



Приложение 1
к заявке на проведение закупки, Лот 1028.1



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 НРЭС ВЭС

Р.В. Бекетов

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора — главный инженер

Е.В. Гаюнов

«16» января 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ: Расчистка просеки Нерюнгринский РЭС, филиал ЮЯЭС

1. Объект ремонта:

Линии электропередачи 110 кВ: ЧуГРЭС-М.Нимныр №101 (ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ - Малый Нимныр с отпайками Л-101), ЧуГРЭС-Хатыми №102 (ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ - Хатыми с отпайками Л-102), Хатыми-М.Нимныр №102а (ВЛ 110 кВ Хатыми - Малый Нимныр Л-102 а), СХК-Беркакит №121 (ВЛ 110 кВ СХК - Беркакит с отпайкой на ПС Гранитная Л-121) . Вид ремонта: КР, капитальный ремонт. Объекты находятся по адресу: Республика Саха (Я), Нерюнгринский энергорайон.

2. Объем работ:

Ручная расчистка просеки. Подробный перечень работ приведен в ведомостях дефектов и объемов работ (см. Приложения 1,2,3,4).

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.

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 расчетам (локальным сметам) необходимо предоставлять сводный сметный расчет.

5. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 30 сентября 2017 г.

6. Заказчик:

АО «ДРСК» для филиала «ЮЯЭС»

7.Требование к Участнику:

7.1. Наличие достаточного для исполнения договора количества собственных и привлеченных кадровых ресурсов, соответствующих требованиям, определенным в Таблице 1 (данная информация указывается в *Справке о кадровых ресурсах*) и Таблице 2. Работники, направляемые для выполнения работ, должны иметь профессиональную подготовку соответствующую характеру работы (прошедшие обучение, проверку знаний ПУЭ, ПОТ, ПТЭ, ППБ и других нормативно-технических документов) и допуск к самостоятельным работам в электроустановках с присвоением групп по электробезопасности на правах командированного персонала (включая право выдачи нарядов).

Таблица 1- Нормативные трудозатраты

№ ЛСР	Итого трудозатраты, чел.ч	Продолжительность рабочего дня, час	Итого трудозатраты, чел.дн	Продолжительность ремонта по ТЗ, месяц	Количество рабочих дней, дн	Требуемое количество персонала рабочих-строителей для производства работ по ТЗ
1	1804,74	8	226			
2	1233,4	8	154			
3	805,74	8	101			
4	562,78	8	70			
Итого	4406,66	8	551	6	126	5

Таблица 2 - Численность и квалификация кадровых ресурсов

№ п/п	Профессия/должность	Кол-во человек	Группа по электробезопасности	Документ, подтверждающий квалификацию (допуск), копию которого необходимо предоставить в составе заявки Участника
1	Рабочие профильных специальностей			
	Электромонтёр	5	2-4	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках третьей группы по электробезопасности
2	Инженерно-технический работник (мастер)	1	5	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках пятой группы по электробезопасности
	Всего	5		

7.2. Наличие достаточного для исполнения договора количества материально-технических ресурсов (Таблица 3), которые Участнику необходимо иметь в собственности, либо на других законных основаниях (машины и механизмы, специальные приспособления и инструмент).

Таблица 3 – Минимальный перечень материально-технических ресурсов

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1	Бригадный автомобиль	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.

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

7.4. 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 установленном 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:

9.1. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999г. №100 «Об утверждении унифицированных форм первичного учета документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ» (в том числе предоставляются акты освидетельствования скрытых работ).

9.2. Окончательная 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.

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: 1. Ведомость дефектов и объёмов работ ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ - Малый Нимныр с отпайками (Л-101) на 1 л. в 1экз.



-
2. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ - Хатыми с отпайками (Л-102) на 1 л. в 1 экз.*
 3. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ Хатыми - Малый Нимныр (Л-102 а) на 1 л. в 1 экз.*
 4. *Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 110 кВ СХК - Беркакит с отпайкой на ПС Гранитная (Л-121) на 1 л. в 1 экз.*

«Согласовано»

«Утверждаю»

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

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

« » 2017 г.

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

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

« » 2017 г.

