



Приложение 1  
к заявке на проведение закупки, Лот 92.1




Акционерное Общество  
**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»**  
**Филиал «Южно-Якутские электрические сети»**

ул. Линейная, 4, г. Алдан, 678900, Республика Саха-Якутия Тел: (41145) 36-521; Факс (41145) 36-584;  
E-mail: doc@aldan.drsk.ru ОКПО 78900638, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/140202001

**СОГЛАСОВАНО**

Зам. по эксплуатации и ремонту

 А.П. Вахрин

Начальник АРЭС

 А.А. Широков

**УТВЕРЖДАЮ**

Зам. директора / главный инженер

 Е.В. Гаюнов

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2016 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на выполнение работ: Бурение скважин и установка приставок Алданский РЭС

**1. Объект ремонта:**

Линии электропередачи 110 кВ: Лебединый - Н.Куранах №104 (ВЛ 110 кВ Лебединый - Нижний Куранах с отпайками Л-104), Юхта - Лебединый №133 (ВЛ 110 кВ Юхта - Лебединый Л-133), Нимныр - Юхта №133а (ВЛ 110 кВ Большой Нимныр - Юхта Л-133А). Вид ремонта: КР, капитальный ремонт. Объекты находятся по адресу: Республика Саха (Я), Алданский энергорайон.

**2. Объем работ:**

Бурение скважин и установка приставок под опоры ВЛ. Подробный перечень работ приведен в ведомостях дефектов и объемов работ (см. Приложения 1,2,3).

**3. Дополнительные условия:**

3.1. Работы проводятся в охранной зоне действующих высоковольтных воздушных линий электропередачи, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденных Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 № 328 н.

3.2. Техника, необходимая для выполнения работ – 100% Подрядчик. Деревянные приставки – 100 % Заказчик.

Расчистку трассы ВЛ от снега, поставку и развозку приставок по трассе ВЛ осуществляет Заказчик.

3.3. Заказчик имеет право отклонить предложение, предусматривающее начало производства работ после выплаты авансового платежа.

#### **4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:**

4.1. При определении стоимости должна быть разработана сметная документация и представлена в составе заявки Участника в электронной форме в следующих форматах: PDF – утвержденная (с подписью руководителя и печатью организации), а также MS Excel или MS Word.

4.2. Сметная документация должна быть разработана согласно требованиям *Порядка определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания* (Приложение к документации о закупке). Сметный расчет должен полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению Участника.

4.3. При определении стоимости ремонта по двум и более локальным сметным расчётам (локальным сметам) необходимо предоставлять сводный сметный расчёт.

#### **5. Сроки выполнения ремонтных работ:**

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 31 июля 2017 г.

#### **6. Заказчик:**

АО «ДРСК» для филиала «ЮЯЭС»

#### **7.Требование к Участнику:**

7.1.Наличие достаточного для исполнения договора количества материально-технических ресурсов (Таблица 1), которые Участнику необходимо иметь в собственности, либо на других законных основаниях (машины и механизмы, специальные приспособления и инструмент).

Таблица 1 – Минимальный перечень материально-технических ресурсов

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1	Буровая машина	ед.	1

Марки строительных машин, механизмов и транспортных средств уточняются при разработке проекта производства работ с учетом имеющегося у Подрядчика парка машин и механизмов.

Для подтверждения наличия МТР необходимо предоставить копии паспортов транспортных средств (ПТС), копии паспортов самоходных машин (ПСМ), копии договоров аренды либо протоколы о намерениях.

В случае, если Участник не согласен с минимальным перечнем материально-технических ресурсов и намерен выполнить работы без применения отдельных наименований, в *Техническом предложении* необходимо пояснить технологию производства работ не требующую применения МТР из перечня (например: не планируется

использование грузоподъемного крана, т.к. для подачи материалов на место проведения работ будет использован АГП; не требуется экскаватор, т.к. разработка грунта будет выполнена вручную и т.д.)

