


УТВЕРЖДАЮ:

*Первый заместитель генерального
директора по развитию
и инвестициям ОАО «ДРСК»*

 **А.Г. Палей**

« 20 » 02 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
Реконструкция распределителей г. Зея

1. Объект торгов:

ВЛ-10/0,4 кВ Расположены в г. Зея Амурской области.

2. Объем работ:

10 кВ

2.1.1. Замена провода СИПЗ 1*70 - 4 км (в трех проводном исполнении)

0,4 кВ

2.1.5. Монтаж одностоечных опор – 181 шт.

2.1.6. Монтаж двухстоечных опор – 28 шт.

2.1.7. Монтаж трехстоечных опор – 3 шт.

2.1.8. Замена провода АС-25-35 на СИП2 3*50+1*54,6 – 12 км

2.1.9. Замена вводов 615 шт. (однофазных)

2.1.9. Замена вводов 56 шт. (трехфазных)

ТП-10/0,4 кВ

2.1.10. Замена КТПН-10/0,4 кВ 400 кВА – 4 шт.

2.1.11. Замена КТПН-10/0,4 кВ 250 кВА – 4 шт.

2.1.12. Замена КТПН-10/0,4 кВ 160 кВА – 1 шт.

2.1.13. Замена КТПН-10/0,4 кВ 630 кВА – 4 шт.

2.1.14. Замена силового трансформатора ТМГ-630/10/0,4 – 2 шт.

2.1.15. Замена силового трансформатора ТМГ-400/10/0,4 – 1 шт.

2.1.16. Замена силового трансформатора ТМГ-250/10/0,4 – 2 шт.

2.1.17. Замена силового трансформатора ТМГ-250/6/0,4 – 2 шт.

2.1.18. Замена силового трансформатора ТМГ-400/6/0,4 – 2 шт.

2.1.19. Замена силового трансформатора ТМГ-630/6/0,4 – 2 шт.

Полная спецификация работ приведена в дефектной ведомости (Приложение 1)

3. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора,

Окончание работ – декабрь 2012 года.

4. Заказчик: ОАО «ДРСК» для СП «СЭС» филиала «Амурские ЭС».

5. Требования 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 выполняются 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 2010 г.), 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.

ского СУ МРЭС в п. Тыгда для монтажа:

8.1.1. Железобетонные опоры СВ-9,5 в количестве 246 шт., ориентировочной стоимостью 2 027 548,4 руб. (без НДС).

со склада СП СЭС в г. Зея для монтажа:

8.1.2. Провод СИП2 3*50+1*54,6 в количестве 12 км ориентировочной стоимостью 1 560 000,0 руб. (без НДС)

8.1.3. Провод СИП4 4*16 в количестве 11 км ориентировочной стоимостью 548 788,14 руб. (без НДС)

8.1.4. Провод СИП3 1*70 в количестве 12 км ориентировочной стоимостью 464 491,53 руб. (без НДС)

8.1.5. Ориентировочная стоимость материалов, передаваемых по договору купли-продажи, составляет 4 600 828,06 тыс. рублей (без учета НДС).

8.1.6. 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 г. Зея:

8.2.1. КТПН-400/10/0,4 – 4 шт. ориентировочной стоимостью 2 427 188,64 руб. (с НДС)

8.2.2. КТПН-250/10/0,4 – 4 шт. ориентировочной стоимостью 1 966 101,69 руб. (с НДС)

8.2.3. КТПН-160/10/0,4 – 1 шт. ориентировочной стоимостью 493 220,34 руб. (с НДС)

8.2.4. КТПН-630/10/0,4 – 4 шт. ориентировочной стоимостью 2 610 169,49 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 – 1 шт. ориентировочной стоимостью 144 067,8 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 -400/6/0,4 – 2 шт. ориентировочной стоимостью 279 661,02 руб. (с НДС)

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

8.2.10 ТМГ -630/6/0,4 – 2 шт. ориентировочной стоимостью 406 779,66 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

согласован и с. *И. П. Тихомиров* 14.02.12.

