



**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. директора по развитию и инвестициям

_____ А.А. Майоров
«14» _____ 2012 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

**И.о. заместителя директора-
главного инженера
филиала ОАО «ДРСК»**

«Амурские электрические сети»

_____ Ю.Е. Осинцев
«14» _____ 2012 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
Реконструкция ВЛ-0,4 -10кВ Сковородинского района**

1. Объект торгов:

ВЛ-10/0,4 кВ Расположены в Сковородинском районе Амурской области.

2. Объем работ:

2.1 п. Джалинда

10 кВ

- 2.1.1. Замена одностоечных опор – 49 шт.
- 2.1.2. Замена двухстоечных опор – 7 шт.
- 2.1.3. Замена трехстоечных опор – 3 шт.
- 2.1.4. Монтаж провода АС-70 – 3,8 км (в трех проводном исполнении)

2.2 п. Талдан

0,4 кВ

- 2.2.1. Замена одностоечных опор – 46 шт.
- 2.2.2. Замена двухстоечных опор – 12 шт.
- 2.2.3. Замена трехстоечных опор – 4 шт.
- 2.2.4. Монтаж провода СИП2 3*50+1*54,6 – 2,6 км
- 2.2.5. Монтаж однофазных вводов – 76 шт.
- 2.2.6. Монтаж трехфазных вводов – 5 шт.

2.3 п. Тахтамыгда

6 кВ

- 2.3.1. Замена одностоечных опор – 50шт.
- 2.3.2. Замена двухстоечных опор – 6 шт.
- 2.3.3. Замена трехстоечных опор – 2шт.
- 2.3.4. Монтаж провода АС-70 – 3,5 км (в трех проводном исполнении).

0,4 кВ

2.3.1. Замена одностоечных опор – 44шт.

2.3.2. Замена двухстоечных опор – 4 шт.

2.3.3. Монтаж провода СИП2 3*50+1*54,6 – 2 км.

2.3.4. Монтаж однофазных вводов – 37 шт.

2.4 КТПН и трансформаторы ТМГ 10/0,4 кВ

2.4.1. Замена КТПН-10/0,4 кВ 400 кВА – 3 шт. (2 шт – п. Уруша, 1 шт–п. Джалинда).

2.4.2. Замена КТПН-10/0,4 кВ 250 кВА – 3 шт. (по 1 шт в п. Талдан, Мадалан, Джалинда).

2.5.3. Замена КТПН-6/0,4 кВ 250 кВА – 2 шт. (п. Невер).

2.5.4. Замена КТПН-6/0,4 кВ 400 кВА – 1 шт. (п. Невер).

2.5.5. Замена силового трансформатора ТМГ-630/10/0,4 – 2 шт. (г. Сковородино)

2.5.6. Замена силового трансформатора ТМГ-400/10/0,4 – 2 шт. (п. Джалинда).

2.5.7. Замена силового трансформатора ТМГ-250/10/0,4 – 2 шт. (по 1 шт в п. Джалинда, п. Талдан).

2.5.8. Замена силового трансформатора ТМГ-630/6/0,4 – 1 шт. (п.Невер)

2.5.9. Замена силового трансформатора ТМГ-250/6/0,4 – 2 шт. (п.Невер, Тахтамыгда).

2.5.10. Замена силового трансформатора ТМГ-400/6/0,4 – 3 шт. (п. Тахтамыгда, п. Невер).

2.5 п. Большой Невер

0,4 кВ

2.5.1. Замена одностоечных опор – 30 шт.

2.5.2. Замена двухстоечных опор – 9 шт.

2.5.3. Монтаж провода СИП2 3*50+1*54,6 – 1,5 км.

2.5.4. Монтаж однофазных вводов – 25 шт.

Полный объем работ выполняется в соответствии с дефектными ведомостями (Приложения 1, 2, 3, 4, 5 к ТЗ)

3. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора

Окончание работ – Декабрь 2012 года.

4. Заказчик:

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

5. Требование к подрядной организации:

5.1. Наличие свидетельства СРО на право осуществления заявленного вида деятельности.

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 выполнить 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 требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации 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. Заказчик передает Подрядчику по договору купли-продажи с базы Сковородинского РЭС в городе Сковородино для монтажа:

8.1.1. Железобетонные опоры СВ-9,5 в количестве 185 шт., ориентировочной стоимостью 1 524 782,95 руб. (без НДС).

8.1.2. Железобетонные опоры СВ-10,5 в количестве 140 шт., ориентировочной стоимостью 1 344 000,0 руб. (без НДС).

