощью функции **S**, но также способен обеспечивать срабатывание в пределах различных значений времени в соответствии с направлением тока КЗ.

Использование этого типа селективности, особенно, рекомендуется в случаях, когда имеется больше одного источника питания. В самом деле, в случае неисправности рядом с источником непрерывность эксплуатации остальной системы электропитания может быть обеспечена посредством направленной защиты.

Направленная защита

Направленная защита основывается на возможности коррелировать режим работы автоматического выключателя с направлением тока короткого замыкания. В зависимости от направления тока для расцепителя Ekip Hi-Touch можно установить два различных времени срабатывания:

- время срабатывания ($t7Fw$) для направления тока, совпадающего (Fw) с установленным контрольным направлением;
- время срабатывания ($t7Bw$) для направления тока, не совпадающего (Bw) с установленным контрольным направлением.

Для расцепителя Ekip Hi-Touch можно установить только пороговое значение по току ($I7$).

В том случае, если направление тока короткого замыкания не совпадает (Bw) с контрольным направлением, то защита будет включена при достижении порогового значения $I7$ в пределах установленного периода времени $t7Bw$ (при условии, что функции **S** и **I** не были установлены на срабатывание до функции **D**).

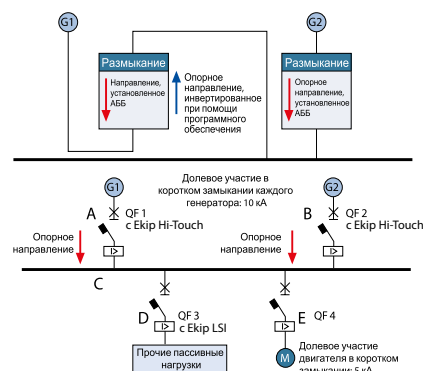
В том случае, если направление тока короткого замыкания совпадает (Fw) с контрольным направлением, то защита сработает при достижении порогового значения $I7$ в пределах установленного периода времени $t7Fw$ (при условии, что функции **S** и **I** не были установлены на срабатывание до функции **D**).

Кроме того, если функция **I** активирована, и значение тока короткого замыкания превышает значение $I3$, автоматический выключатель сработает мгновенно, независимо от направления тока.

Контрольное направление установлено АББ как идущее от верхней части автоматического выключателя (от зоны, в которой расположен расцепитель) к его нижней части.

На рисунке сбоку показана фактическая конфигурация автоматических выключателей в системе.

Стрелкой красного цвета указано контрольное направление, установленное на автоматическом выключателе по умолчанию. При подаче питания на автоматический выключатель в направлении сверху вниз (питание от G2), контрольное направление должно оставаться таким, каким оно было установлено АББ. При подаче питания на автоматический выключатель в направлении снизу вверх (питание от G1), электронный расцепитель Ekip Hi-Touch позволяет инвертировать установленное по умолчанию направление (снизу-вверх). Таким образом, все количественные параметры, измеряемые расцепителем Ekip Hi-Touch, могут быть оценены при фактическом прохождении тока через установку. Более того, в электрической схеме контрольное направление для анализа селективности и правильного учета направлений срабатывания (Bw или Fw) сохранено таким же, т.е. сверху вниз.



На однолинейной схеме контрольные направления показаны красным цветом.

При анализе конфигурации автоматических выключателей, установленных в соответствии со схемой, приведенной выше, можно заметить, что для QF2 такое направление используется по умолчанию, в то время как для QF1 направление было инвертировано при помощи программного обеспечения.

Для реализации направленной временной селективности необходимо определить важные точки неисправности и, оценив возможные токи КЗ, установить, какие автоматические выключатели должны срабатывать.

Для уверенности в том, что в случае КЗ все будет работать, как предусмотрено, т.е. автоматические выключатели всегда срабатывают с направленной защитой, рекомендуются следующие уставки и варианты выбора:

- Выберите автоматические выключатели со значением кратковременно выдерживаемого тока более высоким, чем максимальный ожидаемый ток КЗ, возможный в точке, где они устанавливаются:

$$I_{cw} \geq I_{k_{\max}}$$

- Установите пороги срабатывания направленных защит **D** на более низкое значение, чем минимальный ожидаемый ток КЗ, возможный в точке установки расцепителя:

$$I7 < I_{k_{\min}}$$

- Установите пороги срабатывания защит **S** и **I** таким образом, чтобы не создавать перекрытия зон срабатывания с функцией **D**. Также помните, что, в случае постоянных кривых времени, для обеспечения срабатывания воздушного выключателя, оснащенного расцепителем Ekip Dip, Ekip Touch или Ekip Hi-Touch, и недопущения срабатывания другого воздушного выключателя, оснащенного этими расцепителями, разница между установленными значениями времени срабатывания должна составлять:

$$\Delta t = 100 \text{ мс}$$

(можно сократить до 70 мс, если имеется вспомогательный источник питания, или если считается, что неисправность возникает, когда расцепители с вспомогательным питанием находятся в устойчивом состоянии).

Пример применения

Ссылаясь на установку, изображенную на рисунке, анализируются различные условия работы автоматических выключателей при КЗ в различных точках.

КЗ на стороне питания QF1

Должен сработать только QF1

QF1 обнаруживает ток **15 кА, не совпадающий** с его опорным направлением, и, следовательно, сработает за время t_{FW}_1

QF2 обнаруживает ток **10 кА, совпадающий** с его опорным направлением, и, следовательно, сработает за время t_{FW}_2

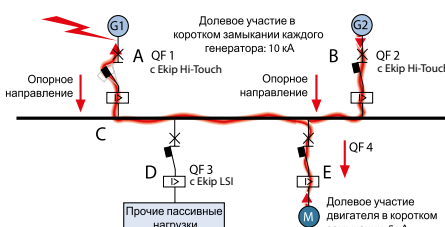
QF3 не обнаруживает какого-либо тока КЗ

QF4 обнаруживает ток **5 кА, не совпадающий** с его опорным направлением, и, следовательно, сработает за время t_{FW}_4

если: $t_{FW}_2 > t_{FW}_1 + 100 \text{ мс}^*$

$t_{FW}_4 > t_{FW}_1 + 100 \text{ мс}^*$

следовательно, только **QF1** сработает



КЗ на стороне питания QF2

Должен сработать только QF2 .

QF1 обнаруживает ток **10 кА, совпадающий** с его опорным направлением, и, следовательно, сработает за время t_{FW}_1

QF2 обнаруживает ток **15 кА, не совпадающий** с его опорным направлением, и, следовательно, сработает за время t_{FW}_2

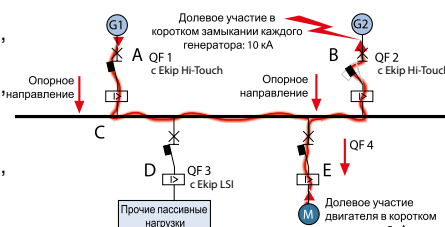
QF3 не обнаруживает какого-либо тока КЗ

QF4 обнаруживает ток **5 кА, не совпадающий** с его опорным направлением, и, следовательно, сработает за время t_{FW}_4

если: $t_{FW}_1 > t_{FW}_2 + 100 \text{ мс}^*$

$t_{FW}_4 > t_{FW}_2 + 100 \text{ мс}^*$

следовательно, сработает только **QF2**



КЗ на стороне нагрузки QF3

Должен сработать только QF3 .

QF1 обнаруживает ток **10 кА, совпадающий** с его опорным направлением, и, следовательно, сработает за время t_{FW}_1

QF2 обнаруживает ток **10 кА, совпадающий** с его опорным направлением, и, следовательно, сработает за время t_{FW}_2

QF3 обнаруживает ток КЗ **25 кА**

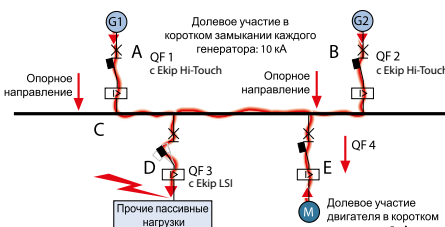
QF4 обнаруживает ток **5 кА, не совпадающий** с его опорным направлением, и, следовательно, сработает за время t_{FW}_4

если: $t_{FW}_1 > t_{FW}_3 + 100 \text{ мс}^*$

$t_{FW}_2 > t_{FW}_3 + 100 \text{ мс}^*$

$t_{FW}_4 > t_{FW}_3 + 100 \text{ мс}^*$

следовательно, сработает только **QF3**



КЗ на стороне нагрузки QF4

Должен сработать только QF4.

QF1 обнаруживает ток **10 кА, совпадающий** с его опорным направлением, и, следовательно, сработает за время t_{FW}_1

QF2 обнаруживает ток **10 кА, совпадающий** с его опорным направлением! на-
правлением, и, следовательно, сработает за время t_{FW}_2

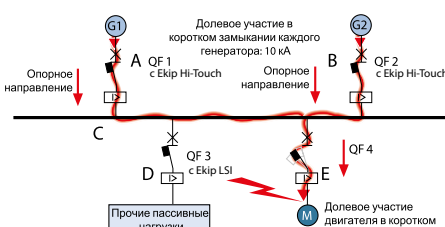
QF3 не обнаруживает какой-либо ток КЗ

QF4 обнаруживает ток **20 кА, совпадающий** с его опорным направлением, и, следовательно, сработает за время t_{FW}_4

если: $t_{FW}_1 > t_{FW}_4 + 100 \text{ мс}^*$

$t_{FW}_2 > t_{FW}_4 + 100 \text{ мс}^*$

следовательно, сработает только **QF4**



* Минимальное Δt между величинами времен срабатывания двух последовательных автоматических выключателей, без вспомогательного питания и в неустойчивом состоянии, для обеспечения несрабатывания автоматического выключателя на стороне питания.

Суммируя, можно указать возможные уставки с учетом налагаемых ограничений:

Функции защиты	S		D		I
Автоматический выключатель	I ₂	t ₂	I ₇	t _{FW}	I ₃
QF1	ВЫКЛ.		3кА	300мс	ВЫКЛ.
QF2	ВЫКЛ.		3кА	300мс	ВЫКЛ.
QF3	3кА	200мс	-	-	ВЫКЛ.
QF4	ВЫКЛ.		3кА	200мс	ВЫКЛ.

Полученный предельный ток селективности равен значению I_{sw} автоматических выключателей, если функция I₃ отключена (I₃=OFF).



Селективность АСВ-АСВ

Направленная зонная селективность

Эта функция позволяет обеспечить селективность даже в узловых и кольцевых сетях.

В частности, при наличии секционного аппарата, благодаря направленной зонной селективности становится возможным под-держивать питание половины шины даже в случае неисправности в другой половине.

