

31.10.14 г. № 02-01-07-251**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОВЕДЕНИЕ ЗАКУПКИ****1. Перечень, объемы и характеристики закупаемой продукции**

Филиал ОАО «ДРСК» «Амурские электрические сети»			
№	Наименование	Ед. Измер.	Кол – во.
1	Выключатель элегазовый колонковый типа LTB145 D1/B (согласно Приложения-№1.1) в комплекте с элегазовыми трансформаторами тока типа TG-145 (согласно Приложения-№1.2) на ПС «Серышево»	комп.	2
Отгрузочные реквизиты Филиала ОАО «ДРСК» - «Амурские электрические сети»: ст. Михайло-Чесноковская Забайкальской ж. д., код-953701, код предприятия-9533, ОКПО 97987579			

2. Условия поставки (Оценочные критерии):**2.1. Сроки поставки** продукции на склад Грузополучателя - *до 31.05.2015г.***2.2. Оплата за поставленную продукцию** осуществляется - *до 30.06.2015г.***3. Отборочные критерии к продукции:****3.1.** Все цены в предложении должны включать все налоги, транспортные расходы и другие обязательные платежи, стоимость всех сопутствующих работ (услуг) (кроме шеф-монтажных и шеф-наладочных работ), а также все скидки, предлагаемые поставщиком.**3.2.** Шеф-монтажные и шеф-наладочные работы в стоимость оборудования не включать. Стоимость шеф-монтажных и шеф-наладочных работ в конкурсной документации выделить отдельной строкой.**3.3.** Предлагаемая Участником продукция должна иметь декларацию соответствия ГОСТу, в соответствии с:

- Федеральным Законом от 27.12.2002 г. № 184-ФЗ (в редакции от 23.06.2014 г.) «О техническом регулировании».

- Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 г. № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».

В составе заявки представить отсканированные копии:

- деклараций соответствия, с приложением протоколов испытания, на основании которых были выданы декларации соответствия;

- ТУ в соответствии с которыми выпускается оборудование.

3.4. Продукция должна быть новой 2014-2015 гг. выпуска, ранее не используемой и соответствовать техническим требованиям, указанным в Приложении №1.1. и №1.2.**3.5.** Участник должен указать в составе технико-коммерческого предложения Производителя предлагаемой продукции, а также представить технические характеристики предлагаемой продукции в объеме достаточном для оценки предлагаемого оборудования (техническое описание конструктивного исполнения, чертежи с габаритными и установочными размерами). В случае если Участник не указал Производителя и не представил технические характеристики предлагаемой продукции, Заказчик имеет право отклонить заявку Участника.**3.6. Гарантия на поставляемое продукцию должна распространяться не менее чем на 5 лет.** Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода оборудования в эксплуатацию. Поставщик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в поставляемом оборудовании выявленных в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования поставщик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позд-



нее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

4. Отборочные критерии к Поставщику.

4.1. Участник должен предоставить письмо-подтверждение завода-изготовителя о согласии на изготовление/поставку оборудования и подтверждение гарантийных обязательств по п.3.6. В случае если участник является заводом-изготовителем данное письмо не обязательно.

4.2. Участник не должен находиться в Реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 18.07.2011г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 21.07.2005г. №94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».

4.3. Отсутствие за предшествующие дате вскрытия конвертов 12 месяцев и на момент подведения ее итогов вступивших в законную силу и не обжалованных Участником судебных актов, которыми установлен факт неисполнения (ненадлежащего исполнения) Участником обязательств по договорам, в которых он выступает поставщиком (подрядчиком, исполнителем и т.п.) (за исключением случаев, когда неисполнение Участником договорных обязательств стало результатом обстоятельств непреодолимой силы или действий/бездействия другой стороны по договору).

5. Оценочные критерии к Поставщику:

5.1. Наличие деловых связей у Участника с производителем предлагаемой продукции.

Участник в составе технико-коммерческого предложения должен представить подтверждающие документы о наличии деловых связей с производителем предлагаемой продукции.

5.2. Участник не должен находиться в Реестре недобросовестных поставщиков ОАО РАО ЭС Востока.

5.3. Положительный опыт поставки поставляемой продукции на предприятия электроэнергетики за последние три года.

Участники, не отвечающие обязательным требованиям, будут отклонены.

