



Акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

филиал «Хабаровские электрические сети»

Юридический адрес АО «ДРСК»: Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28.

ИНН/КПП 2801108200/272402001, р/с 40702810003010113258

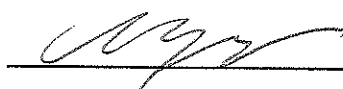
Дальневосточный банк ПАО "Сбербанк России" г. Хабаровск

к/с 30101810600000000608 ИНН 7707083893 БИК 040813608

Почтовый адрес: 680009, Российская Федерация, г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главного инженера по
эксплуатации и ремонтам

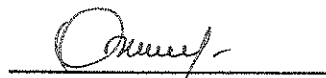
 А.В.Сазанский

Директор СП «Северные
электрические сети»

 Н.В. Булах

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер

 В.Ф. Ожегин

  2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Капитальный ремонт ВЛ 6 кВ Ф-68 ПС Ч

1. Объект ремонта:

Инвентарный номер НВ007107, ВЛ-6 кВ Ф.68 протяж. 4,290км пос. Чегдомын. Месторасположение: Хабаровский край, Верхнебуреинский р-н. Среднее расстояние от базы Чегдомынского РЭС СП СЭС до ремонтируемого участка 4,5 км.

2. Объем работ:

- 2.1. Демонтаж провода (по трассе);
- 2.2. Демонтаж опор;
- 2.3. Монтаж кабеля;
- 2.4. Монтаж муфт.

Подробный перечень работ приведен в ведомости дефектов и объемов работ (Приложение 1).

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся в стесненных условиях застроенной части города, 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 от 24.07.2013г. №328н и выполнять требования правил пожарной безопасности, установленные нормативно-правовыми актами в Российской Федерации.

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. 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.

4.2. 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 – июнь 2017 г.

Окончание работ – август 2017 г.

6. Заказчик:

АО «ДРСК» для СП «СЭС» филиала «ХЭС»

7.Требование к «Подрядчикам»:

7.1. Наличие свидетельства СРО на право осуществления заявленного вида деятельности Раздел 3 п. 20.5. Монтаж и демонтаж опор для воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ; п. 20.8. Монтаж и демонтаж проводов и грозозащитных тросов воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ включительно (при выполнении работ в соответствии с приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.09 г. №624).

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	661	8	83	3	65	2

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	2	3-4	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках третьей - четвертой группы по электробезопасности
2	Инженерно-технический работник (мастер)	1	5	Копия допуска 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	ед.	1
2	Автогидроподъемник	ед.	1
3	Автомобили бортовые	ед.	1
4	Бульдозер	ед.	1
5	Экскаватор	ед.	1
6	Автомобиль-самосвал	ед.	1
7	Лебедки электрические	ед.	1
8	Установки для сварки	ед.	1
9	Электрогенератор мобильный (переносной)	ед.	1
10	Здание мобильное (вагон передвижной)	ед.	1
11	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 (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) завершеного 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. 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.

8.5. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается Подрядчиком не позднее 6 дней до начала производства работ.

8.6. Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются Заказчику с оформлением акта передачи на склад Чегдомынского РЭС по

адресу Хабаровский край, Верхнебуреинский район, п.Чегдомын, ул.Шоссейная, 34 по актам все демонтированные материалы, в том числе:

- Стойка ж/б – 5 шт;
- Провод АС-35 – 0,3 км;
- Изоляторы – 12 шт.

Демонтируемые материалы являются собственностью «Заказчика».

Вывоз демонтированных материалов осуществляется силами «Подрядчика»

9. Приемка оборудования 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 не менее 24-х месяцев с момента приёмки выполненных работ.

Приложение:

1. Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ 6 кВ Ф-68 ПС Ч – на 2 л – в 1 экз.

**Главный инженер
СП «Северные электрические сети»
филиала АО «ДРСК» «Хабаровские ЭС»**

М.Г. Рукшин



Утверждаю

Зам. директора – главный инженер

филиала АО «ДРСК» «ХЭС»

Ожегин В.Ф. Ожегин

«13» 02 2017 г.

Организация АО "ДРСК"

Филиал "Хабаровские электрические сети"

