



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»

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора – главный инженер

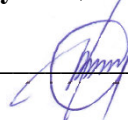
Директора филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»

 **В.М. Паршин**

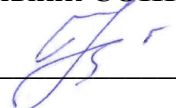
 **Н.Н. Гусев**

«21» 02 2017 г.

Заместитель главного инженера по
эксплуатации и ремонтам

 **А.В. Демьянов**

Начальник СОПР

 **В.В. Калинин**

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
Капитальный ремонт ВЛ 6/10 кВ

1.Объект ремонта:

1.1. ВЛ-10 кВ Ф.157 "Бирофельд" инв. № ЕО0000759 ЕАО Биробиджанский район, с. Бирофельд

1.2. ВЛ-10 кВ ф.52 "Дежнево-Башмак" инв. № ЕО00003592 ЕАО Ленинский район, с. Дежнево-Башмак.

1.3. ВЛ-10 кВ Ф.3 "Хабаровское - Белгородское" инв.№ ЕО00002047 ЕАО Смидовичский район, п. Смидовичи.

1.4. ВЛ-10 кВ Ф.3 "Хабаровское - Белгородское" инв.№ ЕО00002047 ЕАО Смидовичский район, п. Смидовичи.

1.5 ВЛ-6 кВ Ф.6 "МК" инв. № ЕО00005221 ЕАО Биробиджанский район, г. Биробиджан.

2.Объем работ

2.1. ВЛ-10 кВ Ф.157 "Бирофельд": замена ж/б опор, замена провода, замена изоляции замена траверс, замена ЛР-6/10 кВ.

2.2. ВЛ-10 кВ ф.52 "Дежнево-Башмак": замена ж/б опор, замена изоляции

замена траверс, замена ЛР-6/10 кВ.

2.3. ВЛ-10 кВ Ф.3 "Хабаровское - Белгородское": замена ж/б опор, замена изоляции замена траверс, замена провода, замена ЛР-6/10 кВ.

2.4. ВЛ-10 кВ Ф.3 "Хабаровское - Белгородское": замена кабеля.

2.5. ВЛ-6 кВ Ф.6 "МК" инв. № ЕО0005221: замена ж/б опор, замена провода, замена изоляции замена траверс, замена ЛР-6/10 кВ. монтаж СИП.

Полная спецификация работ указана в ведомостях дефектов и объемов работ (Приложения 1,2,3,4,5).

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. Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ – 100% Подрядчика. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны соответствовать государственным стандартам, техническим условиям и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта или другие документы, удостоверяющие их качество.

3.3. Материалы необходимые для выполнения работ приобретаются 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. 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, 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»). 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 декабря 2017 г.

6. Заказчик:

для филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»

7.Требование к «Подрядчикам»:

7.1. Обязательное наличие свидетельства СРО на право осуществления заявленного вида деятельности раздел III п.20.2, 20.5, 20.8 (при выполнении работ в

соответствии с Приказом МинРегионразвития РФ №624 от 30.12.2009 г.).

7.2. Наличие достаточного для исполнения договора количества собственных и привлеченных кадровых ресурсов соответствующих требованиям, определенным в таблице 2 (данная информация указывается в *Справке о кадровых ресурсах*). 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). Количество кадровых ресурсов, достаточное для исполнения договора приведено в таблице 1 и 2.

Таблица 1 - Нормативные трудозатраты

№ 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	1727,3	8				
1.2	1336,91	8				
1.3	3373,85	8				
1.4	139,76	8				
1.5	297,19	8				
Итого	6875,01	8	859,37	9	190	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	3	3	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках третьей группы по электробезопасности
2	Рабочие профильных специальностей	1	4	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках четвертой группы по электробезопасности
3	Инженерно-технический работник (мастер)	1	5	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках пятой группы по электробезопасности
	Всего	3	-	-

7.3. Наличие достаточного для исполнения договора количества материально-технических ресурсов, 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	Кран автомобильный г/п 3-10 тн.	ед.	1
2	Грузовой автомобиль (длина кузова не менее 9 м.)	Ед.	1
3	Электрогенератор мобильный (переносной P=2,5 кВт)	ед.	1
4	Автобур (Кранобур или СКБМ)	ед.	1

5	Здание мобильное (вагон передвижной)	ед.	1
6	Бригадный автомобиль	ед.	1
7	Автогидроподъемник (высота подъема 10-15 метров)	ед.	1
8	Ручная лебедка усилием 2 т	ед.	1
9	Пресс ручной с набором матриц (гидравлический или механический)	ед.	1
10	Аппарат сварочный электродуговой	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.)

7.4. 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.

7.5. 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. 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-6/10 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;

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";

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. 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.

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

8.7. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается Подрядчиком не позднее 3-х дней до начала производства работ.

8.8. Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются Заказчику с оформлением акта передачи.

9. Приемка оборудования из ремонта:

9.1 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.

9.3. 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 и исполнительной схемы выполненных работ согласованной с представителем РЭС и фотоотчета в эл. виде о выполненных работах (в т.ч. скрытых).

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-10 кВ Ф.157 "Бирофельд";

2. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-10 кВ ф.52 "Дежнево-Башмак";

3. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-10 кВ Ф.3

"Хабаровское - Белгородское";

4. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-10 кВ Ф.3
"Хабаровское - Белгородское";

5. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-6 кВ Ф.6
"МК";

Начальник Ленинского РЭС

Начальник Биробиджанского РЭС

Начальник Сидовичского РЭС

Начальник Городского РЭС



Филистов С.Н.

Смирных Ю.И.

Маланин В.К.

Никифоров В.В.