



Акционерное Общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
филиал «Электрические сети Еврейской автономной области»
(АО «ДРСК»-«ЭС ЕАО»)

ул. Черноморская, д. 6, г. Биробиджан, ЕАО, 679011, Россия Тел/факс (42622) 22-7-18 E-mail: doc@eao.drsk.ru
ОГРН 1052800111308, ИНН 2801108200, КПП 790102001

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель главного инженера по Э и Р

А.В. Демьянов

«УТВЕРЖДАЮ»

И.о. директора филиала АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО»

В.М. Паршин

Начальник СОПР

В.В. Калинин

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Чистка просеки, валка деревьев ВЛ 110-10 кВ ЭС ЕАО

1. Объект ремонта:

- 1.1. ВЛ-110 кВ С-61 "Унгун - Биджан" инв. № ЕО0003630, ЕАО. Ленинский район. с. Унгун – с. Биджан
- 1.2. ВЛ-110 кВ С-54 "БВС КРС" Инв.№ ЕО0000782 , ЕАО. Биробиджанский район. г. Биробиджан – с. Бирофельд
- 1.3. ВЛ-110 кВ С-57 «Биробиджан-Унгун» Инв.№ЕО0000713 , ЕАО. Октябрьский район. г. Биробиджан – с. Унгун
- 1.4. ВЛ-110 кВ С-30/31 «БВС-ЧТФ» Инв.№ЕО0000779 ЕАО. Биробиджанский район. г. Биробиджан – Биробиджан 2,
- 1.5. ВЛ-110 кВ С-30/31 «БВС-ЧТФ» Инв.№ЕО0000779 ЕАО. Биробиджанский район. г. Биробиджан – Биробиджан 2,
- 1.6. ВЛ-35 кВ Т-133 «МК-Валдгейм» Инв.№ЕО0000712 ЕАО. Биробиджанский район.г. Биробиджан – с. Валдгейм
- 1.7. ВЛ-6 кВ; Воздушные ЛЭП ВН-6,379км, Кабельные ЛЭП ВН-0,210 км. Ф. № 136 от РТП-220 кВ г. Облучье, инв. № ЕО0043713, ЕАО. Облученский район г. Облучье
- 1.8. ВЛ-10 кВ Ф.157 "Бирофельд" инв. № ЕО0000759, ЕАО. Биробиджанский район с.Бирофельд-с.Опытное поле
- 1.9. ВЛ-10 кВ Ф.25 "Бабстово-Калинино" инв. № ЕО0003587, (ВЛ-10 кВ ф-5) ЕАО. Ленинский район с.Бабстово-с.Калинино.
- 1.10. ВЛ-10 кВ Ф.57 "Дежнево - Венцелево", инв. № ЕО0003593, ЕАО. Ленинский район с. Дежнево
- 1.11. ВЛ-6 кВ ф. №29 «Лондоко», инв. ЕО0004179, 679110, ЕАО. Облученский район п. Теплоозёрск
- 1.12. ВЛ-10кВ Ф-9 «Амурзет», инв. № ЕО0003090 ЕАО. Октябрьский район

п.Амурзет.

2.Объем работ

- 2.1. ВЛ-110 кВ С-61 "Унгун - Биджан" - чистка просеки, валка деревьев.
- 2.2. ВЛ-110 кВ С-54 "БВС-КРС" - чистка просеки, валка деревьев.
- 2.3. ВЛ-110 кВ С-57 «Биробиджан-Унгун»- чистка просеки, валка деревьев.
- 2.4. ВЛ-110 кВ С-30/31 «БВС-ЧТФ» - чистка просеки, валка деревьев.
- 2.5. ВЛ-110 кВ С-30/31 «БВС-ЧТФ» - чистка просеки, валка деревьев.
- 2.6. ВЛ-35 кВ Т-133 «МК-Валдгейм» - чистка просеки, валка деревьев.
- 2.7. ВЛ-6 кВ; Воздушные ЛЭП ВН-6,379км, Кабельные ЛЭП ВН-0,210 км.Ф. № 136 от РТП-220 кВ г.Облучье, - валка деревьев.
- 2.8. ВЛ-10 кВ Ф.157 "Бирофельд"- чистка просеки, валка деревьев.
- 2.9. ВЛ-10 кВ Ф.25 "Бабстово-Калинино"(ВЛ-10 кВ ф-5) - чистка просеки, валка деревьев
- 2.10. ВЛ-10 кВ Ф.57 "Дежнево - Венцелево"- чистка просеки, валка деревьев.
- 2.11. ВЛ-6 кВ ф. №29 «Лондоко» - чистка просеки, валка деревьев.
- 2.12. ВЛ-10кВ Ф-9 «Амурзет» - валка деревьев.

Полная спецификация работ указана в ведомостях дефектов и объемов работ (Приложения 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12).

3.Дополнительные условия.

3.1. Работы производятся в охранной зоне высоковольтных линий вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям правил по охране труда при эксплуатации электроустановок.

3.2. Материалы необходимые для выполнения работ приобретаются Подрядчиком самостоятельно

3.3. Материалы, приобретаемые Подрядчиком, доставляются к месту работ Подрядчиком самостоятельно.

3.4. 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» от 16.05.2014г. № 148. (размещенного на внешнем сайте АО «ДРСК»), полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению.

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

4.3. Конкурсную сметную документацию предоставить в электронном виде, в формате программы MS EXEL или MS WORD.

5. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 31 декабря 2017 г.

6. Заказчик:

АО «ДРСК» для филиала «ЭС ЕАО»

7.Требование к «Подрядчикам»:

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

7.2. Наличие достаточного для исполнения договора количества собственных и привлеченных кадровых ресурсов соответствующей квалификации (данная информация указывается в справке о кадровых ресурсах и подтверждается документально). Работники, направляемые для выполнения работ, должны иметь профессиональную подготовку соответствующую характеру работы (прошедшие обучение, проверку знаний ПУЭ, ПТЭ, ПОТ, 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).

