



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. главного инженера по эксплуатации и ремонту

Е.В. Тихонов  
А.П. Вахрин

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер

Е.В. Гаюнов

«12» 10

2016г.

Начальник НРЭС

В.Н. Кобзев

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

#### Бурение скважин и установка приставок (Нерюнгринский РЭС)

#### 1. Объект ремонта:

Линии электропередачи 110 кВ: Чульманская ТЭЦ – Малый Нимныр с отпайками Л-101 (ЛЭП-110кВ. Чульманская ТЭЦ – Малый Нимныр с отпайками №101), Чульманская ТЭЦ – Хатыми с отпайками Л-102 (ЛЭП-110кВ. Чульманская ТЭЦ – Хатыми с отпайками №102), Хатыми – Малый Нимныр Л-102А (ЛЭП-110кВ. Хатыми – Малый Нимныр №102А). Вид ремонта: КР, капитальный ремонт. Объекты находятся по адресу: Республика Саха (Я), 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 «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденных Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 № 328 н.

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

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 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. Утвержденного Решением Правления ПАО «РАО Энергетические системы Востока» от 01.04.2014 № 10.

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

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

Начало работ – 01 февраля 2017 г.

Окончание работ – 30 апреля 2017 г.

## **6. Заказчик:**

АО «ДРСК» для филиала «ЮЯЭС»

## **7. Требования к «Подрядчикам»:**

7.1. Должен иметь за последние 2 года не менее 1 (одного) завершённого договора, аналогичного по выполняемым работам, в т.ч. объемам работ (пункт 2 настоящего технического задания) и общей сумме договора.

7.2 Подрядчику необходимо иметь в собственности, либо на других законных основаниях материально-технические ресурсы (машины и механизмы, специальные приспособления и инструмент) для выполнения работ в количестве не менее\*:

№ 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.

Необходимо предоставить копии паспортов транспортных средств (ПТС), копии паспортов самоходных машин (ПСМ), копии договоров аренды либо протоколы о намерениях.

\*- в случае, если Подрядчик 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.)

7.3. Отсутствие у Подрядчика отрицательного опыта неисполнения договорных обязательств при проведении работ на объектах АО «ДРСК» за последние три года.

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

8.1. 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).

8.2. 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.

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

8.4. 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 24 месяцев с момента приёмки выполненных работ.

#### Приложение на 6 листах:

1. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Малый Нимныр с отпайками (Л-101).
2. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Хатыми с отпайками (Л-102).
3. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ-110 кВ Хатыми – Малый Нимныр (Л-102А).

«Согласовано»

«Утверждаю»

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

А.П. Вахрин

(расшифровка подписи)

(подпись)

«11» 10 2016 г.

Заместитель директора - главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЮЯЭС»  
(должность)

Е.В. Гаюнов

(подпись)

(расшифровка подписи)

«11» 10 2016 г.

Организация АО ДРСК  
Филиал ЮЯЭС  
СП Нерюнгринский район ВС  
Объект ЛЭП-110кВ Чугрэс-М.Нимныр №101 L=115000м. Нерюнгринский район УА 0000430

### ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование *ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Малый Нимныр с отпайкой на ЛС Угольная (Л-101)* вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание траверсы, раскосов, приставок промежуточных опор №№ 17, 18, 19, 20, 21, 22, 66а, 67, 67а, 68, 69, 70, 71, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 151, 158, 343, 343а	шт.	64	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории- 64шт. Установка деревянных приставок V-0.28м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом с трамбовкой.
2.	Загнивание траверсы, поясов, обвязки, приставок анкерных опор № 37,345	шт.	16	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории- 16шт. Установка деревянных приставок V-0.28м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом с трамбовкой.
3.	Загнивание траверсы, раскосов, приставок промежуточных опор №№ 71а,72.	шт.	4	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 4м в гр. 5 категории-4шт. Установка деревянных приставок V-0.56м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом с трамбовкой.

Материалы:				
1.				Приставки поставляет Заказчик.
Транспортная схема				
1.	РПБ (HePЭС) – Л-101- РПБ (HePЭС)	км	270км	До опоры № 345
Погрузо-разгрузочные работы				
1.				

Согласовано

Начальник СТЭ  
(должность)

(подпись)

Варакосов А.А.  
(расшифровка подписи)

Председатель комиссии: Начальник НРЭС  
(должность)

(подпись)

Кобзев В.Н.  
(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Главный инженер НРЭС  
(должность)

(подпись)

Адамсон В.В.  
(расшифровка подписи)

Начальник участка ВЭС  
(должность)

(подпись)

Бекетов Р.В.  
(расшифровка подписи)



«Согласовано»

«Утверждаю»

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

А.П. Вахрин  
(расшифровка подписи) (подпись)

«11» 10 2016 г.

Заместитель директора - главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЮЯЭС»  
(должность)

Е.В. Гаюнов  
(подпись) (расшифровка подписи)

«11» 10 2016 г.