Для применения зонной селективности к функции D (направленная зонная селективность) необходимо наличие нескольких условий:

- функции S и G зонной селективности должны быть отключены [OFF]
- имеется вспомогательный источник питания 24 В постоянного тока;
- автоматические выключатели Emax 2 оснащены расцепителями Ekip Hi-Touch
- расцепители Ekip Touch оснащены модулем Ekip Link (дополнительно, только для логической селективности)

Каждый расцепитель имеет 4 порта:

- два входа (один для совпадения направления, другой – для несовпадения направления), через которые расцепитель полу-чает сигнал блокировки от других расцепителей
- два выхода (один для совпадения направления, другой – для несовпадения направления), через которые расцепитель по-сылает сигнал блокировки на другие расцепители

Работа расцепителей описывается ниже:

Автоматические выключатели, которые не получают сигнал блокировки (согласованный с направлением тока), запустят свою собственную команду за время, равное «времени селективности», которое регулируется в диапазоне 130 - 500 мс. Автомати-ческие выключатели, которые получают сигнал блокировки (согласованный с направлением тока), работают согласно в вре-мени t7BW или t7FW в зависимости от направления тока.

Важно помнить, что если функция I включена и ток КЗ превышает заданное значение (I3), автоматический выключатель мгно-венно размыкается, независимо от направлений и полученных сигналов.

Подобным образом, если включена функция S и ток КЗ превышает установленное значение (I2), автоматический выключатель разомкнется за время t2, если оно меньше других значений времени, независимо от направлений и полученных сигналов.

При использовании направленной зонной селективности возможно обеспечить селективность даже в узловых сетях до пре-дельного тока селективности, равного значению Icw автоматических выключателей на самом удаленном расстоянии на сто-роне питания (если I3=OFF).

Так же как и в отношении направленной защиты, для уверенности в том, что в случае неисправности все будет работать, как предусмотрено, т.е. автоматические выключатели всегда сработают согласно принципам направленной защиты, рекоменду-ются следующие уставки и варианты выбора:

- Выберите автоматические выключатели со значением кратковременно выдерживаемого тока более высоким, чем макси-мальный ожидаемый ток КЗ, возможный в точке, где они устанавливаются:

$$I_{cw} \geq I_{k \text{ макс}}$$

- Установите пороги срабатывания направленных защит D на более низкое значение, чем минимальный ожидаемый ток КЗ, возможный в точке установки расцепителя:

$$I7 < I_{k \text{ мин}}$$

- Установите пороги срабатывания защит S и I таким образом, чтобы не создавать перекрытия зон срабатывания с функцией D.

Благодаря этим уставкам обеспечивается такое состояние, что при КЗ в любой точке установки автоматические выключатели сработают в соответствии с настройками функции D.

Время срабатывания необходимо регулировать, помня о том, что:

время селективности – это время срабатывания «незаблокированных» автоматических выключателей, которые должны разомкнуться;

t7FW/BW – это время срабатывания «заблокированных» автоматических выключателей, которые не должны разомкнуться.

Исходя из этого:

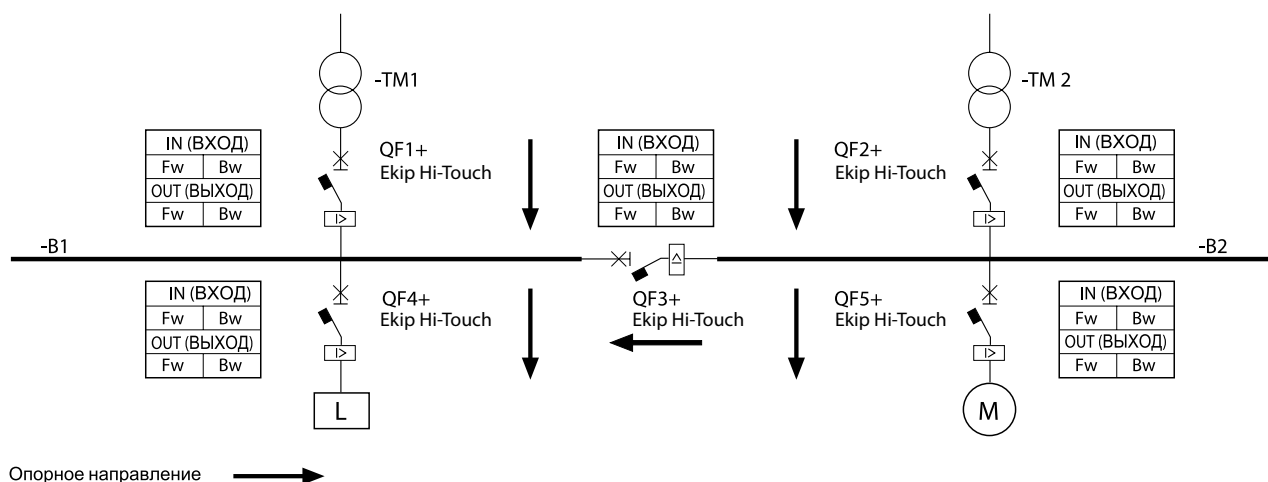
время селективности должно быть отрегулировано так, чтобы реализовать времятоковую селективность с любым устрой-ством, подсоединенным непосредственно на стороне нагрузки и установленным за пределами цепи зонной селективности

t7FW/BW отрегулировано так, чтобы обеспечить несрабатывание защиты, которая получает сигнал блокиров-ки, т.е. согласно отношению:

$$t7 > \text{время селективности} + 70 \text{ мс}^*$$

*Минимальное Δt между величинами времен срабатывания двух последовательных автоматических выключателей, со вспомогательным пита-нием, для обеспечения несрабатывания автоматического выключателя на стороне питания.

Теперь покажем пример применения данного метода селективности. Этот пример также показывает, каким способом необходимо определять необходимые кабельные соединения между различными расцепителями.



Со ссылкой на установку, показанную на рисунке, при известных максимальном и минимальном токе КЗ в различных точках установки, необходимо:

- предположительно определить различные значимые точки КЗ;
для первой точки КЗ: установить, какие автоматические выключатели должны ее изолировать;
установить, какие автоматические выключатели должны быть заблокированы и чем;
обеспечить соответствующие кабельные соединения;
- повторить операцию для последующих точек КЗ с целью определения всех необходимых кабельных соединений.

Наконец, необходимо проверить, чтобы кабельные соединения не вызвали никаких конфликтов в работе аппаратуры.

Пример применения

Основные неисправности, которые можно здесь выделить, следующие:

- короткое замыкание на шине B1
- короткое замыкание на шине B2
- короткое замыкание на стороне нагрузки QF4
- короткое замыкание на стороне нагрузки QF5
- короткое замыкание на стороне питания QF1
- короткое замыкание на стороне питания QF2

Примечание

Автоматический выключатель QF4 может быть оснащен расцепителем Ekip Touch, так как, при пассивной нагрузке, ток КЗ, вероятно, будет иметь одно направление и, следовательно, направленная защита оказывается ненужной.

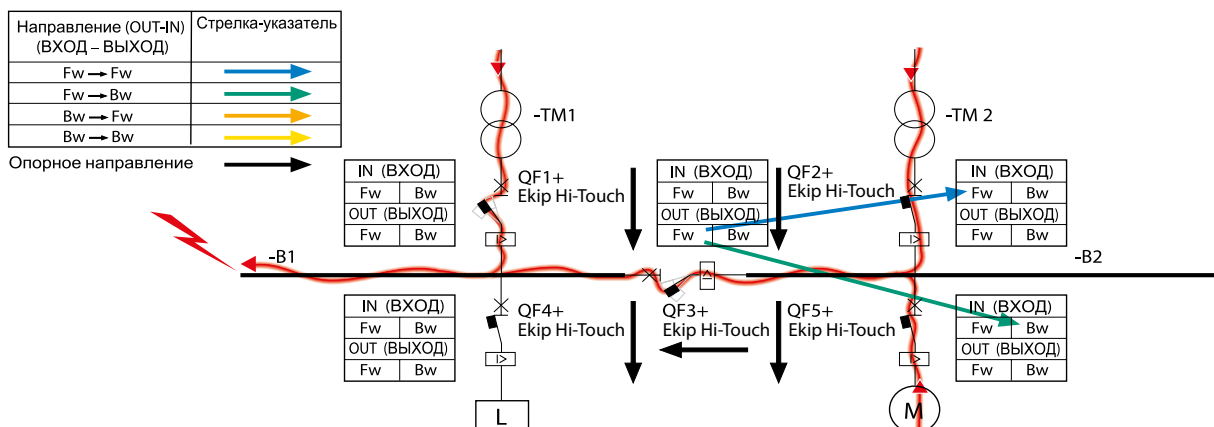
Применение расцепителя Ekip Touch с зонной селективностью, выполненной на защите S, обеспечивает вход и выход, который позволяет реализовать селективность в случае КЗ на стороне нагрузки выключателя QF4.



Селективность АСВ-АСВ

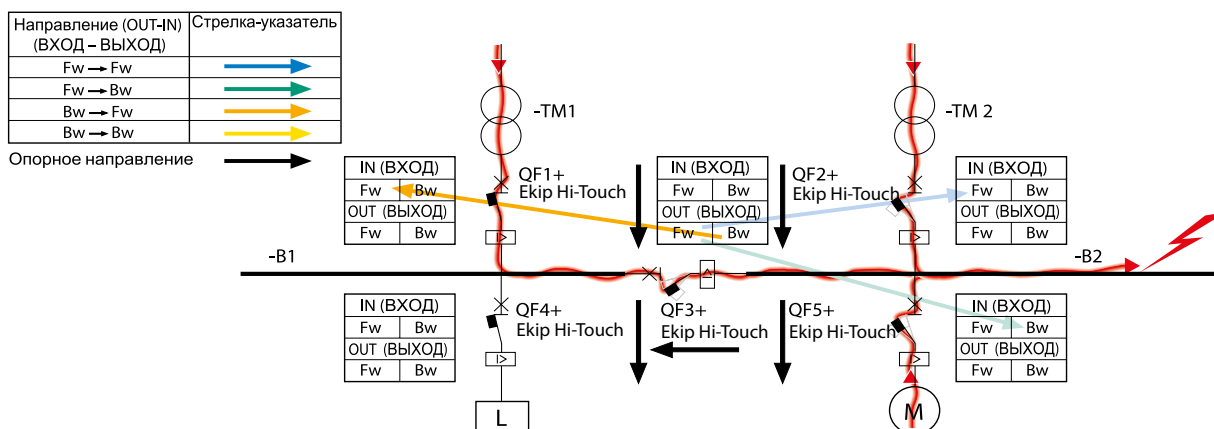
Короткое замыкание на шине В1:

Только автоматические выключатели QF1 и QF3 должны изолировать неисправность: в частности, через автоматический выключатель QF3 пропускается ток от шины В2 (следовательно, в направлении, совпадающем с установленным); шина OUT Fw посылает сигнал блокировки на шину IN Fw автоматического выключателя QF2 (через него пропускается ток от трансформатора TM2, следовательно, в направлении, совпадающем с установленным), и на шину IN Bw автоматического выключателя QF5 (через него пропускается ток от двигателя, следовательно, в направлении, не совпадающем с установленным).



