



Открытое акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»


Филиал «Хабаровские электрические сети»

Юридический адрес: ОАО «ДРСК»: Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28.
ИНН/КПП 2801108200/272402001, р/с 40702810300010000849 в филиале Амурской ОАО «ТЭМБР БАНК» г. Благовещенск;
к/с 3010181040000000733; БИК 041012733

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

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главного инженера по
эксплуатации и ремонтам

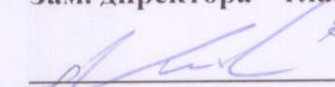
 А.В.Сазанский

Директор СП «Центральные
электрические сети»

 Д.А.Федоров

УТВЕРЖДАЮ

Ч.О. Зам. директора – главный инженер

 В.Ф. Ожегин
Филиал ОАО «ДРСК» от 06.02.15 г. 15:45
«13» «03» 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Капитальный ремонт ВЛ-35 кВ ГВФ – Заозерная (Т-76), ВЛ-10 кВ ПС Анастасьевка

1. Объект ремонта:

1.1. Инв. № НВ009245 ВЛ-10 кВ ПС Анастасьевка от Вятск. до Елабуги.
680527, Хабаровский край, Хабаровский р-н, Елабуга с. Расстояние от базы ЦЭС (г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13) до места проведения работ (ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС «Анастасьевка») – 72 км.

1.2. Инв. № НВ009943 ВЛ-35 кВ ПС "Заозерная" (Электросетевой комплекс № 3). 680518, Хабаровский край, Хабаровский р-н, Заозерное с. Расстояние от базы ЦЭС (г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13) до места производства работ (ВЛ 35кВ ГВФ – Заозерная (Т-76)) – 15 км.

2. Объем работ:

2.1. ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС «Анастасьевка» – Расчистка просеки механизмами – 30 га вырубка угрожающих деревьев – 2500 шт., замена траверс – 1 шт., замена изоляторов – 18 шт., установка РЛК-10 – 1 шт.

2.2. ВЛ 35кВ ГВФ – Заозерная (Т-76), – выправка опор – 1 шт, обваловка опор – 1 шт,

Полный перечень выполняемых работ приведён в ведомости дефектов и объемов работ – Приложение № 1,2.

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся в охранной зоне высоковольтных линий электропередачи. *РЛК закупить на заводе ЗЭТО, выполненному по ГОСТ Р 52726-2007.* Во время выполнения работ в летне-осенний период времени, «Подрядчику» необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по всем видам работ в соответствии с требованиями: Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок от 24.07.2013г. № 328н, СНиП 12-01-2004 п.4, СНиП 12-03-2001. ч.1, СНиП 12-04-2002. ч.2, СНиП 3.02.01-87, СНиП 3.05.06-85.

3.2. Поставка техники, необходимой для выполнения работ – 100% Подрядчика.

3.3. Предложения Участников, предусмотревших аванс, решением Закупочной комиссии могут быть отклонены.

После выполнения полного объема работ «Подрядчик» производит уборку рабочего места от посторонних предметов, механизмов, приспособлений, отходов. Кроме этого оформляется техническая документация на все виды выполненных ремонтных работ, оформляются: акты о приемке выполненных работ, о приеме – сдаче отремонтированных объектов в эксплуатацию и т.д.

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

4.1. Сметная стоимость ремонта должна определяться в соответствии с Регламентом «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания», введенного в действие приказом ОАО «ДРСК» от 16.05.2014 № 148 (Приложение № 3 к Закупочной документации).

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:

5.1. ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС «Анастасьевка»

Начало работ – июль 2015 г.

Окончание работ – июль 2015 г.

5.2. ВЛ 35кВ ГВФ – Заозерная (Т-76)

Начало работ – сентябрь 2015 г.

Окончание работ – сентябрь 2015 г.

6. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для СП «ЦЭС» филиала «ХЭС».

7. Требование к «Подрядчикам»:

7.1. Наличие Свидетельства о допуске к осуществлению заявленного вида деятельности (п. 20.8, п. 20.10 раздела III Перечня видов работ, утвержденного приказом Министерства регионального развития РФ от 30.12.2009 г. № 624).

7.2. Наличие системы контроля качества.

7.3. Наличие опыта в выполнении работ, являющихся предметом торгов.