с центрального склада СП СЭС в г. Зея для монтажа:

8.1.3. Провод СИП2 3*50+1*54,6 в количестве 6,1 км ориентировочной стоимостью 793 000 руб. (без НДС)

8.1.4. Провод СИП4 4*16 в количестве 2,26 км ориентировочной стоимостью 112 751,01 руб. (без НДС)

8.1.5. Провод АС-70/11 в количестве 6,04 т ориентировочной стоимостью 697 797,33

8.1.6. Ориентировочная стоимость материалов, передаваемых по договору купли-продажи, составляет 4 472 331,3 тыс. рублей (без учета НДС).

8.1.7. Допускается изменение стоимости материалов по отдельным позициям, приобретаемых подрядчиком у заказчика без изменения общей стоимости материалов.

8.2. Заказчик передает Подрядчику по акту приема-передачи оборудования в монтаж со склада в городе Сковородино:

8.2.1 КТПН-400/10/0,4 – 3 шт. ориентировочной стоимостью 1 820 338,98 руб. (с НДС)

8.2.2 КТПН-250/10/0,4 – 3 шт. ориентировочной стоимостью 1 474 576,27 руб. (с НДС)

8.2.3 КТПН-400/6/0,4 – 1 шт. ориентировочной стоимостью 563 559,32 руб. (с НДС)

8.2.4 КТПН-250/6/0,4 – 2 шт. ориентировочной стоимостью 1 013 559,32 руб. (с НДС)

8.2.5 ТМГ-630/10/0,4 – 2 шт. ориентировочной стоимостью 415 254,24 руб. (с НДС)

8.2.6 ТМГ -400/10/0,4 – 2 шт. ориентировочной стоимостью 288 135,59 руб. (с НДС)

8.2.7 ТМГ -250/10/0,4 – 2 шт. ориентировочной стоимостью 228 813,56 руб. (с НДС)

8.2.8 ТМГ -630/6/0,4 – 1 шт. ориентировочной стоимостью 203 389,83 руб. (с НДС)

8.2.9 ТМГ -400/6/0,4 – 3 шт. ориентировочной стоимостью 419 491,53 руб. (с НДС)

8.2.10 ТМГ -250/6/0,4 – 2 шт. ориентировочной стоимостью 228 813,56 руб. (с НДС)

8.3. Остальные материалы и оборудование, необходимые для производства работ указанных в дефектной ведомости, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

8.4. 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.

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

8.6. В случае увеличения общей стоимости материалов приобретаемых у Заказчика изменяется стоимость договора подряда

9. Приемка выполненных работ:

9.1. Приемка объемов выполненных работ производится по окончании срока выполненных работ 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. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл.1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. Приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

10. Гарантия исполнителя:

10.1 Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре-подряда на производство работ. Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение работ, а также устранение дефектов возникших по его вине в течение не менее 36-х месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

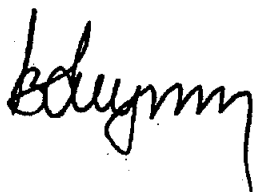
10.2. Гарантия на материалы, поставляемые Подрядчиком не менее 36-ти месяцев.

11. Контактная информация:

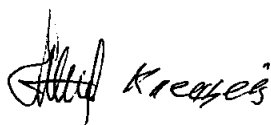
Стуков Николай Витальевич, тел. 8(41658) 56-2-56 ets@ses.amur.drsk.ru

Приложение 1:	Дефектная ведомость реконструкции ВЛ-10 кВ п. Джалинда
Приложение 2:	Дефектная ведомость реконструкции ВЛ-0,4 кВ п. Талдан
Приложение 3:	Дефектная ведомость реконструкции ВЛ-0,4-6 кВ п. Тахтамыгда
Приложение 4:	Дефектная ведомость реконструкции ТП-10/0,4 кВ Сковородинского района
Приложение 5:	Дефектная ведомость реконструкции ВЛ-0,4 кВ п. Большой Невер

Директор СП СЭС



В.Н. Садовский



В.И. Куршаков 1.10.1




Приложение 1 к ТЗ Реконструкция
ВЛ-0,4-10кВ Сковородинского района

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

пер. Лаврушеский, 3, г. Зея, 676243, Россия. Тел: (41658) 56-3-59. Факс: (41658) 2-11-89. E-mail: info@sever-nsk.ru
ОКНПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«Утверждаю»

Зам. директора по производству
СП «Северные ЭС»


Д.А. Будько
«14» 02 2012 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия провела обследование ВЛ-10 кВ п. Джатинда Сковородинского района, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по реконструкции:

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Примечание
ВЛ-10 кВ				
1.	Демонтаж деревянных опор на приставках:			
	Одностоечных	шт.	48	
	Двухстоечных	шт.	8	
	Трехстоечных	шт.	3	
2.	Демонтаж провода АС-50	опор	59	
3.	Монтаж железобетонных опор:			
	Одностоечных	шт.	49	Глубина бурения котлована под опоры не менее 2,5 м
	Двухстоечных	шт.	7	
	Трехстоечных	шт.	3	
4.	Установка ж/б стоек под портал	шт.	4	
5.	Монтаж провода АС-70/11	км.	3,8	3-х проводное исполнение
6.	Разработка грунта вручную под горизонтальный заземлитель	100 м3	0,099	
7.	Забивка вертикальных заземлителей вручную, на глубину до 3 м	шт.	56	
8.	Устройство заземления опор (горизонтальное)	10 м	0,99	
9.	Засыпка грунта вручную	100 м3	0,099	
10.	Развозка ж/б стоек по трассе	шт.	59	
11.	Развозка материалов оснастки одностоечных	шт.	49	

	опор			
12.	Развозка материалов оснастки сложных опор	шт.	10	
Транспортировка грузов				
13.	Перевозка ж/б опор по маршруту ст. Сковородино — п. Джалинда	т/км	86,570	
14.	Перевозка провода АС-70/11 по маршруту Благовещенск — п. Джалинда	т/км	3,1/738	
Погрузо-разгрузочные работы				
16.	Погрузка/Разгрузка опор	т	86.5	
17.	Погрузка/Разгрузка провода АС-70/11 и материалов	т	10.1	

Материалы для ВЛ-10 кВ					
18.	Провод	АС-70/11	т	3,1	Приобретается у заказчика
19.	Опора	СВ-10.5	шт.	72	Приобретается у заказчика
20.	Изолятор	ИС-10	шт.	348	
21.	Граверса	ТМ-3	шт.	58	
22.	Граверса	ТМ-8	шт.	10	
23.	Колпачки	К-6	шт.	349	
24.	Подвесной изолятор	ПС-70	шт.	120	
25.	ушко	У-1-7-16	шт.	60	
26.	серьга	СР-7-16	шт.	60	
27.	скоба	СК-7-1	шт.	60	
28.	Зажим натяжной	НЗ-2-7	шт.	60	
29.	Узел крепления укоса	У10	шт.	13	
30.	Электроды	М-4	кг	10	
31.	Плащечный зажим	ПА-2А	шт.	40	
32.	Сталь стержневая	d-16мм	кг	250	
33.	Сталь стержневая	d-10мм	кг	50,5	
34.	Хомут	Х-1	шт.	68	
35.	Зажим аппаратный	А4А-70-2	шт.	9	
36.	Зажим аппаратный	А2А-70-2	шт.	37	

Примечание:

1 Опоры ВЛ 10 кВ необходимо комплектовать в соответствии с типовой серией СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ Шифр 3.407.1-143

2 Заземление опор ВЛ 10 кВ необходимо выполнять в соответствии с типовой серией СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ Шифр 3.407-150 и ПУЭ (7 издание) гл. 1.7, 2.4

3 Закрепление опор в грунте необходимо выполнять в соответствии с типовой серией ООО "ПНПЕД" Шифр 25.0017

Председатель комиссии: Начальник ЭЭС
(должность)

(подпись)

Стуков П.В.
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Инженер ЭЭС
(должность)

(подпись)

Гаранец Е.А.
(расшифровка подписи)



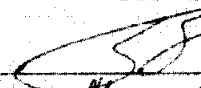
Приложение 2 к ТЗ Реконструкции
ВЛ-0,4-10кВ Сковородинского района

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

пер. Лаврушинский, 3, г. Зей, 676243, Россия. Тел. (41658) 56-3-59; Факс (41658) 2-11-89. E-mail: doc@sever.amur-disk.ru
ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН КПП 2801108200/280102003

«Утверждаю»

Зам. директора по производству
СП «Северные ЭС»


Д.А. Булько
«14» 02 2012г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,4 кВ п. Б.Невер Сковородинского района. вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по реконструкции:

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количе ство	Примечан ие
ВЛ-0,4 кВ				
1.	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 2.(А-16,А-25,А-35)	шт.	25	
2.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ 3-х проводов. (АС-35/6,2)	1 оп./км.	24/0,96	
3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ одного дополнительного провода (АС-35/6,2)	1 оп./км	12/0,48	
4.	Демонтаж деревянных опор: Одностоечных Двухстоечных	шт. шт.	30 5	
5.	Монтаж железобетонных опор: Одностоечных Двухстоечных	шт. шт.	30 9	Бурение котлованов под опоры на глубину не менее 2,5 м.
6.	Забивка вертикальных заземлителей вручную, на глубину до 3 м	шт.	15	
7.	Разработка грунта вручную под горизонтальный заземлитель	100 м3	0,15	

8.	Устройство заземления опор (горизонтальное)	10 м	1,5	
9.	Засыпка грунта вручную	100 м3	0,15	
10.	Подрезка крон деревьев	шт.	20	
11.	Устройство ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям с помощью механизмов при количестве проводов в ответвлении 2. СИП 4 4*16	шт./км.	25/0,4	
12.	Монтаж провода на вновь смонтированные ж/б опоры СИП 2 3*50+1*54,6	км.	1,5	
13.	Подвеска проводов ВЛ 0,38 кВ на переходах через препятствия автомобильные дороги 2 и 3 категории с линиями связи, ВЛ 0,38 кВ	шт.	12	
14.	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	48	
15.	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе материалов оснастки одностоечных опор	1 опора	30	
16.	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе материалов оснастки сложных опор	1 опора	9	
Транспортировка грузов				
17.	Перевозка ж/б опор по маршруту ст. Сковородино – п. Б.Невер	т/км	42,7/20	
18.	Перевозка провода СИП, материалов, такелажа по маршруту Зея – п. Б.Невер	т/км	10/321	
Погрузо-разгрузочные работы				
19.	Погрузка/Разгрузка опор	т	42,7	
20.	Погрузка/Разгрузка провода СИП, материалов, такелажа	т	10	

Материалы подрядчика

№	Наименование материала	Марка, ГОСТ	Ед. изм.	Количество	Примечание
ВЛ-0,4 кВ					
1.	Опора железобетонная	СВ – 9,5	шт.	48	Приобретается у заказчика
2.	Провод самонесущий изолированный	СИП 2 3*50+1*54	км.	1,5	Приобретается у заказчика
3.	Провод самонесущий изолированный	СИП 4 4*16	км.	0,4	Приобретается у заказчика
4.	Узел крепления укоса	У-3	шт.	9	
5.	Зажим влагозащищенный	P 72	шт.	15	
6.	Зажим с медным наконечником	СРТАUR 50	шт.	12	
7.	Зажим с медным наконечником	СРТАUR 50N	шт.	6	
8.	Ответвительный зажим	P-70	шт.	30	
9.	Стяжной хомут	E 778	шт.	200	
10.	Соединительный зажим	MJPT 50	шт.	12	

11.	Соединительный зажим	MJPT 50 N	шт.	4	
12.	Зажим клиновой анкерный	PAC 1500	шт.	18	
13.	Кронштейн анкерный	CS 10.3	шт.	18	
14.	Комплект промежуточной подвески	ES 1500.E	шт.	30	
15.	Изделие для подвески СИП на фасаде здания	SF 50	шт.	50	
16.	Прокалывающий зажим для замера напряжения и наложения защитного заземления	RC 481	шт.	12	
17.	Зажим анкерный	DN 123	шт.	100	
18.	Кронштейн анкерный	CA 16	шт.	100	
19.	Колпачок герметичный	CE 25.150	шт.	15	
20.	Колпачок герметичный	CE 6.35	шт.	50	
21.	Зажим ответвительный	P 645	шт.	150	
22.	Скрепка соединительная	NC 20	шт.	200	
23.	Лента металлическая	F 207	бухта	2	
24.	Бугель	NB 20	шт.	200	
26.	Сталь стержневая	d-16мм	кг	95	
27.	Сталь стержневая	d-10мм	кг	18	
29.	Электроды сварочные	MP-3	кг	10	

Примечание:

1. Опоры ВЛН 0,4 кВ необходимо комплектовать в соответствии с типовой серией ООО "НИИЭД" Шифр 25.0017

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

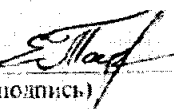
3. Закрепление опор в грунте необходимо выполнить в соответствии с типовой серией ООО "НИИЭД" Шифр 25.0017

Председатель комиссии: Начальник ЭТС
(должность)


(подпись)

Стуков Н.В.
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Инженер ЭТС
(должность)


(подпись)

Таранцев Е.А.
(расшифровка подписи)