И. П. Тихомиров 14.02.12

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 распредсетей г. Зея

Директор по инвестициям
ОАО «ДРСК»


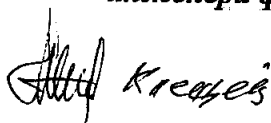



Е. Н. Тищенко

И.о. заместителя директора
по производству – главного
инженера филиала «АЭС»



Ю.Е. Осинцев

 В.И. Курilenko  Тищенко 1.10.1

Открытое 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: dsk@necs.amur.dsk.ru
ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«Утверждаю»

Зам. директора по производству
СП «Северные ЭС»

Д.А. Будько

«14» 02 2012г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,4-10 кВ г. Зея, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по реконструкции:

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количе ство	Примечан ие	
ВЛ-10 кВ					
1.	Демонтаж провода АС-50	опор	66	3-х проводное исполнение	
2.	Монтаж провода СИПЗ 1*70	км.	4		
3.	Подвеска проводов на переходах через препятствия автомобильные дороги 2 и 3 категории	шт.	12		
4.	Подрезка кроп деревьев	шт.	20		
Транспортировка грузов					
5.	Перевозка провода СИП, материалов, такелажа по маршруту г. Зея – место производства работ	т/км	5/10		
Погрузо-разгрузочные работы					
6.	Погрузка/Разгрузка провода СИП, материалов, такелажа погрузчиком	т	5		
Материалы подрядчика ВЛ-10 кВ					
9.	Провод	СИПЗ 1*70	км	12	Приобретается у заказчика
10.	Изолятор	ИФ 27	шт.	380	
11.	Траверса	ТМ-1	шт.	117	
12.	Траверса	ТМ-8	шт.	33	
13.	Колпачки	К-6	шт.	380	
14.	Подвесной изолятор	ИС 70Е	шт.	396	
15.	Зажим анкерный	РАЗ 3	шт.	198	
16.	Серьга	С 7-16	шт.	153	
17.	Ушко	УИС 1-7	шт.	198	

18.	Звено промежуточное трехлапчатое	S 7-1	шт.	198	
19.	Спиральная вязка	CB 70	шт.	702	
20.	Герметичный ответвительный зажим	RP 150	шт.	54	
21.	Ответвительный герметичный зажим для ответвления СИП 3 от неизолированных проводов	RPN 150	шт.	9	
22.	Соединительный зажим	MJRP 70 N	шт.	90	
23.	Устройство для наложения защитного заземления	CE3	шт.	48	
24.	Оголовник	ОГ-1	шт.	27	
25.	Зажим аппаратный	A2A-70-2	шт.	30	
26.	Электроды	M-4	кг.	19	
27.	Хомут	X-1	шт.	177	

№ 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.	615	
2.	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 4.(А-16,А-25,А-35)	шт.	56	
3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ 3-х проводов. (АС-35/6,2)	1 оп.	175	
4.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ одного дополнительного провода (АС-35/6,2)	1 оп.	96	
5.	Демонтаж деревянных опор: Одностоечных Двухстоечных	шт. шт.	190 23	Из низ 26 шт на ж/б пасынке
6.	Монтаж железобетонных опор: Одностоечных Двухстоечных Трехстоечных (Засыпка пазухов котлованов и трамбовка осуществляется при установке опор привозным грунтом –ПГС из расчёта 0,125 м³ под одну стойку)	шт. шт. шт.	181 28 3	Бурение котлованов под опоры на глубину не менее 2,5 м.
7.	Забивка вертикальных заземлителей вручную, на глубину до 3 м	шт.	45	
8.	Разработка грунта вручную под горизонтальный заземлитель	м3	4,5	
9.	Устройство заземления опор (горизонтальное)	м	67,5	
10.	Засыпка грунта вручную	м3	4,5	
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.	615/9,3	
12.	Устройство ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к	шт./км.	56/1,7	

