

22.10.2012 г.

№ 02-01-07- 111

Техническое задание на проведение закупки выключателей элегазовых баковых 110 кВ.

1. Закупка производится согласно ГКПЗ 43 квартала 2012г. под выполнение производственных программ 2013г. (раздел 2.2.2 закупка №119.1,) для филиалов ОАО «ДРСК»: Хабаровские электрические сети», «Приморские электрические сети».

2. Перечень, объемы и характеристики закупаемой продукции:

	Наименование	Срок поставки	Ед. изм.	Кол-во	Ст. назначения
1	Выключатель элегазовый баковый -110 кВ на П/С «Славянка»	до 31.05.13 г.	шт	1	Ст. Уссурийск, Дальневосточной ж.д.
	Выключатель элегазовый баковый -110 кВ на П/С «Южная»		шт	2	ст. Хабаровск-2, Дальневосточной ж.д.ю

3. Общие требования к условиям поставки продукции

3.1.Срок поставки продукции на склад Заказчика указан в таблице –**отборочный критерий**.
Срок оплаты –до 15. 07.2013 г. – **оценочный критерий**.

3.2. Все цены в предложении должны включать все налоги, транспортные расходы и другие обязательные платежи, стоимость всех сопутствующих работ (услуг), а также все скидки, предлагаемые поставщиком.

3.3. Шеф-монтажные работы в стоимость оборудования не включать. Стоимость шеф-монтажных работ в конкурсной документации выделить отдельной строкой.

4.Требования к поставляемой продукции (обязательные условия Заказчика)

4.1. Качество продукции должно быть подтверждено сертификатом ISO 9001 и сертификатом или декларацией соответствия ГОСТ, с предоставлением копий в адрес Заказчика.

4.2. Гарантия на поставляемое оборудование 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, материалах и выполняемых работах, 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 позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

Гарантийные обязательства являются отборочно-оценочным критерием.

Максимальное количество баллов получит Участник, предложивший наибольший гарантийный срок.

4.3. Продукция должна быть новой 2012 г.-2013г. выпуска и ранее неиспользованной.



- 4.5. К поставляемой продукции должны предоставляться: технический паспорт завода-изготовителя, техническое описание, протоколы заводских испытаний, инструкция по эксплуатации на русском языке в электронном виде и на бумажном носителе, электрические схемы главных и вторичных цепей. Весь перечень предлагаемой документации должен быть представлен в 1 (одном) экземпляре.
- 4.6. Предоставить информацию об опыте производства (приложить референт - лист производителя на предлагаемое оборудование).
- 4.7. Обязательное предоставление технических характеристик предлагаемого оборудования.

5. Требования к поставляемой продукции (желательные условия Заказчика)

- 5.1. Предоставить подтверждения опыта эксплуатации предлагаемого оборудования на объектах электросетевого хозяйства (отзывы, письма и т.д.).
- 5.2. Качество продукции подтвердить сертификатом системы добровольной сертификации, с предоставлением копий в адрес Заказчика.

6. Требования к Поставщику (обязательные условия Заказчика)

- 6.1. В составе своего предложения Участник должен предоставить, подтверждающий документ о наличии деловых связей с производителем предлагаемой продукции и гарантийного обязательства от производителя.
- 6.2. Участник должен представить письмо подтверждение завода – изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии на её изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.
- 6.3. Предоставить информацию об опыте выполнения аналогичных договоров (приложить справку о перечне и объемах выполнения аналогичных договоров).

Участники, не отвечающие обязательным требованиям, будут отклонены.

И.о. директора по инвестициям

Э.В. Шумилов

Согласовано:

Директор МТО

С.А. Корзов

**Директор по перспективному
развитию и техприсоединению**

П.Г. Чеховский

Директор по эксплуатации и ремонтам

М.Н. Голота

Начальник СТЭ

А.В. Бичевин

Исп. Рудковский А.П.

Тел 397-321

Утверждаю

Заместитель Директора-главный

инженер филиала ОАО «ДРСК»

«Хабаровские электрические сети»

 В.Ф. Ожегин

12 10 2012г.

