



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»:

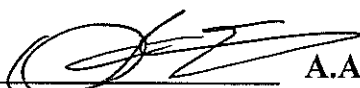
«Утверждаю»:


Заместитель директора по развитию и инвестициям

Заместитель директора – главный инженер филиала

ОАО «ДРСК»

«Амурские электрические сети»

 **А.А. Майоров**

 **А.В. Бакай**

«21» 07 2014 года

«22» 07 2014 года

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Мероприятия по строительству и реконструкции для технологического присоединения потребителей г. Белогорск к сетям 10/0,4 кВ

1. Объект:

«ЛЭП 10 кВ с ТП 10/0,4 кВ г. Белогорск (строительство), (ООО «Дальнефтепровод»)); «Реконструкция ВЛ 10 кВ г. Белогорск, (ООО «Дальнефтепровод»)).

2. Основание для выполнения работ:

2.1. Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 5026 от 25.12.2013 г.; заявитель ООО «Дальнефтепровод»; место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Амурская область, г. Белогорск, кадастровый номер земельного участка 28:02:000000:2674.

3. Объём работ:

3.1 Строительство КЛ 10 кВ – 0,5 км.

Строительство ВЛ 10 кВ – 0,05 км

Строительство ТП 10/0,4 кВ – 1 шт.

Подробная спецификация работ представлена в ведомости объемов работ (приложение № 1).

Работы выполняются в соответствии с ведомостью объемов работ, предоставляемой Заказчиком.

3.2 Реконструкция ВЛ-10 кВ – 0,05 км

Подробная спецификация работ представлена в дефектной ведомости на реконструкцию (приложение № 2).

Работы выполняются в соответствии с ведомостью объемов работ, предоставляемой Заказчиком.

4. Сроки выполнения работ: с момента заключения договора до 31.12.2014 года.

5. Заказчик: ОАО «ДРСК» для СП «ЦЭС» филиала «Амурские ЭС».

6. Требования к выполнению работ:

6.1. Строительство 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 в соответствии с графиком производства работ, разработанных Подрядчиком и утвержденных Заказчиком. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

6.3. В ходе выполнения работ Подрядчик поэтапно предоставляет акты на скрытые работы.

6.4. Заявка на отключение оборудования подается подрядчиком не позднее 5 дней до начала производства работ.

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.

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 (ТЕР-2001 в редакции 2009г.), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная стоимость в текущем уровне цен составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных РЦЦС (Региональный центр 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 акту приема-передачи в монтаж комплектную трансформаторную подстанцию 2КТПН 250/10/0,4 – 1 шт со склада в г. Благовещенске.

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

Наименование материалов	Ед. изм.	Кол-во передаваемых материалов	Ориентировочная цена за единицу, руб. без НДС	Сумма
Стойка СВ 105	шт	4	9 000,00	36 000,00

Ориентировочная стоимость передаваемых по договору купли-продажи материалов составляет 36 000,00 руб. без НДС.

Допускается изменение стоимости материалов, передаваемых Заказчиком Подрядчику по договору купли-продажи (п. 8.2), 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

Согласован и. г. МТО.
О. С. Грязнев и. г. 1.

Согласован и. г. МТО.
Согласован и. г. 21.07.04

материалов согласно договору купли-продажи, заключенному между Заказчиком и Подрядчиком.

Комплектация остальными материалами и оборудованием для выполнения работ осуществляется подрядчиком самостоятельно по согласованию с Заказчиком в соответствии с объемами работ.

8.3 В отдельных случаях допускается комплектация всеми необходимыми материалами Подрядчиком, по согласованию с Заказчиком.

8.4 Поставку материалов и оборудования на объект, их разгрузку и хранение осуществляет Подрядчик.

8.5 Материалы и оборудование, предоставляемые Подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

8.6 Материалы, высвобожденные после демонтажа, Подрядчик доставляет самостоятельно за свой счет на базу РЭС и передает Заказчику с оформлением акта приема-передачи.

9. Приемка выполненных работ:

9.1. 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».

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. Окончательная приёмка объекта 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. Гарантии исполнителя:

10.1 Гарантия подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет 36 месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

10.2 Гарантия на материалы и оборудование, поставляемые Подрядчиком составляет 36 месяцев.

