



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 директора - главный инженер

 **В.М. Паршин**

Заместитель главного инженера по
эксплуатации и ремонтам

 **А.В. Демьянов**

Начальник СОПР

 **В.В. Калинин**

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»

 **Н.Н. Гусев**

«28» сентября 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ ЭС ЕАО, филиал ЭС ЕАО

1. Объект ремонта:

- 1.1. ВЛ-0,38 кВ ТП-22 Заречье инв. № ЕО0005499, ТП-22 Ф-3 Биробиджанский район, ЕАО г. Биробиджан;
- 1.2. ВЛ-0,38 кВ ТП-22 Заречье инв. № ЕО0005499, ТП-22 Ф-7 Биробиджанский район, ЕАО г. Биробиджан;
- 1.3. ВЛ-0,38 кВ Биракан инв. № ЕО0004172, СКТП-80 Облученский район, ЕАО п. Биракан;
- 1.4. ВЛ-0,38 кВ Кульдур инв. № ЕО0004208 ТП-243 Облученский район, ЕАО, п. Кульдур;
- 1.5. ВЛ-0,38 кВ Биракан инв. № ЕО0004172, КТП-72 Облученский район, ЕАО п. Биракан;
- 1.6. ВЛ-0,38 кВ Биракан инв. № ЕО0004172, СКТП-82 ф-1 Облученский район, ЕАО п. Биракан;
- 1.7. ВЛ-0,38 кВ Биракан инв. № ЕО0004172, СКТП-82 ф-2 Облученский район, ЕАО п. Биракан;
- 1.8. ВЛ-0,38 кВ Биракан инв. № ЕО0004172, СКТП-82 ф-3 Облученский район, ЕАО

п. Биракан;

1.9. ВЛ-0,38 кВ Благословенное, инв. № ЕО0003103 КТПН-212 Октябрьский район, ЕАО с. Благословенное

1.10. ВЛ-0,38кВ Приамурская, инв. № ЕО0002034 КТПН 104 ф-2 Сидовичский район, ЕАО. п. Приамурский.

1.11. ВЛ-0,38кВ Приамурская, инв. № ЕО0002034 КТПН 104 ф-1 Сидовичский район, ЕАО. п. Приамурский.

1.12. ВЛ-0,38кВ Приамурская, инв. № ЕО0002034 ТП 102 Сидовичский район, ЕАО. п. Приамурский.

2.Объем работ

2.1. ВЛ-0,38 кВ ТП-22 Ф-3 Заречье - Замена опор, замена провода, монтаж заземляющего устройства опоры, замена ввода потребителя;

2.2. ВЛ-0,38 кВ ТП-22 Ф-7 Заречье - Замена опор, замена провода, монтаж заземляющего устройства опоры, замена ввода потребителя;

2.3. ВЛ-0,38 кВ СКТП-80 Биракан - Замена опор, замена провода, монтаж заземляющего устройства опоры, замена ввода потребителя;

2.4. ВЛ-0,38 кВ ТП-243 Кульдур - Замена провода, монтаж заземляющего устройства опоры, замена ввода потребителя;

2.5. ВЛ-0,38 кВ КТП-72 Биракан - Замена опор, замена изоляторов, замена линейных разъединителей;

2.6. ВЛ-0,38 кВ СКТП-82 ф-1 Биракан - Замена опор, замена изоляторов, замена линейных разъединителей;

2.7. ВЛ-0,38 кВ СКТП-82 ф-2 Биракан - Замена опор, замена изоляторов, замена линейных разъединителей;

2.8. ВЛ-0,38 кВ СКТП-82 ф-2 Биракан - Замена опор, замена изоляторов, замена линейных разъединителей;

2.9. ВЛ-0,38 кВ КТПН-212 Благословенное - Замена опор, замена изоляторов, замена линейных разъединителей;

2.10. ВЛ-0,38кВ КТПН 104 ф-2 Приамурская - Замена опор, замена изоляторов, замена линейных разъединителей;

2.11. ВЛ-0,38кВ КТПН 104 ф-1 Приамурская - Замена опор, замена изоляторов, замена линейных разъединителей;

2.12. ВЛ-0,38кВ ТП 102 Приамурская - Замена опор, замена изоляторов, замена линейных разъединителей;

Полная спецификация работ указана в дефектных ведомостях и объемах работ (Приложения 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12 к техническому заданию).

3.Дополнительные условия.

3.1. Работы производятся в охранной зоне ВЛ, 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. Работы проводятся в населенной местности.