СП Северные электрические сети, Чегдомынский РЭС

Объект: Инвентарный номер НВ007107, ВЛ-6 кВ Ф.68 протяж. 4,290км пос. Чегдомын

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

на 2017 год

Комиссия провела обследование: ВЛ 6 кВ Ф-68 ПС Ч, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1	Участок линии опор № 68-01-4/1 - 68-01-4/3 проходит над действующей детской площадкой. Кабель 6 кВ между ТП-80 и оп.№ 68-01-4/1 находится на повреждении. Кабель 6 кВ между ТП-19 и оп.№ 68-01-4/3 находится на повреждении. Требуется монтаж кабельной линии 6 кВ между ТП-80 и ТП-19.	1 опора	2	Демонтаж опор ВЛ 6 кВ: без приставок одностоечных с подкосом, опор № 68-01-4/1, 68-
		1 опора	1	Демонтаж опор ВЛ 6 кВ: без приставок одностоечных, опора № 68-01-4/2
		1 опора (3 провода)	3	Демонтаж: 3-х проводов АС-35 ВЛ 6 кВ, опор № 68-01-4/1 - 68-01-4/3
		км	0,29	Монтаж двух параллельно идущих КЛ между ТП-80 и ТП-19: 290 м - в траншее (в том числе 2х5 м в трубе через а/дорогу). В том числе:
		1000 м3 грунта	0,078	Разработка грунта в отвал экскаваторами «драглайн» или «обратная лопата» с ковшем вместимостью: 0,25 м3, группа грунтов 3
		100 м3 грунта	0,583	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов: 3
		100 м кабеля	2,9	Устройство постели при двух кабелях в траншее
		100 м	0,1	Монтаж: Труба стальная при переходе через а/дорогу, диаметр: до 150 мм (2 трубы по 5 м)
		100 м кабеля	5,7	Монтаж: Кабель до 35 кВ в готовых траншеях без покрытий, масса 1 м: до 3 кг
		100 м кабеля	0,1	Монтаж: Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 3 кг
		100 м кабеля	2,9	Покрытие кабеля, проложенного в траншее: кирпичом двух кабелей
		100 м3 грунта	0,583	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов: 2
		1000 м3 грунта	0,078	Обратная засыпка экскаваторами «драглайн» или «обратная лопата» с ковшем вместимостью: 0,25
		1 шт.	4	Муфта концевая эпоксидная для 3-жильного кабеля напряжением: до 10 кВ, сечение одной жилы до 120 мм2
		км	0,01	Монтаж двух параллельно идущих КЛ между ТП-80 и ТП-19: 10 м - ввод в ТП (в том числе 2х5 м в трубе и 1х2м в лотке). В том числе:
		100 м	0,1	Труба стальная по установленным конструкциям, по стенам с креплением скобами, диаметр: до 150

		1 т конструкций	0,0682	Сборка вручную: листовые конструкции массой до 0,5 т (лотки)
		100 м кабеля	0,2	Монтаж: Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 3 кг
		1 измерение кабельных линий	2	Измерение сопротивления изоляции силовых кабельных линий: напряжение 6-10кВ
		1 измерение кабельных линий	2	Испытание повышенным выпрямленным напряжением силовых кабельных линий: напряжение 6-10кВ
2	Нарушение покрытия отмостки на участке захода КЛ-6 кВ в ТП-80 2,5мх1м	100 м2 отмостки	0,025	Ремонт отмостки: бетонной толщиной 15 см
3	Нарушение гравийного покрытия автодороги	1000 м2 площади основания	0,01	Исправление профиля оснований: гравийных с добавлением нового материала

Материалы:

1	Песок природный для строительных работ средний ГОСТ 8736-2014	м3	14,5	материалы подрядчика
2	Трубы стальные, диаметр условного прохода 150 мм, толщина стенки 4,5мм ГОСТ 10704-91	м	20	материалы подрядчика
3	Кабель силовой бронированный ААБл-6 3х95 ГОСТ 18410-73	км	0,612	материалы подрядчика
4	Кирпич керамический одинарный, размером 250х120х65 мм, марка 100 ГОСТ 530-2012	1000 шт.	3,611	материалы подрядчика
5	Муфта термоусаживаемая концевая внутренней установки для кабеля с пропитанной бумажной изоляцией на напряжение до 10 кВ, марки КВТп10-70/120 с болтовыми наконечниками и комплектом пайки для присоединения заземления ГОСТ 13781.0-86	компл.	4	материалы подрядчика
6	Сталь угловая равнополочная размером 50х50х4 мм ГОСТ 8509-93	кг	21,4	материалы подрядчика
7	Сталь листовая горячекатаная марки Ст3 толщиной 2-6 мм ГОСТ 19903-74	т	0,0468	материалы подрядчика
8	Бетон тяжелый, крупность заполнителя 20 мм, класс В15 (М200) ГОСТ 26633-2012	м3	0,125	материалы подрядчика
9	Щебень из природного камня для строительных работ марка 800, фракция 20-40 мм ГОСТ 8267-93	м3	0,25	материалы подрядчика
10	Смесь песчано-гравийная природная обогащенная с содержанием гравия 15-25 % ГОСТ 23735-2014	м3	0,66	материалы подрядчика
11	Расходные материалы применять в соответствии с принятыми расценками на данный вид работ			материалы подрядчика

Транспортная схема

1	Среднее расстояние от базы ЧРЭС до ремонтного участка	км	4,5	
2	Среднее расстояние от г.Комсомольска-на-Амуре до базы ЧРЭС	км	515	

Погрузочно-разгрузочные работы

1	Погрузочно-разгрузочные работы и перевозка монтируемых материалов	т	2,08	
2	Погрузочно-разгрузочные работы и перевозка демонтированных	т	6,03	

Примечание:

1	Работы производятся в охранной зоне ВЛ, в стесненных условиях застроенной части города.
---	---

Председатель комиссии: Главный инженер СП СЭС

(должность)

(подпись)

М.Г. Рукшин

(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Начальник ЧРЭС

(должность)

(подпись)

К.А. Андрианов

(расшифровка подписи)

Главный инженер ЧРЭС

(должность)

(подпись)

Г.В. Филипенко

(расшифровка подписи)