



31.10.14 г. № 02-01-07-252

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОВЕДЕНИЕ ЗАКУПКИ****1. Перечень, характеристики закупаемой продукции****1.1. филиал ОАО «ДРСК» «Амурские электрические сети»**

№ п/п	Наименование, марка	Ед. измер	Кол-во.
1	Трансформатор напряжения <b>НАМИ 10-95 (6000)</b> (антирезонансный) (Согласно приложению №1.1.)	шт.	2
2	Трансформатор напряжения <b>НАМИ-35 УХЛ1</b> (антирезонансный) (Согласно приложению №1.1.)	шт.	1
<b>Отгрузочные реквизиты:</b> Станция Михайло-Чесноковская Забайкальской ж. д., код-953701, код предприятия-9533, ОКПО 97987579			
3	Трансформатор напряжения <b>НАМИ-35 УХЛ1</b> (антирезонансный) (Согласно приложению №1.2)	шт.	1
4	Трансформатор напряжения <b>НАМИ 10-95 (10000)</b> (антирезонансный) (Согласно приложению №1.3)	шт.	13
<b>Отгрузочные реквизиты:</b> Станция Благовещенск Заб. Ж.Д. код – 954704, Код предприятия – 9533, ОКПО – 97987579;			

**1.2. филиал ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети»**

№ п/п	Наименование, марка	Ед. измер	Кол-во.
1	Трансформатор напряжения <b>НАМИ 10-95 (10000)</b> (антирезонансный) (Согласно приложению №1.4)	шт.	8
2	Трансформатор напряжения <b>НАМИ 10-95 (6000)</b> (антирезонансный) (Согласно приложению №1.4)	шт.	8
<b>Отгрузочные реквизиты филиала:</b> Ст. Уссурийск Дальневосточной ж. д., код 988306, Код предприятия 2452, ОКПО 97053894;			

**1.3. филиал ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» (СП «Северные электрические сети» г. Комсомольск-на-Амуре)**

№ п/п	Наименование, марка	Ед. измер	Кол-во.
1	Трансформатор напряжения <b>НАМИ 10-95 (10000)</b> (антирезонансный) (Согласно приложению №1.5)	шт.	3
2	Трансформатор напряжения <b>НАМИ-35 УХЛ1</b> (антирезонансный) (Согласно приложению №1.6)	шт.	1
<b>Отгрузочные реквизиты:</b> Станция Комсомольск-на-Амуре ДВЖД, код – 960103, код предприятия – 9531, ОКПО – 98097847			

**1.4. филиал ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» (СП «Центральные электрические сети» г. Хабаровск)**

№ п/п	Наименование, марка	Ед. измер	Кол-во.
1	Трансформатор напряжения <b>НАМИ 10-95 (10000)</b> (антирезонансный)	шт.	1



	(Согласно приложению №1.7)		
	<b>Отгрузочные реквизиты:</b> Станция Хабаровск-2 ДВЖД, код – 970001, Код предприятия – 9531, ОКПО – 98097847;		

## **2. Условия поставки (Оценочные критерии):**

### **2.1. Сроки поставки** продукции на склад Грузополучателя:

**2.1.1. Для филиалов ОАО «ДРСК»: «Амурские электрические сети» и «Приморские электрические сети»: до 30.04.2015г.**

**2.1.2. Для филиала ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» (СП «Северные электрические сети» и СП «Центральные электрические сети»): до 31.03.2015г. с правом досрочной поставки.**

### **2.2. Оплата за поставленную продукцию** осуществляется:

**2.2.1. Для филиалов ОАО «ДРСК»: «Амурские электрические сети» и «Приморские электрические сети»: до 30.05.2015г.**

**2.2.2. Для филиала ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» (СП «Северные электрические сети» и СП «Центральные электрические сети»): до 30.04.2015г.**

## **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), а также все скидки, предлагаемые поставщиком.

**3.2.** Продукция должна быть новой 2014-2015 гг. выпуска, ранее не используемой и соответствовать техническим требованиям, указанным в Приложениях №1.1.-1.7.

**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.** Участник должен указать в составе технико-коммерческого предложения Производителя предлагаемой продукции, а также представить технические характеристики предлагаемой продукции, в случае если Участник не указал Производителя или не представил технические характеристики предлагаемой продукции, Заказчик имеет право отклонить заявку Участника.