**И. о. начальника департамента капитального
строительства и инвестиций**

Э.В. Шумилов

Согласовано:

Начальник департамента МТО

С.А. Коржов

Начальник СТЭ

А.В. Бичевин

Начальник отдела учета электроэнергии

С.А. Тимченко

Начальник ЦС РЗиПА

А.Ю. Смирных



КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ НЕЦЕНОВОЙ ПРЕДПОЧТИТЕЛЬНОСТИ ПРЕДЛОЖЕНИЙ И ИХ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ВЕСОВЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ

Номер критерия в иерархии	Наименование критерия	Вид критерия оценки и номер уровня иерархии	Предварительный весовой коэффициент оценок по критерию (в %) - экспертами не заполняется.	
0	ИТОГОВАЯ НЕЦЕНОВАЯ ПРЕДПОЧТИТЕЛЬНОСТЬ ПРЕДЛОЖЕНИЯ	Итоговый уровень 0	Уровень 1	Уровень 2
1	Квалификация участника	Обобщенный уровень 1	60	--
1.1	Наличие деловых связей у Участника с производителем предлагаемой продукции. Участник в составе технико-коммерческого предложения должен представить подтверждающие документы о наличии деловых связей с производителем предлагаемой продукции	Частный уровень 2		50
1.2.	Участник не должен находиться в Реестре недобросовестных поставщиков ОАО РАО ЭС Востока	Частный уровень 2		20
1.3.	Положительный опыт поставки поставляемой продукции на предприятия электроэнергетики за последние три года	Частный уровень 2		30
2	Сумма весовых коэффициентов уровня 2 в группе (в %):		--	100%
1.1	Условия поставки и оплаты продукции	Обобщенный уровень 1	40	
	Срок поставки продукции до 31.05.2015г. Участник предложивший срок поставки до 31.05.2015г. получит наибольшее количество баллов.	Частный уровень 2		60
1.2.	Условия оплаты: - в течение месяца с момента поставки продукции на склад Заказчика соответственно до 30.06.2015г.; - аванс в размере 30 % от суммы договора. Участники, предложившие аванс получат наименьшее количество баллов.	Частный уровень 2		40
	Сумма весовых коэффициентов уровня 2 в группе (в %):		--	100%
	Сумма весовых коэффициентов уровня 1 в группе (в %):		100%	--

«Опросный лист

На поставку элегазовых колонковых выключателей типа LTB 145 D1/B

Наименование организации Заказчика	Филиал ОАО «ДРСК»- «Амурские ЭС» СП Западные ЭС	
Контактное лицо (Ф.И.О), e-mail	Белов Артем Николаевич sps1@zes.amur.drsk.ru	
Телефон	8-(41643)-27-3-77	
Место установки	ПС 110/35/10 «Серышево»	
Количество выключателей	2	
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ		
Номинальное напряжение, кВ	110	
Наибольшее рабочее напряжение	126	
Номинальный ток, А	3150	
Номинальный ток отключения, кА	31,5	
Испытательное напряжение промышленной частоты (1 мин), кВ	230	
Испытательное напряжение грозового импульса (1,2/50 мкс), кВ	450 - относительно земли / 520 – между контактами	
Частота, Гц	50	
Климатическое исполнение, категория размещения	ХЛ1 (+40/-55°C)	
Материал изоляторов	фарфор	
Длина пути утечки опорных изоляторов, см	401,5	
Высота установки над уровнем моря, м	До 1000	
Сейсмостойкость (MSK-64)	До 9 баллов	
ОПОРНАЯ МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЯ	Высота до изоляторов полюсов, мм	Расстояние между осями опор, мм
Стандартная, без консоли для ТТ	2503	2530
Пружинный привод BLK222		
Напряжение постоянного тока цепей управления, В	220	
Напряжение цепей электродвигателя: универсального, В	~230 / =220	
Напряжение переменного тока цепей обогрева, В	230	
Необходимые аксессуары		
Устройство для заполнения газом	Требуется	
Баллон с элегазом	Требуется	

Начальник службы ПС

Начальник СРЗАИ

Начальник МСЦУ

А.Н. Белов

В.В. Драник

Е.И. Дорохин

[Подпись]

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ
на поставку элегазовых трансформаторов тока серии TG-145

Объект:
ПС 110/35/10 Серышево, пгт. Серышево, Амурская область

№ п/п	Технические требования	Требуемое значение
1	Тип (марка)	TG145
2	Номинальное рабочее напряжение, кВ	110
3	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	126
4	Номинальная частота, Гц	50
5	Номинальный первичный ток, А	400-800
6	Ток термической стойкости, кА Время действия тока к.з., с.	12,5 3
7	Ток электродинамической стойкости, кА	31,5
8	Номинальный вторичный ток, А	5
9	Величина ном. предельной кратности обмоток для защиты (баз. исп. - 20) отметить или указать требуемое значение	20
10	Удельная длина пути утечки по ГОСТ 9922, см/кВ (баз. исп. - 2,25) отметить или указать требуемое значение	2,5
11	Параметры вторичных обмоток:	
11.1	- кл. точности обмоток д/учёта - Обмотка №1 Класс точности	0,2S
	Мощность, ВА	30
11.2	- кл. точности обмоток д/измерения - Обмотка №2 Класс точности	0,2
	Мощность, ВА	20
11.3	- кл. точности обмоток д/защит - Обмотка №3-№5 Класс точности	5P
	Мощность, ВА	20
12	Коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений, не более	10
13	Допустимая величина горизонтальной механической нагрузки от тяжения проводов (горизонтальная плоскость), Н, не менее	1000
14	Избыточное рабочее давление газа при температуре -20°С, МПа	0,5
15	Категория размещения и климатическое исполнение	ХЛ1 (-55++40°С)
16	Максимальная скорость ветра при отсутствии гололеда, м/с	40
17	Максимальная скорость ветра при наличии гололеда, м/с	15
18	Толщина стенки гололеда, мм	25
19	Высота установки над уровнем моря, м	до 1000
20	Сейсмостойкость, баллов по шкале MSK	9
21	Испытательное напряжение грозового полного импульса, кВ	450
22	Одноминутное испытательное напряжение 50 Гц, кВ	230
23	Тип внешней изоляции	фарфор