11. Контактная информация:

Сироткин Евгений Николаевич

Тел.: 8-(4162)-399 – 456, e-mail: stppr1@ces.amur.drsk.ru

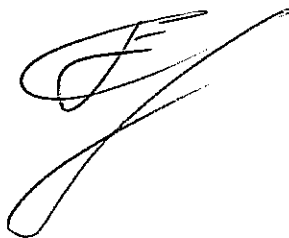
Николаев Александр Витальевич

Тел.: 8-(4162)-399 – 244, e-mail: stppr5@ces.amur.drsk.ru

Приложения:

1. Ведомость объемов работ на строительство ЛЭП 10 кВ для технологического присоединения заявителя ООО «Дальнефтепровод на 4-х листах в 1 экземпляре;

Главный инженер



Е.В. Соловьев

Исп.: А.В. Николаев

Тел: 399-244

e-mail: stppr5@ces.amur.drsk.ru

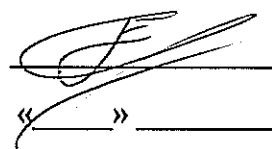


Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»
СП «Центральные электрические сети»

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

«Утверждаю»

Главный инженер

 **Е.В. Соловьев**
«___» _____ 2014 года

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
на строительство ЛЭП 10 кВ

Комиссия в составе:

Начальника службы линий Павлова И.Л., начальника БелРЭС – Мекшуна А.С., начальника СТП Сироткина Е.Н. провела обследование ЛЭП 10 кВ, необходимо выполнить следующий объем работ для технологического присоединения заявителя в г. Белогорске, заявитель ООО «Дальнефтепровод».

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм	Кол-во	Примечание
	ВЛ 10 кВ			
	Монтажные работы			
1	Развозка по трассе одностоечных ж/б стоек	шт	4	
2	Развозка по трассе материалов оснастки сложных опор	шт	2	
3	Установка анкерной (концевой) ж/б опоры ВЛ 10 кВ А10 с одним подкосом	шт	2	
4	Установка траверсы на ж/б опоре ВЛ 10 кВ	шт	2	
5	Установка линейного разъединителя РЛНДЗ 10/400	шт	2	
6	Подвеска неизолированного провода АС-120 ВЛ 10 кВ (в три провода)	км	0,05	
7	Установка ограничитель перенапряжения	компл.	2	1компл.=3 шт.
8	Подключение ВЛ 10 кВ (три жилы)	шт	2	АС-120
9	Забивка вертикальных заземлителей механизированным способом	шт	2	Ø 16мм, L=3м

	механизированным способом			
10	Устройство металlosвязи между РЛНДЗ 10/400 и заземлителем	шт	√ 2	Ø 10мм, L=5м
11	Комплекс пусконаладочных работ для ввода объекта в эксплуатацию	шт	√ 1	
	КЛ 10 кВ			
	Подготовительные работы			
12	Вырубка деревьев диаметром до 16 см	шт	√ 6	
13	Вырезка кустарника, веток деревьев	м ²	√ 330	110м x 3м
14	Погрузка порубочных остатков	т	√ 5	
15	Вывоз на свалку	т	√ 5	
16	Разгрузка порубочных остатков	т	√ 5	
17	Сдача на городскую свалку	м ³	√ 6	
18	Планировка площадей механизированным способом	м ²	√ 330	110м x 3м
	Монтажные работы			
19	Разработка грунта под кабель	м ³	√ 178,5	510x0,5x0,7
20	Устройство постели при одном кабеле в траншее	м ³	√ 25,5	510x0,5x0,1
21	Устройство постели на последующий кабель	м	√ 24,5	490x0,5x0,1
22	Прокладка кабеля до 35 кВ в траншее	м	1 920	4 шт. x 480 м
23	Прокладка кабеля до 35 кВ в трубе	м	80	4 шт. x 20 м
24	Прокладка кабеля до 35 кВ при подъеме на опору	м	48	4 шт. x 12 м
25	Прокладка кабеля до 35 кВ при подъеме в ТП 10/0,4 кВ	м	24	4 шт. x 6 м
26	Покрытие кабеля сигнальной лентой	м	√ 500	
27	Покрытие кабеля сигнальной лентой каждого последующего	м	√ 500	
28	Покрытие кабеля сигнальной лентой каждого последующего	м	√ 500	
29	Покрытие кабеля сигнальной лентой каждого последующего	м	√ 500	
30	Закрытие кабеля швеллером при подъеме на опору	м/кг	√ 4,6/76	1 м = 16,5 кг
31	Монтаж и изготовление скобы для крепления швеллера	т	√ 0,03	
32	Засыпка траншеи под кабель	м ³	√ 178,5	510x0,5x0,7
33	Установка муфты концевой кабельной на опоре	шт	√ 4	
34	Установка муфты концевой кабельной в РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	шт	√ 4	
35	Подключение КЛ 10 кВ (три жилы)	шт	√ 4	ААБл 3х150
36	Указатель месторасположения трассы кабеля	шт	√ 6	
37	Комплекс пусконаладочных работ для ввода объекта в эксплуатацию	шт	1	
	2КТПН 250/10/0,4			
38	Планировка площадки под КТПН	м ²	√ 20	
39	Подсыпка ПГС под фундамент КТПН	м ³	√ 10	
40	Устройство фундамента под КТПН с укладкой 4-х приставок ПТ 33-4	шт	√ 1	