Техническое задание

на закупку элегазовых выключателей 110 кВ на ПС 110/35/10 «Южная»

1. **Наименование оборудования:** Выключатель элегазовый типа ВЭБ-110 со встроенными трансформаторами тока типа ТВГ-110 и пружинным приводом типа ППрК
2. **Назначение:** для коммутационных операций в нормальном режиме, а также для автоматического отключения при коротких замыканиях, возникающих при аварийных режимах.
3. **Количество:** 2 выключателя
4. **Комплектация:** в соответствии с опросным листом (приложение №1)
5. **Заказчик:** ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» СП «ЦЭС»
6. **Грузополучатель:** филиал ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»
Станция назначения: Хабаровск-2, ДВЖД
Код станции: 970001
Код предприятия: 9531
ОКПО 98097847
Почтовый адрес: 680009, г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13
7. **Технические данные:** в соответствии с опросным листом (приложение №1)
8. **Год выпуска:** 2013 (новый)
9. **Гарантия:** Гарантия на поставляемое оборудование 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, материалах и выполняемых работах, 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 позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов. Срок службы до среднего ремонта не менее 12 лет. Срок службы до списания не менее 30 лет.
10. **Срок поставки:** апрель 2013г.
11. **Дополнительные требования:** Оборудование должно иметь сертификат качества, сертификат соответствия или декларацию соответствия. Коммерческое предложение поставщика должно учитывать стоимость основного и вспомогательного оборудования и соответствующих материалов, затраты на их доставку, а также затраты на шефмонтаж и шеф-наладку.

Шефмонтаж и шефналадка являются обязательными условиями.

12. **Прилагаемая документация:** Технический паспорт завода-изготовителя, инструкция по эксплуатации, протоколы заводских испытаний, электрические схемы главных и вспомогательных цепей. Весь перечень прилагаемой документации должен быть представлен в 2 (двух) экземплярах.

13. **Контактная информация:** Начальник ПТС ЦЭС филиала ОАО «ДРСК»
«Хабаровские электрические сети» СП «Центральные электрические сети»
Григорьева Марина Валентиновна, тел. (4212) 59-99-98,
e-mail:ptscsboos@khab.drsk.ru;

14. Приложение:

1. Опросный лист на выключатель ВЭБ-110

Заместитель Директора

по производству СП «ЦЭС»

 Д.О. Дмитриев

Опросный лист-заявка
на поставку элегазовых баковых выключателей типа ВЭБ-110
со встроенными трансформаторами тока и пружинным приводом

Заказчик Филиал ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»

Адрес: 680009 г.Хабаровск, ул. Промышленная 13

(код города) телефон/факс (4212) 59 91 59

дата заполнения заявки 26.09.2012

Предполагаемое место установки выключателя, наименование энергообъекта (станция, подстанция): ПС 110/6 кВ «Южная»

1 Количество заказываемых выключателей и комплектов ЗИП, шт.: 2

1.1 Выключатель элегазовый баковый ВЭБ-110 с одиночным комплектом ЗИП (запасные части, специальный инструмент, приспособления).	Трехполюсное исполнение (общий привод на три полюса)	Однополюсное исполнение (на каждом полюсе свой привод)
	X	<input type="checkbox"/> *
1.2 Групповой комплект ЗИП №1, обеспечивающий возможность газотехнологической подготовки выключателя к пуску в эксплуатацию. Поставляется за отдельную плату на партию выключателей, отправляемых на один объект. <i>Примечание – К первой партии выключателей, поставляемых на один объект, групповой комплект ЗИП заказывать необходимо.</i>	нет	
1.3. Групповой комплект ЗИП №2, содержащий один баллон с элегазом для первой заправки. Поставляется при указании в заказе за отдельную плату. Норма расхода один баллон на один трехполюсный выключатель, или четыре однополюсных.	2	

* Для однополюсного исполнения указывается количество полюсов

2 Параметры выключателя ВЭБ-110, которые выполняются по заявке заказчика:

2 Параметры выключателя ВЭБ-110, которые выполняются по заявке заказчика.

