



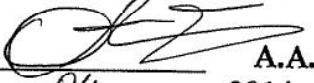
Открытое акционерное общество

**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»**

ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

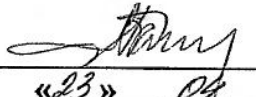
«Согласовано»:

Заместитель директора
по развитию и инвестициям


«23» 04 2014г. А.А. Майоров

«Утверждаю»:

Заместитель директора –
главный инженер


«23» 04 2014г. А.В. Бакай

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На реконструкцию сетей 10/0,4 кВ Архаринского района.

1. Объект торгов:

ВЛ-10/0.4 кВ, расположенная в с. Урил, Архаринского района Амурской области.

2. Объем работ: реконструкция ВЛ-0,4 кВ.

- Демонтаж опор - 70 шт.
- Установка железобетонных опор ВЛ 10/0.4 кВ- 72 шт.
- Замена неизолированного провода на СИП – 4.2 км.

Полный объем работ выполняется в соответствии с ведомостью объемов работ (Приложения 1 к ТЗ)

3. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 30 ноября 2014 г.

4. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для СП «ВЭС» филиала «Амурские электрические сети».

5. Требование к подрядной организации:

5.1. Наличие свидетельства СРО на право осуществления следующих видов деятельности:

20.1. Устройство сетей электроснабжения напряжением до 1 кВ включительно;

20.2. Устройство сетей электроснабжения напряжением до 35 кВ включительно;

20.5. Монтаж и демонтаж опор для воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ включительно;

20.8. Монтаж и демонтаж проводов и грозозащитных тросов воздушных линий электропередачи напряжений до 35 кВ включительно;

20.10. Монтаж и демонтаж трансформаторных подстанций и линейного электрооборудования напряжением до 35 кВ включительно.

5.2. Подрядчик обеспечивает на строительной площадке необходимые мероприятия по технике безопасности, охране окружающей среды, зеленых насаждений и земли во время проведения работ.

5.3. Подрядчик обеспечивает получение необходимых разрешений и оформление прав на использование прилегающей к строительной площадке территории для целей выполнения работ (доставки и складирования материалов и

конструкций, проезда машин, и т.п.), содержание и уборку строительной площадки и прилегающей к ней территории.

5.4. Персонал должен быть обучен, иметь соответствующую квалификацию и опыт выполнения работ аналогичных объекту торгов.

5.5. Работники, направляемые для выполнения работ, должны быть подготовлены к работе в действующих электроустановках и иметь права командированного персонала (включая права выдачи нарядов), в соответствии с требованиями ПОТРМ-016-2001.

5.6. Наличие у предприятия Подрядчика производственной базы или вагончиков (для размещения персонала и хранения материалов, инструмента, оборудования) в районе выполнения работ, наличие собственного, арендованного или находящегося на других законных основаниях производственного оборудования, инструмента, транспорта и т.п.)

6. Требования к выполнению работ:

6.1. Реконструкция ВЛ выполняется на основании договора-подряда. Работы выполнять в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами (СНиП, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами).

6.2. 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.

6.3. Заявка на отключение оборудования подается подрядчиком не позднее 3 дней до начала производства работ.

6.4. Демонтированные материалы вывозятся самостоятельно Подрядчиком на базу Заказчика и передаются Заказчику с составлением Акта-передачи.

6.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.

6.6. Работы производятся в охранной зоне ВЛ, проходящей по населённой местности.

7. Требования к выполнению сметных расчетов:

7.1. Сметная документация в составе конкурсного предложения участника должна соответствовать Методическим указаниям «Порядок определения сметной стоимости работ по ТПиР, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей ЗиС», (внешний сайт ОАО «ДРСК»)

7.2. Сметная документация составляется по программе WIN RIK, базисно-индексным методом с использованием территориальных единичных расценок для Амурской области (ТСНБ-2001 в редакции 2010г.), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Индексы изменения сметной стоимости в текущий уровень цен применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Регионального центра по ценообразованию в строительстве министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Амурской области). Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ.

7.3. При определении стоимости по двум или более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставлять сводный сметный расчет.

8. Материально-техническое обеспечение:

8.1. Материалы и оборудование, необходимые для производства работ указанные в ведомости объемов работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

8.2. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны иметь действующие сертификаты соответствия. Подготовка и хранение материалов производится вне рабочей зоны. Материалы доставляются к месту производства работ, готовыми к применению.

8.3. Все материалы и оборудование Подрядчик доставляет к месту работ самостоятельно.