41	Монтаж КТПН 10/0,4 кВ 250 кВА в комплекте с трансформатором ТМГ 2х250/10/0,4	шт	✓ 1	
42	Забивка вертикальных электродов	шт	✓ 10	Ø 16мм, L=5м
43	Разработка грунта под горизонтальный заземлитель	м3	✓ 15,45	L=118м; h=0,7м; d=0,375 м
44	Устройство горизонтального заземлителя	м	✓ 59	Ø 18мм
45	Засыпка траншеи под горизонтальный заземлитель	м3	✓ 15,45	L=118м; h=0,7м; d=0,375 м
46	Устройство металlosвязи между заземлителем и КТПН	шт	2	сталь полосовая 40х4мм L=9м
47	Устройство металlosвязи между заземлителем и ж/б приставками ПТ 33-4; КТПН и нейтралью трансформатора ТМГ; нейтралью трансформатора и корпусом трансформатора	м	11	сталь полосовая 40х4мм
48	Комплекс пусконаладочных работ для ввода объекта в эксплуатацию	шт	✓ 1	
Материалы				
ВЛ 10 кВ				
1	Стойка СВ105	шт	✓ 4	
2	Крепление подкоса У1	шт	✓ 2	
3	Траверса ТМ6	шт	✓ 2	
4	Траверса ТМ3	шт	✓ 2	
5	Хомут Х1	шт	✓ 4	
6	Изолятор ШС-20	шт	✓ 20	
7	Колпачок К-7	шт	✓ 20	
8	Ушко однолапчатое У1-7-16	шт	✓ 6	
9	Звено промежуточное трехлапчатое ПРТ-7-1	шт	✓ 6	
10	Зажим натяжной болтовой заклинивающий НБ-2-6	шт	✓ 6	
11	Серьга СРС 7-16	шт	✓ 6	
12	Изолятор подвесной ПС-70 Е'	шт	✓ 12	
13	Зажим ПС 2-1	шт	✓ 2	
14	Зажим ПА 2-2	шт	✓ 12	
15	Зажим N 95	шт	✓ 6	
16	Ограничитель перенапряжения ОПН-10 > 10	шт	✓ 6	
17	Кронштейн РА1	шт	✓ 2	
18	Кронштейн РА2	шт	✓ 2	
19	Вал привода РА3	шт	✓ 4	
20	Кронштейн РА4	шт	✓ 2	
21	Кронштейн РА5	шт	✓ 2	
22	Хомут Х7	шт	✓ 6	
23	Хомут Х8	шт	✓ 2	
24	Заземляющий проводник ЗП1	шт	✓ 2	L=5,0 м
25	Линейный разъединитель РЛНДЗ 10/400У1	шт	✓ 2	РЛНД, 10/400 снп
26	Привод ПРНЗ-10У1	шт	✓ 2	104х111
27	Болт М12х40х46	шт	✓ 22	М12х40
28	Гайка М12	шт	✓ 22	
29	Шайба 12	шт	✓ 22	
30	Наконечник СРТАУР 16	шт	✓ 6	
31	Зажим CD 35	шт	✓ 2	

