ШКАФЫ РЕЛЕЙНОЙ ЗАЩИТЫ И АВТОМАТИКИ

ШЭ МТ 011, 012, 013, 014, 015, 021

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
Астрахань (8512) 99-46-04
Барнаул (3852) 73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48
16 (000)010

- F-11(-)	
Калуга (4842)92-23-6	67
Кемерово (3842)65-0	04-62
Киров (8332)68-02-0	4
Краснодар (861)203-	-40-90
Красноярск (391)204	-63-61
Курск (4712)77-13-04	1
Липецк (4742)52-20-	81
Магнитогорск (3519)	55-03-13
Москва (495)268-04-	70
Мурманск (8152)59-6	64-93
Набережные Челны	(8552)20-53-41
Нижний Новгород (8	31)429-08-12
Новокузнецк (3843)2	.0-46-81
-96-26-47	Казахстан (772

Калининград (4012)72-03-81

Омск (3812) 21-46-40	
Орел (4862)44-53-42	
Оренбург (3532)37-68-0)4
Пенза (8412)22-31-16	
Пермь (342)205-81-47	
Ростов-на-Дону (863)30	8-18-15
Рязань (4912)46-61-64	
Самара (846)206-03-16	
Санкт-Петербург (812)3	809-46-40
Саратов (845)249-38-78	3
Севастополь (8692) 22-	31-93
Симферополь (3652) 67	7-13-56
Смоленск (4812)29-41-5	54
734-952-31 Тад:	жикистан

Новосибирск (383)227-86-73

Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Сургут (3462) 77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212) 92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Киргизия (996)312-96-26-47

Казахстан (772)734-952-31

Таджикистан (992)427-82-92-69

сайт: http://relaypro.nt-rt.ru/ || эл. почта: mch@nt-rt.ru

ШЭ-МТ-011 — Шкаф защиты и автоматики вводного выключателя 6-35 кВ



Предназначен для выполнения функций защиты, автоматики и управления выключателя воздушного или кабельного ввода 6-35кВ. Состав шкафа (не более 2-х комплектов):

1 Комплект защиты и автоматики ввода 6-35кВ.

Комплект основной защиты вводного выключателя 6-35кВ

Аналоговые входы	
Фазный ток I _A	I _A
Фазный ток I _B	I _B
Фазный ток I _C	I _C
Напряжение Uab	Uab
Напряжение Ubc	Ubc
Напряжение 3Uo	3Uo
Напряжение Ubc2 до выключателя	Ubc2

Функции защиты			
Токовая отсечка (ТО)	ТО предназначена для быстрой ликвидации междуфазных коротких замыканий. Выполняется с контролем трёх фазных токов и реле направления мощности (РНМ)		
	МТЗ обеспечивает защиту от междуфазных коротки замыканий и перегрузки защищаемого присоединения.		
Максимальная токовая защита (МТЗ)	Выполняется с контролем трёх фазных токов и реленаправления. Возможен выбор одной из четырёх зависимых времятоковых характеристик. Предусмотрена возможность ускорения ступеней (УМТЗ)		
Логическая защита шин (ЛЗШ)	Предназначена для ускорения действия МТЗ выключателя при коротком замыкании на шинах присоединения. Возможно применение параллельного или последовательного подключения датчиков ЛЗШ.		
Дуговая защита (ДгЗ)	Осуществляет выполнение команды на отключение при фиксации дуговых замыканий в отсеках ячеек распределительного устройства. Возможно выполнение с контролем по току.		
Устройство резервирования при отказе выключателя (УРОВ)	Осуществляет выполнение команды от датчика УРОВ смежных присоединений. Применяется для отключения выключателя ввода, при отказе выключателя смежного присоединения с целью локализации короткого замыкания на присоединении. Осуществляет выдачу команды УРОВ на отключение вышестоящих присоединений.		
Автоматическое повторное включение (АПВ)	Функция выполняет повторное включение присоединения после отключения от защит и устранения причины короткого замыкания.		
Автоматическое включение резерва (ABP)	Функция обеспечивает автоматическое включение резерва: отключение вводного выключателя и включение секционного выключателя		