Короткое замыкание на шине В2:

Только автоматические выключатели QF2, QF3 и QF5 должны изолировать неисправность: в частности, через автоматический выключатель QF3 пропускается ток от шины В1 (следовательно, в направлении, не совпадающем с установленным); шина OUT Bw посылает сигнал блокировки на шину IN Fw автоматического выключателя QF1 (через него пропускается ток от трансформатора TM1, следовательно, в направлении, совпадающем с установленным).

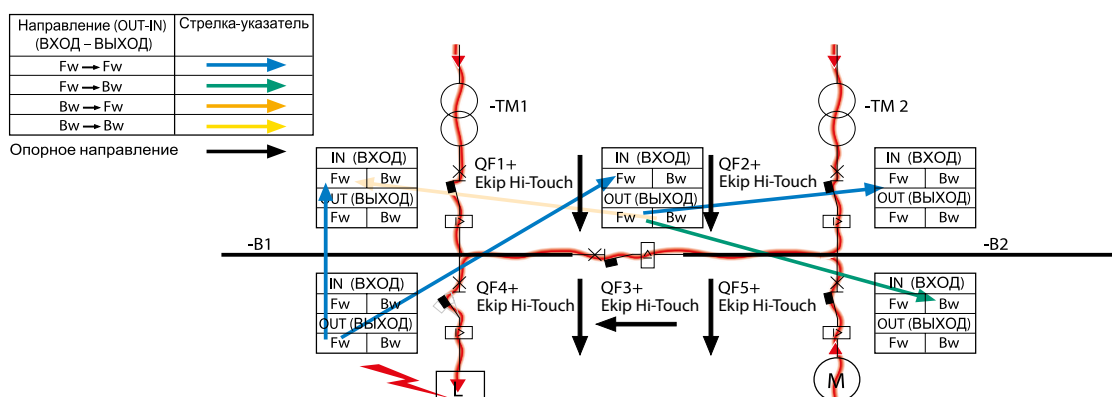


Кабельные соединения			OUT (ВЫХОД)									
			QF 1		QF 2		QF 3		QF 4		QF 5	
			FW	BW	FW	BW	FW	BW	FW	BW	FW	BW
IN (ВХОД)	QF 1	FW						■				
		BW										
	QF 2	FW					■					
		BW										
	QF 3	FW										
		BW										
	QF 4	FW										
		BW										
	QF 5	FW					■					
		BW										

Короткое замыкание на стороне нагрузки QF4:

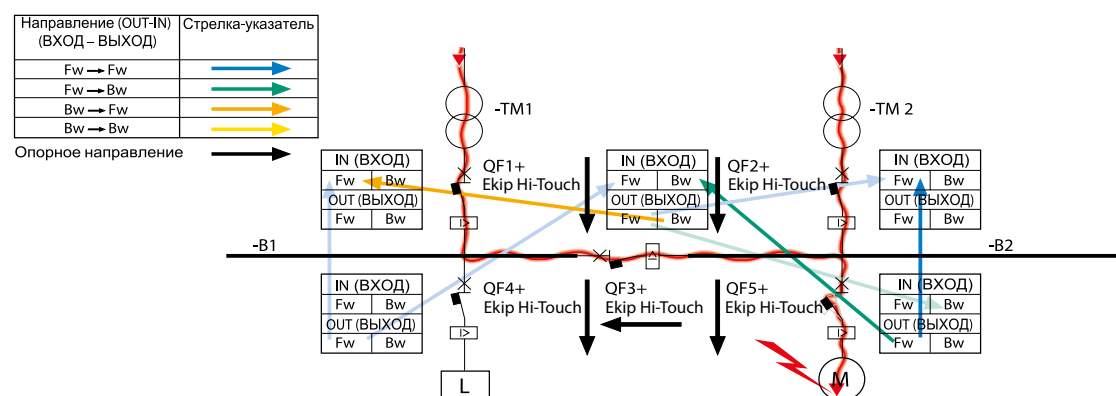
Только автоматический выключатель QF4 должен изолировать неисправность. Через автоматический выключатель QF4 пропускается ток от шины В1 (следовательно, в направлении, совпадающем с установленным); шина OUT Fw посылает сигнал блокировки на шину IN Fw автоматического выключателя QF1 (через него пропускается ток от трансформатора TM1, следовательно, в направлении, совпадающем с установленным), и на шину IN Fw автоматического выключателя QF3 (через него пропускается ток от шины В2, следовательно, в направлении, совпадающем с установленным). Эти две операции кабельного соединения должны быть выполнены.

Автоматический выключатель QF3 затем заблокирует автоматические выключатели, установленные на шине В2, посредством уже существующих кабельных соединений.



Короткое замыкание на стороне нагрузки QF5:

В этом случае только автоматический выключатель QF5 должен изолировать неисправность. Через автоматический выключатель QF5 пропускается ток от шин В1 и В2, в направлении, совпадающем с установленным, следовательно, шина OUT Fw выключателя QF5 блокирует как шину IN Fw автоматического выключателя QF2 (через него пропускается ток от трансформатора TM2, следовательно, в направлении, совпадающем с установленным), так и шину IN Bw выключателя QF3 (через него пропускается ток от трансформатора TM1, следовательно, в направлении, не совпадающем с установленным). Эти операции кабельного соединения должны быть выполнены. Таким же образом, как и ранее, автоматический выключатель QF3 блокирует выключатель QF1 посредством уже существующего кабельного соединения.



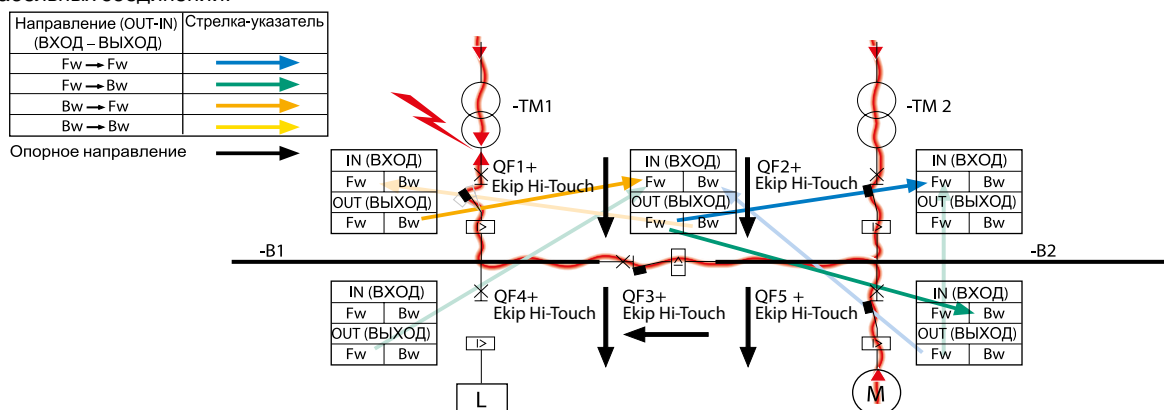
Кабельные соединения			OUT (ВЫХОД)									
			QF 1		QF 2		QF 3		QF 4		QF 5	
			FW	BW	FW	BW	FW	BW	FW	BW	FW	BW
IN (ВХОД)	QF 1	FW										
		BW										
	QF 2	FW										
		BW										
	QF 3	FW										
		BW										
	QF 4	FW										
		BW										
	QF 5	FW										
		BW										



Селективность АСВ-АСВ

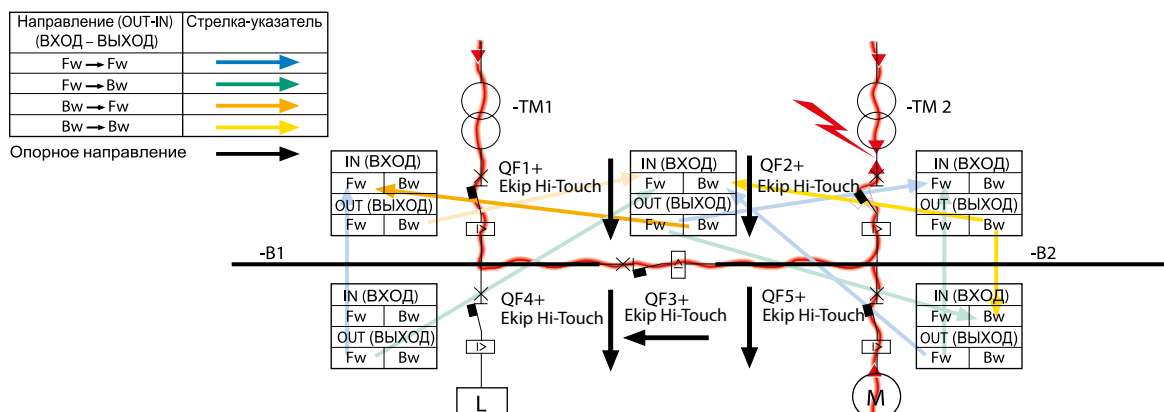
Короткое замыкание на стороне питания QF1:

Только автоматический выключатель QF1 должен изолировать неисправность. Через автоматический выключатель QF1 пропускается ток от шины В1 (следовательно, в направлении, не совпадающем с установленным); шина OUT Bw посылает сигнал блокировки на шину IN Fw автоматического выключателя QF3 (через него пропускается ток от трансформатора ТМ2, следовательно, в направлении, совпадающем с установленным). Это кабельное соединение должно быть выполнено. Автоматический выключатель QF3 затем заблокирует автоматические выключатели, установленные на шине В2, посредством уже существующих кабельных соединений.



Короткое замыкание на стороне питания QF2:

В этом случае только автоматический выключатель QF2 должен изолировать неисправность. Через автоматический выключатель QF2 пропускается ток от шины В2, в направлении, не совпадающем с установленным, следовательно, шина OUT Bw выключателя QF2 блокирует как шину IN Bw автоматического выключателя QF5 (через него пропускается ток от двигателя, следовательно, в направлении, не совпадающем с установленным), так и шину IN Bw выключателя QF3 (через него пропускается ток от трансформатора ТМ1, следовательно, в направлении, не совпадающем с установленным). Эти операции кабельного соединения должны быть выполнены. Таким же образом, как и ранее, автоматический выключатель QF3 блокирует выключатель QF1 посредством уже существующего кабельного соединения.



Кабельные соединения			OUT (ВЫХОД)									
			QF 1		QF 2		QF 3		QF 4		QF 5	
			FW	BW	FW	BW	FW	BW	FW	BW	FW	BW
IN (ВХОД)	QF 1	FW										
		BW										
	QF 2	FW										
		BW										
	QF 3	FW										
		BW										
	QF 4	FW										
		BW										
	QF 5	FW										
		BW										

После установки системы кабельных соединений, как показано в таблице, приводится пример уставок для рассматриваемой установки:

Функции защиты	S		D			I
	I	t2	I7	t7FW	t7BW	Время селективности
QF1	(ВЫКЛ.)		$<I_{k_{мин}}$	350мс	250мс	150мс
QF2	(ВЫКЛ.)		$<I_{k_{мин}}$	350мс	250мс	150мс
QF3	(ВЫКЛ.)		$<I_{k_{мин}}$	300мс	300мс	150мс
QF4	(ВЫКЛ.)		$<I_{k_{мин}}$	250мс	350мс	150мс
QF5	(ВЫКЛ.)		$<I_{k_{мин}}$	250мс	350мс	150мс

Кроме реализации направленной зонной селективности с указанными уставками, можно также обеспечить селективность между автоматическими выключателями QF4 и QF5 в направлении автоматических выключателей на стороне питания и между выключателями QF1 и QF2, в случае потери вспомогательного питания.

