

**Опросный лист для заказа электросчетчика
на ПС № 45 «Серебряный Бор»**

1. Сведения о заказчике:

Наименование организации	АО «ДРСК» филиал «ЮЯЭС»
Адрес	678900, РС (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4
Телефон	8 (41145) 3-41-60
E-mail	
Контактное лицо	Медведев Михаил Сергеевич

2. Технические данные трансформатора:

№	Параметр	Значение
1	Тип счетчика	Меркурий 234ARTM-00PB.G
2	Количество, штук	1
3	Класс точности	0,5S/1,0
4	Номинальное напряжение, В	3*57,7/100
5	Номинальный (максимальный) ток, А	5(10)
6	Цифровые интерфейсы встроенные	оптопорт, RS-485, GSM/GPRS
7	Межповерочный интервал, лет	16
8	Диапазон температур, °С	от - 45 до +75
9	Условия применения счетчика (в сетях, на подстанции)	КРУН-6кВ ПС 110/6 кВ «Серебряный Бор»

3. Дополнительные требования к счетчику:

Первичная гос. поверка 2016г.

Мастер СУиККЭЭ участка Нерюнгри

Главный инженер НРЭС




А.Н.Беляев

В.В.Адамсон

И. о. начальника группы ПС



_____ **В.А. Маркохай**

Вед. инженер СТЭ


_____ **Д.Ф.Жаров**

Согласовано:

Зам. главного инженера по ЭиР


_____ **А.П.Вахрин**

Опросный лист для заказа измерительных трансформаторов тока на ПС № 45 «Серебряный Бор»

1. Сведения о заказчике:

Наименование организации	АО «ДРСК» филиал «ЮЯЭС»
Адрес	678900, РС (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4
Телефон	8 (41145) 3-41-60
E-mail	
Контактное лицо	Медведев Михаил Сергеевич

2. Технические данные трансформатора:


№	Параметр	Значение	
1	Тип трансформатора	ТЛМ-10-1 0,5S/5P-100/5 У2	
2	Количество, штук	2	
3	Тип внутренней изоляции (отметить):	<input type="checkbox"/> Масляный <input type="checkbox"/> Элегазовый <input checked="" type="checkbox"/> Твердый диэлектрик	
4	Тип внешней изоляции	Трансформатор тока выполнен в виде опорной конструкции с литой изоляцией	
5	Номинальное рабочее фазное напряжение, кВ	10	
6	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12	
7	Номинальная частота, Гц	50	
8	Климатическое исполнение и категория размещения	Трансформаторы ТЛМ 10 изготавливаются в климатическом исполнении "У2" устанавливаются в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней установки	
9	Номинальный ток первичной обмотки, А	100	
10	Номинальный ток вторичной обмотки, А	5	
11	Количество вторичных обмоток	2	
12	Параметры вторичных обмоток:	обмотка № 1	обмотка № 2
12.1	Класс точности	Для измерений 0,5S	Для защиты 1 5P

12.2	Номинальная вторичная нагрузка, ВА	При $\cos=0,8$ 10	При $\cos=0,8$ 15
13	Условия применения трансформатора (в сетях, на подстанции)	КРУН-6кВ ПС 110/6 «Серебряный Бор»	

3. Дополнительные требования к трансформатору:

Первичная поверка 2016г.

Ст. мастер участка РЗА Нерюнгри

 **С.Н. Бадика**


Главный метролог

 **С.И. Шимко**

Главный инженер НРЭС

 **В.В. Адамсон**

И. о. начальника группы ПС НРЭС

 **В.А. Маркохай**

И. о. Начальник СТЭ

 **А.А. Варакосов**
Шаров Л.Р.

Согласовано:

Зам. Главного инженера по ЭиР

 **А.П. Вахрин**