Исходя из нормативных трудозатрат:

№ ЛСР	Итого трудозатраты, чел.ч	Продолжительность рабочего дня, час	Итого трудозатраты, чел.дн	Продолжительность строительства по ТЗ, месяц	Количество рабочих дней, дн	Требуемое количество персонала рабочих-строителей для производства работ по ТЗ
1.1	960,91	8	120,11	-	-	-
1.2	6304,74	8	788,09	-	-	-
1.3	14213,9	8	1776,73	-	-	-
1.4	1035,42	8	129,42	-	-	-
1.5	996,88	8	124,61	-	-	-
1.6	590,21	8	73,77	-	-	-
1.7	1061,5	8	132,68	-	-	-
1.8	1811,0	8	226,37	-	-	-
1.8	1308,23	8	163,52	-	-	-
1.9	235,6	8	29,45	-	-	-
1.10	1102,67	8	137,83	-	-	-
1.11	193,35	8	24,16	-	-	-
Итого	29814,41	8	3726,80	12	248	15

численность и квалификация кадровых ресурсов должны составлять не менее:

№ п/п	Персонал	Кол-во, чел	Группа по электробезопасности
1	Рабочие профильных специальностей	13	3-4
2	Инженерно-технический работник (мастер)	2	5
	Всего	15	

7.3. 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	Кран автомобильный	ед.	1
2	Автосамосвал	ед.	1
3	Здание мобильное (вагон передвижной)	ед.	1
4	Бригадный автомобиль	ед.	1
5	Автогидроподъемник	ед.	1
6	Бензопила ручная	ед.	4

7	Кусторез бензиновый ручной	ед.	4
8	Канат капроновый (оттяжка) диаметром 16 мм. (L=50 м)	ед.	2
9	Стальной канат диаметром 11 мм. (L=70 м)	ед.	1
10	Блок грузоподъемностью 2,5 т	ед.	1
11	Строп длиной 1.5 м	ед.	2
12	Валочная вилка длиной 4-5 м	ед.	2

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.)

7.4. 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. Подрядчик приступает к выполнению работ только после прохождения на предприятии Заказчика первичных и вводных инструктажей в соответствии с правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок .

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. Весь комплекс работ по капитальному ремонту ВЛ-110-10/6 кВ должен быть выполнен в соответствии с техническим заданием, и отвечать требованиям действующей нормативно-технической документации (НТД):

ПТЭ электрических станций и сетей РФ, изд. 2004 г;

Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей, СО 34.04.181-2003г;

Правилами безопасности при строительстве линий электропередач и производстве электромонтажных работ, РД 153-34.3-03-285-2002 г;

Типовой инструкцией по техническому обслуживанию и ремонту ВЛ-0,4-20 кВ, РД 153-34.3-20.662-1998г;

Типовой инструкцией по техническому обслуживанию и ремонту ВЛ-35-800 кВ, РД 34.20.504-94

Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок.

Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» N 7-ФЗ от 10.01. 2002 года (в ред. от 19.07.2011 г.)

Постановление правительства РФ № 160 от 24.02.2009 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»

Правила пожарной безопасности в лесах РФ;

Федеральный закон от 21.12.1994 N 69-ФЗ (ред. от 29.12.2010) "О пожарной безопасности";

Типовыми технологическими картами;

Другими действующими руководящими документами.

8.4. Работы выполняются по технологической карте (или ППР), разработанной Подрядчиком и согласованной с Заказчиком, а также по согласованному графику

выполнения работ (графику вывода оборудования в ремонт). Технологическая карта (или ППР) и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

8.5. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается подрядчиком не позднее 3 дней до начала производства работ.

8.6. Срубленные деревья диаметром 8 см. и более должны быть очищены от сучьев и плотно уложены на землю или штабеля, на расстоянии не менее 10 метров от прилегающих лесных насаждений;

8.7. Порубочные остатки уложить в кучи или валы шириной не более 3 метров для перегнивания, сжигания или разбрасывание их в измельченном виде по площади места рубки (лесосеки) на расстоянии не менее 10 метров от прилегающих лесных насаждений. Расстояние между валами должно быть не менее 20 метров, если оно не обусловлено технологией лесосечных работ;

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

9. Приемка оборудования 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 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ». Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится при предъявлении подтверждающей справки выполненных работ согласованной с представителем РЭС.

9.2. 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.

Приложения:

1. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-61 "Унгун - Биджан" .
2. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-54 "БВС-КРС".
3. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-57 «Биробиджан-Унгун».
4. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-30/31 «БВС-ЧТФ».
5. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-110 кВ С-30/31 «БВС-ЧТФ».

6. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-35 кВ Т-133 «МК-Валдгейм»
7. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-6 кВ; Воздушные ЛЭП ВН-6,379 км, Кабельные ЛЭП ВН-0,210 км. Ф. № 136 от РТП-220 кВ г. Облучье
8. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-10 кВ Ф.157 "Бирофельд"
9. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-10 кВ Ф.25 "Бабстово-Калинино" (ВЛ-10 кВ ф-5)
10. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-10 кВ Ф.57 "Дежнево - Венцелево"
11. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-6 кВ ф. №29 «Лондоко»
12. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-10 кВ Ф-9 «Амурзет».

Начальник Октябрьского РЭС

Самарин Г.А.

Начальник Теплоозерского РЭС

Хартонович Н.В.

Начальник Ленинского РЭС

Филистов С.Н.

Начальник Биробиджанского РЭС

Смирных Ю.И.

Начальник Облученского РЭС

Головко А.В.