7.2. Предпочтительно наличие у Участника опыта выполнения аналогичных работ (за последние 2 года не менее 1 (одного) завершено договора). Опыт выполнения указывается в *Справке о перечне и объемах выполнения аналогичных договоров*. Аналогичными работами считаются работы в соответствии с пунктом 2 Технического задания.

7.3. Предпочтительно отсутствие у Участника отрицательного опыта выполнения работ на объектах АО «ДРСК» за последние три года. Под отрицательным опытом понимается неисполнение договорных обязательств по вине Участника.

## **8. Требования к выполнению работ:**

8.1. Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы необходимо выполнять в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами:

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ;
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительства»;
- ГОСТ 17.1.1.01-77 «Охрана природы. Гидросфера. Использование и охрана вод. Основные термины и определения»;
- ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Термины и определения»;
- Правила противопожарного режима в РФ, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 №390 «О противопожарном режиме».

8.2. Обеспечение Подрядчиком внутреннего строительного контроля в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства».

8.3. Работы выполняются по проекту производства работ (ППР) и графику их выполнения, разработанных Подрядчиком и согласованных с Заказчиком. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

8.4. Выполнение части работ по договору допускается силами третьих лиц (субподрядчиков). Для этого Участнику, в установленной документацией о закупке порядке, необходимо обеспечить предоставление информации о субподрядчике.

8.5. Подрядчик создает условия для проживания своего персонала на объекте.

8.6. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается Подрядчиком не позднее 15 дней до начала производства работ.

## **9. Приемка объекта из ремонта:**

Приёмка оборудования из ремонта осуществляется в соответствии СО.34.04.181-2003г. «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» с оформлением и передачей заказчику Актов выполненных работ, актов освидетельствования скрытых работ и фотоотчета о выполненных скрытых работах.



#### **10. Гарантия исполнителя:**

Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре подряда на работы. Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение работ, а также устранение дефектов, возникших по его вине в течение не менее 24-х месяцев с момента приёмки выполненных работ.

#### Приложение на 6 листах:

1. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ 110 кВ Лебединый - Нижний Куранах с отпайками (Л-104).
2. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ 110 кВ Юхта - Лебединый (Л-133).
3. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ 110 кВ Большой Нимныр - Юхта (Л-133А).

«Согласовано»

«Утверждаю»

Зам. главного инженера по ЭиР  
филиала АО «ДРСК» «ЮЯЭС»  
(должность)

А.П. Вахрин

(расшифровка подписи)

(подпись)

« » 2016 г.

Организация АО ДРСК

Филиал ЮЯЭС

СП Алданский район ВС

Объект ЛЭП 110 кВ. "Лебединый - Н.Куранах" №104, L= 40700м. Алданский район инв.№ УА 0000572

Главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЮЯЭС»  
(должность)

Е.В. Гаюнов

(подпись)

(расшифровка подписи)

«09» декабря 2016 г.

## ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Лебединый - Нижний Куранах с отпайками (Л-104), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание приставок опор: АП-обр. № 1, 59. П-обр. № 53, 54, 55, 56, 57, 58, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208.	шт.	36	Бурение скважин диам.320 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории-36шт. Установка деревянных приставок V-0.28м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом с трамбовкой.
<b>Материалы:</b>				
				Приставки поставляет Заказчик.
<b>Транспортная схема</b>				
1.	РПБ (Алдан) – ВЛ-104 - РПБ.	км.	48	Бурение опор № 1.
2.	РПБ (Алдан) – ВЛ-104 - РПБ.	км.	26	Бурение опор № 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59.
3.	РПБ (Алдан) – ВЛ-104 - РПБ.	км.	64	Бурение опор № 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208.
<b>Погрузо-разгрузочные работы</b>				

Согласовано:

И.О. Начальник СТЭ  
(должность)

(подпись)

Варакосов А.А.  
(расшифровка подписи)

Председатель комиссии:

Начальник АРВС  
(должность)

(подпись)

Широков А.А.  
(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Ст. мастер АРВС  
(должность)

  
(подпись)

Видилин А.В.  
(расшифровка подписи)

Мастер АРВС  
(должность)

  
(подпись)

Шкурин Е.В.  
(расшифровка подписи)



«Согласовано»

«Утверждаю»

Зам. главного инженера по ЭиР  
филиала АО «ДРСК» - «ЮЯЭС»

(должность)

А.П. Вахрин

(расшифровка подписи)

(подпись)

« » 2016 г.

