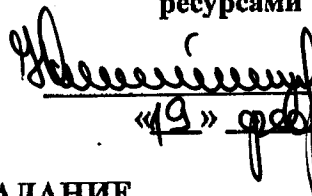


Утверждаю:
Заместитель генерального
директора по инвестициям и управлению
ресурсами ОАО «ДРСК»


В.А. Юхимук
«9» февраля 2014

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Мероприятия по строительству и реконструкции для технологического присоединения потребителей к сетям 10/0,4 кВ, филиала "АЭС"

1. Общие сведения:

1.1. Строительство и реконструкция объектов распределительных электрических сетей проводится для технологического присоединения потребителей к электрическим сетям ОАО «ДРСК» в пределах территории Амурской области.

1.2. Основанием для строительства и реконструкции распределительных электрических сетей 10-0,4 кВ с установкой ТП 10/0,4 кВ являются договоры на технологическое присоединение, заключаемые филиалом ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС» и структурными подразделениями.

2. Основные положения:

2.1. Настоящее техническое задание составлено для заключения договора подряда на выполнение мероприятий по технологическому присоединению потребителей.

2.2. В состав работ входит выполнение работ по строительству и реконструкции сетей 10-0,4 кВ до границы земельного участка Заявителя и установка ТП 10/0,4 кВ.

2.3. Планируемый объем выполняемых работ составляет 40 млн. рублей без учета НДС на весь срок действия договора. Общая стоимость работ по договору является не окончательной и может корректироваться дополнительными соглашениями в соответствии с условиями договора подряда.

2.4. Виды выполняемых работ, конструктивные решения ЛЭП (ВЛ, ВЛЗ, ВЛИ, КЛ и т.п.), ТП (КТПН, МТП, КМТП, ЗТП и т.п.), объемы выполняемых работ, определяются техническими заданиями по каждому конкретному технологическому присоединению (нескольким присоединениям, объединенным по территориальному признаку) и оформляются дополнительными соглашениями.

Критерием выявления победителя конкурса на выполнение работ является сметная стоимость одной единицы конструктивного элемента электрических сетей в Благовещенском районе Амурской области, согласно ведомостям объемов работ (Приложения №№ 1-5 к настоящему техническому заданию):

- Строительство ВЛЗ 10 кВ – 1 км (материал стоек опор – ж/б, провод – СИПЗ);
- Строительство ВЛИ 0,4 кВ – 1 км (материал стоек опор – ж/б, провод – СИП2А);
- Строительство КЛ 10 кВ – 1 км (провод – кабель силовой);
- Строительство КЛ 0,4 кВ – 1 км (провод – кабель силовой);
- Установка ТП 10/0,4 кВ 1х400 (1х630, 1х400, 1х250, 1х160, 1х100, 1х63, 1х40, 1х25) кВА – 1 шт. (КТПН 10/0,4 кВ устанавливается на лежневые фундаменты;

исполнение вводов в ТП для РУ 10 кВ и РУ 0,4 кВ – воздух-воздух, воздух-кабель, кабель-воздух; исполнение РУ 0,4 кВ: на вводе автоматический выключатель и 4 отходящих фидера 0,4 кВ).

3. Сроки выполнения работ: с момента заключения договора до 31.12.2016 года.

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

5. Требования к подрядной организации:

5.1. Наличие свидетельства СРО на право осуществления следующих видов деятельности:

20.2 Устройство сетей электроснабжения напряжением до 35 кВ включительно;

20.5 Монтаж и демонтаж опор для воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ включительно;

20.8 Монтаж и демонтаж проводов и грозозащитных тросов воздушных линий электропередачи напряжений до 35 кВ включительно;

20.10 Монтаж и демонтаж трансформаторных подстанций и линейного электрооборудования напряжением до 35 кВ включительно.

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. Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

6.2. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок»,

Игорь Р.С.

утверждённых Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 N 328 н.

6.3. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями и физическими лицами все необходимые согласования для обеспечения возможности производства работ.

7. Требования к выполнению сметных расчетов:

7.1. Сметная стоимость определяется на основании документов по порядку формирования сметной документации ОАО «ДРСК» (размещенных на внешнем сайте ОАО «ДРСК»).

7.2. Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода: в базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием территориальных единичных расценок для Амурской области (ТЕР-2001), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных РЦЦС (Региональный центр по ценообразованию в строительстве министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Амурской области). Для формирования базисной цены индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с рекомендованными Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. Общие методические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства указаны в МДС 81-35.2004.