7.4. Наличие квалифицированного персонала.

7.5. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

7.6. Техническая оснащённость претендента.

7.7 Персонал подрядной организации должен иметь право самостоятельной работы в электроустановках на правах командированного персонала (включая право выдачи нарядов).

8. Требования к выполнению работ:

Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами (СНиП, ГОСТ, ПУЭ, Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок от 24.07.2013г. № 328н, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами).

Работы выполняются по ППР, разработанному «Подрядчиком» и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются «Подрядчиком» заблаговременно до начала производства работ.

Все материалы, полученные при разборке и демонтаже, не предназначенные для последующего использования, являются собственностью «Заказчика», подлежат вывозу от места демонтажа на базу СРЭС (г. Хабаровск пер. Краснодарский 31а) силами «Подрядчика» и передачи материально-ответственному лицу.

Демонтированные материалы:

- Траверсы ТМ-6 -1 шт./ 23кг;
- Изоляторы ШС – 10 – 12шт./ 22,8 кг;
- Изоляторы ШФ – 10 – 18 шт./ 34,2 кг;
- Изоляторы ПС – 70 – 9 шт./ 30,6 кг;
- Провод АС – 50 – 6 м / 8,1 кг;

9. Правила контроля и приемки работ:

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.

Главный инженер СП «Центральные электрические сети»
филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС»

 Д.О.Д митриев.

«Утверждаю»

Главный инженер ХЭС

(должность)

В.Ф.Ожегин

(подпись)

(расшифровка подписи)

«16» марта 2015 г.

Организация ОАО ДРСК
Филиал ХЭС
СП ЦЭС Северный РЭС
Объект Инв. №НВ009245 ВЛ-10 кВ ПС Анастасьевка от Вятск. до Елабуги

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС «Анастасьевка» вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядным способом.

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Расстояние ДКР до токоведущих частей менее допустимого в пролете опор №1-206	га	22,2	Расчистка просеки от древесно-кустарниковой растительности механизмами с перемещением до 20 м пролете опор № 1-206 (поросль густая)
2.	Расстояние ДКР до токоведущих частей менее допустимого в пролете опор №1-206	га	7,8	Расчистка просеки от древесно-кустарниковой растительности механизмами с перемещением до 20 м пролете опор № 1-206 (поросль густая) (в объеме расширения)
3.		дерево	500	Вырубка угрожающих деревьев с трелевкой древесины на расстояние 300 м средний диаметр 20 см, средней высотой 20 м, пролетах опор № 1-206. -Сосна 50 шт. -Осина 300 шт. -Береза 150 шт.
4.		дерево	500	Разделка древесины полученной от валки леса средний диаметр стволов: 20 см. в пролетах опор № 1-206. -Сосна 50 шт. -Осина 300 шт.

5.
6.
7.
8.
9.
10.
11.

		-Береза 150 шт.
пни	500	Корчевка пней в грунтах естественного залегания с перемещением пней до 5 м, до 24 см. -Сосна 50 шт. -Осина 300 шт. -Береза 150 шт.
дерево	1 500	Вырубка угрожающих деревьев с трелевкой древесины на расстояние 300 м средний диаметр 28 см, средней высотой 20 м, пролетах опор № 1-206. -Сосна 150 шт. -Осина 900 шт. -Береза 450 шт.
дерево	1 500	Разделка древесины полученной от валки леса средний диаметр стволов: 28 см. в пролетах опор № 1-206. -Сосна 150 шт. -Осина 900 шт. -Береза 450 шт.
пни	1 500	Корчевка пней в грунтах естественного залегания с перемещением пней до 5 м, свыше 30 см. -Сосна 150 шт. -Осина 900 шт. -Береза 450 шт.
дерево	500	Вырубка угрожающих деревьев с трелевкой древесины на расстояние 300 м средний диаметр 33 см, средней высотой 25 м, пролетах опор № 1-206. -Сосна 50 шт. -Осина 300 шт. -Береза 150 шт.
дерево	500	Разделка древесины полученной от валки леса средний диаметр стволов: 33 см. в пролетах опор № 1-206. -Сосна 50 шт. -Осина 300 шт. -Береза 450 шт.
пни	500	Корчевка пней в грунтах естественного залегания с перемещением пней до 5 м, свыше 33 см. -Сосна 50 шт. -Осина 300 шт.