Наименование параметра (характеристики)	Требуемые характеристики и значения параметров (нужное обозначить)		
Номинальный ток, А	2500	3150	
Номинальное напряжение постоянного тока цепей управления, В	220 V	110	
Номинальное напряжение электродвигателя завода включающих пружин, В:			
- трехфазного переменного тока (Y)	400		
- трехфазного переменного тока (Δ)	230		
- однофазного переменного или постоянного тока	220		
- постоянного тока	110		
Установка двух токовых расцепителей	нет	на ток 3А	на ток 5А
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	У1* (- 40 °C)	УХЛ1* (- 55 °C)	УХЛ1 (- 60 °C)
Номинальное напряжение питания обогрева полюсов выключателя, В:			
- трехфазного переменного тока (Y ₀)	-	230/400	
- трехфазного переменного тока (Δ)	-	-	
- однофазного переменного тока (фаза-нейтраль)	-	-	-
- однофазного переменного тока (фаза-фаза)	-	-	-
Тип внешней изоляции:			
- фарфор, категория внешней изоляции по ГОСТ 9920-89	II*	III	IV

- полимер, категория внешней изоляции по ГОСТ 9920-89	IV					
Наименование параметра (характеристики)	Требуемые характеристики и значения параметров (нужное обозначить)					
Комплект опорных металлоконструкций: (только для выключателя в трехполюсном исполнении)						
Высота опорных металлоконструкций, мм (Высота 1400 мм обеспечивает установку выключателя для выдерживания наименьшего расстояния 2500 мм от земли до частей, находящихся под напряжением. Высота 2600 мм обеспечивает установку выключателя на оптимальной высоте для замыкания выключателей МКП-110 и У-110)		1400	1800	2200	2600	3000

3 Варианты комплектации встроенными трансформаторами тока. Трансформаторы тока для измерения установлены на вводах с противоположной от привода стороны.

Отметить требуемую комплектацию:

3.1 Вариант комплектации 1: ☐

Номи- наль- ный пер- вичный ток, А	Пер- вичные токи отпаяк, А	Трансформаторы тока для измерения типа ТВГ-110-0,2-600/5 (ТА2) <i>количество на полюс - 1</i>		Трансформаторы тока для защиты типа ТВГ-110-5Р-600/5 (ТА1, ТА4, ТА5) <i>количество на полюс - 3</i>	
		Класс точности/ нагрузка, ВА	Коэффициент безопасности	Класс точности/ нагрузка, ВА	Предельная кратность
600	-	0,2/30	10	5Р/20	20
	400	0,2/15		5Р/10	20
	300	0,2/5		10Р/10	18
	200	0,5/10		10Р/5	20
Номинальный вторичный ток 5 А.					

3.2 Вариант комплектации 2: ☐

Номи- наль- ный пер- вичный ток, А	Пер- вичные токи отпаяк, А	Трансформаторы тока для измерения типа ТВГ-110-0,2-2000/5 (ТА3) <i>количество на полюс - 1</i>		Трансформаторы тока для защиты типа ТВГ-110-5Р-2000/5 (ТА1, ТА2, ТА4, ТА5) <i>количество на полюс - 4</i>	
		Класс точности/ нагрузка, ВА	Коэффициент безопасности	Класс точности/ нагрузка, ВА	Предельная кратность
2000	-	0,2/50	10	5Р/30	20
	1500	0,2/30		5Р/30	18
	1000	0,2/30		5Р/20	15
	500	0,5/30		10Р/30	8
Номинальный вторичный ток 5 А.					

3.3 Вариант комплектации 3: ☐

Номи- наль- ный пер- вичный ток, А	Пер- вичные токи отпаяк, А	Трансформаторы тока для измерения типа ТВГ-110-0.2-600/5 (ТА2) количество на полюс - 1		Трансформаторы тока для защиты типа ТВГ-110-5Р-600/5 (ТА1, ТА4, ТА5) количество на полюс - 3	
		Класс точности/ нагрузка, ВА	Коэффициент безопасности	Класс точности/ нагрузка, ВА	Предельная кратность
600	-	0,2/30	10	5Р/30	30
	400	0,5/50		10Р/30	20
	300	0,5/30		10Р/30	15
	200	0,5/10		10Р/20	15
Номинальный вторичный ток 5 А.					

