

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель директора
по производству – главный
инженер филиала ОАО «ДРСК»-
«Приморские электрические сети»

С. Н. Корчевагин

« 20 » сентября 2011 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Подключение заявителей - физических лиц до 15 кВт
и юридических лиц до 100 кВт в г. Уссурийске (п.Минеральный)**

1. Общие сведения:

1.1. Основанием строительства ВЛ-0,4кВ, ТП-6/0,4кВ, ВЛ-6 кВ для техприсоединения к сетям 0,4 кВ является договор на технологическое присоединение к сетям ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети»:

1.1.1 № 11-971 от 28.04.2011г. (Приморский край, г.Уссурийск (п.Минеральный), ул.Минеральная, д.35 (ориентир))

2. Объект торгов:

2.1. Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ, ТП 6/0,4 кВ, ВЛ-6 кВ по объекту, согласно п. 1.1.1

3 Мероприятия необходимые для подключения:

3.1. Построить ВЛ-6 кВ, ТП 6/0,4 кВ необходимой мощности, ВЛ-0,4 кВ до объекта электроснабжения.

4. Основные характеристики сооружаемого объекта.

Таблица 2

Показатель	Значение
Мощность потребителя	≤15 кВт (физ. лица)
Номинальное напряжение	0,4 кВ
ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-6 кВ. протяженность.	Определяются проектом
Конструктивные особенности по типу опор, проводу и изоляции.	Определяются проектом по действующим нормативам, в т.ч. согласно Приложению 1, На ВЛ 6 кВ применять ж/б опоры с изгибающим моментом не менее 50 кН; на ВЛ 0,4 кВ - не менее 30 кН
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Определить на стадии проектирования
Число часов использования максимума нагрузки	Согласно расчету.
Наличие и длина кабельных вставок	Определить на стадии проектирования
Трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ, тип, мощность	ТМ-6/0,4 кВ с проектным расчетом мощности, коммутационный аппарат 0,4 кВ расчетного номинала.

5. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к рабочему проекту:

5.1. Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87)

5.2. ГОСТ Р 21.1101-2009. Основные требования к проектной и рабочей документации.

5.3. ФЗ-123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 г.

5.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

5.5. СНиП 11-01-95 в части, не противоречащей федеральным законам и постановлениям Правительства Российской Федерации;

5.6. Положение о технической политике ОАО «ДРСК».

5.7. «Уточнение карт климатического районирования территории Приморского и Хабаровского краев по ветровому давлению, толщине стенки гололеда, среднегодовой продолжительности гроз», выполненное в 2008 г. ГУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И.Воейкова» Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды;

5.8. Регламент формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК».

5.9. Другая действующая на момент разработки проектной документации нормативно-техническая документация; действующие законодательные документы РФ и нормативные акты к ним.

6. Объем выполняемых проектных работ и документация:

6.1. Разделы рабочей документации выполнить в объеме, достаточном для выполнения СМР. Разделы проектно-сметной документации выполнить в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87).

6.2. Картографический материал представить в масштабах 1:500 и 1:2000 на бумажном и электронном носителях.

6.3. Выполнить сбор исходных данных, в объеме, необходимом для строительства (реконструкции) объекта.

6.4. Разработать и выдать сметную документацию, в соответствии с п.28 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию.

6.5. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК».

6.6. Сметная стоимость объекта строительства должна определяться согласно действующим положениям методических документов (МДС 81) по сметно-нормативной базе в строительстве, в редакции 2008-2009 гг.

6.7. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Приморского края (ТЕР-2001 в редакции 2009г.) по программе Гранд СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦДС (Приморского регионального центра по ценообразованию в строительстве и промышленности строительных материалов). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ. Сметные расчеты выполнить с учетом

требований «Перечня и методов определения затрат, необходимых для расчетов сметной документации».

6.8. По завершению проектирования Подрядчик направляет ПСД Заказчику на согласование и утверждение (в электронном виде и на бумажном носителе).

6.9. Использование форматов при передаче документации в электронном виде:

Вид документа	Используемое приложение	Формат
Текстовая часть, описания	MS Word и Adobe Acrobat	.doc .pdf
Таблицы	MS Excel и Adobe Acrobat	.xls .pdf
Базы данных	MS Excel и Adobe Acrobat	.xls .pdf
Планы, графики	MS Project и MS Excel	.mpp .xls
Чертежи	AutoCAD и Adobe Acrobat	.dwg .pdf
Графический материал	MS Photo Editor и Adobe Acrobat	.jpg .pdf
Электронный архив	WinRar	.rar *
Сметная документация	MS Excel и в формате программы «ГРАНД СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.	.xls .gsf

*- материалы каждого тома проекта компоновать в одном файле

6.10. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия запрещается. Разработанную ПСД необходимо согласовать в РТН.

7. Материалы и оборудование, необходимые для выполнения строительно-монтажных работ (уточняются проектом):

7.1. Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования (материалов) согласовать с Заказчиком.

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

7.3. Материалы и конструкции, высвободившиеся после демонтажа и пригодные к применению, вывозятся и передаются Подрядчиком по Акту передачи Заказчику на складе базы СП Центральные электрические сети филиала ОАО «ДРСК»-«ПЭС».