9. Приемка выполненных работ:

9.1. Приемка объемов выполненных работ производится ежемесячно 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».

9.2. Расчет за выполненные услуги производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или другими формами расчетов, не запрещенными действующим законодательством РФ, в течение 30 (тридцати) календарных дней следующих за месяцем в котором выполнены работы, после подписания справки о стоимости выполненных услуг КС-3.

9.3. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл.1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. Приемно-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемно-сдаточной документации по электромонтажным работам».

10. Гарантия исполнителя:

10.1 Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение работ, а также устранение дефектов возникших по его вине в течение 36 месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

10.2. Гарантия на материалы, поставляемые Подрядчиком 36 месяцев.

11. Ответственное лицо:

Инженер сл. линий Хасанова Елена Викторовна тел. – (416-47) 2-26-13. E mail: ses@ves.amur.drsk.ru

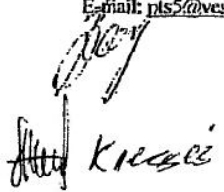
Приложение: 1. Ведомость объемов работ " Реконструкцию сетей 10/0,4 кВ Архаринского района " на 3 листах в 1 экземпляре.

Директор СП «ВЭС»



В.В. Маркин

Исп. Васильков А.А.
Тел. 2-25-92
E-mail: pls5@ves.amur.drsk.ru






Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»
СП «Восточные электрические сети»

676770, г. Райчихинск, ул. Транспортная 14. Тел/факс: (416-47) 2-46-13; E-mail: docs@ves.amur.dsk.ru

«Утверждаю»
Директор
СП «Восточные ЭС»


В.В. Маркин
« 14 » май 2014 г.

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
Реконструкция сетей 10/0,4 кВ Архаринского района.

Комиссия в составе:

Начальника ПТС Бурнос Т.В.,

Начальника сл. линий – Хасанова Е.В.,

инженера сл. линий – Миронова Н.В.

провела обследование ВЛ-10/0,4 кВ ст. Урил и установила необходимость производства следующего объема работ:

№ п/п	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	Кол-во.
Раздел 1. Демонтажные работы			
1.	Демонтаж деревянных опор одностоечных без ж/б приставок	1 опора	65
2.	Демонтаж деревянных опор одностоечных без ж/б приставок с одним подкосом	1 опора	1
3.	Демонтаж деревянных опор одностоечных с ж/б приставками	1 опора	3
4.	Демонтаж деревянных опор одностоечных с ж/б приставками с одним подкосом	1 опора	1
5.	Демонтаж проводов ВЛ -0,4 кВ: в 2 провода ВЛ-0,4 кВ – 94 опор; в 3 провода ВЛ-0,4 кВ – 0 опор; в 4 провода ВЛ-0,4 кВ – 5 опор; в 5 проводов ВЛ-0,4 кВ – 17 опор; в 8 проводов ВЛ-0,4 кВ – 2 опоры.	1 опора	118
6.	Снятие ответвлений в 2 провода	отв.	46
7.	Снятие ответвлений в 4 провода	отв.	3
Раздел 2. Строительно-монтажные работы			
8.	Установка железобетонной одностоечной опоры (Засыпка пазух котлованов и трамбовка осуществляется при	1 опора	48