**3.5. Гарантия на поставляемую 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, материалах, 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.

**3.6.** Участник должен принять во внимание, что ссылка на марку (тип) продукции, носит описательный, а не обязательный характер. В случае если Участником предлагаются аналоги требуемой Заказчику продукции, в составе своего предложения он должен в обязательном порядке предоставить подробное техническое описание предлагаемого к поставке аналога. Отсутствие в составе технико-коммерческого предложения подробного технического описания аналогов продукции может являться причиной отклонения предложения Участника.

**4. Отборочные критерии к Поставщику.**

4.1. Участник должен предоставить письмо-подтверждение завода-изготовителя о согласии на изготовление оборудования и подтверждение гарантийных обязательств по п.3.5. 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 требуемой Заказчику 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.	
			Уровень 1	Уровень 2
0	ИТОГОВАЯ НЕЦЕНОВАЯ ПРЕДПОЧТИТЕЛЬНОСТЬ ПРЕДЛОЖЕНИЯ	Итоговый уровень 0	--	--
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%
2	Условия поставки и оплаты продукции	Обобщенный уровень 1	40	
1.1	Сроки поставки продукции: до 31.03.2015г. (для ФАО «ХабЭС») и 30.04.2015г. (для ФАО «АмЭС» и «ПЭС»). Участник предложивший указанные в ТЗ сроки поставки, получит наибольшее количество баллов.	Частный уровень 2		70
1.2.	Условия оплаты: - в течение месяца с момента поставки продукции на склад Заказчика соответственно до 30.04.2015г. и 30.05.2015; - аванс в размере 30 % от суммы договора. Участники, предложившие аванс получат наименьшее количество баллов.	Частный уровень 2		30
	Сумма весовых коэффициентов уровня 2 в группе (в %):		--	100%
	Сумма весовых коэффициентов уровня 1 в группе (в %):		100%	--



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


ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;  
 E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003


Согласовано:


«Утверждаю»

И.о. заместителя главного инженера  
 по эксплуатации и ремонтам

Зам. директора – главный инженер

 Д.В. Матющенко  
 « 28 » 10 2014 г.

 А.В. Бакай  
 « 28 » 10 2014 г.

Начальник СОПР  
 А.В. Селиванов  
 « 28 » 10 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**Трансформаторы напряжения (антирезонансные).**

1. **Наименование устройства:** Трансформаторы напряжения
2. **Назначение устройства:** Трансформаторы напряжения предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления, по ремонтной программе для ПС 110/35/6 кВ «Коболдо» в п. Коболдо Селемджинского района, для ПС 35/6 кВ «10/70» в п. Углегорск Свободненского района.
3. **Технические характеристики:** Межповерочный интервал ТН должен составлять не менее 5 лет. ТН должны быть изготовлены в климатическом исполнении «УХЛ», размещения 1 по ГОСТ 15150.
4. **Количество:**

№	Параметр	Величина параметра	
		НАМИ-10	НАМИ-35
1	Коэффициент трансформации	6000/100	35000/100
2	Класс точности	0,5	0,5/3,0
3	Номинальная вторичная нагрузка на вводах, ВА	100	360/80
4	Номинальное напряжение вторичной обмотки, кВ	0,1	0,1
5	Наибольшее напряжение первичной обмотки, кВ	7,2	40,5
6	Длина пути утечки внешней изоляции, см	23	75
7	Тип внешней изоляции	фарфор	фарфор
8	Тип внутренней изоляции	маслобарьерная	маслобарьерная
9	количество	2	1

**5. Требования к продукции:**

- Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 4 квартала 2014 г.
- Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.

**6. Дополнительные условия:** оборудование должно иметь сертификат качества и сертификат соответствия ГОСТ, ТУ.

**7. Прилагаемая документация:** Паспорт на изделие в 1 экз., техническое описание и руководство по эксплуатации в 1 экз. для каждого трансформатора.