3.4 Вариант комплектации, изготавливаемый по специальному заказу, требующий согласования с изготовителем: ☒

Технические характеристики указываются заказчиком

Номи- нальный первичный ток, А	Первичные токи отпа- ек, А	Трансформаторы тока для измерения типа ТВГ -110-0,5- 600/5 (ТА3) <i>количество на полюс: 1</i>		Трансформаторы тока для защиты – типа ТВГ-110-10Р- 600/5 (ТА1,ТА2,ТА4,ТА5) <i>количество на полюс: 4</i>		Трансформаторы тока для учёта – типа ТВГ -110-0,2S- 600/5 (ТА6) <i>количество на полюс: 1</i>	
		Класс точности/ нагрузка, ВА	Кoeffи- циент без- опасности	Класс точности/ нагрузка, ВА	Предель- ная крат- ность	Класс точности/ нагрузка, ВА	Кoeffи- циент без- опасности
600	-	0,5/30	10	10Р/30	30	0,2S/30	10
	400	0,5/30		10Р/30	20	0,2S/30	
	300	0,5/30		10Р/30	15	0,2S/20	
	200	0,5/10		10Р/20	15	0,2S/10	
Номинальный вторичный ток, 5 А.							

3.5 Расположение трансформаторов тока на вводах полюса (укажите необходимое расположение трансформаторов тока на вводах выключателя ¹⁾).

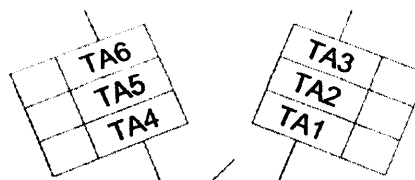
¹⁾ Трансформаторы тока для измерения и учёта в силу конструктивных особенностей могут быть установлены только сверху защитных трансформаторов тока.

Соответствие ТА по назначению:

М - для измерения,

С - для коммерческого учёта,

Р - для защиты,



О – отсутствует

4 Проведение шеф-монтажа и шеф-наладки выключателей. Требуется для сохранения гарантийных обязательств изготовителя. Осуществляется по отдельному договору.

Предварительные планируемые сроки выполнения шеф-монтажа

✓

5. Дополнительные требования:

6 Платежно - отгрузочные реквизиты:

Грузополучатель

Станция для вагонов

Платательщик

Расчетный счет

Банк

Кор. счет

, БИК

ИНН

, ОКОНХ

, ОКПО

ЗАКАЗЧИК в лице главный инженер филиала «ХЭС»

В.Ф. Ожегин

Заместитель главного инженера филиала «ХЭС»

А.В. Сазанский

Заместитель директора СП «ЦЭС» филиала «ХЭС»

Д.О. Дмитриев

Начальник службы СУиККЭ филиала «ХЭС»

А.В. Балбошкин

Начальник службы РЗиА

Г.А. Тимошок

Церзиря

Г.В. Биликин

4

04.02.2014
Наша

Наименование (характеристики) параметров	Требуемые характеристики и значения параметров (нужное подчеркнуть)					
Вариант конструктивного исполнения:						
- № 1 (рис. 1 и 2)						
- № 2 (рис. 3 и 4)*	<u>№2 рис.3 и 4</u>					
* По отдельному заказу для варианта конструктивного исполнения № 2 возможна поставка комплекта опорных металлоконструкций с покрытием горячим цинком (рис.5)						
Комплект опорных металлоконструкций (только для варианта № 2):						
Высота опорных металлоконструкций, мм (высота 1400 мм обеспечивает установку выключателя для выдерживания наименьшего расстояния 2500 мм от земли до частей, находящихся под напряжением. Высота 2600 мм обеспечивает установку выключателя на оптимальной высоте для замены выключателей МКП-110 и У-110)	нет	<u>1400</u>	1800	2200	2600	3000
Номинальный ток, А:						
2500	<u>2500</u>					
3150						
Номинальное напряжение постоянного тока цепей управления, В:						

220	<u>220</u>		
110			
Номинальное напряжение электродвигателя завода включающих пружин, В			
- трехфазного переменного тока (Y)	<u>230/400</u>		
- трехфазного переменного тока (Δ)	230		
- однофазного переменного или постоянного тока	220		
- постоянного тока	110		
Номинальное напряжение питания обогрева полюсов выключателя, В:			
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	<u>У1*</u> (-40 °C)	<u>УХЛ1*</u> (-55 °C)	<u>УХЛ1¹⁾</u> (-60 °C)
- трехфазного переменного тока (Y ₀)		<u>230/400</u>	
- трехфазного переменного тока (Δ)	-	230	
- однофазного переменного тока (фаза-нейтраль)	-	230	-
- однофазного переменного тока (фаза-фаза)	-	230	-
Тип внешней изоляции:			
фарфор, категория внешней изоляции по ГОСТ 9920-89	II	III	IV
полимер, категория внешней изоляции по ГОСТ 9920-89	<u>IV</u>		
¹⁾ Климатическое исполнение УХЛ1 (-60°C) только для варианта конструктивного исполнения № 2			
Вариант комплектации трансформаторов тока	<u>Спецзаказ</u>		

