




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

Зам. гл. инженера по эксплуатации и ремонту

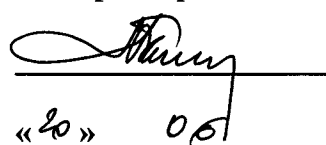
 **Ю.Е. Осинцев**

Начальник СОПР

 **А.А. Саяпин**

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер

 **А.В. Бакай**
«20» 06 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ.

Ремонт ВЛ 10 кВ ПС Сергеевка Ф 14

1. Объект ремонта:

ВЛ 10 кВ ПС Сергеевка Ф 14, Благовещенского района, Амурской области, расстояние от г. Благовещенска до ремонтируемого участка 90 км.

2. Объем работ:

- 2.1. Демонтаж опор - 19 шт.;
- 2.2. Демонтаж провода - 21 оп.;
- 2.3. Установка опор - 20 шт. (в т.ч. 14 шт. – с одним подкосом, 1 шт. – с двумя подкосами);
- 2.4. Монтаж АС 50 - 1,26 км.
- 2.5. Замена изоляторов – 6 шт.
- 2.6. Полная спецификация работ приведена в дефектной ведомости (Приложение 1).

3. Дополнительные условия:

3.1. 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.

3.2. Работа выполняется в ненаселённой заболоченной местности.

3.3. Все необходимые материалы для выполнения указанных в дефектной ведомости работ приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

3.4. Остальные необходимые материалы для выполнения указанных в дефектной ведомости работ приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

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

3.6. Заказчик имеет право отклонить предложение, предусматривающее начало производства работ после выплаты авансового платежа.

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

Сметная стоимость работ должна определяться согласно требований типового регламента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: Порядок определения стоимости работ по ТПиР, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений введенного в действие Приказом ОАО «ДРСК» от 16.05.2014 г. № 148.

5. Сроки выполнения работ:

Начало работ – октябрь 2014 года

Окончание работ – декабрь 2014 года.

6. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для СП «Центральные ЭС» филиала «Амурские ЭС»

7. Требование к «Подрядчикам»:

7.1. Наличие свидетельства о допуске, выдаваемое СРО согласно п. 20.2. (Устройство сетей электроснабжения напряжением до 35 кВ включительно) перечня видов работ утвержденных Приказом министерства регионального развития РФ от 30.12.09 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. Положительная репутация претендента.

7.8. 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, 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.

Заявка на вывод электроустановки в ремонт подается подрядчиком не позднее пяти рабочих дней до начала производства работ.

Материалы, высвобождаемые после демонтажа, передаются в РЭС с оформлением акта передачи (опоры, провод).

9. Приемка оборудования из ремонта:

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 подтверждающей справки и схемы выполненных работ согласованной с представителем РЭС.

Окончательная приёмка объекта 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 Акта сдачи-приемки и необходимой исполнительной документации.

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 24-х месяцев с момента приёмки выполненных работ. Гарантия на материалы, поставляемые Подрядчиком 36-ти месяцев.

11. Ответственное лицо:

По техническим вопросам обращаться: Гриценко Владимир Сергеевич, телефон 8-(4162)-399-321, line@ces.amur.drsk.ru

Главный инженер



Е.В. Соловьев

«Утверждаю»

Директор СП «ЦЭС»



В.А. Гаврилов

«18» июня 2014 г.

Организация ОАО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Центральные электрические сети»

Объект ВЛ 10 кВ ПС «Сергеевка» ф - 14 CS0000474

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия провела обследование ВЛ 10 кВ Ф14 ПС Сергеевка вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/ п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм	Кол- во	Наименование работ
1	Загнивание деревянных стоек опор выше нормы Трещины в опоре, оголение арматуры Неизолированный провод ВЛ имеет многочисленные скрутки и оплавления от схлестов и набросов Трещины, сколы юбок	шт.	18	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ-10 кВ на ж/б приставке (оп. № 292, 297-313)
2		шт.	1	Демонтаж одностоечной ж/б опоры ВЛ-10 кВ (оп. № 22)
3		оп.	21	Демонтаж проводов ВЛ 10 кВ (АС-50 в три провода)
4		шт.	6	Демонтаж штыревых изоляторов (ШФ-10) (оп. №296, 314)
5		шт.	3	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 10 кВ (П10-1) (оп. №19, 22, 292)
6		шт.	17	Установка одностоечных ж/б опор с подкосом ВЛ 10 кВ (Л-образ., согласно приложения 2) (оп. № 297-313)
7		км.	1,26	Подвеска проводов ВЛ 10 кВ (АС-50 в три провода)
8		км.	0,38	Подвеска проводов ВЛ 10 кВ (АС-50 в три провода) (существующий провод оп № 19, ранее демонтированный оп. № 22, 292)
9		шт.	6	Монтаж изоляторов (ШС-10) (оп. №296, 314)
10		м3	8,3	Разработка грунта под горизонтальный заземлитель
11		шт.	37	Забивка вертикальных электродов заземления (глубиной 3 м)
12		м.	55,5	Устройство горизонтальных заземлений опор

13		м3	8,3	Засыпка траншеи под горизонтальный заземлитель
14		шт/ м3	17/2 72	Обваловка опор привозной ПГС (оп № 297-313)
15		м2	6000	Планировка подъездных путей механизированным способом (оп. № 22, 292, 297-313)

Материалы:

1	Стойка СВ 105-5	шт.	37	Приобретаются Подрядчиком самостоятельно
2	Провод АС-50	кг.	770,3	
3	Траверса ТМ1	шт.	20	
4	Хомут Х1	шт.	3	
5	Изолятор ШС10	шт.	66	
6	Колпачок К-7	шт.	66	
7	Зажим ПС-2-1	шт.	20	
8	Сталь d16 (L-3м)	кг.	175,2	
9	Сталь d10 (L-1м)	кг.	34,2	
10	ПГС	м3	294,2	
11	Сварочные электроды	кг.	1,9	
12	Краска	кг.	1,11	
13	Скоба С-54	шт.	17	
14	Стяжка С-56	шт.	68	
15	Пластина (300*300*6)	шт.	17	
16	Уголок 70*70*5 L=300	шт.	17	
17	Болт М-20	к-т.	34	
18	Хомут Х6 в компл. с гайками и шайбами (для крепления приставки ПТ 33)	к-т.	68	
19	Приставка ПТ 33 (L=3250 мм)	шт.	34	
20	Болт М16 L=45	к-т.	34	
21	Уголок 70*70*5 L=400	шт.	68	

Транспортная схема

1	Благовещенск-ремонтируемый участок	км	90	-
2	Ремонтируемый участок – база РЭС	км	90	-

Погрузо-разгрузочные работы

1	Монтируемые материалы	т	525,88	-
2	Демонтируемые материалы	т	8	-

Примечание:

1.	Опоры ВЛ 10 кВ комплектуются в соответствии с типовой серией 3,407.1-143; контур заземления забивается в соответствии с типовой серией 3.407-150 и ПУЭ раздел 1.7
2.	Пазухи котлованов опор засыпаются привозным ПГС (0,6м3 на 1 стойку).
3.	Работа выполняется в ненаселенной заболоченной местности.
4.	Опоры заглубляются на глубину 3 м.

Председатель комиссии: Главный инженер

Е.В. Соловьев

Члены комиссии:

Начальник ПТС

О.А. Второв

И.о. начальника сл. линий

В.С. Гриценко