Указания относительно кабельных соединений

Для выполнения кабельных соединений можно использовать двухжильный экранированный кордовый кабель (не входит в комплект поставки - за информацией обратитесь в АББ).

Экран кабеля должен быть заземлен исключительно в соответствии с одним из двух расцепителей. Если из двух выключателей можно найти автоматический выключатель, который расположен дальше "в сторону питания", рекомендуется заземлить экран в соответствии с расцепителем, которым оснащен этот автоматический выключатель.

Максимальная длина кабеля между двумя устройствами для зонной селективности составляет 300 м. Этот предел можно увеличить, используя специальные устройства.

Максимальное количество автоматических выключателей, которые могут быть присоединены к выходам (Z out) расцепителя – 20. Сигнал блокировки расцепителя – сигнал +24 В.



Приложение А

Селективность СН/НН

Общая информация

Прежде чем обратиться к теме селективности между автоматическими выключателями среднего и низкого напряжения, необходимо объяснить функции этих выключателей:

- Защита среднего напряжения (СН) на стороне питания трансформатора должна:
 - защитить трансформатор от короткого замыкания (КЗ);
 - защитить трансформатор от неисправностей на стороне питания главного автоматического выключателя низкого напряжения (НН) (если не обеспечена специализированная защита);
 - не срабатывать, когда на трансформатор подается напряжение (бросок тока);
 - быть настроенной таким образом, чтобы соответствовать ограничениям, накладываемым распределительным устройством;
 - быть настроенной таким образом, чтобы обеспечить селективность с устройствами защиты на стороне питания (при необходимости).
- Защита низкого напряжения на стороне нагрузки трансформатора должна:
 - защитить трансформатор от КЗ и перегрузки (*);
 - быть настроенной таким образом, чтобы обеспечить селективность с устройствами защиты на стороне нагрузки.

Для проведения анализа селективности между двумя автоматическими выключателями среднего и низкого напряжения необходимо сначала внести данные, указанные ниже и приведенные к общему уровню напряжения, на карту селективности, представленную в логарифмических координатах:

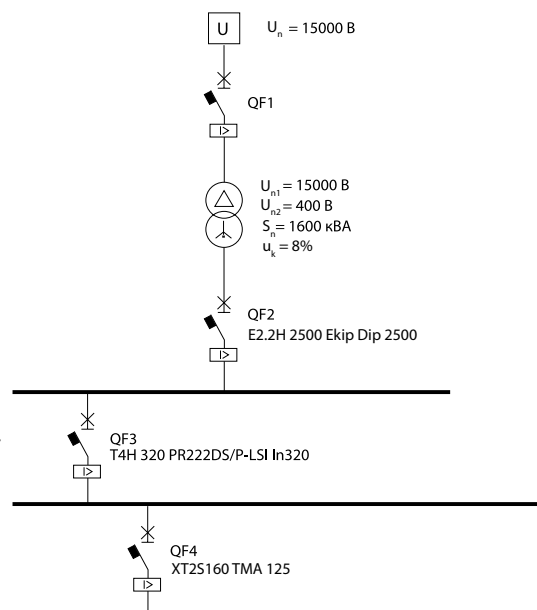
(*) Использование термометрического оборудования позволяет улучшить защиту трансформатора от перегрузки.

Пример

Следует выполнить анализ селективности для сети, представленной на рисунке:

Данные:

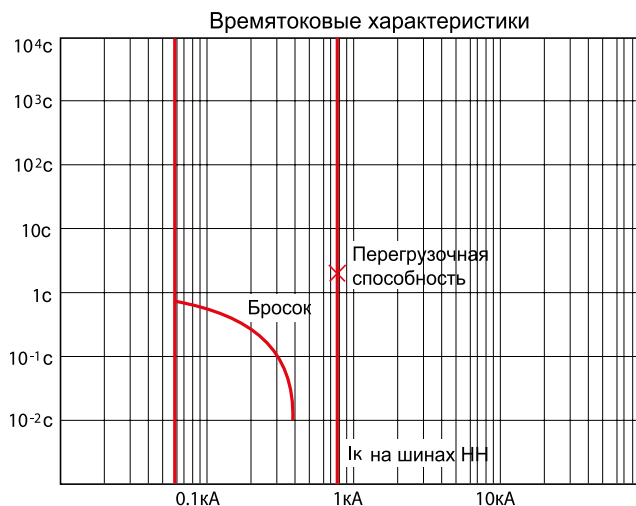
- Распределительная линия:
 - номинальное напряжение $U_n = 15 \text{ кВ}$
 - ток трехфазного короткого замыкания $I_{k3} = 12,5 \text{ кА}$
 - ток однофазного замыкания на землю $I_{k1E} = 50 \text{ А}$
 - защита от сверхтока 51:
- первый порог: $I > 250 \text{ А}$, $t = 0,5 \text{ с}$
- второй порог: $I > 900 \text{ А}$, $t = 0,12 \text{ с}$
- Трансформатор 15/0,4 кВ:
 - номинальная мощность $S_n = 1600 \text{ кВА}$
 - напряжение КЗ $u_k = 8 \%$
 - номинальный первичный ток $I_{t1} = 61,6 \text{ А}$
 - номинальный вторичный ток $I_{t2} = 2309,4 \text{ А}$
 - бросок тока $I_{yA1} = 9 \cdot I_{t1} = 554,4 \text{ А}$
 - постоянная времени броска тока $t_{the} = 0,4 \text{ с}$
 - ток КЗ $I_{k3LV2} = 28,9 \text{ кА}^{(1)}$
 - ток КЗ на шине трансформатора, приведенный к первичной стороне $I_{k3LV1} = 770 \text{ А}^{(1)}$
 - перегрузочная способность: 770 А за 2 с
- Автоматические выключатели НН⁽²⁾:
 - QF2 E2.2H 2500 Ekip Dip 2500
 - QF3 T4H 320 PR222DS/P-LSI In 320A
 - QF4 XT2S160 TMA 125



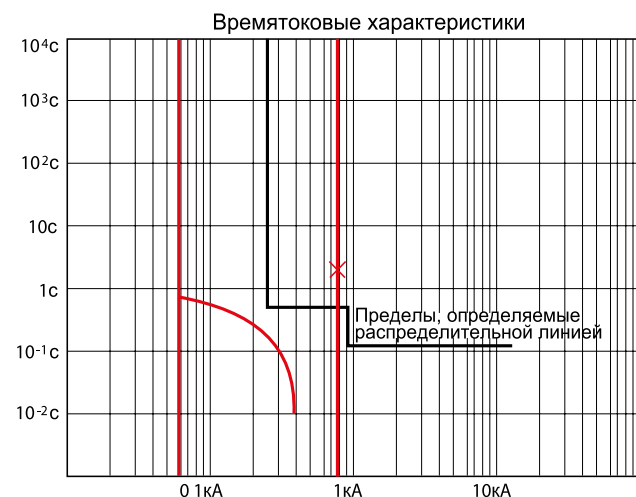
⁽¹⁾ при допущении, что полное электрическое сопротивление сети СН равно нулю

⁽²⁾ при допущении, что для всех защит соблюдаются ограничения, накладываемые нагрузками и кабелями

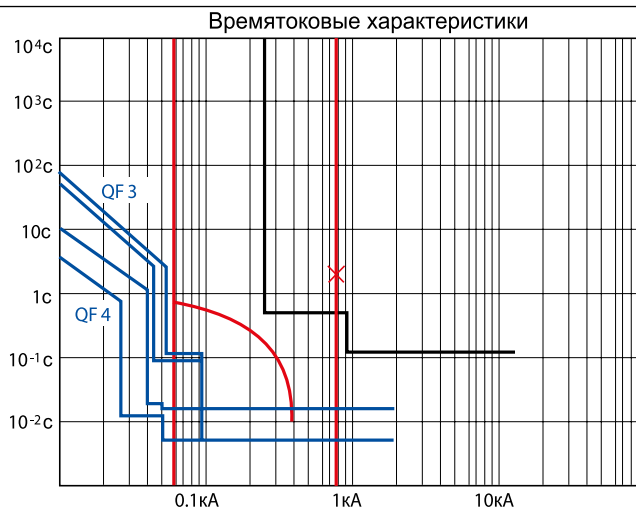
Как описано ранее, прежде всего на характеристике отмечаются данные, касающиеся трансформатора при приведенном напряжении 15 кВ:



Теперь вводятся данные по пределам, установленным распределительной линией:



Кроме защиты трансформатора, кривая вводного автоматического выключателя НН должна также обеспечивать селективность автоматических выключателей НН. Следовательно, можно построить кривые автоматических выключателей НН для того, чтобы определить минимальный предел кривой вводного автоматического выключателя:



Для обеспечения селективности между QF3 и QF4, необходимо установить функции L и S выключателя Т4 следующим образом: QF3 Т4Н 320 PR222DS/P-LSI In 320А

L:	Уставка: $0,9 \times 320 = 288 \text{ A}$	Кривая: 3 с
S: $t = \text{const}$	Уставка: $5,8 \times 320 = 1856 \text{ A}$	Кривая: 0,1 с
I: ВЫКЛ. (OFF)		



На этом этапе можно начертить кривые срабатывания вводного автоматического выключателя НН QF2, имея в виду следующее:

- функция L:
 - порог I1 следует отрегулировать до значения, максимально близкого к номинальному току трансформатора, для защиты его от перегрузки. Поскольку номинальный ток трансформатора составляет 2309,4 А и, учитывая неопределенность срабатывания автоматического выключателя для токов между 1,05 и 1,2 (согласно стандарту IEC60947), уставка тока I1 может быть $2309,4 / (1,2 \times 2500) @ 0,77 \times I_n$ (1925)⁽¹⁾
 - время t1 такое, чтобы быть достаточно выше кривой QF3
- функция S:
 - порог I2 следует отрегулировать до значения выше, чем $1856 \text{ A} + 10\%$, т.е. 2042,2 А
 - время t2, уставка I2 выше значения самозащиты выключателя QF3, можно отрегулировать до 0,1 с
- функция I:
 - порог I3 следует отрегулировать до значения выше, чем ток КЗ в соответствии с QF3. В рассматриваемом случае этот ток является током на шине трансформатора (предполагается, что QF2 и QF3 находятся в одном и том же комплектном распределительном устройстве, и что полное электрическое сопротивление - ничтожно мало).

⁽¹⁾ если известна перегрузочная способность двигателя, то могут быть использованы меньшие значения уставок.