7.3. При определении стоимости по двум или более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставлять сводный сметный расчет.


7.4. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы «WIN RIK», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

8. Материально-техническое обеспечение:

8.1 Заказчик передает Подрядчику по акту приема-передачи в монтаж трансформаторные подстанции ТП 10/0,4 кВ в комплекте с силовыми трансформаторами ТМГ 10/0,4 кВ; силовые трансформаторы ТМГ 10/0,4 кВ; панели ЩО70-УХЛ1.

8.2 Заказчик передает Подрядчику по договору купли-продажи следующие материалы:

Наименование материалов	Ед. изм.	Ориентировочная цена за единицу, руб. без НДС
Стойка СВ105	руб/шт	9 350
Стойка СВ95	руб/шт	7 700
Провод СИПЗ 1х50	руб/км	72 500
Провод СИП2А 3х70+1х70	руб/км	297 000


С.С. Смирнов П.В.

Допускается изменение стоимости материалов по отдельным позициям, приобретаемых у Заказчика без изменения общей стоимости договора.

Комплектация остальными материалами и оборудованием для выполнения работ осуществляется подрядчиком самостоятельно по согласованию с Заказчиком в соответствии с объемами работ, представленными в техническом задании для конкретного объекта.

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-го 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». Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится при предъявлении подтверждающей справки и схемы выполненных работ согласованной с представителем РЭС.

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. Дополнительные условия:

10.1. Заявка на отключение действующих электроустановок для производства работ подается «Подрядчиком» не позднее 5 дней до начала производства работ.

10.2. Расчет за выполненные работы производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Подрядчика» или другими формами расчетов, не запрещенными действующим законодательством РФ, в течение 30 (тридцати) дней следующих за месяцем в котором выполнены работы, после подписания справки о стоимости выполненных работ КС-3.

10.3. Подрядчик в срок не более 5 рабочих дней с момента передачи ему утвержденного технического задания для выполнения строительно-монтажных работ обязан подготовить дополнительное соглашение к настоящему договору и передать «Заказчику» для согласования и дальнейшего подписания.

11. Гарантии исполнителя:

11.1. Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре подряда. 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.

11.2. Гарантия на материалы и оборудование, поставляемые Подрядчиком составляет 36-ти месяцев.

Приложение:

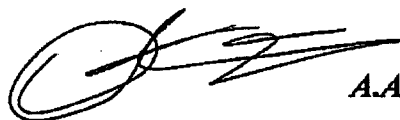
1. Ведомость объемов работ на строительство 1 км ВЛЗ 10 кВ;
2. Ведомость объемов работ на строительство 1 км ВЛИ 0,4 кВ;
3. Ведомость объемов работ на строительство 1 км КЛ 10 кВ;
4. Ведомость объемов работ на строительство 1 км КЛ 0,4 кВ;
5. Ведомость объемов работ на установку КТПН 400/10/0,4.

**Заместитель директора
по производству – главный
инженер филиала «Амурские ЭС»**



А.В. Бакай

**Заместитель директора
по развитию и инвестициям
филиала «Амурские ЭС»**



А.А. Майоров

СОГЛАСОВАНО:

**Начальник департамента капитального
строительства и инвестиций**



Ю.Е. Осинцев



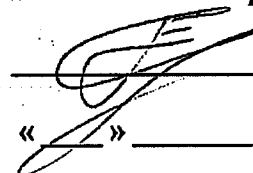
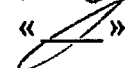


Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»
СП «Центральные электрические сети»

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**
«» _____ 2015 года

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
на строительство ВЛЗ 10 кВ на 1 км длины

Комиссия в составе: начальника службы линий Павлова И.Л., заместителя начальника БРЭС – Филимонова В.А., начальника СТП Сироткина Е.Н. провела обследование ВЛ 10 кВ. Необходимо выполнить следующий объем работ для технологического присоединения заявителей в Благовещенском районе:

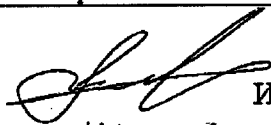
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм	Кол-во	Примечание
1	Установка доп. подкоса к существующей ВЛ 10 кВ	шт	1	
2	Установка траверсы ТМ-4 на существующую ж/б опору ВЛ 10кВ	шт	1	
3	Установка концевой ж/б опоры с одним подкосом ВЛЗ 10 кВ КтБ10 ВЛЗ 10 кВ	шт	1	
4	Установка анкерной ж/б опоры с одним подкосом ВЛЗ 10 кВ АтБ10 ВЛЗ 10 кВ	шт	1	
5	Установка угловой анкерной ж/б опоры с двумя подкосами ВЛЗ 10 кВ УАтБ10 ВЛЗ 10 кВ	шт	3	
6	Установка угловой промежуточной ж/б опоры ВЛЗ 10 кВ УПоБ10 ВЛЗ 10 кВ	шт	3	

7	Установка промежуточной ж/б опоры ВЛЗ 10 кВ ПоБ10 ВЛЗ 10 кВ	шт	10	
8	Установка линейного разъединителя РЛНДЗ-10 (ПР-1)	шт	2	
9	Подвеска изолированного провода СИПЗ 1х50 мм2 ВЛЗ 10 кВ (в три провода)	км	1,00	
10	Подключение ВЛЗ 10 кВ (три провода)	шт	6	СИПЗ 1х50 мм2
11	Установка ограничителей перенапряжения ОПН-10	компл.	1	1компл.=3шт
12	Забивка вертикальных заземлителей опор длиной по 5 метров механизированным способом	шт	18	Ø 16мм, L=5м
13	Устройство металлосвязи между РЛНДЗ-1/400У1 и заземлителем	шт	4	Ø 10мм, L=5м
14	Комплекс пусконаладочных работ для ввода объекта в эксплуатацию	шт	1	
Материалы				
1	Стойка СВ105	шт	30	
2	Крепление подкоса У1	шт	12	
3	Траверса ТМ4	шт	1	
4	Траверса ТМ73а	шт	5	
5	Траверса ТМ80а	шт	5	
6	Оголовок ОГ57	шт	18	
7	Хомут Х1	шт	29	
8	Изолятор ПФ20-Г1	шт	62	
9	Колпачок К7	шт	62	
10	Зажим ПС 2-1	шт	32	
11	Зажим ПА 2-2	шт	36	
12	Спиральная пружинная вязка LT50	шт	124	
13	Ограничитель перенапряжения ОПН-10	шт	3	
14	Зажим для наложения заземления СЕ20.3	шт	24	1компл.=3шт
15	Самоклеивающая лента СЕЛА (ДЭТСАР, ЛЭТСАР Лм)	м.п.	24	1м на подвеску
16	Ушко однолапчатое У1-7-16	шт	24	
17	Звено промежуточное трехлапчатое ПРТ-7-1	шт	24	
18	Зажим натяжной болтовой заклинивающий НБ-2-6	шт	24	50мм2
19	Серьга СРС-7-16	шт	24	
20	Скоба СК-7-1А	шт	24	
21	Изолятор подвесной ПС-70	шт	48	
22	Линейный разъединитель РЛНДЗ-10/400У1	шт	2	
23	Привод ПРНЗ-10У1	шт	2	
24	Кронштейн РА1	шт	2	
25	Кронштейн РА2	шт	2	
26	Кронштейн РА3	шт	4	
27	Кронштейн РА4	шт	2	
28	Кронштейн РА5	шт	6	
29	Хомут Х7	шт	9	
30	Хомут Х8	шт	2	
31	Проводник заземляющий ЗП1	м	9	

32	Зажим аппаратный А1 ГОСТ 23065-78	шт	12	
33	Болт М12х40 ГОСТ 7798-70	шт	22	
34	Гайка М12 ГОСТ	шт	22	
35	Шайба 12 ГОСТ 11371-78	шт	22	
36	Провод изолированный СИПЗ 1х50 мм ² 10 кВ	км	3,12	
37	Наконечник алюминиевый СРТАUR 50	шт	15	
38	Сталь Ø 16 мм	м/кг	90/144	1м=1,6кг
39	Электроды МРЗ Ø 3 мм	кг	1,5	0,05кг на стойку
40	Краска	кг	0,9	0,03кг на стойку
41	ПГС	м3/т	18/29	1м3=1,6т
	Расстояние до объекта	км	200	
1.	Опоры комплектуются согласно типового проекта шифр Арх. № Л56-97.			
2.	Контур заземления опор выполняется в соответствии с ПУЭ-7 раздел 1.7.			
3.	Пазухи котлованов под опоры засыпать ПГС (0,6 м3 на 1 стойку).			
4.	Работа выполняется в населенной местности и охранной зоне ВЛ.			