**8. Год выпуска:** 2014 - 2015 гг. (новые).

**9. Срок поставки:** до 31 апреля 2014 г.

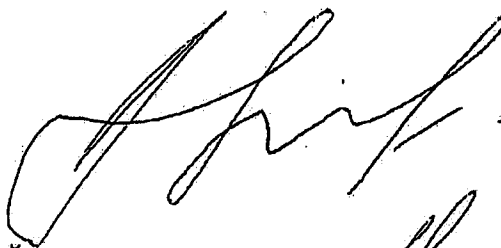
**10. Гарантия на поставляемое оборудование:** не менее 5-ти лет.

**11. Заказчик:** филиал ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС» для СП «Западные ЭС»

**12. Доставка:** станция Михайло-Чесноковская, Забайкальской ж/д

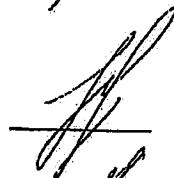
**13. Дополнительные условия:** Поставщик обязан предоставить письмо-подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.

Главный инженер  
СП «Западные ЭС»



А.А. Воробьев

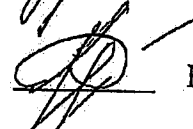
Начальник службы подстанций  
СП «Западные ЭС»



А.Н. Белов

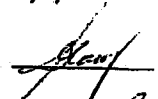
Согласовано:

Начальник службы РЗАИ СП «Западные ЭС»



В.В. Драник

Начальник сектора РЗА ЦУС  
филиала ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС»



В.А. Макаревич

Начальник службы метрологии  
филиала ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС»



Е.И. Дорошенко

Н.С. Кудряков 11.2 2014 А.В. Семин

ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;  
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

« »  Е.И.Дорошенко  
2014 г.

« 26 » 09. 2014 г.

	Характеристики приобретаемых трансформаторов (ТН)				
	Тип, марка трансформатора	Количество	Коэффициент трансформации	Класс точности	Трехфазная номинальная мощность при симметричной нагрузке на вводах, ВА
	НАМИ – 35	1	35000/100	0,5/3,0	360/80

5. Год выпуска: 2014 - 2015 гг. (новый).

**6. Требования к продукции:**

- Поставляемый трансформатор должен иметь свидетельство о первичной проверке с датой не ранее 4 квартала 2014 г.
- Оборудование должно иметь сертификат качества и сертификат соответствия ГОСТ, ТУ.
- Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.
- Номинальное напряжение вторичной обмотки – 0,1 кВ.
- Наибольшее напряжение первичной обмотки – 40,5 кВ.
- Класс точности – 0,5/3,0.
- Длина пути утечки внешней изоляции – 75 см.
- Тип внешней изоляции – фарфор.
- Тип внутренней изоляции – маслобарьерная.

7. Срок поставки: до 30 апреля 2015 г.

8. Гарантия на поставляемое оборудование: не менее 5-ти лет.

9. Заказчик: филиал ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС».



10. Доставка: станция «Благовещенск» Забайкальской ж/д.

**Дополнительные условия:** Поставщик обязан предоставить письмо-подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.

Главный инженер



Будько Д.А.

 / М.С. Рыбани /  
Дир. Менеджер ИИ.  13.10.1





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

ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;  
 E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«СОГЛАСОВАНО»

Зам. директора по развитию и инвестициям

А.А. Майоров  
 «26» 09 2014 г.

Заместитель главного инженера по управлению сетями – начальник ЦУС

А.В. Щебеньков  
 «\_\_» 2014 г.

Начальник службы метрологии ИЦ

Е.И. Дорошенко  
 «\_\_» 2014 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора-главный инженер

Филиала ОАО «ДРСК»  
 «Амурские электрические сети»

А.В. Бакай  
 «26» 09 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**Закупка трансформаторов напряжения 10 кВ.**

**1. Наименование устройства:** Трансформаторы напряжения

**2. Назначение устройства:** Трансформаторы напряжения предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления. Устанавливаются на подстанциях СП «Северные ЭС»: «Чалбачи», «Юбилейный», «Мехзавод», «Речная», «Протока» по целевой программе № 2.4 «Эксплуатация измерительных трансформаторов тока и напряжения».

**3. Технические характеристики:** ТН должны быть изготовлены в климатическом исполнении «УХЛ», размещения 2 по ГОСТ 15150.