Приложение 3 к ТЗ Реконструкция
ВЛ-0,4-10кВ Сковородинского района

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

пер. Таврушеский 3 г. Зея, 676243, Россия. Тел: (41658) 56-3-59; Факс: (41658) 2-11-89; e-mail: dnce@sej.amur.dns.ru;
ОКПО 97987579; ОГРН 1052800111308; ИНН/КПП 2801108200/280102003

«Утверждаю»

Зам. директора по производству
СП «Северные ЭС»


Д.А. Будько
«14» 02 2012 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,4-6 кВ п. Тахтамыгда Сковородинского района, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по реконструкции:

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количе ство	Примечание
ВЛ-6 кВ				
1.	Демонтаж деревянных опор:			
	Одностоечных	шт.	48	
2.	Двухстоечных	шт.	9	
	Демонтаж провода АС-50	опор	57	
3.	Монтаж железобетонных опор:			
	Одностоечных	шт.	50	Глубина бурения котлована под опоры не менее 2,5 м.
	Двухстоечных	шт.	6	
	Трехстоечных	шт.	2	
4.	Монтаж провода АС-70/11	км.	3,5	3-х проводное исполнение
5.	Разработка грунта вручную под горизонтальный заземлитель	м3	6	
6.	Забивка вертикальных заземлителей вручную, на глубину до 3 м	шт.	60	
7.	Устройство заземления опор (горизонтальное)	м	90	
8.	Засыпка грунта вручную	м3	6	
9.	Подрезка и разделка деревьев	шт.	20	
10.	Монтаж разъединителей РЛНД-10	шт.	5	

11.	Развозка ж/б стоек по трассе	шт.	68		
12.	Развозка материалов оснастки одностоечных опор	шт.	50		
13.	Развозка материалов оснастки сложных опор	шт.	8		
Транспортировка грузов					
14.	Перевозка ж/б опор по маршруту ст. Сковородино – п. Тахтамыгда	т/км	81,6/52		
15.	Перевозка провода АС-70/11 и материалов по маршруту Зей – п. Тахтамыгда	т/км	8/380		
Погрузо-разгрузочные работы					
16.	Погрузка/Разгрузка опор	т	81,6		
17.	Погрузка/Разгрузка провода АС-70/11, материалов	т	8		
Материалы подрядчика					
18.	Провод	АС-70/11	т	3,5	Приобретается у заказчика
19.	Опора	СВ-10,5	шт.	68	Приобретается у заказчика
20.	Изолятор	ШС-10	шт.	325	
21.	Траверса	ТМ-3	шт.	50	
22.	Траверса	ТМ-8	шт.	9	
23.	Колпачки	К-6	шт.	325	
24.	Подвесной изолятор	ПС-70	шт.	100	
25.	ушко	У-1-7-16	шт.	54	
26.	серьга	СР-7-16	шт.	54	
27.	скоба	СК-7-1	шт.	54	
28.	Зажим натяжной	НЗ-2-7	шт.	54	
29.	Узел крепления укоса	У10	шт.	10	
30.	Электроды	М-4	кг	5	
31.	Плащечный зажим	ПА-2А	шт.	48	
32.	Сталь стержневая	d-16мм	кг	237	
33.	Сталь стержневая	d-10мм	кг	56	
34.	Хомут	Х-1	шт.	68	
35.	Разъединитель	РЛНД-10	шт.	5	
36.	Кронштейн	РА-1	шт.	5	
37.	Труба	D-25	т	0,038	
38.	Кронштейн	РА-2	шт.	5	
39.	Хомут	Х-7	шт.	5	
40.	Хомут	Х-8	шт.	5	
41.	Аппаратный зажим	A2A-70-2	шт.	42	

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Примечание
ВЛ-0,4 кВ				
42.	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 2.(А-16,А-25,А-35)	шт.	37	
43.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ 3-х проводов. (АС-35/6,2)	1 оп.	32	