Автоматическое восстановление схемы нормального режима (ВНР)	Функция обеспечивает восстановление нормального режима после ABP: отключение секционного и включение вводного выключателя.
	Управление выключателем возможно в трёх режимах управления:
	1. Местное с кнопок на пульте (МУ)
	2. Дистанционное по дискретным входам (ДУ-ДС)
	3. Дистанционное по АСУ (ДУ-АСУ)
	Осуществляется функция блокировки команды включения:
Оперативное управление выключателем	- При отключении автомата шин питания или при невзведенной пружине включения.
	- При снижении давления элегаза.
	- При обнаружении системой диагностики неисправности выключателя
	Осуществляется функция блокировки команды отключения:
	- При снижении давления элегаза.
Контроль длительности протекания тока в цепях электромагнитов (ЭВ, ЭО1, ЭО2) (Защита ЭВ, ЭО1, ЭО2)	Осуществляется контроль длительности протекания тока в цепях электромагнита включения (ЭВ) и электромагнитов отключения (ЭО1, ЭО2). При превышении длительности протекания тока, производится отключение автоматов питания электромагнитов.
Контроль цепей электромагнитов (ЭВ, ЭО1, ЭО2)	Осуществляется контроль целостности цепей электромагнитов отключения (ЭО1, ЭО2) и электромагнита включения (ЭВ). При совпадении сигналов РПО и РПВ происходит срабатывание вызывной сигнализации о неисправности выключателя.
Контроль цепей напряжения (КЦН)	Функция осуществляет контроль неисправностей во вторичных цепях трансформаторов напряжения до и после вводного выключателя.

АПВ	Выведено/введено
Действие на выключатель ввода 35кВ	Выведено/введено
УРОВ	Выведено/введено

Масса, кг	до 250
Потребляемая мощность, Вт	до 120
Типовой цвет	RAL 7035
Наработка на отказ, ч (с БМРЗ)	125000
Средняя продолжительность технического обслуживания, не более, ч	2
Температура рабочая, °С	от — 25 до +55
Температура транспортировки, °С	от — 45 до +60
Относительная влажность воздуха	до 98%
Сейсмостойкость, балл по MSK-64	9
Степень защиты, не ниже	IP42
Категория размещения по ГОСТ 15150	3
Атмосфера по ГОСТ 15150	II (промышленная)
Условия хранения по ГОСТ 15150	1(Л)
СМК предприятия	ISO9001
Гарантийный срок эксплуатации, лет	5
Средний срок службы, лет	30

Опции

Габаритные размеры шкафа (ВхШхГ)		2000x800x600 мм (базовый)
Цоколь		нет/100/200 мм
Козырек (информационная па	анель)	Нет/200 мм
Исполнение		одностороннее/двухстороннее
Передняя дверь		со смотровым окном/сплошная
Ввод кабелей		снизу/сверху
Оперативный ток, В		=/~ 110, 220 B
Автоматические выключатели		да/нет
MODBUS-RTU	RS-485	да/нет
ГОСТ Р МЭК 60870-5-101- 2006		
ГОСТ Р МЭК 60870-5-103- 2005		
MODBUS - TCP	Ethernet 10/100 Base	да/нет
ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-	TX	
2004	Ethernet 10/100 Base FX	
МЭК 61850 (MMS, GOOSE)	Ethernet 10/100 Base TX	да/нет
	Ethernet 10/100 Base FX	
Интегрированный щит управления		да/нет

ШЭ-МТ-012 — Шкаф защиты и автоматики вводных и секционного выключателей 6-35 кВ



Предназначен для выполнения функций защиты, автоматики и управления выключателей ввода и секционного выключателя 6-35кВ.

Состав шкафа (не более 3-х комплектов):

- 1. Комплект защиты и автоматики ввода 6-35кВ. 2шт.
- 2. Комплект защиты и автоматики секционного выключателя 6-35кВ. 1шт.