**4. Количество:**

Характеристики приобретаемых трансформаторов (ТН)					
Тип, марка трансформатора	Количество	Коэффициент трансформации	Класс точности	Трехфазная номинальная мощность при симметричной нагрузке на вводах, ВА	
НАМИ-10-95	7	10000/100	0,5/3,0	200/30	

5. Год выпуска: 2014-2015 гг. (новые).

6. Требования к продукции:

- Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 4 квартала 2014 г.
- Оборудование должно иметь сертификат качества и сертификат соответствия ГОСТ, ТУ.
- Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.
- Номинальное напряжение вторичной обмотки – 0,1 кВ.
- Наибольшее напряжение первичной обмотки – 12 кВ.
- Класс точности – 0,5.
- Длина пути утечки внешней изоляции – 23 см.
- Тип внешней изоляции – фарфор.
- Тип внутренней изоляции – маслостойкая.

7. Срок поставки: до 30 апреля 2015 г.

8. Гарантия на поставляемое оборудование: не менее 5-ти лет.

9. Заказчик: филиал ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС».

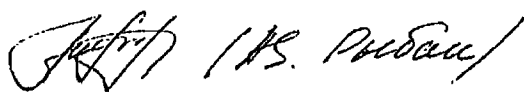
10. Доставка: станция «Благовещенск» Забайкальской ж/д.

11. Дополнительные условия: Поставщик обязан предоставить письменное подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.

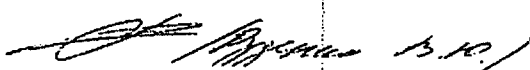
Главный инженер



Будько Д.А.



Будко Д.А. 11.11.14





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

ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;  
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«СОГЛАСОВАНО»

Зам. главного инженера по эксплуатации  
и ремонтам

Ю.Е. Осинцев  
«22» 09 2014 г.

Начальник СЭП

А.В. Селиванов  
«22» 09 2014 г.

Начальник службы метрологии ИЦ

Е.И. Дорошенко  
«22» 09 2014 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора-  
главный инженер  
филиала ОАО «ДРСК»

«Амурские электрические сети»

А.В. Бакай  
«22» 09 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на закупку трансформаторов напряжения 10 кВ.

1. Наименование устройства: Трансформатор напряжения трехфазный, антирезонансный типа НАМИ-10-95 УХЛ2.
2. Назначение устройства: для ремонта РУ-10 кВ РП Луговое, РП Усть-Ивановка, РП Успенковка в объеме годовой программы ремонтов на 2015 г.
3. Количество: 6 шт.
4. Технические характеристики:

№ п/п	Наименование параметров	Значения параметров
1	2	3
1.	Тип, марка трансформатора	НАМИ-10-95
2.	Коэффициент трансформации	10000/100
3.	Класс точности вторичной основной обмотки/ номинальная вторичная нагрузка, ВА	0,5/ не менее 200
4.	Класс точности вторичной дополнительной обмотки/ номинальная вторичная нагрузка, ВА	3,0/ не менее 30

1	2	3
5.	Номинальное напряжение вторичной основной/дополнительной обмотки, кВ	0,1/0,1
6.	Наибольшее длительно допустимое напряжение первичной обмотки, кВ	12
7.	Тип внутренней изоляции	Маслобарьерная
8.	Тип внешней изоляции	Фарфор
9.	Длина пути утечки внешней изоляции, см	не менее 23
10.	Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	УХЛ2

#### 5. Требования к продукции:

5.1. Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной проверке с датой не ранее 1 квартала 2015 г.

5.2. Оборудование должно иметь сертификат качества, декларацию или соответствовать требованиям ГОСТ, ТУ.

5.3. Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.

5.4. Поставщик обязан предоставить письмо-подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.

6. Прилагаемая документация: Паспорт на изделие в 1 экз., техническое описание и руководство по эксплуатации в 1 экз. для каждого трансформатора.

7. Год выпуска: 2014 - 2015 гг. (новые).

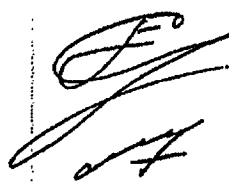
8. Срок поставки: до 30 апреля 2015 г.

9. Гарантия на поставляемое оборудование: не менее 5-ти лет.