44.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ одного дополнительного провода (АС-35/6,2)	1 оп.	12		
45.	Демонтаж деревянных опор: Одностоечных Двухстоечных	шт. шт. шт.	45 4		
46.	Монтаж железобетонных опор: Одностоечных Двухстоечных Трехстоечных	шт. шт. шт.	44 4 1	Глубина бурения котлована под опоры не менее 2,5 м.	
47.	Забивка вертикальных заземлителей вручную, на глубину до 3 м	шт.	20		
48.	Разработка грунта вручную под горизонтальный заземлитель	м3	2		
49.	Устройство заземления опор (горизонтальное)	м	30		
50.	Обратная засыпка	м3	2		
51.	Подрезка и разделка деревьев	шт.	10		
52.	Устройство ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям с помощью механизмов при количестве проводов в ответвлении 2. СИП 4 4*16	шт./км.	37/0,56		
53.	Монтаж провода на вновь смонтированные ж/б опоры СИП 2 3*50+1*54,6	км.	2		
54.	Подвеска проводов ВЛ 0,38 кВ на переходах через препятствия автомобильные дороги 2 и 3 категории с линиями связи, ВЛ 0,38 кВ	шт.	13		
55.	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	49		
56.	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе материалов оснастки одностоечных опор	1 опора	44		
57.	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе материалов оснастки сложных опор	1 опора	5		
Транспортная схема					
58.	Перевозка ж/б опор по маршруту ст. Сковородино – п. Тахтамыгда	т/км	49/55		
59.	Перевозка провода СИП и материалов по маршруту Зейя – п. Тахтамыгда	т/км	10/380		
Погрузочно-разгрузочные работы					
60.	Погрузка/Разгрузка опор, провода СИП, материалов	т	59		
Материалы подрядчика					
61.	Опора железобетонная	СВ – 9,5	шт.	55	Приобретается у заказчика
62.	Провод самонесущий изолированный	СИП 2 3*50+1*54	км.	2	Приобретается у заказчика
63.	Провод самонесущий изолированный	СИП 4 4*16	км.	0,56	Приобретается у заказчика

64.	Узел крепления укоса	У-3	шт.	6	
65.	Зажим влагозащищенный	P 72	шт.	14	
66.	Зажим с медным наконечником	CPTAUR 50	шт.	18	
67.	Зажим с медным наконечником	CPTAUR 50N	шт.	6	
68.	Ответственный зажим	P-70	шт.	32	
69.	Стяжной хомут	E 778	шт.	200	
70.	Соединительный зажим	MJPT 50	шт.	12	
71.	Соединительный зажим	MJPT 54N	шт.	4	
72.	Зажим клиновой анкерный	PA 1500	шт.	15	
73.	Кронштейн анкерный	CS 10.3	шт.	15	
74.	Комплект промежуточной подвески	ES 1500.E	шт.	45	
75.	Изделие для подвески СИП на фасаде здания	SF 50	шт.	50	
76.	Прокалывающий зажим для замера напряжения и наложения защитного заземления	RC 481	шт.	8	
77.	Зажим анкерный	DN 123	шт.	130	
78.	Кронштейн анкерный	CA 16	шт.	130	
79.	Колпачок герметичный	CE 25.150	шт.	16	
80.	Колпачок герметичный	CE 6.35	шт.	50	
81.	Зажим ответственный	P 645	шт.	150	
82.	Скрепка соединительная	NC 20	шт.	200	
83.	Лента металлическая	F 207	м.	100	
84.	Бутель	NB 20	шт.	200	
85.	Сталь стержневая	d-16мм	кг	92	
86.	Сталь стержневая	d-10мм	кг	16	
87.	Электроды сварочные	MP-3	кг	5	

Примечание:


- Опоры ВЛИ 0,4 кВ необходимо комплектовать в соответствии с типовой серией ООО "НИЛЕД" Шифр 25.0017
- Опоры ВЛ 6 кВ необходимо комплектовать в соответствии с типовой серией СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ Шифр 3.407.1-143
- Заземление опор ВЛИ 0,4 кВ и ВЛ 6 кВ необходимо выполнить в соответствии с типовой серией СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ Шифр 3.407-150 и ПУЭ (7 издание) гл. 1.7, 2.4
- Закрепление опор в грунте необходимо выполнить в соответствии с типовой серией ООО "НИЛЕД" Шифр 25.0017

Председатель комиссии: Начальник ЭТС
(должность)


(подпись)

Стуков Н.В.
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Инженер ЭТС
(должность)


(подпись)

Тарасов Е.А.
(расшифровка подписи)




Приложение 2 к ТЗ Реконструкция
ВЛ-0,4-10кВ Сковородинского района

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

пер. Лаврушинский, 3, г. Зея, 676243, Россия. Тел: (41658) 56-3-59, Факс (41658) 2-11-89, E-mail: des@ses.amur.sib.net
ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«Утверждаю»

Зам. директора по производству
СП «Северные ЭС»


Д.А. Будько
«14» 02 2012 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,4 кВ п. Галдан Сковородинского района, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по реконструкции:

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Примечание
ВЛ-0,4 кВ				
1.	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 2.(А-16,А-25,А-35)	шт.	61	
2.	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 4.(А-16,А-25)	шт.	5	
3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ 3-х проводов. (АС-35/6,2)	1 оп./км.	48/1,4	
4.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ одного дополнительного провода (АС-35/6,2)	1 оп./км	25/0,75	
5.	Демонтаж деревянных опор:			
	Одностоечных	шт.	64	
	Двухстоечных	шт.	9	
6.	Трехстоечных	шт.	3	
	Монтаж железобетонных опор:			
	Одностоечных	шт.	46	бурение котлованов под опоры на глубину не
7.	Двухстоечных	шт.	12	

	Трехстоечных	шт.	4	менее 2,5 м.
7.	Забивка вертикальных заземлителей вручную, на глубину до 3 м	шт.	30	
8.	Разработка грунта вручную под горизонтальный заземлитель	100 м3	0,03	
9.	Устройство заземления опор (горизонтальное)	10 м	4,5	
10.	Засыпка грунта вручную	100 м3	0,030	
11.	Подрезка и разделка деревьев	шт.	25	
12.	Устройство ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям с помощью механизмов при количестве проводов в ответвлении 2. СИП 4 4*16	шт./км.	76/1,15	
13.	Устройство ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям с помощью механизмов при количестве проводов в ответвлении 4. СИП 4 4*16	шт./км.	5/0,15	
14.	Монтаж провода на вновь смонтированные ж/б опоры СИП 2 3*50+1*54,6	км.	2,6	
15.	Подвеска проводов ВЛ 0,38 кВ на переходах через препятствия автомобильные дороги 2 и 3 категории с линиями связи, ВЛ 0,38 кВ	шт.	10	
16.	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	82	
17.	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе материалов оснастки одностоечных опор	1 опора	46	
18.	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе материалов оснастки сложных опор	1 опора	16	
Транспортировка грузов				
19.	Перевозка ж/б опор по маршруту ст. Сковородино – п. Талдан	т/км	61,5/20	
20.	Перевозка провода СИП по маршруту Зея – п. Талдан	т/км	12,2/360	
Погрузо-разгрузочные работы				
21.	Погрузка/Разгрузка опор, провода СИП	т	73,7	

Материалы подрядчика

№	Наименование материала	Марка, ГОСТ	Ед. изм.	Количество	Примечание
ВЛ-0,4 кВ					
1	Опора железобетонная	СВ – 9,5	шт.	82	Приобретается у заказчика
2	Провод самонесущий изолированный	СИП 2 3*50+1*54	км.	2,6	Приобретается у заказчика
3	Провод самонесущий изолированный	СИП 4 4*16	км.	1,3	Приобретается у

					заказчика
4	Узел крепления укоса	У-3	шт.	20	
5	Зажим влагозащищенный	P 72	шт.	25	
6	Зажим с медным наконечником	CPTAUR 50	шт.	18	
7	Зажим с медным наконечником	CPTAUR 50N	шт.	6	
8	Ответственный зажим	P-70	шт.	56	
9	Стяжной хомут	E 778	Упаковка 100 шт	3	
10	Соединительный зажим	MJPT 50	шт.	18	
11	Соединительный зажим	MJPT 54,6	шт.	6	
12	Зажим клиновой анкерный	PAC 1500	шт.	40	
13	Кронштейн анкерный	CS 10.3	шт.	40	
14	Комплект промежуточной подвески	ES 1500.E	шт.	46	
15	Изделие для подвески СИП на фасаде здания	SF 50	шт.	100	
16	Прокалывающий зажим для замера напряжения и наложения защитного заземления	RC 481	шт.	20	
17	Зажим анкерный	DN 123	шт.	212	
18	Кронштейн анкерный	CA 16	шт.	212	
19	Колпачок герметичный	CE 25.150	шт.	20	
20	Колпачок герметичный	CE 6.35	шт.	150	
21	Зажим ответственный	P 645	шт.	344	
22	Скрепка соединительная	NC 20	Упаковка 100 шт	3	
23	Лента металлическая	F 207	Бухта 50 м	3	
24	Бутель	NB 20	Упаковка 100 шт	3	
25	Сталь стержневая	d-16мм	кг	118,5	
26	Сталь стержневая	d-10мм	кг	28	
27	Электроды сварочные	MP-3	кг	25	

Примечание

1. Опоры ВЛН 0,4 кВ необходимо комплектовать в соответствии с типовой серией ООО "НИИ ПД" Шифр 25.0017

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

3. Закрепление опор в грунте необходимо выполнить в соответствии с типовой серией ООО "НИИ ПД" Шифр 25.0017