Организация АО ДРСК  
Филиал ЮЯЭС  
СП Нерюнгринский район ВС  
Объект ЛЭП-110кВ ЧуГРЭС - Хатыми №102 L=65798,7 м. Нерюнгринский район УА 0000431

### ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

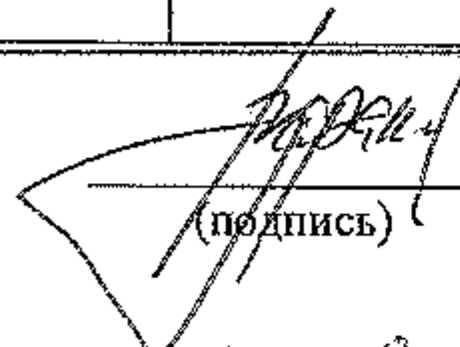
Комиссия провела обследование *ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Хатыми с отпайкой на ПС Угольная (Л-102)* вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание траверсы, раскосов, приставок промежуточных опор №№ 17,18,19,20,21,22,23,24,58а,60, 61,63,66,67,68,69, 72,75	шт.	36	Бурение скважин диам.350 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.
2.	Загнивание траверсы, поясов, обвязки, приставок анкерной опоры № 189	шт.	8	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории-8шт. Установка деревянных приставок V-0.28м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом с трамбовкой.
3.	Загнивание траверсы, раскосов, приставок промежуточных опор №№ 70,71, 260,261,262	шт.	10	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 4м в гр. 5 категории-10шт. Установка деревянных приставок V-0.56м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом с трамбовкой.

1.				Приставки поставляет Заказчик.
Транспортная схема				
1.	РПБ (HePЭС) – Л-102- РПБ (HePЭС)	км	160км	До опоры № 262
Погрузо-разгрузочные работы				
1.				

Согласовано

Начальник СТЭ  
(должность)

  
(подпись)

Варакосов А.А.  
(расшифровка подписи)

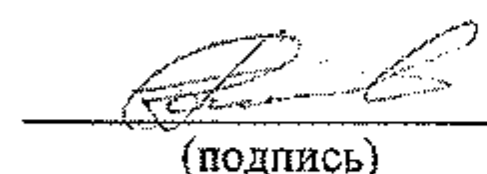
Председатель комиссии: Начальник НРЭС  
(должность)

  
(подпись)

Кобзев В.Н.  
(расшифровка подписи)

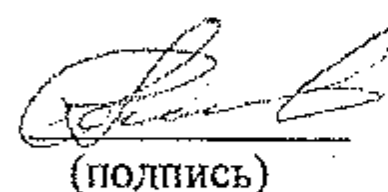
Члены комиссии:

Главный инженер НРЭС  
(должность)

  
(подпись)

Адамсон В.В.  
(расшифровка подписи)

Начальник участка ВЭС  
(должность)

  
(подпись)

Бекетов Р.В.  
(расшифровка подписи)

«Согласовано»

«Утверждаю»

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

А.П. Вахрин

(расшифровка подписи)

(подпись)

«17» 10 2016 г.

Заместитель директора - главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЮЯЭС»  
(должность)

Е.В. Гаюнов

(подпись)

(расшифровка подписи)

«17» 10 2016 г.

Организация АО ДРСК  
Филиал ЮЯЭС  
СП Нерюнгринский район ВС  
Объект ЛЭП Хатыми - М. Нимныр №102а L=89 148,6 м. Нерюнгринский район YA0000432

### ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

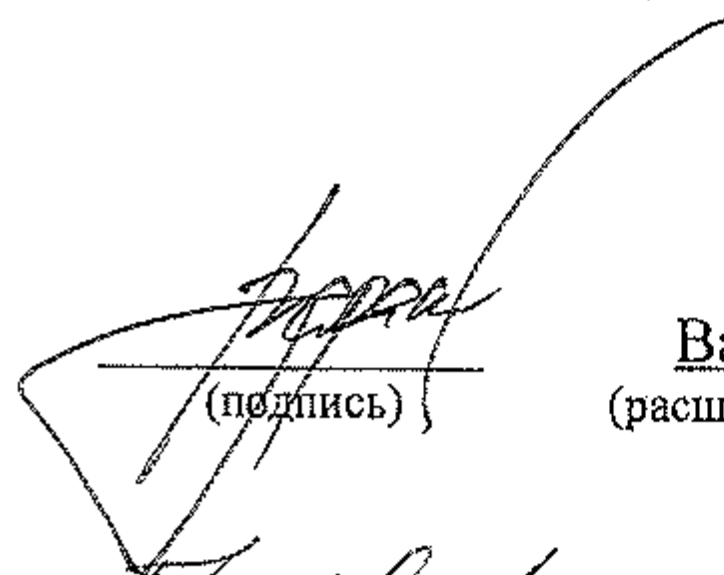
Комиссия провела обследование ВЛ 110 кВ Хатыми – Малый Нимныр (Л-102а) вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Загнивание траверсы, раскосов, приставок промежуточных опор №№ 170,171, 172,173,174,184,185, 186,187,188,189,190,192,193	шт.	28	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории- 28шт. Установка деревянных приставок V-0.28м3 в скважины с жестким закреплением путем засыпки мелким местным грунтом с трамбовкой.
2.	Загнивание траверсы, поясов, обвязки, приставок анкерных опор № 191,212,213	шт.	24	Бурение скважин диам.350 мм, глубиной 2м в гр. 5 категории- 24шт. 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 № 213
Погрузо-разгрузочные работы				
1.				



Согласовано

Начальник СТЭ  
(должность)

  
(подпись)

Варакосов А.А.  
(расшифровка подписи)

Председатель комиссии: Начальник НРЭС  
(должность)

  
(подпись)

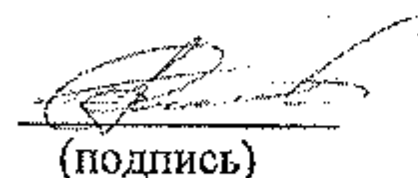
Кобзев В.Н.  
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Главный инженер НРЭС  
(должность)

  
(подпись)

Адамсон В.В.  
(расшифровка подписи)

Начальник участка ВЭС  
(должность)

  
(подпись)

Бекетов Р.В.  
(расшифровка подписи)