Комплект основной защиты вводного выключателя 6-35кВ

Аналоговые входы	
Фазный ток I _A	I _A
Фазный ток I _B	I _B
Фазный ток I _C	Ic
Напряжение Uab	Uab
Напряжение Ubc	Ubc
Напряжение 3Uo	3Uo
Напряжение Ubc2 до выключателя	Ubc2

Функции защит		
Токовая отсечка (ТО)	ТО предназначена для быстрой ликвидации междуфазных коротких замыканий. Выполняется с контролем трёх фазных токов и реле направления мощности (РНМ)	
Максимальная токовая защита (MT3)	МТЗ обеспечивает защиту от междуфазных коротких замыканий и перегрузки защищаемого присоединения. Выполняется с контролем трёх фазных токов и реле направления. Возможен выбор одной из четырёх зависимых времятоковых характеристик. Предусмотрена возможность ускорения ступеней (УМТЗ)	
Логическая защита шин (ЛЗШ)	Предназначена для ускорения действия МТЗ выключателя при коротком замыкании на шинах присоединения. Возможно применение параллельного или последовательного подключения датчиков ЛЗШ.	
Дуговая защита (Дг3)	Осуществляет выполнение команды на отключение при фиксации дуговых замыканий в отсеках ячеек распределительного устройства. Возможно выполнение с контролем по току.	
Функции автоматики и управления выключателем		
Устройство резервирования при отказе выключателя (УРОВ)	Осуществляет выполнение команды от датчика УРОВ смежных присоединений. Применяется для отключения выключателя ввода, при отказе выключателя смежного присоединения с целью локализации короткого замыкания на присоединении. Осуществляет выдачу команды УРОВ на отключение вышестоящих присоединений.	
Автоматическое повторное включение (АПВ)	Функция выполняет повторное включение присоединения после отключения от защит и устранения причины короткого замыкания.	
Автоматическое включение резерва (ABP)	Функция обеспечивает автоматическое включение резерва: отключение вводного выключателя и включение секционного выключателя	
Автоматическое	Функция обеспечивает восстановление нормального	

восстановление схемы нормального режима (ВНР)	режима после ABP: отключение секционного и включение вводного выключателя.
	Управление выключателем возможно в трёх режимах управления:
	1. Местное с кнопок на пульте (МУ)
	2. Дистанционное по дискретным входам (ДУ-ДС)
	3. Дистанционное по АСУ (ДУ-АСУ)
0	Осуществляется функция блокировки команды включения:
Оперативное управление выключателем	- При отключении автомата шин питания или при невзведенной пружине включения.
	- При снижении давления элегаза.
	- При обнаружении системой диагностики неисправности выключателя
	Осуществляется функция блокировки команды отключения:
	- При снижении давления элегаза.
Контроль длительности протекания тока в цепях электромагнитов (ЭВ, ЭО1, ЭО2) (Защита ЭВ, ЭО1, ЭО2)	Осуществляется контроль длительности протекания тока в цепях электромагнита включения (ЭВ) и электромагнитов отключения (ЭО1, ЭО2). При превышении длительности протекания тока, производится отключение автоматов питания электромагнитов.
Контроль цепей электромагнитов (ЭВ, ЭО1, ЭО2)	Осуществляется контроль целостности цепей электромагнитов отключения (ЭО1, ЭО2) и электромагнита включения (ЭВ). При совпадении сигналов РПО и РПВ происходит срабатывание вызывной сигнализации о неисправности выключателя.
Контроль цепей напряжения (КЦН)	Функция осуществляет контроль неисправностей во вторичных цепях трансформаторов напряжения до и после вводного выключателя.