Уставка QF2 приводится ниже:

QF2 E2.2H Ekip Dip 2500

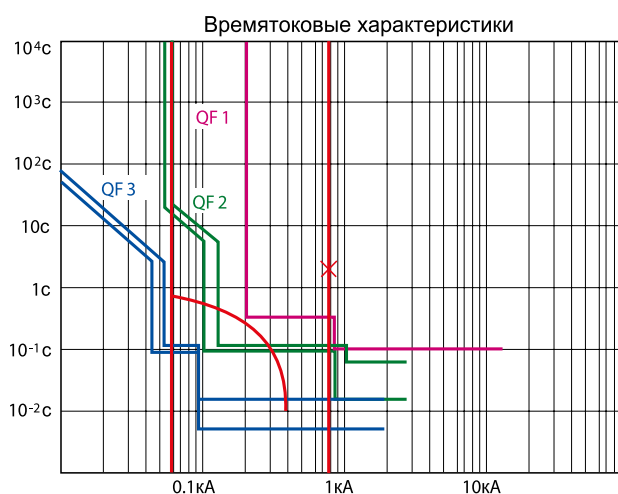
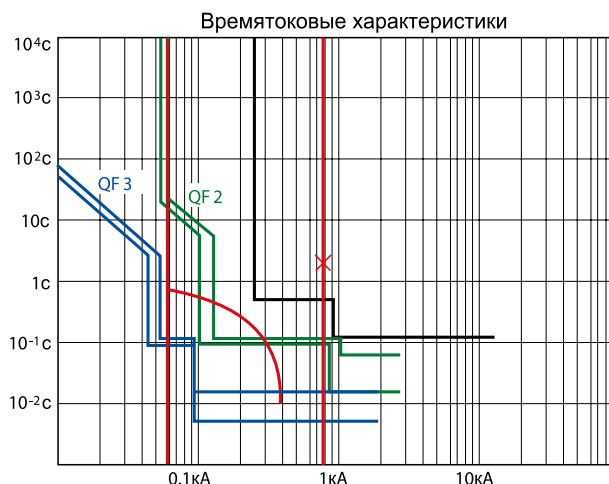
L:	Уставка: $0,77 \times 2500 = 1925 \text{ A}$	Кривая: 3 с
S: t = const	Уставка: $1,7 \times 2500 = 4250 \text{ A}$	Кривая: 0,10 с
I:	Уставка: $14 \times 2500 = 35000 \text{ A}$	

Теперь определяются уставки для расцепителя СН, с учетом следующего:

- первый порог:
 - более высокий ток (на $30 \div 35\%$ выше, чем ток на стороне нагрузки, в соответствии с публикацией CEI 11-35 Итальянской электротехнической комиссии), чем I2 главного автоматического выключателя НН 125 А ($I2 + 10\%$ допуск, при 15000 В);
 - время задержки такое, чтобы обеспечить селективность, но ниже чем способность выдерживать КЗ у трансформатора и меньше 0,5 с предела, налагаемого распределительной линией;
- второй порог:
 - ток выше, чем ток КЗ на стороне НН (увеличен на $1,2 \div 1,6$, по возможности), и меньше предела 900 А, налагаемого распределительной линией;
 - время мгновенного срабатывания.

Уставка QF1 приводится ниже:

Первый порог	$I > 200 \text{ A}, 0,35 \text{ с}$
Второй порог	$I >> 820 \text{ A}, \text{ мгно.}$



Приложение Б

Общие положения о селективности по дифференциальному току

При наличии многих функций и типов, автоматический выключатель дифференциального тока может быть определен следующим образом: устройство, чувствительное к токам замыкания на землю, способное разомкнуть электрическую цепь за определенное время, если ток замыкания на землю превысит предварительно установленное значение. Он используется для защиты людей и оборудования от:

- прямых прикосновений (устройство высокой чувствительности, служит в качестве дополнительной меры защиты)
- косвенных прикосновений или повреждения изоляции.

Требования стандартов для электроустановок всегда предписывают, за исключением специальных установок, наличие системы заземления в зданиях как гражданского, так и промышленного назначения. Кроме того, во многих случаях МЭК 60364 (серия ГОСТ Р 50571) требует обязательного применения автоматического выключателя дифференциального тока для защиты людей, определяя нормы для времени срабатывания и токов, с учетом напряжения установки, имеющейся распределительной системы и места расположения установки.

Необходимую защиту установки должны обеспечить:

- главный автоматический выключатель дифференциального тока для защиты от неисправностей, которые могут возникнуть в цепи между главным выключателем и распределительной системой;
- защита каждой отдельной линии посредством устройства дифференциального тока.

Таким образом, существует необходимость внимательного изучения вопроса выбора устройств для обеспечения селективности и предотвращения вывода из строя всей установки вследствие замыкания на землю в любой точке распределительной цепи.

В общем, для каждого значения тока селективными являются два устройства дифференциального тока, если их зоны срабатывания не перекрываются. Это условие обеспечивается путем соблюдения следующих положений:

- Порог срабатывания по дифференциальному току устройства на стороне питания должен быть выше или, как максимум, равен двойному значению порога срабатывания по дифференциальному току у устройства на стороне нагрузки:

$$I\Delta n_{\text{сторона питания}} \geq 2 \times I\Delta n_{\text{сторона нагрузки}}$$

Это условие необходимо для учета номинального неотключающего дифференциального тока, который представляет собой максимальное значение тока, при котором автоматический выключатель дифференциального тока гарантированно не срабатывает.

Стандарты указывают значение тока $I\Delta n/2$, и до этого значения устройство может сработать, но может и не сработать.

- Минимальное время несрабатывания автоматического выключателя на стороне питания, для каждого значения тока, должно быть выше, чем максимальное время срабатывания автоматического выключателя на стороне нагрузки:

$$T_{\text{мин./питание}} > T_{\text{полн./нагрузка}}$$

Предписания относительно кривых срабатывания по дифференциальному току без задержки или с задержкой для автоматических выключателей дифференциального тока, соответствующих ГОСТ Р 50030.2, указаны в Приложении В стандарта.

Дифференциация времени срабатывания может быть реализована более простым образом, путем использования устройства дифференциального тока с задержкой (Δt = предел времени несрабатывания в мс или $\frac{S}{I}$, если $\Delta t = 60$ мс) с определенным временем или обратно-зависимой выдержкой времени, когда срабатывание может быть задержано в соответствии с выбираемым временем.

Эти аппараты обычно устанавливаются на стороне питания других устройств дифференциального тока общего типа, и рекомендуется обеспечить отношение порогов срабатывания, равное 3.

Функция G

Защита от замыкания на землю может быть реализована с использованием функции G, имеющейся в электронных расцепителях, устанавливаемых на автоматических выключателях в литом корпусе или воздушных автоматических выключателях.

Характеристики срабатывания можно отрегулировать по току (от 0,2 до $1 \times I_n$) и по времени, с обратно-зависимой или независимой от времени характеристикой, в зависимости от различных вариантов.

Реализация защиты от косвенных прикосновений посредством функции этого типа требует тщательного анализа распределительной системы и значения тока замыкания на землю.

При использовании автоматических выключателей Emax 2 можно реализовать зонную селективность для функции «G» в соответствии с теми же принципами, которые были описаны для функции «S». Это позволяет сократить время срабатывания между последовательными защитами дифференциального тока, увеличивая предел безопасности в отношении любой неисправности на стороне нагрузки автоматического выключателя стороны питания, так как его время срабатывания не такое высокое, как ему следовало бы быть для обеспечения селективности в направлении нагрузки с помощью классического метода временной селективности.

**Пример**

Приводится пример сети, в которой нужно реализовать селективность по дифференциальному току на 3 уровнях. С учетом имеющихся расцепителей дифференциального тока:

RC Inst (Tmax XT1-XT3)

Регулируемые пороги срабатывания $I_{\Delta n}$ [A]	0.03 - 0.1 - 0.3 - 0.5 - 1 - 3
Время срабатывания [с]	мгновенное срабатывание

RC222 (Tmax T4-T5)

Регулируемые пороги срабатывания $I_{\Delta n}$ [A]	0.03 - 0.05 - 0.1 - 0.3 - 0.5 - 1 - 3 - 5 - 10
Время срабатывания [с]	мгновенное - 0,1 - 0,2 - 0,3 - 0,5 - 1 - 2 - 3

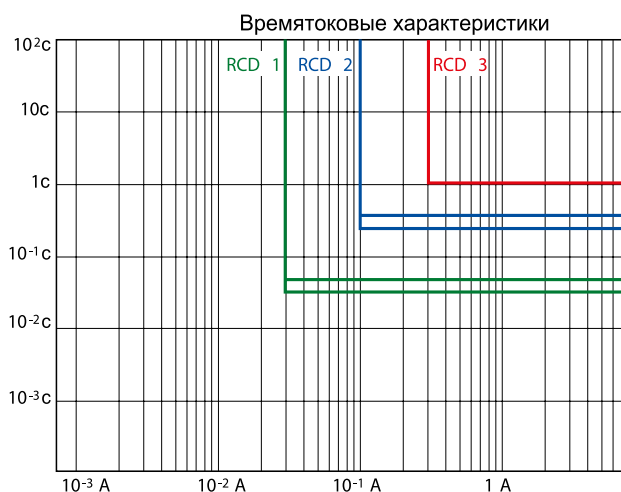
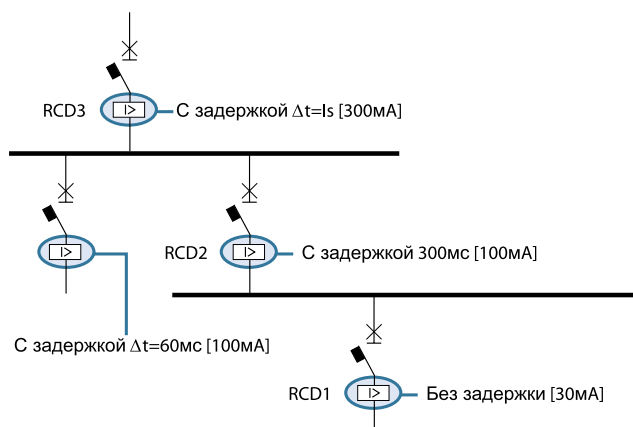
RCQ

Регулируемые пороги срабатывания $I_{\Delta n}$	0.03 - 0.05 - 0.1 - 0.3 - 0.5 - 1 - 3 - 5 - 10 - 30
Время срабатывания [с]	мгновенное - 0,1 - 0,2 - 0,3 - 0,5 - 0,7 - 1 - 2 - 3 - 5

Для обеспечения селективности можно применить следующее устройство:

RCD 1 тип RC Inst	установленное, например, на	Tmax XT1
RCD 2 тип RC222	установленное, например, на	Tmax T5
RCD 3 тип RCQ	установленное, например, на	Emax E2.2