Члены
комиссии:

Начальник службы линий



И.Л. Павлов

Заместитель начальника БРЭС



В.А. Филимонов

Начальник СТП



Е.Н. Сироткин

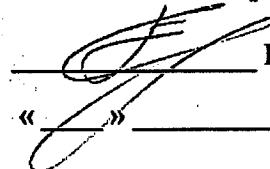
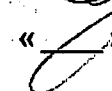


Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»
СП «Центральные электрические сети»

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**
«» 2015 года

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
на строительство ВЛИ 0,4 кВ на 1 км длины

Комиссия в составе: начальника службы линий Павлова И.Л., заместителя начальника БРЭС – Филимонова В.А., начальника СТП Сироткина Е.Н. провела обследование ВЛ 0,4 кВ. Необходимо выполнить следующий объем работ для технологического присоединения заявителей в Благовещенском районе:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм	Кол-во	Примечание
1	Установка анкерной (концевой) ж/б опоры с одним подкосом ВЛИ 0,4 кВ А23	шт	4	
2	Установка одностоечной промежуточной ж/б опоры ВЛИ 0,4 кВ П23	шт	18	
3	Установка угловой анкерной ж/б опоры с двумя подкосами ВЛИ 0,4 кВ УА23	шт	4	
4	Подвеска самонесущего изолированного провода СИП2А 3х70+70 ВЛИ 0,4 кВ	км	1,00	
5	Монтаж вводов в РУНН ТП 10/0,4 кВ ВЛИ 0,4 кВ (четыре провода)	шт	2	СИП2А 3х70+1х70
6	Забивка вертикальных заземлителей для ж/б опор длиной по 5 метров механизированным способом	шт	12	Ø 16мм, L=5м
7	Установка в РУ 0,4 кВ КТПН 10/0,4 кВ дополнительного автоматического выключателя ВА 88-35 250 А	шт	2	
8	Монтаж оплиновки в РУ НН КТПН 10/0,4 кВ из	компл. лект	2	

	шины алюминиевой 25х3 мм L=300 мм (3 штуки)			
9	Комплекс пусконаладочных работ для ввода объекта в эксплуатацию	шт	1	
	Материалы			
1	Стойка СВ95	шт	38	
2	Кронштейн У4	шт	12	
3	Заземляющий проводник ЗП6	м	27,7	
4	Зажим Р 72 для ЗП 6	шт	26	
5	Кронштейн CS 10.3	шт	16	
6	Зажим РА 1500	шт	16	
7	Комплект промежуточной подвески ES 1500	шт	18	
8	Лента F207	м	68	
9	Скрепка NC-20	шт	36	
10	Бугель NB 20	шт	32	
11	Плассечный зажим CD35	шт	58	
12	Хомут стяжной Е 778	шт	52	
13	Зажим РС-481	шт	16	
14	Бандаж ВИС-50.90	шт	2	
15	Наконечник алюминиевый СРТАУР 70 мм ²	шт	8	
16	Самонесущий изолированный провод СИП2А 3х70+1х70	км	1,04	
17	Сталь Ø 16 мм	м/кг	60/96	1м=1,6кг
18	Электроды МРЗ Ø 3 мм	кг	1,9	0,05кг на стойку
19	Краска	кг	1,2	0,03кг на стойку
20	ПГС	м ³ /т	22,8/36,5	1м ³ =1,6т
21	Трехполюсный автоматический выключатель ВА 88-35 250 А	шт	2	
22	Шина алюминиевая 25х3 мм	м/кг	1,8/1,3	1м=0,7кг
23	Болт оцинкованный М10х50	шт/кг	12	
24	Гайка оцинкованная М10	шт/кг	12	
25	Шайба оцинкованная д. 10 мм	шт	24	
	Расстояние до объекта	км	200	
1.	Опоры комплектуются согласно типового проекта шифр 25.0017.			
2.	Контур заземления опор выполняется в соответствии с ПУЭ-7 раздел 1.7.			
3.	Пазухи котлованов под опоры засыпать ПГС (0,6 м ³ на 1 стойку).			
4.	Работа выполняется в населенной местности и охранной зоне ВЛ.			