4. Варианты комплектации встроенными трансформаторами тока (отметить требуемую комплектацию):

Вариант комплектации, изготавливаемый по специальному заказу,
Требующий согласования с изготовителем

☒ X

Требующий согласования с изготовителем					
Номинальный первичный ток, А	Первичные токи отпаяк, А	Трансформаторы тока для измерения и учета типа ТВГ-110-0,2S-600/5 2 шт. на фазу		Трансформаторы тока для защиты типа ТВГ-110-10P-600/5 3 шт. на фазу	
		Класс точности/нагрузка, ВА	Коэффициент безопасности	Класс точности/нагрузка, ВА	Предельная кратность
600	-	0,2S/20	Не более 12	10P/30	Не менее 20
	400	0,5S/20	Не более 10	10P/30	
	300	0,5S/20	Не более 10	10P/30	
	200	0,5/15	Не более 10	10P/30	
Номинальный вторичный ток 5 А.					

5. Проведение шеф-наладки выключателей. Требуется для сохранения гарантийных обязательств изготовителя. Осуществляется по отдельному договору (сумму и условия учесть в договоре поставки).

6. Дополнительные требования:

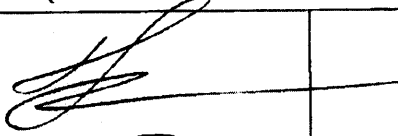
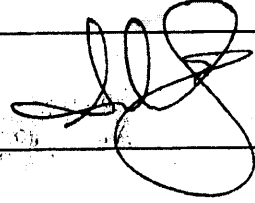

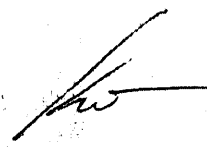
Поставка комплекта ШЗВ-120 для выключателя

Предварительные планируемые сроки выполнения шеф-наладки

1-й квартал 2013г.

ЗАКАЗЧИК в лице: директор СП "Южные ЭС" филиала ОАО "ДРСК" - «Приморские ЭС»
Беспалов Евгений Витальевич,


ПС «Славянка»

Первый зам. директора по производству-главный инженер Корчемагин С.Н.		
Зам. главного инженера Манаков А.С.		
Начальник СУиККЭ Кудакаев А.В.		
Начальник службы РЗАИ Бибилов В.И.		
Начальник ЦСЗПИ Сапронов О.В.		
Начальник СМ Усов Р. Е.		
Начальник СЭ Голубков Е.В.		
Зам. директора по производству Прим. ЮЭС - главный инженер Карамушкин М. А.		

04.10.12

СТЭ Золоторь

04Э, Пачич А.В.


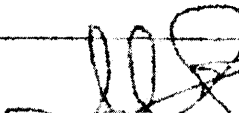
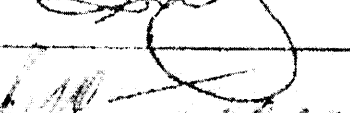
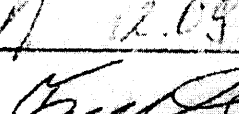

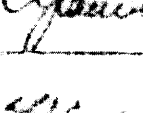



 Рамсов К.А.

Предварительные планируемые сроки выполнения цсф-на-заказ

1-й квартал 2013г.

ЗАКАЗЧИК в лице: директор СП "Южные ЭС" филиала ОАО "ДРСК" - «Приморские ЭС»
Беспалов Евгений Витальевич,

Первый зам. директора по производству-главный инженер Корочемагин С.Н.		
Зам. главного инженера Мацаков А.С.		
Начальник СУиККЭ Кудакаев А.В.		
Начальник службы РЗАИ Бибииков В.И.		
Начальник ЦСЗПИ Сапронов О.В.		
Начальник СМ Усов Р. Е.		
Начальник СЭ Голубков Е.В.		
Зам. директора по производству Прим. ЮЭС - главный инженер Карамушкин М. А.	