	зданиям с помощью механизмов при количестве проводов в ответвлении 4. СИП 4 4*16			
13.	Монтаж провода на вновь смонтированные ж/б опоры СИП 2 3*50+1*54,6	км.	12	
14.	Подвеска проводов ВЛ 0,38 кВ на переходах через ВЛ-10 кВ и в охранной зоне ВЛ.	шт.	31	
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.	28	
16.	Подрезка крон деревьев	шт.	37	
17.	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	246	
18.	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе материалов оснастки одностоечных опор	1 опора	181	
19.	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе материалов оснастки сложных опор	1 опора	31	
Транспортировка грузов				
20.	Перевозка ж/б опор по маршруту ст. Тыгда – г. Зея	т/км	221,5/10 5	
21.	Перевозка провода СИП по маршруту Зея – место производства работ	т/км	15,3/10	
Погрузочно-разгрузочные работы				
22.	Погрузка/Разгрузка опор	т	221,5	
23.	Погрузка/Разгрузка провода СИП	т	15,3	

Материалы подрядчика

№	Наименование материала	Марка, ГОСТ	Ед. изм.	Количество	Примечание
ВЛ-0,4 кВ					
1.	Опора железобетонная	СВ – 9,5	шт.	246	Приобретается у заказчика
2.	Провод самонесущий изолированный	СИП 2 3*50+1*54	км.	12	Приобретается у заказчика
3.	Провод самонесущий изолированный	СИП 4 4*16	км.	11	Приобретается у заказчика
4.	Узел крепления укоса	У-3	шт.	34	
5.	Зажим влагозащищенный	P 72	шт.	56	
6.	Зажим с медным наконечником	СРТАUR 50	шт.	39	
7.	Зажим с медным наконечником	СРТАUR 50N	шт.	13	
8.	Ответвительный зажим	P-70	шт.	62	
9.	Стяжной хомут	E 778	шт.	1800	
10.	Соединительный зажим	MJPT 50	шт.	21	
11.	Соединительный зажим	MJPT 50N	шт.	7	
12.	Зажим клиновой анкерный	PAC 1500	шт.	192	
13.	Кронштейн анкерный	CS 10.3	шт.	192	
14.	Комплект промежуточной подвески	ES 1500.E	шт.	120	
15.	Изделие для подвески СИП	SF 50	шт.	455	

	на фасаде здания				
16.	Зажим анкерный	DN 123	шт.	1500	
17.	Кронштейн анкерный	CA 16	шт.	1500	
18.	Колпачок герметичный	CE 25.150	шт.	100	
19.	Зажим ответвительный	PC-481	шт.	70	
20.	Зажим ответвительный	P 645	шт.	2908	
21.	Скрепа соединительная	NC 20	шт.	600	
22.	Лента металлическая	F 207	м	600	
23.	Бугель	NB 20	шт.	318	
24.	Сталь стержневая	d-16мм	кг	200	
25.	Сталь стержневая	d-10мм	кг	80	
26.	Электроды сварочные	MP-3	кг	20	