Организация АО ДРСК

Филиал ЮЯЭС

СП Алданский район ВС

Объект ЛЭП 110кВ. " Юхта-Лебединый" №133 L= 37300м. Алданский район инв.№ УА 0000571

Главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЮЯЭС»

(должность)

Е.В. Гаюнов

(подпись)

(расшифровка подписи)

«09» декабря 2016 г.

**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ**

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Юхта - Лебединый (Л-133), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание приставок опор: АП-обр. № 190, 191, 127, 133. П-обр. № 126, 128, 129, 130, 131, 132, 134, 135, 136, 137.	шт.	36	Бурение скважин диам.320 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории-36шт. Установка деревянных приставок V-0.28м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом с трамбовкой.
<b>Материалы:</b>				
				Приставки поставляет Заказчик.
<b>Транспортная схема</b>				
1.	РПБ (Алдан) – ВЛ-133 - РПБ.	км	48	Бурение опор №№ 190, 191.
2.	РПБ (Алдан) – ВЛ-133 - РПБ.	км	56	Бурение опор № № 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137.
<b>Погрузо-разгрузочные работы</b>				

Согласовано:

Ч.О. Начальник СТЭ  
(должность)

(подпись)

Варакосов А.А.  
(расшифровка подписи)

Председатель комиссии:

Начальник АРВС  
(должность)

(подпись)

Широков А.А.  
(расшифровка подписи)

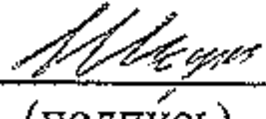
Члены комиссии:

Ст. мастер АРВС  
(должность)

  
(подпись)

Видилин А.В.  
(расшифровка подписи)

Мастер АРВС  
(должность)

  
(подпись)

Шкурин Е.В.  
(расшифровка подписи)



«Согласовано»

«Утверждаю»

Зам. главного инженера по ЭиР  
филиала АО «ДРСК» - «ЮЯЭС»  
(должность)

А.П. Вахрин

(расшифровка подписи) (подпись)

« » 2016 г.

Организация АО ДРСК

Филиал ЮЯЭС

СП Алданский район ВС

Объект ЛЭП 110кВ. "Б.Нимныр - Юхта" №133А, L= 19800м. Алданский район инв.№ УА 0000570

Главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЮЯЭС»  
(должность)

Е.В. Гаюнов

(подпись) (расшифровка подписи)

«09» декабря 2016 г.

## ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Большой Нимныр - Юхта (Л-133А), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание приставок опор: АП-обр. № 83. П-обр. № 79, 80, 82, 84, 85, 86, 87, 88, 91, 92, 93.	шт.	26	Бурение скважин диам.320 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории-26шт. Установка деревянных приставок V-0.28м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом с трамбовкой.
<b>Материалы:</b>				
				Приставки поставляет Заказчик.
<b>Транспортная схема</b>				
1.	РПБ (Алдан) – ВЛ-133А - РПБ.	км	135	Бурение опор № 79, 80, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88.
2.	РПБ (Алдан) – ВЛ-133А - РПБ.	км	118	Бурение опор № 91, 92, 93.
<b>Погрузо-разгрузочные работы</b>				

Согласовано:

Ч.О. Начальник СТЭ  
(должность)

(подпись)

Варакосов А.А.  
(расшифровка подписи)

Председатель комиссии:

Начальник АРВС  
(должность)

(подпись)

Широков А.А.  
(расшифровка подписи)

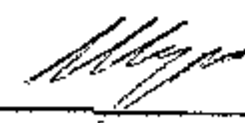
Члены комиссии:

Ст. мастер АРВС  
(должность)

  
(подпись)

Видилин А.В.  
(расшифровка подписи)

Мастер АРВС  
(должность)

  
(подпись)

Шкурин Е.В.  
(расшифровка подписи)