АПВ	Выведено/введено
Действие на выключатель ввода 35кВ	Выведено/введено
УРОВ	Выведено/введено

Комплект основной защиты секционного выключателя 6-35кВ

Аналоговые входы		
Фазный ток IA	IA	
Фазный ток ІВ	IB	
Фазный ток IC	IC	
Напряжение Uab TH 1 с.ш.	Uab	
Напряжение Ubc TH 1 с.ш.	Ubc	
Напряжение 3Uo	3Uo	
Напряжение Ubc2 TH 2 с.ш.	Ubc2	
Функции защит		
Токовая отсечка (ТО)	ТО предназначена для быстрой ликвидации междуфазных коротких замыканий. Выполняется с контролем трёх фазных токов и реле направления мощности (РНМ)	
Максимальная токовая защита (MT3)	МТЗ обеспечивает защиту от междуфазных коротких замыканий и перегрузки защищаемого присоединения. Выполняется с контролем трёх фазных токов и реле направления. Возможен выбор одной из четырёх зависимых времятоковых характеристик. Предусмотрена возможность ускорения ступеней (УМТЗ)	
Логическая защита шин (ЛЗШ)	Предназначена для ускорения действия МТЗ выключателя при коротком замыкании на шинах присоединения. Возможно применение параллельного или последовательного подключения	

	датчиков ЛЗШ.
Дуговая защита (Дг3)	Осуществляет выполнение команды от регистратора дуговых замыканий на отключение выключателя при коротком замыкании в распределительном устройстве. Возможно выполнение с контролем по току.
Функции автоматики и управлен	ния выключателем
Устройство резервирования при отказе выключателя (УРОВ)	Осуществляет выполнение команды от датчика УРОВ смежных присоединений. Применяется для отключения выключателя ввода, при отказе выключателя смежного присоединения с целью локализации короткого замыкания на присоединении. Осуществляет выдачу команды УРОВ на отключение вышестоящих присоединений.
Автоматическое повторное включение (АПВ)	Функция выполняет повторное включение присоединения после отключения от защит и устранения причины короткого замыкания.
Автоматическое включение резерва (АВР) и восстановление нормального режима (ВНР)	Функция обеспечивает выполнение команды включения по ABP или отключения по BHP от вводных терминалов защит.
Оперативное управление выключателем	Управление выключателем возможно в трёх режимах управления: 1. Местное с кнопок на пульте (МУ) 2. Дистанционное по дискретным входам (ДУ-ДС) 3. Дистанционное по АСУ (ДУ-АСУ) Осуществляется функция блокировки команды включения: - При отключении автомата шин питания или при невзведенной пружине включения. - При снижении давления элегаза. При обнаружении системой диагностики неисправности выключателя Осуществляется функция блокировки команды отключения:

	- При снижении давления элегаза.
Контроль длительности протекания тока в цепях электромагнитов (ЭВ, ЭО1, ЭО2) (Защита ЭВ, ЭО1, ЭО2)	Осуществляется контроль длительности протекания тока в цепях электромагнита включения (ЭВ) и электромагнитов отключения (ЭО1, ЭО2). При превышении длительности протекания тока, производится отключение автоматов питания электромагнитов.
Контроль цепей электромагнитов (ЭВ, ЭО1, ЭО2)	Осуществляется контроль целостности цепей электромагнитов отключения (ЭО1, ЭО2) и электромагнита включения (ЭВ). При совпадении сигналов РПО и РПВ происходит срабатывание вызывной сигнализации о неисправности выключателя.
Контроль цепей напряжения (КЦН)	Функция осуществляет контроль неисправностей во вторичных цепях трансформаторов напряжения до и после вводного выключателя.
Контроль синхронизма (КС)	Функция обеспечивает контроль синхронности напряжений между секциями шин при: - оперативном включении - АПВ - ВНР

АПВ	Выведено/введено
Действие на CB 35кB	Выведено/введено
УРОВ	Выведено/введено
ABP	Выведено/введено

