



**Открытое 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

Заместитель главного инженера
по эксплуатации и ремонтам


 А. П. Вахрин

Начальник НРЭС

 В. Н. Кобзев

УТВЕРЖДАЮ

И.о. Заместителя директора – главный инженер

 Кулемин А.Н.
_____ 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Бурение скважин и установка приставок (Нерюнгринский РЭС)

1. Объект ремонта:

Линии электропередачи 110 кВ: №101 «ЧуГРЭС-М.Нимныр», №102а «Хатыми-М. Нимныр», №119 «НГРЭС- СХК», №121 «СХК – Беркакит». Объект находится по адресу: Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский энергорайон.

2. Объем работ:

Бурение скважин и установка приставок под опоры ВЛ.
Ведомости дефектов содержат подробный перечень и необходимый объем работ капитального ремонта объектов (см. Приложения к ТЗ).

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 межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТЭУ.

3.2 Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ – 100% Подрядчика.

Расчистку ВЛ трассы 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 Сметная документация должна быть разработана согласно требований типового регламента ПАО «РАО Энергетические системы Востока»: «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий, и

сооружений. Методические указания», введенного в действие Приказом АО «ДРСК»), полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению.

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

4. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ- февраль 2016 г.

Окончание работ- май 2016 г.

6. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для филиала «ЮЯЭС»

7. Требования к «Подрядчикам»:

7.1. Наличие системы контроля качества.

7.2. Наличие опыта в выполнении работ, являющихся предметом торгов.

7.3. Наличие квалифицированного персонала. Работники Подрядчика должны быть аттестованы для работы на энергетических объектах, иметь при себе удостоверение по проверке знаний требований нормативных документов по технической эксплуатации, охране труда, пожарной и промышленной безопасности.

7.4. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

7.5. Техническая оснащённость претендента.

7.6. Репутация претендента.

8. Требования к выполнению работ:

Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами (СНиП, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами).

После установки приставок, обратная засыпка котлованов выполняется вынутым при бурении грунтом. Уплотнение грунта должно производиться слоями не более 0,2 м с помощью трамбовок. Отмостку по периметру выполнить вынутым при бурении грунтом.

Работы выполняются по ППР, разработанному и утверждённому Подрядчиком и согласованному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

9. Приемка объекта из ремонта:

9.1 Приёмка объекта из ремонта осуществляется в соответствии с требованиями СО 34.04.181-2003г. «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей», с оформлением и передачей Заказчику Актов сдачи-приемки и необходимой исполнительной документации.

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 24 месяцев с момента приёмки выполненных работ.

Приложение на 4 листах:

1. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ-110 кВ №101 «ЧуГРЭС -М.Нимныр».

2. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ-110 кВ №102а «Хатыми-М.Нимныр».
3. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ-110 кВ № 119 «НГРЭС-СХК».
4. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ-110 кВ №121 «СХК – Беркакит».

«Утверждаю»
И.о. Гл. инженера АО «ДРСК» «ЮЯЭС»
(должность)

(подпись) Кулемин А.Н.
(расшифровка подписи)

" 03 " 11 2015 г.

Организация АО ДРСК
Филиал ЮЯЭС
СП Нерюнгринский район ВС
Объект ЛЭП СХК-Беркакит №121 L=11 174,3 м. Нерюнгринский район YA0000442

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-110кВ № 121 «СХК-Беркакит» YA 0000442 вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание приставок и траверс промежуточных опор	шт.	28	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории. Установка деревянных приставок V-0.28м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом с трамбовкой.
Материалы:				
1.				Приставки поставляет Заказчик.
Транспортная схема				
1.	РПБ (HePЭС) – Л-121- РПБ (HePЭС)	км	18 км	До опоры № 40
Погрузо-разгрузочные работы				
1.				

Председатель
комиссии:

Зам. главного инженера по ЭиР

Вахрин А.П.

Члены комиссии:

Начальник СТЭ

Варакосов А.А.

