


Заказчик:	филиал ОАО "Амурские коммунальные системы" "Амурэлектросетьсервис"	Группа материалов:	Изделия электротехнические
№ опросного листа:	ОЛ-1	Код МТР в ЕНС РКС:	ДЛ 0003

Наименование МТР: Трансформатор ТМГ 400/10-01У1; 10/0,4; У/УН - 0

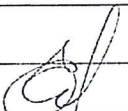
№ п/п	Наименование параметра (характеристики)	Размерность	Требования заказчика
1	ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ		
1.1	Тип трансформатора		ТМГ
1.2	Мощность	кВА	400
1.3	Напряжение ВН	кВ	10
1.4	Напряжение НН	кВ	0,4
1.5	Схема и группа соединения		У/УН-0
1.6	Диапазон/ступени регулирования		ПБВ 2 +-2,5%
1.7	Потери х.х	Вт	770
1.9	Потери к.з.	Вт	5400-5600
1.10	Iх.х.	%	0,9
1.11	U х.х.		4,5
1.12	Климатическое исполнение		У 1(-45,+45 гр.С)
1.13			
1.14			
1.14			
2	КОМПЛЕКТАЦИЯ		
2.1.			
2.2.			
2.3.			
2.4.			
2.5.			
2.6.			
2.7.			
2.8.			
2.9.			
2.10.			
2.11.			
2.12.			
2.31.			

ФИО Ответственного:	Ельцов Б.Н.
Должность:	Директор филиала
Телефон / Факс:	(4162) 220-718
Электронный адрес:	svet_glavin@amurcomsys.ru
Подпись:	
Директор технического департамента:	
Подпись:	

Заказчик:	филиал ОАО "Амурские коммунальные системы" "Амурэлектросетьсервис"	Группа материалов:	Изделия электротехнические
№ опросного листа:	ОЛ-2	Код МТР в ЕНС РКС:	ДЛ 0004

Наименование МТР: Трансформатор ТМГ 630/10-01У1; 10/0,4; У/УН - 0

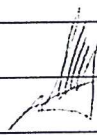
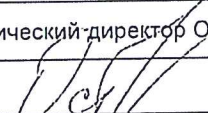
№ п/п	Наименование параметра (характеристики)	Размерность	Требования заказчика
1	ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ		
1.1	Тип трансформатора		ТМГ
1.2	Мощность	кВА	630
1.3	Напряжение ВН	кВ	10
1.4	Напряжение НН	кВ	0,4
1.5	Схема и группа соединения		У/УН-0
1.6	Диапазон/ступени регулирования		ПБВ 2 + -2,5%
1.7	Потери х.х	Вт	1050
1.9	Потери к.з.	Вт	7600-7800
1.10	Iх.х.	%	0,6
1.11	U х.х.		5,5
1.12	Климатическое исполнение		У 1(-45,+45 гр.С)
1.13			
1.14			
1.14			
2	КОМПЛЕКТАЦИЯ		
2.1.			
2.2.			
2.3.			
2.4.			
2.5.			
2.6.			
2.7.			
2.8.			
2.9.			
2.10.			
2.11.			
2.12.			
2.31.			

ФИО Ответственного:	Ельцов Б.Н.
Должность:	Директор филиала
Телефон / Факс:	(4162) 220-718
Электронный адрес:	svet_glavin@amurcomsys.ru
Подпись:	
Директор технического департамента:	
Подпись:	

Заказчик:	ОАО «РКС - Водоканал»	Группа материалов:	ДЛ
№ опросного листа:	ДЛО018 ДА-3	Код МТР в ЕНС РКС:	ДЛО018

Наименование МТР: Трансформатор ТМГ 1000/10/0,4 У/УН - 0

№ п/п	Наименование параметра (характеристики)	Размерность	Требования заказчика
1	ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ		
1.1	Трансформатор ТМГ 1000/10/0,4 У/УН - 0		
1.2	Схема и группа соединения		У/УН - 0
1.3	Напряжение короткого замыкания	%	5,79
1.4	Вид переключения ответвлений		ПБВ
1.5	Номинальная частота	Гц	50
1.6	Номинальная мощность	кВА	1000
2	КОМПЛЕКТАЦИЯ		
2.1.	С жидкостным термометром		
2.2.			