				-Береза 150 шт.
12.		1000м2	448,95	Механизированная планировка площадей после корчевки пней.
13.		т	343	Вывоз всех порубочных остатков от валки деревьев.
14.	Не габарит проводов над федеральной дорогой. Опоры №1-2	пересечение	1	Демонтаж 3-х проводов (АС 120/19) через автомобильную дорогу в пролетах опор №1-2
15.		шт	9	Демонтаж изоляторов ПС-70 с опоры № 1 – 3 шт., ШС-10 с опоры №2 – 6шт.
16.		шт/кг	1/23	Демонтаж траверсы ТМ-6с опоры № 1
17.		шт/кг	1/58,7	Монтаж новой траверсы ТМ-6 и надставки ТН-6
18.		шт	9	Монтаж изоляторов ЛК-70 на опорах № 1,2 (На опоре № 1 ЛК-70 - 3 шт; на опоре № 2 ЛК-70 – 6 шт.)
19.		шт	6	Монтаж изоляторов ШС-20 на опорах № 1,2. (На опоре № 1 ШС-20 – 3 шт; на опоре № 2 ШС-20 – 3шт.)
20.		пересечение	1	Монтаж ранее снятых 3-х проводов (АС 120/19) через автомобильную дорогу в пролетах опор №1-2
21.	Недостаточное контактное соединение м/у КЛ и ВЛ, отсутствие защиты КЛ от перенапряжения.	подключение	1	Переподключение КЛ-10 кВ на опоре №1.
22.		пр./км	0,006	Демонтаж шлейфов (провод АС – 50) в среднем по 2 метра на один шлейф.
23.		пр./км	0,006	Монтаж шлейфов (провод СИП-3 1х95) в среднем по 2 метра на один шлейф.
24.		шт	3	Установка ОПН-10.
25.	На поверхности изолятора стекла появились волосяные трещины. Опоры №№ 4,5,6,28,59,60,61,85,91,97,105,126,142,151,180,187,191,194.	шт	18	Замена изоляторов ШФ-10 на изоляторы ШС-20. (Опоры №№ 4,5,6,28,59,60,61,85,91,97,105,126,142,151,180,187,191,194. - по 1 шт на опоре).
26.	Требуется резервирование Ф№3 с Ф№16.на опоре № 5.	шт.	1	Монтаж РЛК-2-10.IV/630 УХЛ1 с приводом ПР-7 УХЛ1.
27.		шт	12	Демонтаж изоляторов ПС-70– 6 шт., и ШС-10 – 6 шт.

28.			12	Монтаж изоляторов (ЛК-70 - 6 шт. под натяжную изоляцию; ШС-20 – 6 шт. под штыревую изоляцию.)
29.		пр./км	0,01	Монтаж шлейфов (провод СИП 3-1Х95) от проводов ВЛ до РЛК через подставные изоляторы.
30.		шт.	1	Устройство контура заземления РЛК (3 электрода из угловой стали 63*63*5 по 2м каждый, обвязанные сталью катанной диаметром 8мм - 8м).

Материалы:

Демонтированные материалы

31.	Траверса ТМ-6	шт/кг	1/23	
32.	Изоляторы ШС-10	шт/кг	12/22,8	
33.	Изоляторы ШФ-10	шт/кг	18/34,2	
34.	Изоляторы ПС-70	шт/кг	9/30,6	
35.	Провод АС-50	м/т	6/0,0081	

Новые материалы:


36.	Траверса ТМ-6	шт/кг	1/23	
37.	Надставка ТН-6	шт/кг	1/35,7	
38.	Хомут Х-1	шт/кг	1/1,2	
39.	Изоляторы ЛК-70	шт/ кг	15/ 13,5	
40.	Скоба СК-7-1А	шт/ кг	15/ 5,7	
41.	Зажим НБ2-6	шт/ кг	15/ 27,75	
42.	Ушко однолапчатое У1К-7-16	шт/ кг	15/ 9,3	
43.	Серьга СР-7-16	шт/ кг	15/ 4,5	
44.	Изоляторы ШС 20	шт/кг	30/66	
45.	Колпачки К-7	шт	30	
46.	Проволока из алюминия диаметром 3 мм	т	0,00108	
47.	РЛК-2-10.IV/630 УХЛ1 (С двумя заземляющими ножами) в комплекте с ручным приводом типа ПР-7 УХЛ1и КМЧ с высотой установки 6 200 мм (оцинкованный)	шт/кг	1/40	
48.	Провода самонесущие изолированные для воздушных линий электропередачи с алюминиевыми жилами	м/ т	16,72/ 0,01672	

