

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ *№ 1*

на поставку элегазовых трансформаторов тока 110 кВ

Заказчик: ОАО «ДРСК» для СП «Центральные ЭС» филиала «Амурские ЭС»

Телефон/факс: 8(4162) 399-377

Наименование объекта: ПС 110/10 Кирпичная

1. Количество заказываемого оборудования и комплектов ЗИП, шт.:

Трансформатор тока элегазовый (однофазный комплект)	6
Групповой комплект ЗИП №1 , обеспечивающий возможность газотехнологической подготовки трансформатора к пуску в эксплуатацию. Поставляется за отдельную плату на партию трансформаторов, отправляемых на один объект. <i>Примечание: групповой комплект ЗИП №1 необходимо заказывать к первой партии изделий, поставляемых на один объект.</i>	1
Групповой комплект ЗИП №2 включает в себя баллон с элегазом (достаточен для заправки 12 трансформаторов тока климатического исполнения УХЛ1* или 24 трансформатора тока климатического исполнения ХЛ1 совместно с хладоном-14 или азотом). Групповой комплект ЗИП №2 поставляется за отдельную плату.	
Групповой комплект ЗИП №3 включает в себя баллон с хладоном-14 (достаточен для заправки 12 трансформаторов тока климатического исполнения ХЛ1 совместно с элегазом). Групповой комплект ЗИП №3 поставляется за отдельную плату.	
Групповой комплект ЗИП №4 включает в себя баллон с азотом (достаточен для заправки 9 трансформаторов тока климатического исполнения ХЛ1 совместно с элегазом). Групповой комплект ЗИП №4 поставляется за отдельную плату.	

2. Параметры трансформатора тока, выполняемые по заявке заказчика:

2.1. Исполнение трансформатора.

Наименование трансформатора	Требуемые параметры		
Номинальное напряжение, кВ	110		
Климатическое исполнение	УХЛ1		
Вид внутренней изоляции	Элегаз SF ₆		
Тип внешней изоляции:	Категория внешней изоляции по ГОСТ 9920-89		
- Фарфор	II (2,25 см/кВ)		
Конструктивное исполнение	Исполнение 1 Исполнение трансформаторов тока с возможностью переключения по первичной стороне за счет изменения числа витков первичной обмотки в соотношении 2:1 (минимальный, максимальный)		
Параметры тока короткого замыкания	Коэффициент трансформации		
	минимальный	максимальный	
	- наибольший пик, кА	80	102
	- односекундный ток термической стойкости, кА	31,5	40
- трехсекундный ток термической стойкости, кА	18,2	23	
Номинальные первичные токи, А	По заказу		
Для обеспечения наилучших метрологических характеристик, при малых номинальных токах до 600А, рекомендуется выбирать минимальный коэффициент трансформации	100-200		
Коэффициент трансформации	Минимальный		
Укажите, на какой коэффициент трансформации выполнить сборку трансформатора на заводе-изготовителе			

2.2. Параметры обмоток трансформатора:

Обмотка	$I_{1ном}/I_{2ном}$ А	Класс точности	Номинальная вторичная нагрузка, В·А (Ом)	Коэффициент безопасности	Номинальная предельная кратность	Сопротивление постоянному току, Ом
№1 Для учета	100-200/5	0,5S	30 (1,2)	10	-	0,13
№2 Для измерения	100-200/5	0,5	15 (0,6)	10	-	0,10
№3 Для защиты	400-800/5	5P	30 (1,2)	-	20	0,53
№4 Для защиты	400-800/5	5P	30 (1,2)	-	20	0,53
№5 Для защиты	400-800/5	5P	30 (1,2)	-	20	0,53

Допустимая длительная перегрузка по току вторичной обмотки для измерения, при которой сохраняется заявленный класс точности:

20%

3. Комплектовать заводскими металлоконструкциями Да/Нет: Нет

4. Дополнительные требования:

Включить в комплект поставки комплекты перемычек на все коэффициенты трансформации для каждого трансформатора тока.

Межповерочный интервал ТТ-110 кВ должен составлять не менее 8 лет.

Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 3 - 4 квартала 2015 г.

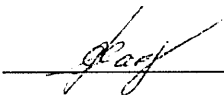
5. Потребность в шефмонтажных работах (участие в монтаже, газотехнологические работы, проверка исправности) предприятием-изготовителем, есть/нет: Есть

Начальник ПТС филиала АО «ДРСК» - «АмЭС»



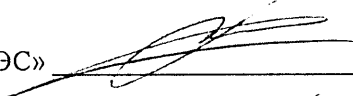
Д.В. Матющенко

Начальник СРЗиА ЦУС филиала АО «ДРСК» - «АмЭС»



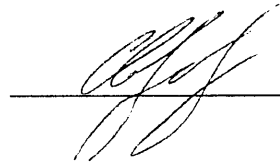
В.А. Макаревич

Начальник СУиККЭ филиала АО «ДРСК» - «АмЭС»




В.Ю. Руденко

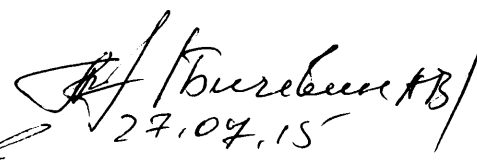
Начальник СМ филиала АО «ДРСК» - «АмЭС»



Е.И. Дорошенко

 24.07.15

В.С.Руденко

 27.07.15