ФИО Ответственного:	Зуев Александр Юрьевич		
Должность:	Инженер - электрик		
Телефон / Факс:	+7(8142)52-61-29		
Электронный адрес:	v.borisov@rks.karelia.ru		
Подпись:	Инженер первой категории ПО		Митруков Павел Дмитриевич
Директор технического департамента:	Технический директор ОАО «РКС-Водоканал» Остапчук Виталий Викторович		
Подпись:			

Заказчик:	ОАО «Петрозаводские коммунальные системы»	Группа материалов:	Изделия электроустановочные
№ опросного листа:	ОЛ-4	Код МТР в ЕНС PKS:	ДЛ0010

Наименование МТР: Трансформатор силовой серии ТМГ

ГОСТ 30830-2002

№ п/п	Наименование параметра (характеристики)	Размерность	Требования заказчика
1	ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ		
1.1	Номинальная мощность	кВА	400
1.2	Номинальное напряжение обмотки ВН	В	6000
1.3	Номинальное напряжение обмотки НН	В	400
1.4	Схема и группа соединения		Y/Yн-0
1.5	Номинальная частота	Гц	50
1.6	Способ регулирования напряжения	± 2х2,5 %	ПБВ
2	КОМПЛЕКТАЦИЯ		
2.1.	Трансформатор силовой	1 шт.	
2.2.	Руководство по эксплуатации	1 экз.	
2.3.	Паспорт	1 экз.	
2.4.	Термометр	1 шт.	
2.5.	Переставные транспортные ролики	4 шт.	

ФИО Ответственного:	
Должность:	
Телефон / Факс:	
Электронный адрес:	pto.electra@rks.karelia.ru
Подпись:	
Директор технического департамента:	
Подпись:	

Заказчик:	ОАО «Петрозаводские коммунальные системы»	Группа материалов:	Изделия электроустановочные
№ опросного листа:	ОЛ-5	Код МТР в ЕНС PKS:	ДЛ0013

Наименование МТР: Трансформатор силовой серии ТМГ

ГОСТ 30830-2002

№ п/п	Наименование параметра (характеристики)	Размерность	Требования заказчика
1	ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ		
1.1	Номинальная мощность	кВА	630
1.2	Номинальное напряжение обмотки ВН	В	6000
1.3	Номинальное напряжение обмотки НН	В	400
1.4	Схема и группа соединения		Y/Yн-0
1.5	Номинальная частота	Гц	50
1.6	Способ регулирования напряжения	± 2х2,5 %	ПБВ
2	КОМПЛЕКТАЦИЯ		
2.1.	Трансформатор силовой	1 шт.	
2.2.	Руководство по эксплуатации	1 экз.	
2.3.	Паспорт	1 экз.	
2.4.	Термометр	1 шт.	
2.5.	Переставные транспортные ролики	4 шт.	

ФИО Ответственного:	
Должность:	
Телефон / Факс:	
Электронный адрес:	pto.electra@rks.karelia.ru
Подпись:	
Директор технического департамента:	
Подпись:	

Заказчик:		Группа материалов:	Д
№ опросного листа:	01-6	Код МТР в ЕНС РКС:	ДЛ0013

Наименование МТР:

№ п/п	Наименование параметра (характеристики)	Размерность	Требования заказчика
1	ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ		
1.1.	Трансформатор ТМГ-630/6/0,4	шт.	Стандартная комплектация
1.1.1.	Вид охлаждения масляного трансформатора - естественное масляное охлаждение. Вид, диапазон и число ступеней регулирования - ПБВ ±2 x 2.5% Класс нагревостойкости изоляции - А Максимальное превышение температуры обмоток-+65 °С Максимальное превышение температуры масла-+60 °С Максимальная температура воздуха-+40 °С		
1.1.2.	Вид климатического исполнения (ГОСТ 15150) - У (умеренный климат)		
1.1.3.	Схема и группа соединений обмоток трансформатора Y/Y _n - 0		
1.1.4.	Номинальное напряжение обмотки ВН – 6 кВ		
1.1.5.	Номинальное напряжение обмотки НН – 0,4 кВ		
1.1.6.	Номинальный ток обмотки ВН – 60,6 А		
1.1.7.	Номинальный ток обмотки НН – 910,0 А		
1.1.8.	Напряжение короткого замыкания, % - 5,5		
1.1.9.	Потери холостого хода, Вт - 1050		
1.1.10.	Ток холостого хода, % - 0,6		
1.1.11.	Частота, Гц - 50		
1.1.12.	Потери КЗ, Вт - 7800		
1.1.13.	Трансформатор залит маслом ТКп в соответствии с ТУ–38.101890 – 82. Электрическая прочность масла в трансформаторе не менее 35 кВ		
1.1.14.	Монтаж масляного трансформатора - стационарные, открытые площадки, на фундаменте. В закрытых городских КТП.		
1.1.15.	Трансформатор должен быть оснащен транспортными роликами (катками)		
1.1.16.	Высота установки трансформатора над уровнем моря - не более 1000 метров		
1.1.17.	Бак трансформатора рассчитан на внутреннее избыточное давление - 25±5 кПа		
1.1.18.	Тангенс угла диэлектрических потерь (90°С) – 0,43%		
2	КОМПЛЕКТАЦИЯ		
2.1.	Стандартная комплектация		

ФИО Ответственного:	Донских Александр Анатольевич
Должность:	Инженер ПТО
Телефон / Факс:	70-07-00 доб. 5204



PKC
Российские
Коммунальные
Системы

Электронный адрес:	DonskikhAA@tamcomsys.ru
Подпись:	