8. Требования к выполнению работ:

8.1. Строительство выполняется на основании договора подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

8.2. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

8.3. 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.

- 8.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительных норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.
- 8.5. 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.
- 8.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.
- 8.7. Получение акта- допуска РТН в эксплуатацию

9. Требования к Подрядной организации:

- 9.1. Подрядчик должен иметь необходимые Свидетельства о допуске к соответствующим видам работ, полученные от СРО в соответствии с действующим законодательством.
- 9.2. Подрядчик обеспечивает на строительной площадке необходимые мероприятия по технике безопасности, охране окружающей среды, зеленых насаждений и земли во время проведения работ.
- 9.3. 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.). Обеспечить содержание и уборку строительной площадки и прилегающей к ней территории.
- 9.4. Персонал должен быть обучен, иметь соответствующую квалификацию и опыт выполнения работ аналогичных объекту торгов.
- 9.5. 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.
- 9.6. Обеспечение предприятия Подрядчика производственной базой или временными помещениями для размещения персонала и хранения материалов, инструмента, оборудования, наличие собственного, арендованного или находящегося на других законных основаниях производственного оборудования, инструмента, транспорта и т.п.

10. Приемка выполненных работ:

- 10.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актов освидетельствования скрытых работ.
- 10.2. Подрядчик письменно, и по телефону, не позднее, чем за пять дней до начала приемки извещает Заказчика о готовности отдельных ответственных конструкций и скрытых работ.
- 10.3. Подрядчик приступает к выполнению последующих работ только после письменного разрешения Заказчика, внесенного в журнал производства работ.
- 10.4. 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».
- 10.5. 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».

11. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 2 квартал 2012 г.

12. Гарантии исполнителя:

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 36-ти месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

13. Заказчик: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

14. Ответственные лица:

14.1. Непосредственно с объемами и визуально с объектами на местах можно ознакомиться у начальника Южного РЭС Пыжова Ю.Г. (тел.8(4234)-32-19-70, г.Уссурийск, ул.Владивостокское шоссе, 28 «Б»), по общим вопросам и организации работ в целом - у руководителя СП Центральные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Онищенко С.Н. в г.Уссурийск, ул.Володарского, 86 (тел. 8(4234) 32-36-27)

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



В.А. Скаредин

**Зам. главного инженера по ПР и ТП
филиала «Приморские ЭС»**



А.С.Боровский

Начальник СЭ



Е.В. Голубков

Виза:

**Заместитель директора по производству
главный инженер СП ПЦЭС**



А.В. Бердников

УТВЕРЖДАЮ
Директор СП ПЦЭС филиала ОАО «ДРСК»
«Приморские электрические сети»

 " " _____ **С.Н.Онищенко**
 _____ **2011 г.**

Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)
« 22 » 04 2011 г.

1. Заявитель: Крыжнев С.Э.
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: г.Уссурийск, ул. Минеральная 58
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 15 кВт, 380В, 3 категория
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:
5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: опора №1 ВЛ- 0,4 кВ Ф-1 от КТП-63 кВА № 00000 от ВЛ 6 кВ Ф-4 «Минеральный» ПС 35/6 «Известковая».
6. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии 500 м

7. Объём работ:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительно-монтажные работы			
1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ			
1.1.1.	Установка опор (1 опора)	анкерная	2
1.1.2.	Подвеска провода (линии) (м)	АС-50	110м.
1.1.3.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД-10кВ	1
1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ			
1.2.1.	Установка опор(1 опора) шт	анкерная	1
1.2.2.	Подвеска провод (м)	СИП-2 4х35	60
1.2.3.	Установка коммутационной аппаратуры (шт.)		
1.3. Установка КТПН			
1.3.1	Установка КТП 6(10)/0,4 кВ (1 КТП)	КТП-63кВА	
1.4. Демонтажные работы			
2. Материалы			
2.1. ВЛ-6 кВ			

2.1.1.	Стойка железобетонная (шт)	CB-110	4
2.1.2.	Траверса (шт)		6
2.1.3.	Изолятор (шт)-10кВ		12
2.1.4.	Провод (м)	АС-50	330м
2.1.5.	Крепление укоса (шт)		2
2.1.6.	Колпачке (шт.)		12
2.2. ВЛ-0,4 кВ			
2.2.1.	Стойка железобетонная (шт)	CB-95 (105)	2
2.2.2.	Провод (м)	СИП-2, 4х35	60
2.2.3.	Анкерный кронштейн (шт)	СЕ-10,3	1
2.2.4.	Анкерный клиновый зажим (шт)	РА-1500	2
2.2.5.	Крепление укоса (шт)		1
2.2.6.			
2.2.7.	Гильза соединительная фазная (шт)		
2.2.8.			
2.2.9.			
2.2.10.			
3. Оборудование			
3.1.	КТП (шт)	КТП-63кВА	1
3.2.	Силовой трансформатор (шт)	ТМ-63/10-0,4	1
3.3.	Сборка 0,4 кВ		
3.4.	Выносной щит учета с прибором учета.(шт)		
3.5.	Разъединитель (1 компл.)	РЛНД-10кВ	1

8. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):



1 Начальник _____ РЭС

(подпись)