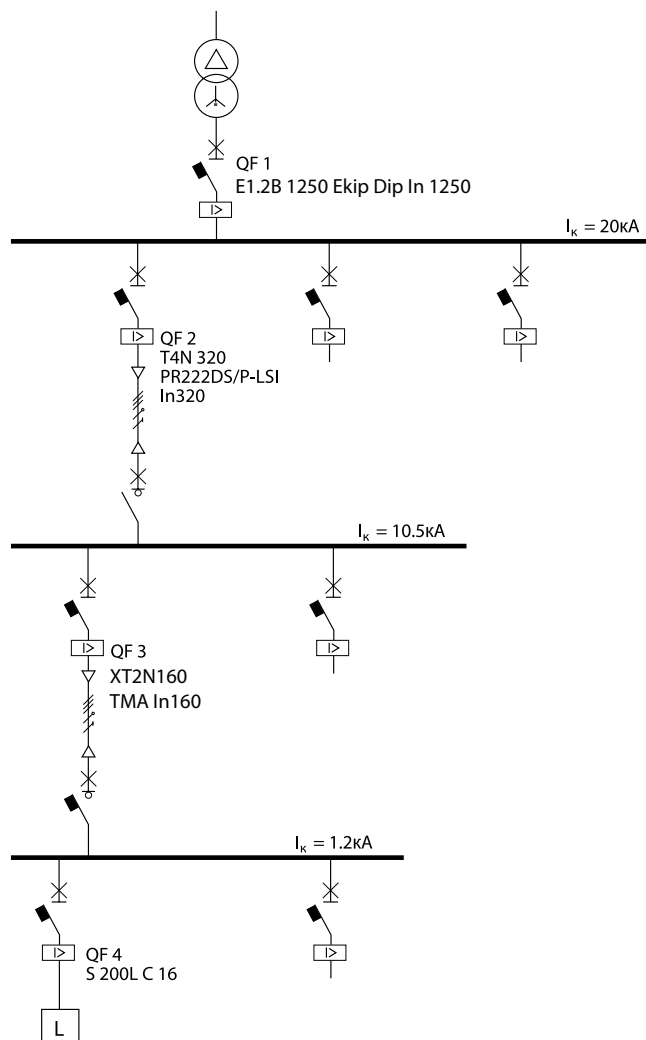
Из графика видно, каким образом предотвращается перекрытие кривых трех применяемых устройств, благодаря чему обеспечивается селективность для случая замыкания на землю.



Приложение В

Пример анализа селективности НН/НН

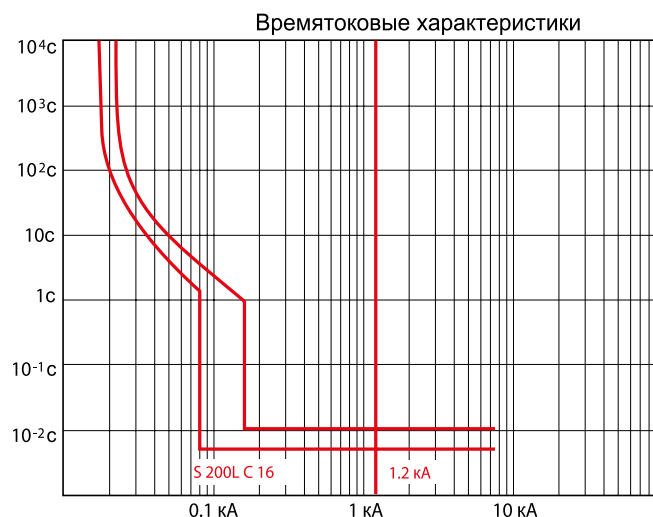
Следует выполнить анализ селективности для установки, показанной на рисунке, с питанием от трансформатора с напряжением вторичной обмотки 400 В:



Имеются четыре уровня:

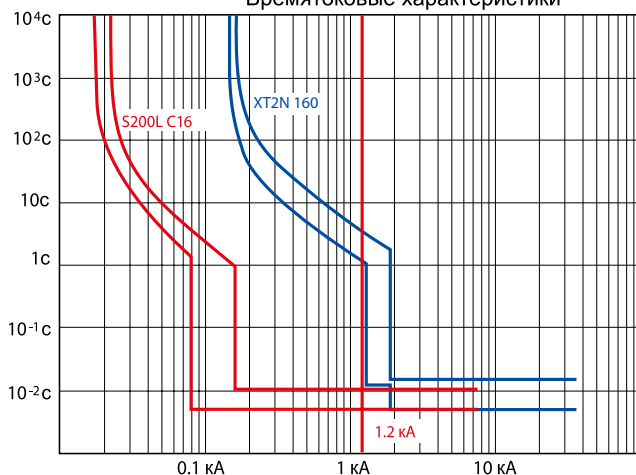
- QF1 E1.2B 1250 Ekip Dip In1250 ($I_b = I_{н.т.р.-р.а.} = 577 \text{ A}$, $I_z = 700 \text{ A}$)
- QF2 T4N 320 PR222DS/P-LSI In 320A ($I_b = 285 \text{ A}$, $I_z = 300 \text{ A}$)
- QF3 XT2N160 TMA In160 ($I_b = 120 \text{ A}$, $I_z = 170 \text{ A}$)
- QF4 S200L C16 ($I_b = 14 \text{ A}$, $I_z = 25 \text{ A}$)

В следующем анализе предполагается, что через автоматические выключатели пропускается один и тот же ток КЗ (действительные токи, проходящие через выключатели, не учитываются), и что выбранные автоматические выключатели способны защитить кабели, выключатели-разъединители и прочие устройства. Сначала строятся времятоковые характеристики выключателя QF4:





Времятоковые характеристики



Отметим, что максимальный ток КЗ в точке, где установлен QF4, составляет 1,2 кА, и для получения полной селективности достаточно, чтобы магнитный порог срабатывания автоматического выключателя QF3 со стороны питания был выше этого значения, принимая во внимания допуски.

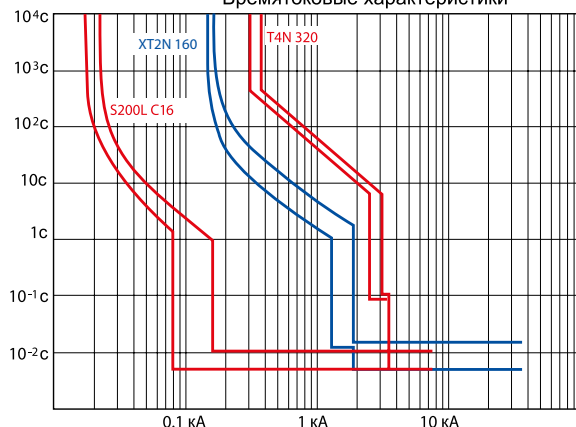
В любом случае, значение полной энергетической селективности, т. е. равной отключающей способности S200L (6 кА), указано в таблицах координации. Установки QF3 будут следующими:

QF3, XT2N160 TMA In160

L:	Уставки:	136 [A]
I:	Уставки:	1600 [A]

Теперь построим кривую автоматического выключателя QF2 T4N 320:

Времятоковые характеристики



Уставки QF2 в соответствии с тем, что говорилось в предыдущих главах, будут следующими:

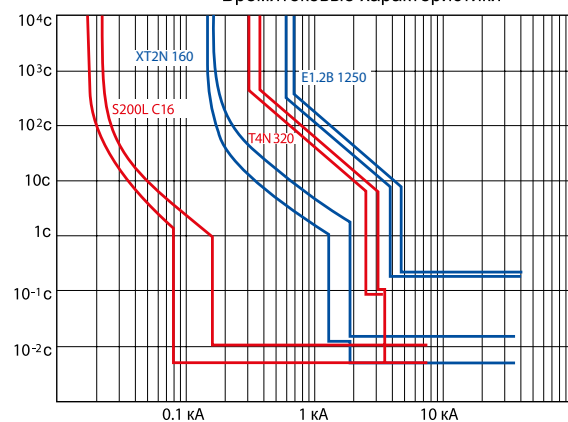
QF2, T4N 320 PR222DS/P-LSI In320

L:	Уставки:	0.9	Кривая:	12 с
S: t = const	Уставки:	8.8	Кривая:	0,1 с
I:	ВЫКЛ. (OFF)			

Таким образом, согласно таблицам координации, значение селективности будет 25 кА, что, в этом конкретном случае, означает полную селективность.

Наконец, строится кривая автоматического выключателя QF1 E1.2B 1250:

Времятоковые характеристики



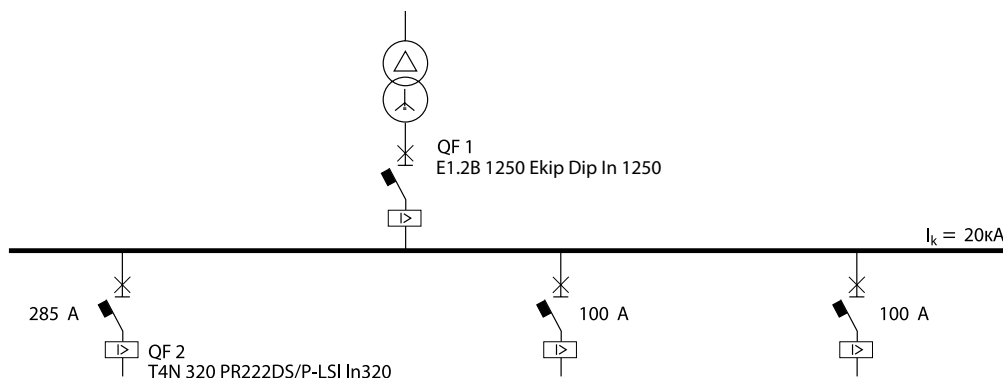
Уставки QF1 в соответствии с тем, что говорилось в предыдущих главах, будут следующими:

QF1, E1.2B 1250 Ekip Dip In1250

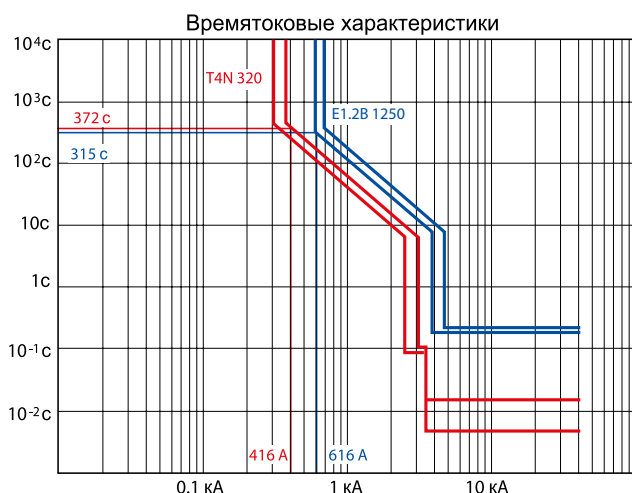
L:	Уставки:	0.47	Кривая:	48 с
S: t = const	Уставки:	3.5	Кривая:	0,2 с
I:	ВЫКЛ. (OFF)			

С этими уставками из таблиц координации видно, что получается полная селективность, т.е. предельный ток селективности равен отключающей способности устройства T4N равной 36 кА.