10. Заказчик: филиал ОАО «ДРСК»- «Амурские ЭС».

11. Доставка: станция «Благовещенск» Забайкальской ж/д.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьёв

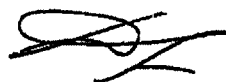
Согласовано:

Начальник службы РЗАИ

В.А. Попков

Начальник ПТС

филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС»



Д.В. Матющенко

Начальник службы подстанций



В.В. Шевцов

Начальник службы РЗАИ ПЧС



В.А. Моноревич

Начальник службы РЗАИ



В.Ю. Рыков

В.А. Шевцов

Примечание № 4.



Открытое акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»  
Филиал «Приморские электрические сети»

ул. Коммунистская, 13а, г. Владивосток, 690080, Россия Тел: (4232) 222-32-12 Факс: (4232) 226-45-02  
E-mail: oos@prim.dns.ru

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ  
НА ЗАКУПКУ № РАЗДЕЛА 2.2.2 - Материалы ТП и Р ГКИЗ ОАО "ДРСК"

Наименование оборудования	Тип	Количество, шт.	Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	Номинальное напряжение вторичной обмотки, кВ	Наибольшее рабочее напряжение с переключенной обмоткой, кВ	Высший класс точности	Номинальная трехфазная мощность основной вторичной обмотки при измерении междуфазных напряжений при симметричной нагрузке на вводах аВ, бс и са в классе точности 0,5, ВА	Длина пути утечки внешней изоляции, см	Тип внешней изоляции	Тип внутренней изоляции	Категория размещения	Климатическое исполнение
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	8	6	0,1	7,5	0,5	200	23	Фарфор	Маслобьюрсовая	2	УХЛ
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	8	10	0,1	12,5	0,5	200	23	Фарфор	Маслобьюрсовая	2	УХЛ

Срок поставки: апрель 2015г.

И.о. начальника СМ

А.В. Кравцов



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

Ул. Промышленная, 13, г. Хабаровск, 680009, Россия Тел: (42 12) 59 91 59; факс: (42 12) 27 16 77; E-mail: doc@khab.drsk.ru  
ОКПО 98097847, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/272402001

**СОГЛАСОВАНО**

Зам. гл. инженера по эксплуатации и ремонту

А.В. Сазанский

«    »    2014г.

**УТВЕРЖДАЮ**

Зам. директора-главный инженер

*В.Ф. Ожегин*

В.Ф. Ожегин

«22» 10 2014г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**Закупка**

**Наименование устройства:** трансформатор напряжения герметичный (антирезонансный), НАМИ-10-95УХЛ2.

1. Климатическое исполнение и категория размещения УХЛ2 по ГОСТ 15150.
2. Назначение устройства: трехфазный антирезонансный трансформатор напряжения по ремонтной программе 2015 года для питания цепей измерения и сигнализации ПС 35/10кВ «КЖБК» Северного РЭС – 1шт. и ЦРП-9 Амурского РЭС – 2шт.
3. Количество: трехфазный антирезонансный трансформатор напряжения НАМИ-10-95 УХЛ2 - 3 шт.
4. Заказчик: ОАО «ДРСК» для СП «СЭС» филиала «Хабаровские ЭС».
5. Технические данные:

Наименование параметров	Значение параметров
Количество, шт.	3
Номинальное напряжение, кВ	10
Номинальное напряжение вторичной обмотки, кВ	0,1
Наибольшее рабочее напряжение первичной обмотки, кВ	12
Класс точности	0,5
Номинальная трехфазная мощность основной вторичной обмотки при измерении междупазных напряжений при симметричной нагрузке на вводах ab, bc и ca в классе точности 0,5ВА	200
Длина пути утечки внешней изоляции, см	23

6. Дополнительные условия: оборудование должно иметь сертификат качества и сертификат соответствия ГОСТ, ТУ.
7. Прилагаемая документация: Паспорт на изделие – 3 экз., техническое описание и руководство по эксплуатации – 2 экз.
8. Год выпуска: 2014г.-2015г. (новый).
9. Срок поставки: 2015 г.
10. Гарантии исполнителя: Гарантия - не менее 60-ти месяцев.
11. Доставка: станция Комсомольск-на-Амуре ДВЖД.
12. Ответственное лицо: начальник ПТС СП «СЭС» Нуреев Владимир Александрович, тел. 8(4217) 54-12-96, e-mail: [pts1@ses.khab.drsk.ru](mailto:pts1@ses.khab.drsk.ru)