Члены
комиссии:

Начальник службы линий

И.Л. Павлов

Заместитель начальника БРЭС

В.А. Филимонов

Начальник СТП

Е.Н. Сироткин



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**
«» 2015 года

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
на строительство КЛ 0,4 кВ на 1 км длины

Комиссия в составе:

Начальника службы линий Павлова И.Л., заместителя начальника БРЭС – Филимонова В.А., начальника СТП Сироткина Е.Н. провела обследование ЛЭП 10 кВ, необходимо выполнить следующий объем работ для технологического присоединения заявителей в Благовещенском районе:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм	Кол-во	Примечание
	КЛ 0,4 кВ			
1	Разработка грунта под кабель	м ³	355	20х0,5х1,2 980х0,5х0,7
2	Устройство постели при одном кабеле в траншее	м	1 000	1 000х0,5х0,1
3	Прокладка кабеля до 35 кВ в земле	м	980	
4	Укладка асбестоцементных труб	м	20	
5	Прокладка кабеля до 35 кВ в асбестоцементных трубах	м	20	
6	Покрытие кабеля сигнальной лентой	м	1 000	
7	Прокладка кабеля до 35 кВ при подъеме на опору	м	24	2 шт. х 12 м
8	Закрытие кабеля швеллером при подъеме на опору	м/кг	2,3/33	1 м = 16,5 кг
9	Монтаж и изготовление скобы для крепления швеллера	т	0,02	
10	Засыпка траншеи под кабель	м ³	355	20х0,5х1,2 1 000х0,5х0,7
11	Установка муфты концевой кабельной на опоре	шт	2	

12	Подключение КЛ 10 кВ (три жилы)	шт	2	ААБл 3х150
13	Указатель месторасположения трассы кабеля	шт	10	
14	Комплекс пусконаладочных работ для ввода объекта в эксплуатацию	шт	1	
Материалы				
КЛ 0,4 кВ				
1	Кабель силовой бронированный АВБбШв 4х150	км	1,024	
2	Кабельная муфта наружной установки 4КНТП-1-(150-240)	шт	2	
3	Газ пропан	кг	10	
4	Зажим Р 150	шт	4	
5	Наконечник 150	шт	4	
6	Лента сигнальная	м	1 000	
7	Труба асбестоцементная Ду = 100 мм, L=4 м	шт	5	
8	Швеллер № 18 L=2,3 м	шт/кг	1/38	1 м = 16,5 кг
9	Скоба КМЗ в комплекте с гайками и шайбами	компл.	8	
10	Песок	м3/т	50/80	1 м3 = 1,6 т
	Расстояние до объекта	км	200	
Ведомость объемов работ составлена согласно рабочих чертежей серии 3.407.1-143, № Л156-97, № 20.0027				

Члены
комиссии:

Начальник службы линий

Заместитель начальника БРЭС

Начальник СТП

Павлов И.Л.

Филимонов В.А.

Сироткин Е.Н.

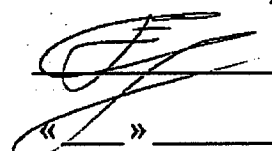


Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»
СП «Центральные электрические сети»

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**
« » 2015 года

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
на строительство КТПН 400/10/0,4 кВ

Комиссия в составе: начальника службы линий Павлова И.Л., заместителя начальника БРЭС – Филимонова В.А., начальник СТП Сироткина Е.Н. провела обследование ВЛ 10-0,4 кВ. Необходимо выполнить следующий объем работ для технологического присоединения заявителей в Благовещенском районе:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм	Кол-во	Примечание
1	Планировка площадки под КТПН	м2	20	
2	Подсыпка ПГС под фундамент КТПН	м3	10	
3	Устройство фундамента под КТПН с укладкой на 4-х приставках ПТ 33-4	шт	1	
4	Монтаж КТПН 10/0,4 кВ 400 кВА в комплекте с трансформатором ТМ 400/10/0,4	компл	1	
5	Забивка вертикальных электродов	шт	17	Ø 16мм, L=5м
6	Разработка грунта под горизонтальный заземлитель	м3	6,6	
7	Устройство горизонтального заземлителя	м	44	Ø 16мм
8	Засыпка траншеи под горизонтальный заземлитель	м3	6,6	
9	Устройство металлосвязи между заземлителем и КТПН	шт	2	сталь полосовая 40х4, L=5 м

