

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №2
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 Северная, ПС 110/10 Чигири

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

Трансформатор тока элегазовый (однофазный комплект)	12
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.	1
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	ХЛ1	
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 - наибольший пик, кА - односекундный ток термической стойкости, кА - трехсекундный ток термической стойкости, кА	Коэффициент трансформации	
	минимальный	максимальный
	80	102
	31,5	40
	18,2	23
Номинальные первичные токи, А <i>Для обеспечения наилучших метрологических характеристик, при малых номинальных токах до 600А, рекомендуется выбирать минимальный коэффициент трансформации</i>	Стандартные 200-400	
Коэффициент трансформации <i>Укажите, на какой коэффициент трансформации выполнить сборку трансформатора на заводе-изготовителе</i>	Минимальный	

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	200-400/5	0,5S	30 (1,2)	10	-	0,20
№2 Для измерения	200-400/5	0,5	30 (1,2)	10	-	0,20
№3 Для защиты	400-800/5	5P	30 (1,2)	-	25	0,55
№4 Для защиты	400-800/5	5P	30 (1,2)	-	25	0,55
№5 Для защиты	400-800/5	5P	30 (1,2)	-	25	0,55

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:

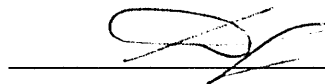
Включить в комплект поставки комплекты перемычек на все коэффициенты трансформации для каждого трансформатора тока.

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.

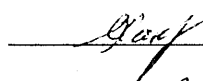
5. Потребность в шефмонтажных работах (участие в монтаже, газотехнологические работы, проверка исправности) предприятием-изготовителем, есть/нет: Есть

Начальник ПТС филиала АО «ДРСК» - «АмЭС»



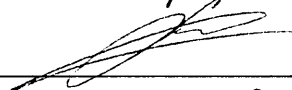
Д.В. Матющенко

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



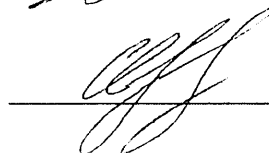
В.А Макаревич

Начальник СУиККЭ филиала АО «ДРСК» - «АмЭС»



В.Ю. Руденко

Начальник СМ филиала АО «ДРСК» - «АмЭС»



Е.И. Дорошенко

В.И. Тимощук 24.07.2015

ЦЕРМА

В.А. Макаревич
27.07.15