	марки СИП-3 1х95-20			
49.	Сталь круглая диаметром: 8 мм	м/т	18/0,008	
50.	Сталь угловая: 63х63х5 мм	т	9/0,04	
51.	Наконечник НБ-2 70- 120мм	шт	12	
52.	Плашка алюминиевая ПА – 2-2	шт	6/1,2	
53.	ОПН-10	шт	3/6	
Транспортная схема				
54.	Расстояние от базы СП ЦЭС (ул. Промышленная 13) до места проведения работ	км	72	
55.	Вывоз демонтированных материалов на базу СРЭС (г. Хабаровск, пер. Краснодарский 31А.)	км	65	
56.	Вывоз порубочных остатков на свалку в район имени Лазо.	км	52	
Погрузо-разгрузочные работы				
57.	Новые материалы	т	0,25	
58.	Демонтированные материалы (Изоляторы, траверсы)	т	0,12	

Примечания: РЛК закупить на заводе ЗЭТО выполненному по ГОСТ Р 52726-2007. В комплект поставки для РЛК должно входить: кронштейны для установки разъединителей на опоре (в горизонтальной плоскости); кронштейн для крепления привода к опоре; соединительные тяги «разъединитель – привод» для различной высоты установки (6200 мм). Подрядная организация собственными силами производит вывоз всех порубочных остатков от валки деревьев на полигон в район имени Лазо.


Председатель комиссии:

Главный инженер СП «ЦЭС»


 Дмитриев Д.О.

Члены комиссии:

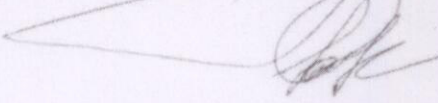
Начальник СРЭС СП ЦЭС

 Галяткин А.В.

Гл. инженер СРЭС СП ЦЭС

 Тымчевский Е.П.

Начальник участка СРЭС СП
ЦЭС

 Кадачагина А.С.

Приложение №2 к техническому заданию
по закупке № 753 лот 1

Приложение № 1-6/9
К Приказу «Об учетной политике
ОАО «ДРСК»

«Утверждаю»

Главный инженер ХЭС

(должность)

Ожегин В.Ф.

(подпись)

(расшифровка подписи)

«16» марта 2015 г.

Организация ОАО ДРСК
Филиал ХЭС
СП ЦЭС Служба Линий
Объект Инв. № НВ009943 ВЛ-35 кВ ПС "Заозерная" (Электросетевой
комплекс № 3)

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-35 кВ ГВФ – Заозерная (Т-76), вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по капитальному ремонту подрядным способом.

капитальному ремонту подрядным способом.				
№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Наклон выше нормы поперек линии трассы ж/б промежуточной опоры № 19	шт	1	Выправка железобетонной промежуточной опоры №19 при отклонении от вертикальной оси: поперек линии.
2.		шт/ м3	1/40	Обваловка железобетонной промежуточной опоры №19 с уплотнением скального грунта. (40 м3 скального грунта под опорой).
	Материалы			
3.	Скальный грунт	м3/т	40/ 73,08	
	Транспортная схема			
4.	Расстояние от базы ЦЭС (г. Хабаровск, ул. Промышленная 13) до места производства работ	км	15	

5.	Доставка скального грунта от карьера (р-н п. Ильинка) до места производства работ	км	20	
Погрузо-разгрузочные работы				
6.	Скальный грунт	т	73,08	

Примечания: Линия ВЛ проходит по деревне.

Председатель комиссии:

Главный инженер СП «ЦЭС»



Дмитриев Д.О.


Члены комиссии:

Начальник Службы Линии

Зам. начальника Службы

Линии

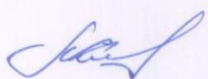
Мастер Службы Линий

Гуляев С.В.



Васильченко О.Л.



Рабзин М.С..