ИЗ

32	Сталь Ø 16 мм	м/кг	6/9,6 ✓	1м=1,6кг
33	Сталь Ø 10 мм	м/кг	10/6,2 ✓	1м=0,62кг
34	ПГС	м3/т	2,4/3,9 ✓	1м3=1,6т
35	Сварочные электроды	кг	0,20 ✓	
36	Краска	кг	0,12 ✓	
37	Болт оцинкованный М10х50	шт/кг	✓ 12	
38	Гайка оцинкованная М10	шт/кг	✓ 12	
39	Шайба оцинкованная д. 12 мм	шт	✓ 24	
КЛ 10 кВ				
40	Кабель силовой бронированный 10 кВ с алюминиевыми жилами ААБл 3х150	км	2,16 ✓	
41	Кабельная муфта наружной установки ЗКНТП-10-(150-240)	шт	4 ✓	
42	Кабельная муфта наружной установки ЗКВТП-10-(150-240)	шт	4 ✓	
43	Газ пропан	кг	20 ✓	
44	Наконечник алюминиевый 150мм2	шт	12 ✓	
45	Лента сигнальная	м	2 000 ✓	4х500 м
46	Труба асбестоцементная Ду = 120 мм, L=20 м	шт	4 ✓	
47	Швеллер № 18 L=2,3 м	шт/кг	2/76 ✓	1 м = 16,5 кг
48	Скоба КМЗ в комплекте с гайками и шайбами	компл.	10 ✓	
49	Песок	м3/т	36/58 ✓	1 м3 = 1,6 т
2КТПН 250/10/0,4				
50	Комплектная трансформаторная подстанция тупиковая 2КТПН 250/10/0,4 (под кабельные вводы)	шт	✓ 1	
51	Силовой трансформатор ТМГ 250/10/0,4	шт	✓ 2	
52	Приставка ПТ 33-4	шт	4	
53	Сталь полосовая 40х4	м/кг	29/37	1м=1,26кг
54	Сталь Ø 16 мм	м/кг	109/175	1м=1,6кг
55	ПГС	м3/т	10/16	
56	Сварочные электроды	кг	3	
57	Краска	кг	0,8	
	Расстояние до объекта	км	130	
Ведомость объемов работ составлена согласно рабочих чертежей серии 3.407.1-143, № Л156-97, № 20.0027				

Члены
комиссии:

Начальник службы линий

Начальник БелРЭС

Начальник СТП

Павлов И.Л.

Мекшун А.С.

Сироткин Е.Н.

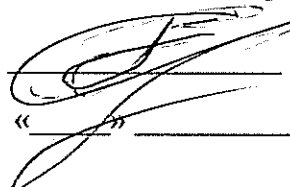



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филнал «Амурские электрические сети»
СП «Центральные электрические сети»

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

«Утверждаю»

Главный инженер

 **Е.В. Соловьев**
«» 2014 года

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ
на реконструкцию ВЛ 10 кВ

Комиссия в составе:

Начальника службы линий Павлова И.Л., начальника БелРЭС – Мекшуна А.С., начальника СТП Сироткина Е.Н. провела обследование ВЛ 10-0,4 кВ, необходимо выполнить следующий объем работ для технологического присоединения в г. Белогорске, заявитель ООО «Дальнефтепровод».

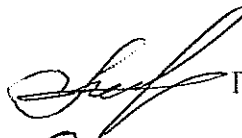
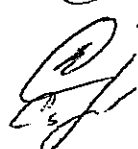
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм	Кол-во	Примечание
	ВЛ 10 кВ			
	Демонтажные работы			
1	Отключение ВЛ 10 кВ (три провода)	шт	2 ✓	
2	Демонтаж неизолированного провода АС-120	опор	2 ✓	
Работа выполняется в населенной местности и охранной зоне ВЛ 10 кВ.				

Члены
комиссии:

Начальник службы линий

Начальник БелРЭС

Начальник СТП

 Павлов И.Л.
 Мекшун А.С.
Сироткин Е.Н.