Масса, кг	до 250
Потребляемая мощность, Вт	до 120
Типовой цвет	RAL 7035
Наработка на отказ, ч (с БМРЗ)	125000
Средняя продолжительность технического обслуживания, не более, ч	2
Температура рабочая, °С	от — 25 до +55
Температура транспортировки, °С	от — 45 до +60
Относительная влажность воздуха	до 98%
Сейсмостойкость, балл по MSK-64	9
Степень защиты, не ниже	IP42
Категория размещения по ГОСТ 15150	3
Атмосфера по ГОСТ 15150	II (промышленная)
Условия хранения по ГОСТ 15150	1(Л)
СМК предприятия	ISO9001
Гарантийный срок эксплуатации, лет	5
Средний срок службы, лет	30

ШЭ-МТ-013 — Шкаф защиты и автоматики секционного выключателя 6-35 кВ



Предназначен для выполнения функций защиты, автоматики и управления выключателей ввода и секционного выключателя 6-35кВ. Состав шкафа (не более 1-х комплекта):

Комплект защиты и автоматики секционного выключателя 6-35кВ.

Комплект основной защиты секционного выключателя 6-35кВ

Аналоговые входы	
Фазный ток I _A	I _A
Фазный ток I _B	I _B
Фазный ток I _C	Ic
Напряжение Uab	Uab
Напряжение Ubc	Ubc
Напряжение 3Uo	3Uo
Напряжение Ubc2 до выключателя	Ubc2

Функции защит		
Токовая отсечка (ТО)	ТО предназначена для быстрой ликвидации междуфазных коротких замыканий. Выполняется с контролем трёх фазных токов и реле направления мощности (РНМ)	
Максимальная токовая защита (MT3)	МТЗ обеспечивает защиту от междуфазных коротких замыканий и перегрузки защищаемого присоединения. Выполняется с контролем трёх фазных токов и реле направления. Возможен выбор одной из четырёх зависимых времятоковых характеристик.	
	Предусмотрена возможность ускорения ступеней (УМТЗ)	
Логическая защита шин (ЛЗШ)	Предназначена для ускорения действия МТЗ выключателя при коротком замыкании на шинах присоединения. Возможно применение параллельного или последовательного подключения датчиков ЛЗШ.	
Дуговая защита (Дг3)	Осуществляет выполнение команды на отключение при фиксации дуговых замыканий в отсеках ячеек распределительного устройства. Возможно выполнение с контролем по току.	
Функции автоматики и управлен	ния выключателем	
Устройство резервирования при отказе выключателя (УРОВ)	Осуществляет выполнение команды от датчика УРОВ смежных присоединений. Применяется для отключения выключателя ввода, при отказе выключателя смежного присоединения с целью локализации короткого замыкания на присоединении. Осуществляет выдачу команды УРОВ на отключение вышестоящих присоединений.	
Автоматическое повторное включение (АПВ)	Функция выполняет повторное включение присоединения после отключения от защит и устранения причины короткого замыкания.	
Автоматическое включение резерва (АВР) и восстановление нормального режима (ВНР)	Функция обеспечивает выполнение команды включения по АВР или отключения по ВНР от вводных терминалов защит.	
Оперативное управление	Управление выключателем возможно в трёх режимах управления:	
	1. Местное с кнопок на пульте (МУ)	
выключателем	2. Дистанционное по дискретным входам (ДУ-ДС)	
	3. Дистанционное по АСУ (ДУ-АСУ)	
	Осуществляется функция блокировки команды	

	включения:
	- При отключении автомата шин питания или при невзведенной пружине включения.
	- При снижении давления элегаза.
	- При обнаружении системой диагностики неисправности выключателя
	Осуществляется функция блокировки команды отключения:
	- При снижении давления элегаза.
Контроль длительности протекания тока в цепях электромагнитов (ЭВ, ЭО1, ЭО2) (Защита ЭВ, ЭО1, ЭО2)	Осуществляется контроль длительности протекания тока в цепях электромагнита включения (ЭВ) и электромагнитов отключения (ЭО1, ЭО2). При превышении длительности протекания тока, производится отключение автоматов питания электромагнитов.
Контроль цепей электромагнитов (ЭВ, ЭО1, ЭО2)	Осуществляется контроль целостности цепей электромагнитов отключения (ЭО1, ЭО2) и электромагнита включения (ЭВ). При совпадении сигналов РПО и РПВ происходит срабатывание вызывной сигнализации о неисправности выключателя.
Контроль цепей напряжения (КЦН)	Функция осуществляет контроль неисправностей во вторичных цепях трансформаторов напряжения до и после вводного выключателя.
Контроль синхронизма (КС)	Функция обеспечивает контроль синхронности напряжений между секциями шин при:
	-оперативном включении
	-АПВ
	-BHP