Главный инженер СП "СЭС"

М.Г. Рукин

СОГЛАСОВАНО  
Начальник ПТС СП «СЭС»

В.А.Нуреев



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

Ул. Промышленная, 13, г. Хабаровск, 680009, Россия Тел: (42 12) 59 91 59; факс: (42 12) 27 16 77; E-mail: doc@khb.drsk.ru  
 ОКПО 98097847, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/272402001

СОГЛАСОВАНО

Зам. гл. инженера по эксплуатации и  
 ремонту

*[Подпись]* А.В. Сазанский  
 «30» сентября 2014г.

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора-главный инженер

*[Подпись]* В.Ф. Ожегин

«30» сентября 2014г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

Закупка

Наименование устройства: трансформатор напряжения герметичный (антирезонансный),  
 НАМИ-35 УХЛ1:

1. Климатическое исполнение и категория размещения УХЛ1 по ГОСТ 15150.
2. Назначение устройства: трансформатор напряжения герметичный (антирезонансный) по ремонтной программе 2015 года для питания цепей измерения и сигнализации ПС 35/6кВ Кирзавод Северного РЭС
3. Количество: трансформатор напряжения герметичный (антирезонансный), НАМИ-35 УХЛ1-1 шт.
4. Заказчик: ОАО «ДРСК» для СП «СЭС» филиала «Хабаровские ЭС».
5. Технические данные:

Наименование параметров	Значение параметров
1. Номинальное напряжение обмоток, кВ:	
- первичной	35
- вторичная основная	0,1
- вторичной основной	0,1
- вторичной дополнительной	0,1
2. Наибольшее длительно допустимое рабочее напряжение первичной обмотки, кВ	40,5
3. Схема и группа соединения обмоток	Ун/ Ун/Ун/П-0-0
4. Номинальная трехфазная мощность, ВА	
- вторичной обмотки для АИИС КУЭ при симметричной нагрузке на вводах a1b1, b1c1, c1a1 (с компенсатором) при измерении междуфазных напряжений в классах точности: 0,2	90
- вторичной обмотки для измерения при симметричной	360



нагрузке на при измерении междуфазных напряжений в классах точности	
0,5	450
1,0	1200
3,0	
- вторичной обмотки для измерения при измерении фазных напряжений и симметричной нагрузке на вводах в классе точности 3,0- вторичной дополнительной обмотки в классе точности 3,0	240
5.Предельно допустимое значение мощности, ВА	80
-первичной обмотки	2000
-вторичной основной обмотки для измерен.	1900
-вторичной дополнительной обмотки	100
6. Напряжение короткого замыкания между первичной и основными вторичными обмотками, $U_k$ , %:	
-для АИИС КУЭ (при нагрузке 90 ВА)	0,3
-для измерения (при нагрузке 360 ВА)	0,6
7.Вид внутренней изоляции (масло, эласт.)	Масло
8.Тип внешней изоляции (фарфор, полимер)	Фарфор
9.Цвет внешней изоляции	Белый
10. Допустимая величина механической нагрузки от горизонтального тяжения проводов, Н, не менее	500
11.Габаритные размеры (высота/диаметр), м	0,8/1,1х0,6
12.Масса трансформатора, кг	250
13.Масса масла, кг	70
14.Категория размещения и климатическое исполнение	УХЛ1
15.Температура окружающего воздуха, °С:	
- верхняя рабочая	+40
- нижняя рабочая	-60
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	20

6. Дополнительные условия: оборудование должно иметь сертификат качества и сертификат соответствия ГОСТ, ТУ.
7. Прилагаемая документация: Паспорт. Руководство по эксплуатации в 1 экз..
8. Год выпуска: 2014г.-2015г. (новый)
9. Срок поставки: февраль 2015 г.
10. Гарантии исполнителя: Гарантия - не менее 60-ти месяцев.
11. Доставка: станция Комсомольск-на-Амуре ДВЖД.
12. Ответственное лицо: начальник ПТС СП «СЭС» Нуреев Владимир Александрович, тел. 8(4217) 54-12-96, e-mail: [pts1@ses.khab.dnrsk.ru](mailto:pts1@ses.khab.dnrsk.ru)