	Материалы			
1	КТПН-ВВ-400/10/0,4 (под воздушные вводы)	шт	1	
2	ТМГ 400/10/0,4	шт	1	
3	Приставка ПТ 33-4	шт	4	
4	Сталь Ø 16 мм	м/кг	129/206,4	1м=1,6кг
5	Сталь полосовая 40х4 мм	м/кг	10/20	1м=2кг
6	Электроды МРЗ Ø 3 мм	кг	3	
7	Краска	кг	0,5	
8	ПГС	м3/т	10/16	1м3=1,6т
	Расстояние до объекта	км	200	

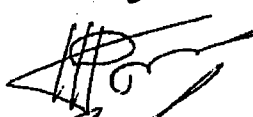
Члены
комиссии:

Начальник службы линий



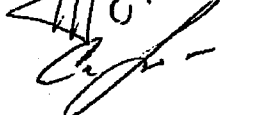
И.Л. Павлов

Заместитель начальника БРЭС



В.А. Филимонов

Начальник СТП



Е.Н. Сироткин

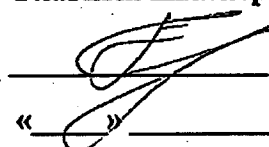
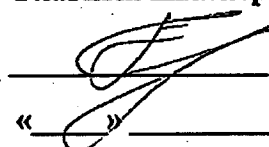


Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»
СП «Центральные электрические сети»

ул. Тsentральная, 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**
«» 2015 года

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
на строительство КЛ 10 кВ на 1 км длины

Комиссия в составе:

Начальника службы линий Павлова И.Л., заместителя начальника БРЭС – Филимонова В.А., начальника СТП Сироткина Е.Н. провела обследование ЛЭП 10 кВ, необходимо выполнить следующий объем работ для технологического присоединения заявителей в Благовещенском районе:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм	Кол-во	Примечание
	КЛ 10 кВ			
1	Разработка грунта под кабель	м ³	355	20x0,5x1,2 980x0,5x0,7
2	Устройство постели при одном кабеле в траншее	м	1 000	1 000x0,5x0,1
3	Прокладка кабеля до 35 кВ в земле	м	980	
4	Укладка асбестоцементных труб	м	20	
5	Прокладка кабеля до 35 кВ в асбестоцементных трубах	м	20	
6	Покрытие кабеля сигнальной лентой	м	1 000	
7	Прокладка кабеля до 35 кВ при подъеме на опору	м	24	2 шт. x 12 м
8	Закрытие кабеля швеллером при подъеме на опору	м/кг	2,3/33	1 м = 16,5 кг
9	Монтаж и изготовление скобы для крепления швеллера	т	0,02	
10	Засыпка траншеи под кабель	м ³	355	20x0,5x1,2 1 000x0,5x0,7
11	Установка муфты концевой кабельной на опоре	шт	2	

12	Установка ограничителя перенапряжения ОПН-10	компл.	2	1 компл.=3шт.
13	Подключение КЛ 10 кВ (три жилы)	шт	2	ААБл 3х150
14	Указатель месторасположения трассы кабеля	шт	10	
15	Комплекс пусконаладочных работ для ввода объекта в эксплуатацию	шт	1	
	Материалы			
	КЛ 10 кВ			
1	Кабель силовой бронированный 10 кВ с алюминиевыми жилами ААБл 3х150	км	1,024	
2	Кабельная муфта наружной установки ЗКНТП-10-(150-240)	шт	2	
3	Газ пропан	кг	10	
4	Зажим Р 150	шт	3	
5	Наконечник 150	шт	3	
6	Ограничитель перенапряжения ОПН-10	шт	6	
7	Самонесущий изолированный провод СИП4 4х16	м	2	
8	Наконечник СРТАУР 16	шт	6	
9	Зажим Р 95	шт	3	
10	Лента сигнальная	м	1 000	
11	Труба асбестоцементная Ду = 100 мм, L=4,0 м	шт	5	
12	Швеллер № 18 L=2,3 м	шт/кг	1/38	1 м = 16,5 кг
13	Скоба КМЗ в комплекте с гайками и шайбами	компл.	8	
14	Песок	м3/т	50/80	1 м3 = 1,6 т
	Расстояние до объекта	км	200	

Члены
комиссии:

Начальник службы линий

Заместитель начальника БРЭС

Начальник СТП

Павлов И.Л.

Филимонов В.А.

Сироткин Е.Н.