Организация	АО ДРСК
Филиал	ЮЯЭС
СП	Нерюнгринский район ВС
Объект	ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Малый Нимныр с отпайками (Л-101) (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 отпайками (Л-101)** вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Заращение просеки больше нормы в пролетах опор № 306-315, 329-340, 460-472.	га.	14,37	Расчистка трассы от кустарника и мелколесья вручную: при средней заросли (рубка леса до 110мм и кустарника топором, рубка сучьев).
				Сжигание порубочных остатков (в пожаро-безопасный период).
Материалы:				
1.				
Транспортная схема				
1.	РПБ (НРЭС) – Л-101- РПБ (НРЭС)	км	250	До опоры № 472
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:

И.о. главного инженера НРЭС
(должность)

(подпись)

Бекетов Р.В.
(расшифровка подписи)

Начальника 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)

« » 2017 г.

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

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

« » 2017 г.

Организация АО ДРСК
Филиал ЮЯЭС
СП Нерюнгринский район ВС
Объект ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Хатыми с отпайками (Л-102) (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 отпайками (Л-102)** вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Заращение просеки больше нормы в пролетах опор № 304-313, 327-338, 347-349.	га.	9,95	Расчистка трассы от кустарника и мелколесья вручную: при средней заросли (рубка леса до 110мм и кустарника топором, рубка сучьев).
				Сжигание порубочных остатков (в пожаро-безопасный период).
Материалы:				
1.				
Транспортная схема				
1.	РПБ (НРЭС) – Л-102- РПБ (НРЭС)	км	200	До опоры № 349
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:

И.о. главного инженера НРЭС
(должность)

(подпись)

Бекетов Р.В.
(расшифровка подписи)

Начальника 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)

« » 2017 г.

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

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

« » 2017 г.

Организация	АО ДРСК
Филиал	ЮЯЭС
СП	Нерюнгринский район ВС
Объект	ВЛ 110 кВ Хатыми – Малый Нимныр (Л-102а) (ЛЭП-110кВ 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.	Заращение просеки больше нормы в пролетах опор № 2-4,115-129.	га.	6,5	Расчистка трассы от кустарника и мелкоколесья вручную: при средней заросли (рубка леса до 110мм и кустарника топором, рубка сучьев).
				Сжигание порубочных остатков (в пожаро-безопасный период).
Материалы:				
1.				
Транспортная схема				
1.	РПБ (НРЭС) – Л-102а- РПБ (НРЭС)	км	240км	До опоры № 129
Погрузо-разгрузочные работы				
1.				

Согласовано

Начальник СТЭ
(должность)

Варакосов А.А.
(подпись)

Варакосов А.А.
(расшифровка подписи)

Председатель комиссии: Начальник НРЭС
(должность)

Кобзев В.Н.
(подпись)

Кобзев В.Н.
(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

И.о. главного инженера НРЭС
(должность)

Бекетов Р.В.
(подпись)

Бекетов Р.В.
(расшифровка подписи)

Начальника участка ВЭС
(должность)

Бекетов Р.В.
(подпись)

Бекетов Р.В.
(расшифровка подписи)

«Согласовано»

«Утверждаю»

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

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

« » 2017 г.

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

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

« » 2017 г.

Организация АО ДРСК
Филиал ЮЯЭС
СП Нерюнгринский район ВС
Объект ВЛ 110 кВ СХК-Беркакит с отпайкой на ПС Гранитная Л-121 (ЛЭП-110кВ СХК-Беркакит №-121) L=11 174,3 м. Нерюнгринский район YA0000442

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование **ВЛ 110 кВ СХК – Беркакит с отпайкой на ПС Гранитная (Л-121)** вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Заращение просеки больше нормы в пролетах опор № 13-15, 40-49.	га.	4,54	Расчистка трассы от кустарника и мелколесья вручную: при средней заросли (рубка леса до 110мм и кустарника топором, рубка сучьев). Сжигание порубочных остатков (в пожаро-безопасный период).
Материалы:				
1.				
Транспортная схема				
1.	РПБ (НеРЭС) – Л-121- РПБ (НеРЭС)	км	20 км	До опоры № 49
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:

И.о. главного инженера НРЭС
(должность)

(подпись)

Бекетов Р.В.
(расшифровка подписи)

Начальника участка ВЭС
(должность)

(подпись)

Бекетов Р.В.
(расшифровка подписи)