	установке опор привозным грунтом –ПГС из расчёта 0,2 м3 под одну стойку)		
9.	Установка железобетонной одностоечной опоры с одним подкосом (Засыпка пазух котлованов и трамбовка осуществляется при установке опор привозным грунтом –ПГС из расчёта 0,2 м3 под одну стойку)	1 опора	✓ 22
10.	Установка железобетонной одностоечной опоры с двумя подкосами (Засыпка пазух котлованов и трамбовка осуществляется при установке опор привозным грунтом –ПГС из расчёта 0,2 м3 под одну стойку)	1 опора	✓ 2
11.	Забивка вертикальных заземлителей вручную, на глубину до 3 м	шт.	✓ 36
12.	Устройство заземлителя протяженного в грунтах 1-4 групп при длине луча до 10 м	100 м	✓ 0,36
13.	Разработка грунта вручную под горизонтальный заземлитель	100 м3	✓ 0,09
14.	Обратная засыпка	100 м3	✓ 0,09
15.	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе одностоечных железобетонных опор	шт.	✓ 98
16.	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе материалов оснастки одностоечных опор	шт.	✓ 48
17.	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе материалов оснастки сложных опор	шт.	✓ 24
18.	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов, в т.ч.: СИП2 (3*50+1*54,6+1*25) – 1,2 км.; СИП2 (3*50+1*54,6) – 0,8 км.; СИП2 (3*35+1*54,6) – 2,2 км.;	км.	✓ 4.2
19.	Устройство ответвлений от ВЛ-0,38 кВ к зданиям в 1 провод, в т.ч.: однофазных-51 шт.; трёхфазных-3 шт.	шт.	✓ 54
20.	Монтаж СИП в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля до 2 кг (трёхфазный ввод в многоквартирный дом)	100 м кабеля	✓ 0,1
21.	Измерение сопротивления растеканию тока заземлителя	1 изм.	✓ 72
22.	Установка УЗПН вручную	Компл.	5
Раздел 3. Материалы приобретаемые Подрядчиком самостоятельно.			
23.	Стойка СВ-9,5	шт.	✓ 98
24.	Провод самонесущий изолированный СИП2 (3*50+1*54,6)	км	✓ 0,8
25.	Провод самонесущий изолированный СИП2 (3*50+1*54,6+1*25)	км	✓ 1,2
26.	Провод самонесущий изолированный СИП2 (3*35+1*54,6)	км	✓ 2,2
27.	Провод самонесущий изолированный СИП4 (2*16)	км	✓ 1,715
28.	Провод самонесущий изолированный СИП4 (4*16)	км	✓ 0,025
29.	Узел крепления УЗ (0,4 кВ)	шт.	✓ 26
30.	Кронштейн анкерный CS 10.3	шт.	✓ 70
31.	Кронштейн анкерный СА 16	шт.	✓ 104

32.	Зажим анкерный клиновой РА 1500	шт.	75 ✓
33.	Комплект промежуточной подвески ES1500 E	шт.	88 ✓
34.	Бугель NB 20	шт.	188 ✓
35.	Скрепка NC 20	шт.	180 ✓
36.	Зажим анкерный клиновой DN 123	шт.	104 ✓
37.	Зажим ответвительный герметичный P645	шт.	129 ✓
38.	Зажим плащечный CD35	шт.	121 ✓
39.	Зажим ответвительный P71	шт.	121 ✓
40.	Зажим ответвительный герметичный P70	шт.	104 ✓
41.	Зажим ответвительный P4	шт.	116 ✓
42.	Хомут стяжной E260	шт.	679 ✓
43.	Лента металлическая F 207	м	368 ✓
44.	Зажим ответвительный PC 481	шт.	90 ✓
45.	Анкерный болт d=10 мм	шт.	52 ✓
46.	Анкерный кронштейн СТ 600	шт.	3 ✓
47.	Фасадное крепление для СИП типа SF 50	шт.	14 ✓
48.	Колпачок CE 6.35	шт.	102 ✓
49.	Колпачок CE 25.150	шт.	102 ✓
50.	Наконечник изолированный CPTAR 25	шт.	1 ✓
51.	Наконечник изолированный CPTAR 50	шт.	9 ✓
52.	Наконечник изолированный CPTAR 54	шт.	3 ✓
53.	УЗПН типа LVA-450-4 на ВЛ-0,4 кВ	шт.	15 ✓
54.	Проводник ЗП6 (2м.)	шт.	121 ✓
55.	Проводник ПС-1-1А	шт.	51 ✓
56.	Сталь стержневая d-10 мм	т	0,023 ✓
57.	Сталь стержневая d-16 мм	т	0,171 ✓
58.	Краска (для нумерации опор)	кг	3,6 ✓
59.	Электроды сварочные	кг.	1,8 ✓
60.	ПГС	м3	19,6 ✓
61.	Зажим анкерный DN 35	шт.	5 ✓
62.	Гибкая стальная труба, d=35,2 мм	м	10 ✓

Примечание:

1. Заземление опор ВЛ 0,4 кВ и ВЛ 10 кВ необходимо выполнить в соответствии с типовой серией СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ Шифр 3.407-150 и ПУЭ (7 издание) гл. 1.7; 2.4

2. Закрепление опор в грунте необходимо выполнить в соответствии с типовой серией РОСЭП Шифр 27.0002

4. Монтажные работы по ВЛ-0,4 кВ выполнять в соответствии с типовой серией ОАО «РОСЭП» Шифр 25.0017

4. Перевозка демонтированных материалов и оборудования выполняется подрядчиком на расстоянии до 48 км на базу Архаринского РЭС.

Председатель комиссии: Начальник ПТС _____ Бурнос Т.В.

Члены комиссии: Начальник сл. линий _____ Хасанова Е.В.

Инженер сл. линий _____ Миронова Н.В.

Исп. Миронова Н.В.

т. 22-29

E-mail: ses1@ves.amur.drsk.ru