Архангельск (8182)63-90-72
Астана (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
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
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

www.ramen.nt-rt.ru || rnr@nt-rt.ru

ТРАНСФОРМАТОРЫ СЕРИИ НДКМ

Технические характеристики

Трансформаторы серии НДКМ являются масштабными измерительными преобразователями и предназначены для питания электрических измерительных приборов и защитных устройств в электрических системах переменного тока частоты 50 Гц с заземленной нейтралью.

НДКМ - 110 УХЛ1

Номинальное первичное напряжение, кВ	110/√3
Наибольшее рабочее первичное напряжение, кВ	126/√3
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №1, кВ	0.1/√3
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №2, кВ	0,1/√3
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки №3, кВ	0,1
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №1 в классе точности 0,2, ВА	30
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №2 в классе точности, ВА: 0,2 0,5 1,0	 120 200 400
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки №3 в классе точности 3Р ,ВА	600
Предельная мощность (вне классов точности), ВА	1200
Суммарная мощность нагрузки вторичных обмоток №1 и №2 в классе точности 0,2 ВА	120

Номинальная ёмкость делителя, пф	18000
Климатическое исполнение	УХЛ1
Одноминутное испытательное напряжение главной изоляции ЭМУ, кВ	38
Испытательное напряжение полного грозового импульса ЭМУ, кВ	95
Допустимая суммарная нагрузка по термической стойкости, ВА	1200
Номинальное значение климатических факторов: - высота установки над уровнем моря, не более, м -температура окружающей среды, °С	 1000 -60 +40
Допустимая механическая нагрузка: - от горизонтального тяжения проводов, Н - от ветра со скоростью, м/с - от гололеда с толщиной стенки льда, мм	 1000 40 20
Сейсмостойкость трансформатора по шкале MSK, балл, не менее	9
Удельная длина пути утечки внешней изоляции, см/кВ	2,5
Средняя наработка на отказ, ч	$4{,}0 \times 10^6$
Установленный срок службы, лет	30
Гарантийный срок службы, лет	3
Масса трансформатора (с делителем фирмы "Maxwell"), кг	610
Масса масла ЭМУ, кг	130
Габаритные размеры, мм	682x632x2200
Установочные размеры, мм	350x600
Условия транспортирования	С
Условия хранения по ГОСТ15150-69/срок хранения, лет	5/1

НДКМ - 220 УХЛ1

Номинальное первичное напряжение, кВ	220/√3
Наибольшее рабочее первичное напряжение, кВ	252/√3
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №1, кВ	0,1/√3
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №2, кВ	0,1/√3
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки №3, кВ	0,1
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №1 в классе точности 0,2, ВА	30
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №2 в классах точности, ВА 0,2 0,5 1	 120 200 400
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки №3 в классах точности 3,0,ВА	600
Предельная мощность (вне классов точности), ВА	1200
Климатическое исполнение	УХЛ1
Суммарная мощность нагрузки вторичных обмоток №1 и №2 в классе точности 0,2 В А	120
Номинальная ёмкость делителя, пФ	9000
Одноминутное испытательное напряжение главной изоляции ЭМУ, кВ	38
Испытательное напряжение полного грозового импульса ЭМУ, кВ	95

Допустимая суммарная нагрузка по термической стойкости, ВА	1200
Номинальное значение климатических факторов: - высота установки над уровнем моря, не более, м -температура окружающей среды, °С	 1000 -20
Допустимая механическая нагрузка: - от горизонтального тяжения проводов, Н - от ветра со скоростью, м/с - от гололеда с толщиной стенки льда, мм	 1000 40 20
Сейсмостойкость трансформатора по шкале MSK, не менее, балл	9
Удельная длина пути утечки внешней изоляции, см/кВ	2,5
Средняя наработка на отказ, ч	$4.0x10^6$
Установленный срок службы, лет	30
Гарантийный срок службы, лет	3
Масса трансформатора (с делителем фирмы "Maxwell"), кг	760
Масса масла ЭМУ, кг	130
Габаритные размеры, мм	682x632x3300
Установочные размеры, мм	350 x 600

НДКМ - 330 УХЛ1

Номинальное первичное напряжение, кВ	330/√3
Наибольшее рабочее первичное напряжение, кВ	363/√3
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №1, кВ	0,1/√3
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №2, кВ	0,1/√3
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки №3, кВ	0,1
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №1 в классе точности 0,2, ВА	30
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №2 в классе точности, ВА 0,2 0,5 1,0	 120 200 400
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки №3 в классе точности 3 Р,ВА	600
Предельная мощность (вне классов точности), ВА	1200
Климатическое исполнение	УХЛ1
Суммарная мощность нагрузки вторичных обмоток №1 и №2 в классе точности 0,2 ВА	120
Номинальная ёмкость делителя, пФ	7000
Одноминутное испытательное напряжение главной изоляции ЭМУ, кВ	38
Испытательное напряжение полного грозового импульса ЭМУ, кВ	95
Допустимая суммарная нагрузка по термической стойкости, ВА	1200
Номинальное значение климатических факторов: - высота установки над уровнем моря, не более, м - температура окружающей среды, °С	 1000 -60 +40