Главный инженер СП "СЭС"

М.Г. Рукшин

СОГЛАСОВАНО  
Начальник ПТС СП «СЭС»

В.А.Нуреев



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

Ул. Промышленная, 13, г. Хабаровск, 680009, Россия Тел: (42 12) 59 91 59; факс: (42 12) 27 16 77; E-mail: [doc@khab.drsk.ru](mailto:doc@khab.drsk.ru)  
 ОКПО 98097847, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/272402001

СОГЛАСОВАНО

Зам. гл. инженера по эксплуатации и  
 ремонту

А.В.Сазанский

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2014г.

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора-главный инженер

*Степанов*

В.Ф.Ожегин

«22» 10 2014г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

Закупка

Наименование устройства: трансформатор напряжения герметичный (антирезонансный),  
 НАМИ-10 УХЛ2.

1. Климатическое исполнение и категория размещения УХЛ2 по ГОСТ 15150
2. Назначение устройства: трансформатор напряжения герметичный (антирезонансный) по ремонтной программе 2015 года для питания цепей измерения и сигнализации ПС 35/10 кВ Сергеевка Северного РЭС
3. Количество: трансформатор напряжения герметичный (антирезонансный), НАМИ-10 УХЛ2- 1 шт.
4. Заказчик: ОАО «ДРСК» для СП «ЦЭС» филиала «Хабаровские ЭС».
5. Технические данные:

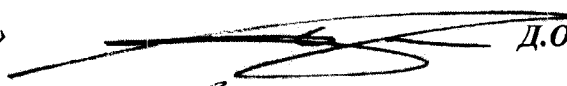

Наименование параметров	Значение параметров
1.Номинальное напряжение обмоток, кВ: - первичной - вторичная основная - вторичной дополнительной	10 0,1 0,1
2.Наибольшее длительно допустимое рабочее напряжение первичной обмотки, кВ	12
3.Схема и группа соединения обмоток	Ун/ Ун/ ПI-0
4. Номинальная трехфазная мощность, ВА 0,5 1,0 3,0	200 300 600

- вторичной обмотки для измерения при измерении фазных напряжений и симметричной нагрузке на вводах в классе точности 3,0	30
- вторичной дополнительной обмотки в классе точности 3,0	30
5.Предельно допустимое значение мощности, ВА	1000
-первичной обмотки	900
-вторичной основной обмотки для измерен.	100
-вторичной дополнительной обмотки	
6.Вид внутренней изоляции (масло, элегаз)	Масло
7.Тип внешней изоляции (фарфор, полимер)	Фарфор
8.Цвет внешней изоляции	Белый
9.Габаритные размеры, мм	482х330х575
10.Масса трансформатора, кг	93
11.Масса масла, кг	16
12.Категория размещения и климатическое исполнение	УХЛ2
13.Температура окружающего воздуха, °С:	
- верхняя рабочая	+40
- нижняя рабочая	-60
14.Максимальная скорость ветра при отсутствии гололеда, м/с	40
15.Максимальная скорость ветра при наличии гололеда, м/с	15
16.Толщина стенки гололеда, мм	20

6. **Дополнительные условия:** оборудование должно иметь сертификат качества и сертификат соответствия ГОСТ, ТУ.
7. **Прилагаемая документация:** Паспорт. Руководство по эксплуатации в 1 экз.
8. **Год выпуска:** 2014г.-2015г. (новый)
9. **Срок поставки:** 2015 г.
10. **Гарантии исполнителя:** Гарантия - не менее 60-ти месяцев.
11. **Доставка:** станция Хабаровск-1 ДВЖД.
12. **Ответственное лицо:** начальник Северного РЭС СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» Галяткин Алексей Валерьевич, тел. 8(4212) 59-90-73, e-mail: [Galyatkin\\_AV@khab.drsk.ru](mailto:Galyatkin_AV@khab.drsk.ru)

Главный инженер СП «ЦЭС»

Начальник ПТС СП «ЦЭС»

Д.О. Дмитриев

М.В. Григорьева