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количе ство	Примечан ие
ТП-10/0,4 кВ				
1.	Демонтаж спусков 10 кВ	шт.	13	1 шт – 3 фазы
2.	Демонтаж спусков 0,4 кВ	шт.	39	
3.	Демонтаж ТП-400 кВА	шт.	4	
4.	Демонтаж ТП-250 кВА	шт.	4	
5.	Демонтаж ТП-160 кВА	шт.	1	
6.	Демонтаж ТП-630 кВА	шт.	4	
7.	Бурение скважин под вертикальные заземлители	шт.	156	Глубина бурения 2,5 м
8.	Установка вертикальных электродов	шт.	156	
9.	Разработка грунта под устройство контура	м ³	20,8	
10.	Устройство контура заземления горизонтального	м	260	
11.	Обратная засыпка контура	м ³	20,8	
12.	Разработка грунта экскаватором	м ³	25	
13.	Планировка площадей ручным способом	м ²	80	
14.	Установка ж/б блоков под КТПН	м ³ /шт	8,84/52	
15.	Монтаж КТПН- 400	шт.	4	
16.	Монтаж КТПН- 250	шт.	4	
17.	Монтаж КТПН- 160	шт.	1	
18.	Монтаж КТПН- 630	шт.	4	
19.	Монтаж спусков 10 кВ	шт.	13	
20.	Монтаж спусков 0,4 кВ	шт.	39	
21.	Пусконаладочные работы в КТПН	шт.	13	
22.	Демонтаж трансформатора ТМ-630 кВА	шт.	4	
23.	Демонтаж трансформатора ТМ-400 кВА	шт.	3	
24.	Демонтаж трансформатора ТМ-250 кВА	шт.	4	
25.	Монтаж трансформатора ТМГ-630 кВА	шт.	4	
26.	Монтаж трансформатора ТМГ-400 кВА	шт.	3	
27.	Монтаж трансформатора ТМГ-250 кВА	шт.	4	
28.	Монтаж разъединителя РЛНД-10	шт.	13	

Погрузо – разгрузочные работы				
30.	Погрузка – разгрузка трансформаторов. КТПН	т	57,3	
31.	Погрузка – разгрузка материалов	т	15	
32.	Погрузка ПГС	т	45	
Транспортная схема				
33.	Перевозка материалов по маршруту база-место производства работ	т/км	15/10	
34.	Перевозка грунта по маршруту карьер-место производства работ	т/км	45/30	

Материалы подрядчика				
КТПН-10/0,4 кВ				
1.	Сталь полосовая	4*40	т	0,5
2.	Сталь круглая	d = 16	т	0,8
3.	Электроды	МР 5	кг	20
4.	Фундамент железобетонный	ЛЖ-1,6	м ³ /шт.	8.84/52
	Разъединитель	РЛЦД-10	шт.	13
6.	Кронштейн	РЛ-1	шт.	13
7.	Труба	D-25	т	0,1
8.	Кронштейн	РА-2	шт.	13
9.	Хомут	Х-7	шт.	13
10.	Хомут	Х-8	шт.	13
11.	ПГС		м ³	25

Материалы заказчика				
1.	Трансформатор	ТМГ -630 кВА	шт.	4
2.	Трансформатор	ТМГ -400 кВА	шт.	3
3.	Трансформатор	ТМГ-250 кВА	шт.	4
4.	Трансформаторная подстанция	КТПН-250 кВа	шт.	4
5.	Трансформаторная подстанция	КТПН-160 кВа	шт.	1
6.	Трансформаторная подстанция	КТПН-630 кВа	шт.	4
7.	Трансформаторная подстанция	КТПН-400 кВа	шт.	4

Примечание:

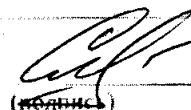
1. Опоры ВЛН 0,4 кВ необходимо комплектовать в соответствии с типовой серией ООО "НИЛЕД" Шифр 25.0017

2. Опоры ВЛ 10 кВ необходимо комплектовать в соответствии с типовой серией шифр 27.0002 «Одноцепные ж/б опоры ВЛ 6-20 кВ с защищенными проводами с линейной арматурой ООО «НИЛЕД-ГД»

3. Заземление опор ВЛН 0,4 кВ и ВЛ 10 кВ необходимо выполнить в соответствии с типовой серией СЛБЭНЕРГ ОПРОЕКТ Шифр 3.407-150 и ПУЭ (7 издание) пп. 1.7; 2.4

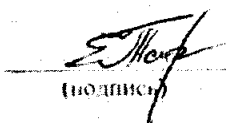
4. Закрепление опор в грунте необходимо выполнить в соответствии с типовой серией ООО "НИЛЕД" Шифр 25.0017

Председатель комиссии: Начальник ЭТС
(должность)


(подпись)

Стуков П.В.
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Инженер ЭТС
(должность)


(подпись)

Тарасов Е.А.
(расшифровка подписи)