Н.О. Главный инженер HePЭС

Адамсон В.В. Бекетов Р.В.

Начальник участка ВЭС HePЭС

Бекетов Р.В.

«Утверждаю»

И.о. Гл. инженера АО «ДРСК» «ЮЯЭС»
(должность)



Кулемин А.Н.

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 03 "

" "

2015

Организация АО ДРСК
Филиал ЮЯЭС
СП Нерюнгринский район ВС
Объект ЛЭП НГРЭС-СХК №119 L=9 748,4 м. Нерюнгринский район УА0000436

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование **ВЛ-110кВ № 119 «НГРЭС-СХК» УА 0000436** вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание приставок, траверс, обвязки анкерных опор	шт.	16	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории. Установка деревянных приставок V-0.28м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом с трамбовкой.
Материалы:				
1.				Приставки поставляет Заказчик.
Транспортная схема				
1.	РПБ (НеРЭС) – Л-119- РПБ (НеРЭС)	км	12 км	До опоры № 47
Погрузо-разгрузочные работы				
1.				

Председатель
комиссии:

Зам. главного инженера по ЭиР

Вахрин А.П.

Члены комиссии:

Начальник СТЭ

Варакосов А.А.

М.о. Главный инженер НеРЭС

Адамсон В.В. 

Начальник участка ВЭС НеРЭС

Бекетов Р.В.

«Утверждаю»
И.о. Гл. инженера АО «ДРСК» «ЮЯЭС»
(должность)

Кулемин А.Н.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 03 " 11 2015

Организация АО ДРСК
Филиал ЮЯЭС
СП Нерюнгринский район ВС
Объект ЛЭП Хатыми - М. Нимныр №102а L=89 148,6 м. Нерюнгринский район УА0000432

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-110кВ № 102а «Хатыми - М.Нимныр» УА 0000432 вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание приставок и траверс, промежуточных опор	шт.	34	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории. Установка деревянных приставок V-0.28м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом с трамбовкой.
Материалы:				
1.				Приставки поставляет Заказчик.
Транспортная схема				
1.	РПБ (НеРЭС) – Л-102а- РПБ (НеРЭС)	км	300км	До опоры № 222
Погрузо-разгрузочные работы				
1.				

Председатель
комиссии:

Зам. главного инженера по ЭиР

Вахрин А.П.

Члены комиссии:

Начальник СТЭ

Варакосов А.А.

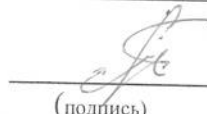
Н.О. Главный инженер НеРЭС

Адамсон В.В. Бекетов Р.В.

Начальник участка ВЭС НеРЭС

Бекетов Р.В.

«Утверждаю»
И.о. Гл. инженера АО «ДРС» «ЮЯЭ»
(должность)


(подпись) Кулемин А.Н.
(расшифровка подписи)

" 03 " 11 2015

Организация АО ДРС
Филиал ЮЯЭС
СП Нерюнгринский район ВС
Объект ЛЭП ЧуГРЭС- М. Нимныр №101 L=115000 м. Нерюнгринский район УА 0000430


ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование **ВЛ-110кВ № 101 «ЧуТЭЦ -М.Нимныр» УА 0000430** вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание приставок и траверс, промежуточных опор	шт.	46	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории. Установка деревянных приставок V-0.28м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом с трамбовкой.
Материалы:				
1.				Приставки поставляет Заказчик.
Транспортная схема				
1.	РПБ (НеРЭС) – Л-101- РПБ (НеРЭС)	км	300км	До опоры № 571
Погрузо-разгрузочные работы				
1.				

Председатель
комиссии:

Зам. главного инженера по ЭиР


Вахрин А.П.

Члены комиссии:

Начальник СТЭ


Варакосов А.А.

 Главный инженер НеРЭС

Адамсон В.В. 

Начальник участка ВЭС НеРЭС


Бекетов Р.В.