АПВ	Выведено/введено
Действие на CB 35кB	Выведено/введено
УРОВ	Выведено/введено
ABP	Выведено/введено

Масса, кг	до 250
Потребляемая мощность, Вт	до 120
Типовой цвет	RAL 7035
Наработка на отказ, ч (с БМРЗ)	125000
Средняя продолжительность технического обслуживания, не более, ч	2
Температура рабочая, °С	от — 25 до +55
Температура транспортировки, °С	от — 45 до +60
Относительная влажность воздуха	до 98%
Сейсмостойкость, балл по MSK-64	9
Степень защиты, не ниже	IP42
Категория размещения по ГОСТ 15150	3
Атмосфера по ГОСТ 15150	II (промышленная)
Условия хранения по ГОСТ 15150	1(Л)
СМК предприятия	ISO9001
Гарантийный срок эксплуатации, лет	5
Средний срок службы, лет	30

ШЭ-МТ-014 — Шкаф защиты и автоматики секционного выключателя и трансформаторов напряжения 6-35 кВ



Предназначен для выполнения функций защиты, автоматики и управления секционного выключателя и трансформаторов напряжения 6-35кВ, а также организации цепей рабочего напряжения и напряжения коммерческого учета электроэнергии.

Состав шкафа (не более 3-х комплектов):

- 1. Комплект защиты и автоматики секционного выключателя 6-35кВ. 1шт.
- 2. Комплект защиты и автоматики трансформатора напряжения 6-35кВ. 2шт.
- 3. Комплект защиты и автоматики трансформатора напряжения 6-35кВ на базе

Масса, кг	до 250
Потребляемая мощность, Вт	до 120
Типовой цвет	RAL 7035
Наработка на отказ, ч (с БМРЗ)	125000
Средняя продолжительность технического обслуживания, не более, ч	2
Температура рабочая, °С	от — 25 до +55
Температура транспортировки, °С	от — 45 до +60
Относительная влажность воздуха	до 98%
Сейсмостойкость, балл по MSK-64	9
Степень защиты, не ниже	IP42
Категория размещения по ГОСТ 15150	3
Атмосфера по ГОСТ 15150	II (промышленная)
Условия хранения по ГОСТ 15150	1(Л)
СМК предприятия	ISO9001
Гарантийный срок эксплуатации, лет	5
Средний срок службы, лет	30

ШЭ-МТ-015 — Шкаф защиты и автоматики линии 6-35 кВ



Предназначен для выполнения функций защиты, автоматики и управления выключателя кабельной или воздушной линии 6-35кВ. Состав шкафа (не более 4-х комплектов):

Комплект защиты и автоматики выключателя линии 6-35кВ.

Масса, кг	до 250
Потребляемая мощность, Вт	до 120
Типовой цвет	RAL 7035
Наработка на отказ, ч (с БМРЗ)	125000
Средняя продолжительность технического обслуживания, не более, ч	2
Температура рабочая, °С	от — 25 до +55
Температура транспортировки, °С	от — 45 до +60
Относительная влажность воздуха	до 98%
Сейсмостойкость, балл по MSK-64	9
Степень защиты, не ниже	IP42
Категория размещения по ГОСТ 15150	3
Атмосфера по ГОСТ 15150	II (промышленная)
Условия хранения по ГОСТ 15150	1(Л)
СМК предприятия	ISO9001
Гарантийный срок эксплуатации, лет	5
Средний срок службы, лет	30