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 № 13 к Техническому заданию). 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 2018 г.

6. Заказчик:

для филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»

7. Квалификация и обеспеченность ресурсами (оценочные критерии):

7.1. 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	369,34	8	46,16	-	-	-
1.2	265,17	8	33,14	-	-	-
1.3	826,71	8	103,33	-	-	-
1.4	75,7	8	9,46	-	-	-
1.5	807,64	8	100,95	-	-	-
1.6	590,03	8	73,75	-	-	-
1.7	703,57	8	87,94	-	-	-
1.8	1150,5	8	143,81	-	-	-
1.9	311,25	8	38,90	-	-	-
1.10	666,22	8	83,27	-	-	-
1.11	498,2	8	62,27	-	-	-
1.12	745,44	8	93,18	-	-	-
Итого	7009,77	8	876,16	10	211	4

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, руководитель работ)	1	5	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках пятой группы по электробезопасности
	Всего	5	-	-

Если Участник, в установленные разделом 5 сроки, планирует выполнить работы с привлечением меньшего количества персонала, чем рассчитано исходя из нормативных трудозатрат в данном пункте, в *Техническом предложении* необходимо пояснить причины возникновения такой возможности (применение более прогрессивных технологий и методов производства работ, выполнение персоналом части работ сверхурочно и т.д.) с указанием планируемого количества персонала. Во всех остальных случаях общее количество персонала, рассчитанное в данном пункте, будет считаться минимально необходимым для выполнения работ Участником.

7.2 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). Достаточное для исполнения договора количество материально-технических ресурсов приведено в таблице 3.

Таблица 3 – Минимальный перечень материально-технических ресурсов

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1	Автомобиль с буровой установкой	ед.	1
2	Кран г/п 3т.	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.)

7.3 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.

8. Требование к Участнику:

Участник должен являться членом саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства, сведения о которой внесены в государственный реестр саморегулируемых организаций. Указанная саморегулируемая организация должна давать Участнику право осуществлять строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору строительного подряда, заключаемому с использованием конкурентных способов заключения договоров в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии).

Для подтверждения соответствия данному требованию, Участнику необходимо предоставить выписку из реестра членов саморегулируемой организации оформленную по форме установленной органом надзора за саморегулируемыми организациями полученную не более чем за месяц до даты подачи заявки Участника.

Членство в саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юридическим лицам с государственным участием, в случаях, которые перечислены в ч. 2.1. ст. 47 и ч. 4.1. ст. 48 ГрК РФ.

9. Требования к выполнению работ:

9.1 Ремонт выполняется на основании договора-подряда.

9.2 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.

9.3 Обеспечение Подрядчиком внутреннего строительного контроля в соответствие 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».

9.4 Весь комплекс работ по капитальному ремонту ВЛ-0,38 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";

Типовыми технологическими картами;

Другими действующими руководящими документами.

9.5 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.

9.6 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.

9.7 Подрядчик создает условия для проживания своего персонала на объекте.

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

9.9 Материалы, высвобожденные после демонтажа, передаются Подрядчиком на склад Заказчика, с оформлением акта передачи.

10. Приемка объекта из ремонта:

10.1. 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».

Приемка объемов выполненных работ производится при предъявлении Подрядчиком подтверждающей справки согласованной с представителем РЭС.

10.2. 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, актов освидетельствования скрытых работ и фотоотчета в электронном виде о выполненных работах.

11. 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-0,38 кВ ТП-22 Ф-3 Заречье;
2. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38 кВ ТП-22 Ф-7 Заречье;
3. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38 кВ Биракан СКТП-80;
4. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38 кВ Кульдур ТП-243;
5. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38 кВ Биракан КТП-72
6. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38 кВ Биракан СКТП-82 ф-1
7. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38 кВ Биракан СКТП-82 ф-2
8. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38 кВ Биракан СКТП-82 ф-3

9. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38 кВ
Благословенное КТПН-212

10. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ
Приамурская КТПН 104 ф-2

11. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ
Приамурская КТПН 104 ф-1

12. Ведомость дефектов и объемов работ на капитальный ремонт ВЛ-0,38кВ
Приамурская ТП 102

13. Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению,
реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий
и сооружений. Методические указания

Начальник Теплоозерского РЭС

Начальник Городского РЭС

Начальник Смидовичского РЭС

Начальник Октябрьского РЭС

Хартонович Н.В.

Никифоров В.В.

Маланин В.К.

Бергер Д.Ф.