Допустимая суммарная механическая нагрузка: - от горизонтального тяжения проводов, Н - от ветра со скоростью, м/с - от гололеда с толщиной стенки льда, мм	 1500 40 20
Сейсмостойкость трансформатора по шкале MSK, не менее, балл	9
Удельная длина пути утечки внешней изоляции, см/кВ	2,5
Средняя наработка на отказ, ч	$4{,}0 \times 10^6$
Установленный срок службы, лет	30
Гарантийный срок службы, лет	3
Масса трансформатора, кг	880
Масса масла ЭМУ, кг	130
Габаритные размеры, мм	682x632x4380
Установочные размеры, мм	350 X 600

НДКМ - 500 УХЛ1

Номинальное первичное напряжение, кВ	500/√3
Наибольшее рабочее первичное напряжение, кВ	525/√3
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №1,кВ	0,1/√3
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №2, кВ	0,1/√3
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки №3, кВ	0,1
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №1 в классе точности 0,2, ВА	30
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №2 в классах точности, ВА: 0,2 0,5 1,0	 120 200 400
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки №3 в классах точности 3 Р,ВА	600
Предельная мощность (вне классов точности), ВА	1200
Климатическое исполнение	УХЛ1
Суммарная мощность нагрузки вторичных обмоток №1 и №2 в классе точности 0,2 ВА	120
Номинальная ёмкость делителя, пФ	4500
Одноминутное испытательное напряжение главной изоляции ЭМУ, кВ	38
Испытательное напряжение полного грозового импульса ЭМУ, кВ	95
Допустимая суммарная нагрузка по термической стойкости, ВА	1200
Номинальное значение климатических факторов: - высота установки над уровнем моря, не более, м -температура окружающей среды, °С	 1000 -60 +40
Допустимая суммарная механическая нагрузка: - от горизонтального тяжения проводов, Н - от ветра со скоростью, м/с - от гололеда с толщиной стенки льда, мм	 1500 40 20
Сейсмостойкость трансформатора по шкале MSK, балл, не менее	9
Удельная длина пути утечки внешней изоляции, см/кВ	2,5
Средняя наработка на отказ, ч	$4{,}0 \times 10^6$

Установленный срок службы, лет	30
Гарантийный срок службы, лет	3
Масса трансформатора, кг	980
Масса масла ЭМУ, кг	130
Габаритные размеры, мм	682x632x5770
Установочные размеры, мм	350 x 600

НДКМ - 750 УХЛ1

Номинальное первичное напряжение, кВ	750/√3
Наибольшее рабочее первичное напряжение, кВ	787/√3
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №1, кВ	0.1/√3
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №2, кВ	0,1/√3
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки №3, кВ	0,1
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №1 в классе точности 0,2, ВА	50
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №2 в классах точности, ВА: 0,2 0,5 1,0	 120 200 400
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки №3 в классах точности 3 Р, ВА	600
Предельная мощность (вне классов точности), ВА	1200
Климатическое исполнение	УХЛ1
Суммарная мощность нагрузки вторичных обмоток №1 и №2 в классе точности 0,2 ВА	120
Номинальная ёмкость делителя, пФ	3000
Одноминутное испытательное напряжение главной изоляции ЭМУ, кВ	38
Испытательное напряжение полного грозового импульса ЭМУ, кВ	95
Допустимая суммарная нагрузка по термической стойкости, ВА	1200
Номинальное значение климатических факторов: - высота установки над уровнем моря, не более, м - температура окружающей среды, °С	 500 -60 +40
Допустимая механическая нагрузка:	1500

- от горизонтального тяжения проводов, Н - от ветра со скоростью, м/с - от гололеда с толщиной стенки льда, мм	40 20
Сейсмостойкость трансформатора по шкале MSK, не менее, балл	9
Удельная длина пути утечки внешней изоляции, см/кВ	2,5
Средняя наработка на отказ, ч	$4{,}0 \times 10^6$
Установленный срок службы, лет	30
Гарантийный срок службы, лет	3
Масса трансформатора, кг	1250
Масса масла ЭМУ, кг	130
Габаритные размеры, мм	682x632x8220
Установочные размеры, мм	350 x 600

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (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
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
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

www.ramen.nt-rt.ru || rnr@nt-rt.ru