



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. главного инженера по эксплуатации и
ремонтам**


 **Ю.Е. Осинцев**

Начальник СОПР

 **А.А. Саяпин**

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – главный инженер

 **А.В. Бакай**

«10» 06 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Ремонт ПС Среднебелая, ПС Береговая

1. Объект ремонта:

ПС Среднебелая, Амурская область, Ивановский район.

Расстояние от г. Благовещенска - 87 км.

ПС Береговая, Амурская область, Константиновский район.

Расстояние от г. Благовещенска - 112 км.

2. Объем работ:

2.1. Ремонт ячеек К-26 на ПС Среднебелая с заменой выкатных элементов - 3 шт., ремонт ячеек КРН-10 У на ПС Береговая с заменой масляных выключателей на вакуумные выключатели - 9 шт.

2.2. Работы выполнить согласно 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) ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.

3.2. Заказчик передает Подрядчику по договору купли-продажи, со склада в г. Благовещенске, следующие материалы:

| Наименование | Ед. изм. | Кол-во | Цена, руб. без НДС |
|--|----------|--------|--------------------|
| Выкатной элемент, к ячейкам К-26 с выключателем ВВ/TEL 10-20/1000-У2 и блоком БУ/TEL | шт. | 1 | 283 000,00 |
| Выкатной элемент, к ячейкам К-26 с выключателем ВВ/TEL 10-20/1600-У2 и блоком БУ/TEL | шт. | 2 | 636 000,00 |
| Вакуумный выключатель 10 кВ, ВВУ-ПЗ-10-20/1000 с комплектом адаптации к ячейкам КРН-10 У | шт. | 9 | 1 665 000,00 |
| Итого: | | | 2 584 000,00 |

Ориентировочная сумма материалов, которые Заказчик передает Подрядчику по договору купли-продажи, со склада в г. Благовещенске, составит 2 584,00 тыс. рублей (без учета НДС).



Допускается изменение стоимости материалов, передаваемых Заказчиком Подрядчику по договору купли-продажи по инициативе Заказчика. При этом между сторонами заключается дополнительное соглашение, корректирующее объемы СМР на величину разницы в стоимости материалов, без изменения цены договора либо корректирующее на эту сумму цену договора подряда. Стоимость материалов, принимаемых к оплате согласно формам КС-2, определяется ценой материалов согласно договору купли-продажи, заключенному между Заказчиком и Подрядчиком.

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

3.4. 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.

3.5. 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 «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» ОАО «ДРСК» (Р-ИСМ-7.3-01.05-04-03) введенного в действие Приказом ОАО «ДРСК» от 14.02.2014 года № 45.

5. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ – сентябрь 2014 года

Окончание работ – октябрь 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. 20.10. (Монтаж и демонтаж трансформаторных подстанций и линейного оборудования 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 дней до начала производства работ.

Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются представителю Заказчика, с оформлением акта передачи (выкатные элементы, масляные выключатели).

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».

Окончательная приемка 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.

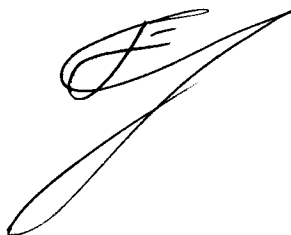
10. Гарантия исполнителя:

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. Гарантия на материалы, поставляемые Подрядчиком не менее 36-ти месяцев.

11. Ответственное лицо:

По техническим вопросам обращаться: Шевцов Вадим Валентинович, телефон 8-(4162)-399-377, ets@ces.amur.drsk.ru

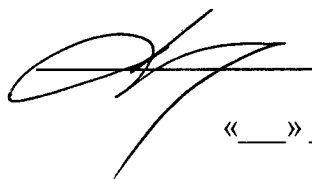
Главный инженер



Е.В. Соловьев

«Утверждаю»

Директор СП «ЦЭС»


В.А.Гаврилов
 «__» _____ 2014 г.

Организация ОАО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Центральные электрические сети»

Объект ПС Среднебелая, ПС Береговая CS 0002357, CS 0001799

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия провела обследование ПС Среднебелая, ПС Береговая вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

ПС Среднебелая

| ПС Среднебелая | | | | |
|-----------------------------|--|----------|--------|--|
| № п/п | Обнаруженные дефекты | Ед. изм. | Кол-во | Наименование работ |
| 1. | Износ механических узлов выключателей, критическое снижение изоляционных характеристик | шт. | 3 | Демонтаж выкатного элемента 10 кВ |
| 2. | | шт. | 3 | Монтаж выкатного элемента 10 кВ с регулировкой вката/выката. |
| 3. | | шт. | 3 | Измерение сопротивления изоляции вторичных цепей |
| 4. | | шт. | 3 | Испытание изоляции выключателя повышенным напряжением |
| 5. | | шт. | 9 | Измерение сопротивления токоведущего контура выключателя |
| 6. | | шт. | 3 | Испытание выключателей опробованием не менее 5 циклов операций «В-О» |
| Материалы: | | | | |
| 7. | Выкатная часть ячейки К-26 с выключателем ВВ/TEL и блоком управления БУ/TEL | шт. | 3 | Приобретаются у Заказчика по договору купли-продажи |
| Транспортная схема | | | | |
| 8. | Благовещенск - ПС 110/35/10 кВ «Среднебелая». | км | 87 | - |
| Погрузо-разгрузочные работы | | | | |
| - | - | - | - | - |

ПС Береговая

| № п/п | Обнаруженные дефекты | Ед. изм. | Кол- во | Наименование работ |
|-----------------------------|--|-------------|------------|--|
| 8. | Износ механических узлов выключателей, критическое снижение изоляционных характеристик | шт. | 9 | Демонтаж масляного выключателя 10 кВ |
| 9. | | шт. | 9 | Монтаж вакуумного выключателя 10 кВ |
| 10. | | шт. | 9 | Измерение сопротивления изоляции вторичных цепей |
| 11. | | шт. | 9 | Испытание изоляции выключателя повышенным напряжением |
| 12. | | шт. | 27 | Измерение сопротивления токоведущего контура выключателя |
| 13. | | шт. | 18 | Измерение сопротивления постоянному току электромагнитов управления |
| 14. | | шт. | 9 | Испытание выключателей опробованием не менее 5 циклов операций «В-О» |
| Материалы: | | | | |
| 15. | Выключатель ВВУ-СЭЩ-ПЗ к КРН-10У с комплектом адаптации | шт. | 9 | Приобретаются у Заказчика по договору купли-продажи |
| Транспортная схема | | | | |
| 16. | Благовещенск - ПС 35/10 кВ «Береговая». | км | 112 | - |
| Погрузо-разгрузочные работы | | | | |
| - | - | - | - | - |

Председатель комиссии: Главный инженер



Е.В. Соловьев

Члены комиссии:

Начальник ПТС



О.А. Второв

Начальник сл. ПС



В.В. Шевцов

Начальник сл. РЗАИ



А.И. Шилин

Начальник сл. ИЗПИ



Ю.А. Брежнев

Начальник КРЭС



А.П. Размахнин

Начальник ИРЭС



А.М.Руденко