24	Потребность в шеф-монтаже или сервисных работах, есть / нет	есть (одновременно с монтажом выключателя LTB-145 и ТТ TG-145)
25	Количество трансформаторов заказа, шт.	6
26	Наличие металлоконструкции (высота 2,5 м) под трансформатор	Требуется
27	Дополнительные материалы и оборудование: Газ для заправки 3 (трёх) трансформаторов тока, приспособления для проведения газотехнологических работ	+

Предприятие Заказчик:

ОАО "ДРСК" для СП "Западные ЭС" филиала "Амурские электрические сети"

Заказчик в лице:

Начальник службы подстанций

А.Н. Белов

(Должность, подпись, Ф.И.О.)

Начальник службы РЗАИ

В.В. Драник

(Должность, подпись, Ф.И.О.)

Начальник СТЭ

Д.В. Гулевич

(Должность, подпись, Ф.И.О.)

Согласовано:

Начальник ПТС филиала

Д.В. Матющенко

(Должность, подпись, Ф.И.О.)

Начальник ГЭС ИУ

Е.И. Дорошенко

Начальник службы РЗА ИУС

В.А. Номарева

Нач. СУИИКТ

В.Ю. /

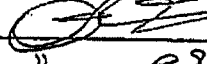


Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»

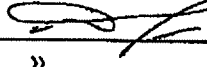
ул. Центральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель директора по развитию и инвестициям

 А.А. Майоров
« 26 » « 09 » 2014 г.

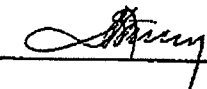
Начальник ПТС-

 Д.В. Матющенко
« _____ » « _____ » 2014 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора-
главный инженер

Филиала ОАО «ДРСК»
«Амурские электрические сети»

 А.В. Бакай
« 26 » « 09 » 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

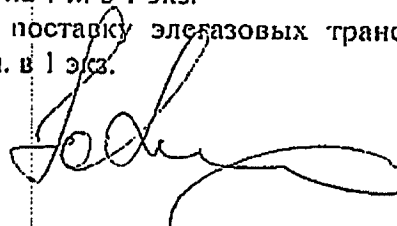
на закупку выключателя элегазового колонкового-110 кВ

1. Наименование устройства: Элегазовый колонковый выключатель типа LTB 145 D1/B в комплекте с элегазовыми трансформаторами тока типа TG-145.
2. Назначение устройства: реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110/35/10 «Серышево»
3. Количество: 2 шт.
4. Заказчик: ОАО «ДРСК» для СП «Западные ЭС» филиала «Амурские ЭС».
5. Технические данные: в соответствии с прилагаемыми опросными листами (Приложение 1, 2).
6. Дополнительные условия: оборудование должно иметь сертификат качества, сертификат или декларацию соответствия ГОСТ, ТУ. Поставщик обязан предоставить письмо-подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления. Тип закупаемого оборудования определен проектом №91/4565 «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Серышево-110» выполненным ООО «Дальэлектропроект» в 2012 году. Установочные и присоединительные размеры изменению не подлежат.
7. Прилагаемая документация: паспорт на изделие в 1 экз., техническое описание и руководство по эксплуатации 1 экз. для каждого изделия, электрические схемы главных и вспомогательных цепей в 2 экз., инструкции по монтажу оборудования в 1 экз.
8. Год выпуска: 2014-2015 (новый).
9. Срок поставки: май 2015 г.
10. Гарантия на поставляемое оборудование: не менее 5-ти лет.
11. Доставка: станция Михайло - Чесноковская, Забайкальской ж/д.

Приложение 1. Опросный лист на поставку элегазового колонкового выключателя типа LTB-145 D1/B, на 1 л. в 1 экз.

Приложение 2. Опросной лист на поставку элегазовых трансформаторов тока серии TG-145, на 2 л. в 1 экз.

Директор СП «Западные ЭС»



Ю.Г. Максимова