Председатель комиссии: Начальник ЭТС
(должность)


(подпись)

Стуков П.В.
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Инженер ЭТС
(должность)


(подпись)

Таранцев Е.А.
(расшифровка подписи)




Приложение 5 к ТЗ Реконструкция
ВЛ-0,4-10кВ Сковородинского района

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

пер. Давуринский, 3, г. Зей, 676243, Россия Тел: (41658) 56-3-59, Факс: (41658) 2-11-89, E-mail: oca_dss@mail.ru
ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«Утверждаю»

Зам. директора по производству
СП «Северные ЭС»


Д.А. Будько
«14» 02 2012 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

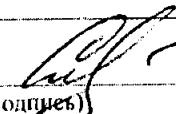
Комиссия провела обследование ТП-10-6/0,4 кВ Сковородинского района, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по реконструкции:

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Примечание
ТП-10/0,4 кВ				
1.	Демонтаж спусков 10 кВ	шт.	9	1 шт – 3 фазы
2.	Демонтаж спусков 0,4 кВ	шт.	27	
3.	Демонтаж ТП-400 кВА	шт.	4	
4.	Демонтаж ТП-250 кВА	шт.	5	
5.	Бурение скважин под вертикальные заземлители	шт.	108	Глубина бурения 2,5 м
6.	Установка вертикальных электродов	шт.	108	
7.	Разработка грунта под устройство контура	м ³	14,4	
8.	Устройство контура заземления горизонтального	м	180	
9.	Обратная засыпка контура	м ³	14,4	
10.	Разработка грунта экскаватором	м ³	13,5	
11.	Планировка площадей ручным способом	м ²	45	
12.	Установка ж/б блоков под КТПН	шт.	36	
13.	Монтаж КТПН- 400	шт.	4	
14.	Монтаж КТПН- 250	шт.	5	
15.	Монтаж спусков 10 кВ	шт.	9	
16.	Монтаж спусков 0,4 кВ	шт.	27	

17.	Пусконаладочные работы в КТПН	шт.	9	
18.	Демонтаж трансформатора ТМ-630 кВА	шт.	3	
19.	Демонтаж трансформатора ТМ-400 кВА	шт.	5	
20.	Демонтаж трансформатора ТМ-250 кВА	шт.	4	
21.	Монтаж трансформатора ТМГ-630 кВА	шт.	3	
22.	Монтаж трансформатора ТМГ-400 кВА	шт.	5	
23.	Монтаж трансформатора ТМГ-250 кВА	шт.	4	
24.	Монтаж разъединителя РЛНД-10	шт.	9	
Погрузо – разгрузочные работы				
25.	Погрузка – разгрузка трансформаторов, КТПН	т	37	
Транспортная схема				
26.	Перевозка трансформаторов, КТПН	т/км	37/150	

Материалы подрядчика					
КТПН-10/0,4 кВ					
1	Сталь полосовая	4*40	т	0,3	
2	Сталь круглая	d = 16	т	0,4	
3	Электроды	МР5	кг	20	
4	Фундамент железобетонный	ЛЖ-1,6	шт.	36	
5	Разъединитель	РЛНД	шт.	9	
6	Кронштейн	РА-1	шт.	9	
7	Труба	D-25	т	0,062	
8	Кронштейн	РА-2	шт.	9	
9	Хомут	Х-7	шт.	9	
10	Хомут	Х-8	шт.	9	
11	ПГС		м ³	13,5	
Материалы заказчика					
1	Трансформатор	ТМГ-630 кВА	шт.	3	Передается по акту передачи в монтаж
2	Трансформатор	ТМГ-400 кВА	шт.	5	Передается по акту передачи в монтаж
3	Трансформатор	ТМГ-250 кВА	шт.	4	Передается по акту передачи в монтаж
4	Трансформаторная подстанция	КТПН-250 кВа	шт.	5	Передается по акту передачи в монтаж
5	Трансформаторная подстанция	КТПН-400 кВа	шт.	4	Передается по акту передачи в монтаж
Примечание: 1. Работы по устройству фундаментов для КТП и монтаж заземления для КТП необходимо выполнять в соответствии с типовой серией РоСЭП Шифр ОТП.С. 03.61.16(и) 2. Предусмотреть зажимы для установки переносных заземлений в соответствии с типовой серией ООО "НИЛЕД" Шифр 25.0017					

Председатель комиссии: Начальник ЭТС
(должность)


(подпись)

Стуков Н.В.
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Инженер ЭТС
(должность)


(подпись)

Таранец Е.А.
(расшифровка подписи)