Если необходимо учитывать действительные токи, протекающие в автоматических выключателях, следует помнить, что ток перегрузки выключателя со стороны нагрузки определяется на стороне питания с учетом токов других линий. С этой целью будет рассмотрена установка, показанная выше, с допущением, что имеется две других нагрузки в 100 А:



Анализируется самая критическая ситуация, в которой берется время срабатывания с минимальным допуском для автоматического выключателя со стороны питания и с максимальным допуском для выключателя со стороны нагрузки: в QF2 предполагается перегрузка 416 А. Ток, который проходит через QF1, будет составлять 616 А:



В этих условиях, автоматический выключатель QF1 E1.2B 1250 со стороны питания срабатывает за время 315 с, в то время как выключатель QF2 T4N 320 со стороны нагрузки срабатывает за время немного большее – 372 с. Для этого значения тока селективность в зоне перегрузки не обеспечивается.

Конечно, автоматический выключатель со стороны питания не срабатывает при 416 А, причем для значений более высоких, чем 416 А (например, 700 А), время срабатывания автоматического выключателя со стороны питания больше времени срабатывания выключателя со стороны нагрузки, так как сумма токов других нагрузок меньше 'влияет' на полный ток, который проходит через них.

Наконец, оценка токов, которые действительно протекают через автоматические выключатели, делает селективность определяющим фактором для некоторых значений тока перегрузки, и в этих случаях решением может быть использование кривой функции L, расположенной выше.



Приложение Г

Дополнительные положения о действительных токах, протекающих в автоматических выключателях

Как упомянуто на стр. 5 данной брошюры, для действительных токов, которые протекают в автоматических выключателях, можно отметить три случая:

- один автоматический выключатель на стороне питания одного автоматического выключателя на стороне нагрузки (пропускается одинаковый ток);
- один автоматический выключатель на стороне питания нескольких автоматических выключателей на стороне нагрузки (через выключатель со стороны питания

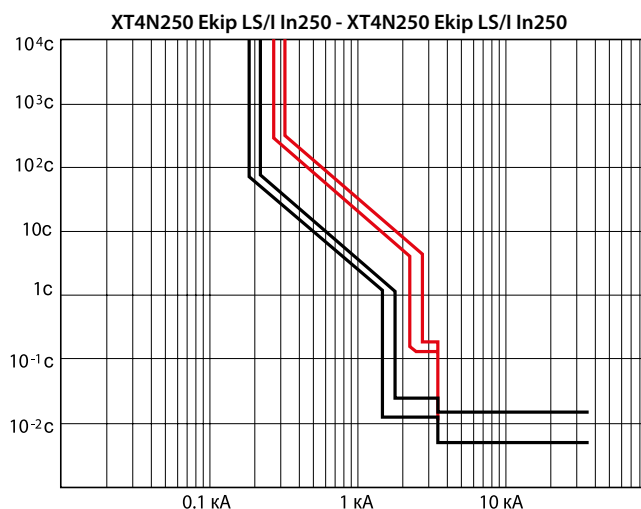
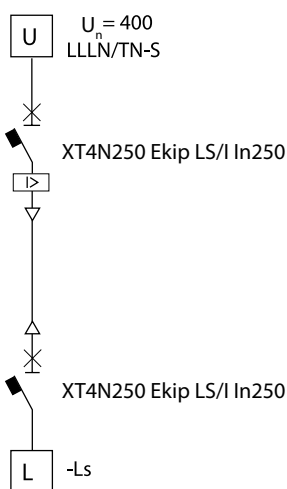
- пропускается ток более высокий, чем ток через выключатель со стороны нагрузки);
- два или более автоматических выключателя на стороне питания и несколько автоматических выключателей на стороне нагрузки.

С помощью нескольких примеров показывается, как неправильное определение величин действительных токов, которые протекают в автоматических выключателях, может привести к отсутствию селективности в зоне перегрузки или к увеличению размеров выключателей для обеспечения селективности в зоне КЗ.

Автоматический выключатель со стороны питания автоматического выключателя со стороны нагрузки

В этом случае через оба автоматических выключателя пропускается один и тот же ток, как в нормальных условиях, так и при перегрузке.

Следовательно, для проверки времятоковой селективности в зоне перегрузки и КЗ, достаточно убедиться, что кривые срабатывания двух устройств не имеют точек пересечений.



Автоматический выключатель со стороны питания нескольких автоматических выключателей со стороны нагрузки

Такая установка, разумеется, чаще всего встречается на практике.

При наличии более одного автоматического выключателя на стороне нагрузки, значения тока у выключателя со стороны питания и выключателя со стороны нагрузки, для которых необходимо обеспечить селективность, будут различными. Следовательно, время срабатывания автоматического выключателя со стороны нагрузки вследствие сверхтока необходимо сравнить с временем срабатывания автоматического выключателя со стороны питания в соответствии с суммой всех токов, которые по нему протекают.

Пример

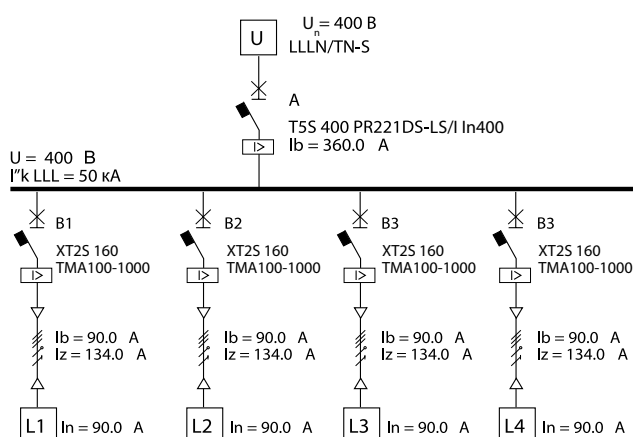
В установке, показанной на рисунке, при нормальных условиях через автоматический выключатель стороны питания пропускается ток 360 А, в то время как через любой отходящий фидер пропускается ток 90 А.

Возможные уставки автоматического выключателя, на основании токов, которые по ним протекают, следующие:

СВ А: $I_1 = 0,92 \times 400 = 368 \text{ A}$ ($t_1 = 3 \text{ с}$)

СВ В: $I_1 = 0,90 \times 100 = 90 \text{ A}$

Кривые автоматических выключателей с уставками, указанными выше, показаны на рисунке. Как следует из начального анализа, очевидно, между двумя автоматическими выключателями можно обеспечить времятоковую селективность.



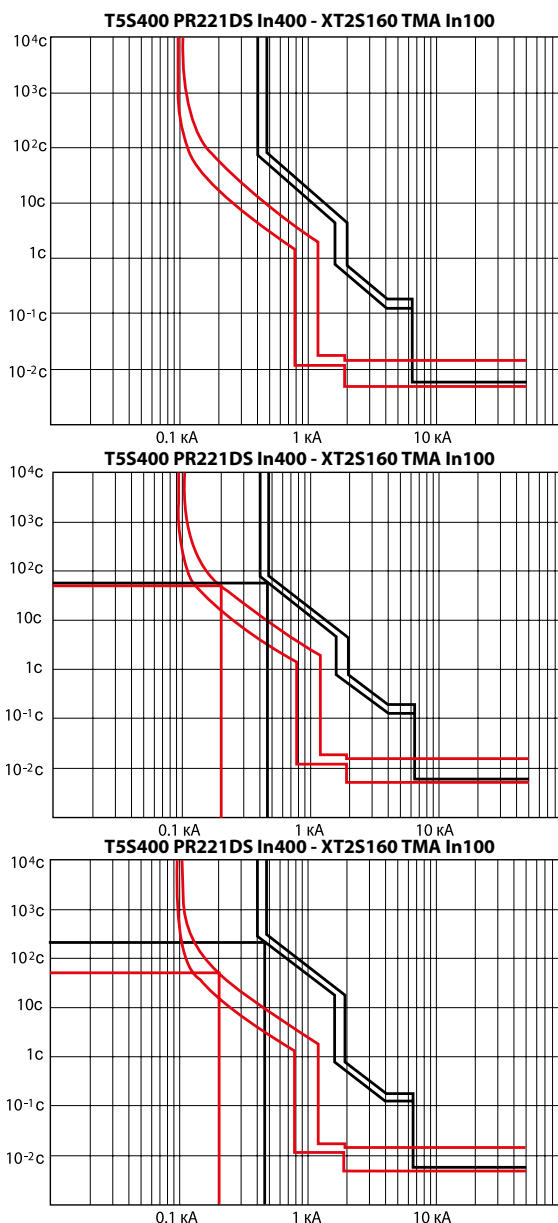
Теперь предположим, что имеются условия перегрузки в нагрузке L1, которая потребляет ток 200 А. Через автоматический выключатель В1, следовательно, будет пропускаться ток 200 А, а через выключатель А - ток 470 А ($200 + 90 + 90 + 90$). При уставках, которые приняты выше, существуют условия, показанные на рисунке, при которых оба автоматических выключателя срабатывают за время примерно равное 50 с. Таким образом, при начальных уставках в случае перегрузки **не будет селективности между** парой рассматриваемых автоматических выключателей.

Изменим уставки автоматического выключателя со стороны питания, например, повысив время срабатывания защиты L от перегрузки:

СВ А: $I_1 = 0,92 \times 400 = 368 \text{ A}$ ($t_1 = 12 \text{ с}$)

В зоне перегрузки можно получить селективность, поскольку: автоматический выключатель со стороны нагрузки В срабатывает примерно через 50 с; автоматический выключатель со стороны питания А срабатывает примерно через 200 с.

В большинстве случаев, даже без проведения данного анализа, значение протекающего тока при перегрузке и его распределение между автоматическими выключателями позволяют иметь разницу во времени срабатывания, достаточную для реализации времятоковой селективности.



**Несколько выключателей на стороне питания нескольких выключателей со стороны нагрузки**

Для выполнения упрощенного анализа необходимо принять, что цепь совершенно симметрична и, следовательно, полный ток, вызываемый нагрузками, делится на равные части в трех автоматических выключателях со стороны питания.

Пример

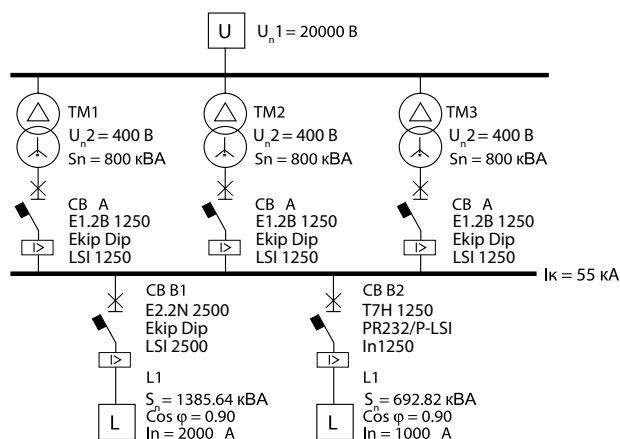
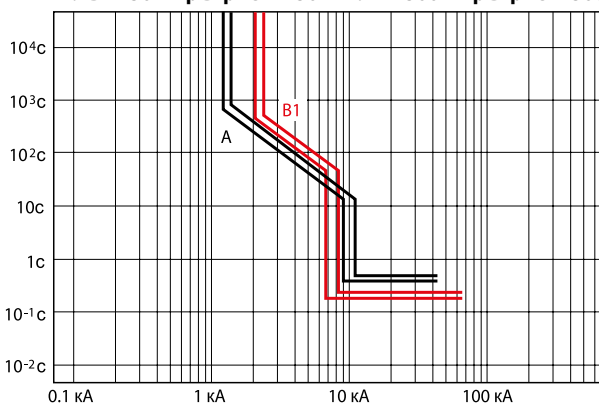
В нормальных условиях в установке, показанной на рисунке, через автоматические выключатели стороны питания пропускается ток 1000 А, в то время как через один отходящий фидера протекает ток 1000 А и – 2000 А через второй.