ШЭ-МТ-021 — Шкаф защиты и автоматики трансформатора 35 кВ



Предназначен для выполнения функций основной и резервной защит, автоматики двухобмоточного трансформатора с высшим напряжением ВН до 35 кВ, управления выключателем ВН трансформатора, регулирования коэффициента трансформации под нагрузкой, а также функций защиты, автоматики и управления вводным выключателем 6-10 кВ. Состав шкафа (не более 4-х комплектов):

- 1. Комплект основной защиты трансформатора 35 кВ
- 2. Комплект резервной защиты трансформатора 35 кВ
- 3. Комплект регулирования напряжения трансформатора
- 4. Комплект защиты и автоматики ввода 6-10 кВ

Комплект основной защиты трансформатора 35 кВ

Комплект резервной защиты трансформатора 35 кВ

Комплект регулирования напряжения трансформатора

Комплект основной защиты и автоматики вводного выключателя 6-10кВ

Масса, кг	до 250
Потребляемая мощность, Вт	до 120
Типовой цвет	RAL 7035
Наработка на отказ, ч (с БМРЗ)	125000
Средняя продолжительность технического обслуживания, не более, ч	2
Температура рабочая, °С	от — 25 до +55
Температура транспортировки, °С	от — 45 до +60
Относительная влажность воздуха	до 98%
Сейсмостойкость, балл по MSK-64	9
Степень защиты, не ниже	IP42
Категория размещения по ГОСТ 15150	3
Атмосфера по ГОСТ 15150	II (промышленная)
Условия хранения по ГОСТ 15150	1(Л)
СМК предприятия	ISO9001
Гарантийный срок эксплуатации, лет	5
Средний срок службы, лет	30

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72	Калининград (4012)72-03-81	Новосибирск (383)227-86-73	Сочи (862)225-72-31
Астана +7(7172)727-132	Калуга (4842)92-23-67	Омск (3812) 21-46-40	Ставрополь (8652)20-65-13
Астрахань (8512) 99-46-04	Кемерово (3842)65-04-62	Орел (4862)44-53-42	Сургут (3462) 77-98-35
Барнаул (3852) 73-04-60	Киров (8332)68-02-04	Оренбург (3532)37-68-04	Тверь (4822)63-31-35
Белгород (4722)40-23-64	Краснодар (861)203-40-90	Пенза (8412)22-31-16	Томск (3822)98-41-53
Брянск (4832)59-03-52	Красноярск (391)204-63-61	Пермь (342)205-81-47	Тула (4872)74-02-29
Владивосток (423)249-28-31	Курск (4712)77-13-04	Ростов-на-Дону (863)308-18-15	Тюмень (3452)66-21-18
Волгоград (844)278-03-48	Липецк (4742)52-20-81	Рязань (4912)46-61-64	Ульяновск (8422)24-23-59
Вологда (8172)26-41-59	Магнитогорск (3519)55-03-13	Самара (846)206-03-16	Уфа (347)229-48-12
Воронеж (473)204-51-73	Москва (495)268-04-70	Санкт-Петербург (812)309-46-40	Хабаровск (4212) 92-98-04
Екатеринбург (343)384-55-89	Мурманск (8152)59-64-93	Саратов (845)249-38-78	Челябинск (351)202-03-61
Иваново (4932)77-34-06	Набережные Челны (8552)20-53-41	Севастополь (8692) 22-31-93	Череповец (8202)49-02-64
Ижевск (3412)26-03-58	Нижний Новгород (831)429-08-12	Симферополь (3652) 67-13-56	Ярославль (4852)69-52-93
Казань (843)206-01-48	Новокузнецк (3843)20-46-81	Смоленск (4812)29-41-54	
Киргизия (996)312	-96-26-47 Казахстан (772)	734-952-31 Таджикистан (992)427-82-92-69

сайт: http://relaypro.nt-rt.ru/ || эл. почта: mch@nt-rt.ru