В приведенном здесь анализе проверяется селективность между автоматическим выключателем со стороны питания А и выключателя большего их двух отходящих фидеров В1.

Возможные уставки автоматических выключателей, полученные на основании токов, которые протекают по аппаратам, следующие:

$$\begin{aligned} \text{CB A: } I_1 &= 0,925 \times 1250 = 1\,156 \text{ А} \quad (t_1 = 12 \text{ с}) \\ I_2 &= 8 \times 1250 = 10\,000 \text{ А} \quad (t_2 = 0,4 \text{ с}) \\ I_3 &= \text{OFF} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{CB B1: } I_1 &= 0,80 \times 2500 = 2\,000 \text{ А} \quad (t_1 = 3 \text{ с}) \\ I_2 &= 3 \times 2500 = 7\,500 \text{ А} \quad (t_1 = 0,2 \text{ с}) \\ I_3 &= \text{OFF} \end{aligned}$$

**E1.2B 1250 Ekip Dip LSI 1250 - E2.2N 2500 Ekip Dip LSI 2500**

Кривые двух автоматических выключателей, рассматриваемые для случая уставок, указанных выше, показаны на рисунке. На первый взгляд, кажется, что между двумя устройствами не имеется времятоковой селективности.

Так как эти автоматические выключатели оснащены электронными расцепителями, проверим время срабатывания двух устройств при значительных токах.

1,05 x I1 автоматического выключателя со стороны питания

$$I_A = 1156 \times 1,05 = 1214 \text{ А} \quad t_A = 700 \text{ с}$$

что соответствует току на B1:

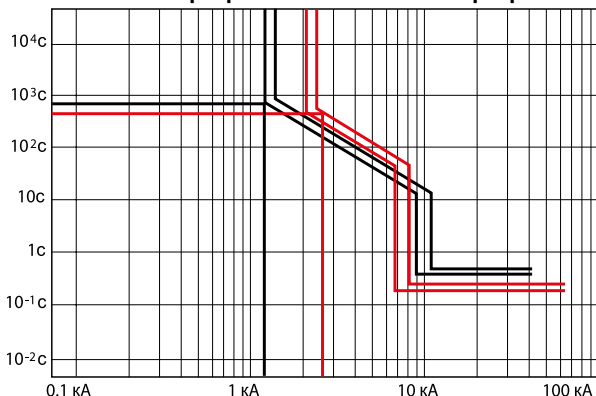
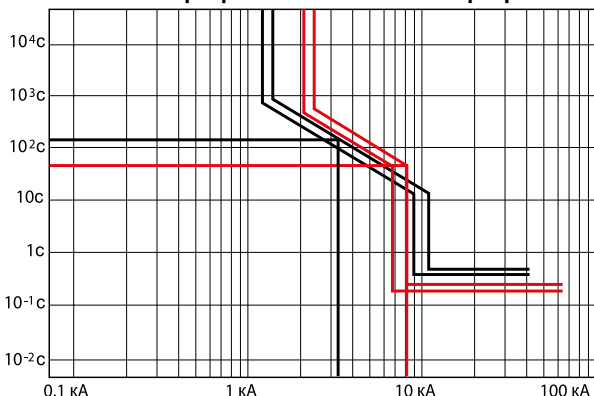
$$I_B = (1214 \times 3) - (1000) = 2642 \text{ А} \quad t_B = 450 \text{ с}$$

1,2 x I3 автоматического выключателя со стороны нагрузки

$$I_B = 7500 \times 1,1 = 8250 \text{ А} \quad t_A = 45 \text{ с}$$

что соответствует току на A:

$$I_A = (8250 + 1000) / 3 = 3083 \text{ А} \quad t_B = 174 \text{ с}$$

E1.2B 1250 Ekip Dip LSI 1250 - E2.2N 2500 Ekip Dip LSI 2500**E1.2B 1250 Ekip Dip LSI 1250 - E2.2N 2500 Ekip Dip LSI 2500**

Как можно видеть, даже если кривые перекрываются, в зоне перегрузки существует времятоковая селективность.

При выборе значения I_{cw} также должны учитываться действительные токи, протекающие в автоматических выключателях. Через автоматические выключатели А пропускается ток максимум: 36 кА вследствие КЗ между автоматическим выключателем и трансформатором 18 кА вследствие КЗ на шине.

Следовательно, эти автоматические выключатели должны быть выбраны с:

$I_{cu} > 36 \text{ кА}$ так как отключающая способность должна быть выше, чем максимальный ток КЗ

$I_{cw} > 18 \text{ кА}$ так как селективность по времени требуется обеспечить только для аппарата со стороны нагрузки.

Для возможной селективности в отношении других устройств со стороны нагрузки автоматический выключатель **В1** должен иметь:

$I_{cw} > 55 \text{ кА}$.



Глоссарий

Is	предельный ток селективности
Icu	предельная отключающая способность автоматического выключателя при КЗ
Icw	номинальный кратковременно выдерживаемый ток
Категория А	тип автоматического выключателя без Icw (указывается для энергетической селективности)
Категория В	тип автоматического выключателя с Icw (указывается для временной селективности)
In	номинальный ток расцепителя (определяет номинальный ток автоматического выключателя, оснащенного расцепителем, о котором идет речь)
Iu	номинальный непрерывный ток автоматического выключателя (определяет «размер» автоматического выключателя)
I_{макс} / I_{мин}	максимальный/минимальный порог срабатывания функции защиты от мгновенного КЗ Пример: - для модульного аппарата с кривой C ($I_m=5..10I_n$) $\rightarrow I_{макс} = 10I_n, I_{мин} = 5I_n$ - для автоматического выключателя в литом корпусе TMD ($I_m=10I_n \pm 20\%^*$) $\rightarrow I_{макс} = 12I_n, I_{мин} = 8I_n$ - для функции I электронного расцепителя (I3 = $10I_n \pm 10\%^*$) $\rightarrow I_{макс} = 11I_n, I_{мин} = 9I_n$
Ik	ток короткого замыкания
TMD	термомагнитный расцепитель с регулируемым тепловым и фиксированным магнитным порогом
TMA	термомагнитный расцепитель с регулируемым тепловым и магнитным порогом
EL	электронный расцепитель
Функция L	защита от перегрузки
Функция S	защита от КЗ с задержкой
Функция I	мгновенная защита от КЗ
Функция G	защита от замыкания на землю
Функция D	защита от направленного короткого замыкания
I1	порог срабатывания функции L
t1	время срабатывания функции L
I2	порог срабатывания функции S
t2	время срабатывания функции S
I3	порог срабатывания функции I
I4	порог срабатывания функции G
t4	время срабатывания функции G
I7	порог срабатывания функции D
t7	время срабатывания функции D
Время селективности	время срабатывания электронного расцепителя, когда включена зонная селективность и входной сигнал блокировки отсутствует.
Самозащита	защита автоматического выключателя в литом корпусе, оснащенного электронным расцепителем, обеспечивающая быстрое срабатывание при изолировании КЗ для токов выше значения Iu в 10 - 12 раз, даже при отключенной функции мгновенной защиты (OFF).
ft (фут)	мера длины в футах

* $\pm \dots\%$ = допуск защиты

Наши контакты

Российская Федерация

117335, Москва,
Нахимовский пр., 58
Тел.: +7 (495) 777 2220
Факс: +7 (495) 777 2221

194044, Санкт-Петербург,
ул. Гельсингфорсская, 2А
Тел.: +7 (812) 332 9900
Факс: +7 (812) 332 9901

400005, Волгоград,
пр. Ленина, 86, оф. 315
Тел.: +7 (8442) 243 700
Факс: +7 (8442) 243 700

394006, Воронеж,
ул. Свободы, 73, оф. 303
Тел.: +7 (473) 250 5345
Факс: +7 (473) 250 5345

620075, Екатеринбург,
ул. Энгельса, 36, оф. 1201
Тел.: +7 (343) 351 1135
Факс: +7 (343) 351 1145

664033, Иркутск,
ул. Лермонтова, 257, оф. 315
Тел.: +7 (3952) 56 2200
Факс: +7 (3952) 56 2202

420061, Казань,
ул. Н. Ершова, 1а, оф. 770, 772
Тел.: +7 (843) 570 66 73
Факс: +7 (843) 570 66 74

350049, Краснодар,
ул. Красных Партизан, 218
Тел.: +7 (861) 221 1673
Факс: +7 (861) 221 1610

660135, Красноярск,
ул. Взлетная, 5, стр. 1, оф. 512
Тел.: +7 (391) 249 6399
Факс: +7 (391) 249 6399

603155, Нижний Новгород,
ул. Максима Горького, 262, оф. 24
Тел.: +7 (831) 275 8222
Факс: +7 (831) 275 8223

630073, Новосибирск,
пр. Карла Маркса, 47/2, оф. 503
Тел.: +7 (383) 227 82 00
Факс: +7 (383) 227 82 00

614077, Пермь,
ул. Аркадия Гайдара, 8 Б, оф. 401
Тел.: +7 (342) 211 1191
Факс: +7 (342) 211 1192

344065, Ростов-на-Дону,
ул. 50-летия Ростсельмаша, 1/52
Тел.: +7 (863) 268 9009
Факс: +7 (863) 268 9009

443013, Самара,
Московское шоссе, 4 А, стр. 2
Тел.: +7 (846) 269 6010
Факс: +7 (846) 269 6010

450071, Уфа,
ул. Рязанская, 10, оф. 401
Тел.: +7 (347) 232 3484
Факс: +7 (347) 232 3484

680030, Хабаровск,
ул. Постышева, 22А, оф. 307
Тел.: +7 (4212) 400 899
Факс: +7 (4212) 400 899

Республика Беларусь

220007, Минск,
ул. Толстого, 10, оф. 297
Тел.: +375 17 227 2192 (93, 94)
Факс: +375 17 227 2190

Республика Казахстан

050004, Алматы,
пр. Абылай хана, 58
Тел.: +7 727 258 3838
Факс: +7 727 258 3839

www.abb.ru

Контактный центр обслуживания клиентов АББ в России
Бесплатный звонок: 8 800 500 222 0
e-mail: contact.center@ru.abb.com