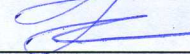


УТВЕРЖДАЮ:

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


С. Н. Корчемагин

« 02 » марта 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Подключение заявителей - физических лиц до 15 кВт и юридических лиц до 100 кВт в с. Голубовка

1. Общие сведения:

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

1.1.1. №11-4097 от 15.12.2011 г (Рассветаева Е.П., с. Голубовка, пер. Партизанский, 3)

1.1.2. №11-4096 от 15.12.2011г. (Костин В.И., с. Голубовка, пер. Партизанский, 3/1)

1.1.3. 11-4098 от 15.12.2011г. (Тарасова А.В., с. Голубовка, пер. Партизанский, 3/2)

2. Объект торгов:

2.1. Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ, замена с/трансформатора 180кВа по объектам, согласно п. 1.1.1.-1.1.3.

3. Мероприятия необходимые для подключения:

3.1. Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ 350м от КТП-7107 РУ-0,4кВ ВЛ-6 кВ ф.19 ПС «Голубовка» до конечной опоры, расположенной не далее 25 м до границы участка заявителя; замена с/трансформатора 180кВа на 250кВа, согласно Приложение 1.1

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.	Определить на стадии проектирования
Конструктивные особенности по типу опор, проводу и изоляции.	Определяются проектом по действующим нормативам, в т.ч. согласно Приложению 1. Для ВЛ-0,4 кВ опоры ж/б применить с изгибающим моментом не менее 30 кН, для ВЛ-6 кВ – не менее 50 кН..
Наличие переходов через естественные и	Определить на стадии проектирования

искусственные преграды	
Число часов использования максимума нагрузки	Согласно расчета.
Наличие и длина кабельных вставок	Определить на стадии проектирования

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

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

6.6 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 РЦЦС (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».

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

6.8. 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

6.9. 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. Тип закупаемого 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 вывозятся и передаются Подрядчиком (по Акту передачи Заказчику) на склад базы Района распределительных электрических сетей СП Приморские Южные 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.

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 – II 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:

12.1. Непосредственно с объемами и визуалью с объектами на местах можно ознакомиться у начальника Партизанского участка СП ПЮЭС, с. Новицкое, ул. Садовая, 1А (тел.(8-42365) 25-2-25), akovalev@prim.drsk.ru, по общим вопросам и организации работ в целом - у руководителя СП Приморские южные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Беспалов Е. В. в г. Владивостоке, ул. Стрелковая, 19-23 (тел. 8(4232) 26-99-60)

**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:

Директор СП ПЮЭС _____

**Е.В. Беспалов**



Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)

«02» Ноября 2011г.

I 1. Заявитель: Рассветаева Е. П.

2. Месторасположение ЭПУ заявителя: с. Голубовка пер. Партизанский 3

3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения 10 кВ, III кат., 220В

4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: НЕТ

5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ВЛ-6кВ Ф-19 ПС "Голубовка" КТП- 7107 РУ-0,4кВ

6. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии 190 м

II 1. Заявитель: Костин В. И.

2. Месторасположение ЭПУ заявителя: с. Голубовка пер. Партизанский 3/1

3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения 15 кВ, III кат., 380В

4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: НЕТ

5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ВЛ-6кВ Ф-19 ПС "Голубовка" КТП- 7107 РУ-0,4кВ

6. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии 200 м

III 1. Заявитель: Тарасов А. В.

2. Месторасположение ЭПУ заявителя: с. Голубовка пер. Партизанский 3/2

3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения 15 кВ, III кат., 380В

4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: НЕТ

5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ВЛ-6кВ Ф-19 ПС "Голубовка" КТП- 7107 РУ-0,4кВ

6. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии 180 м

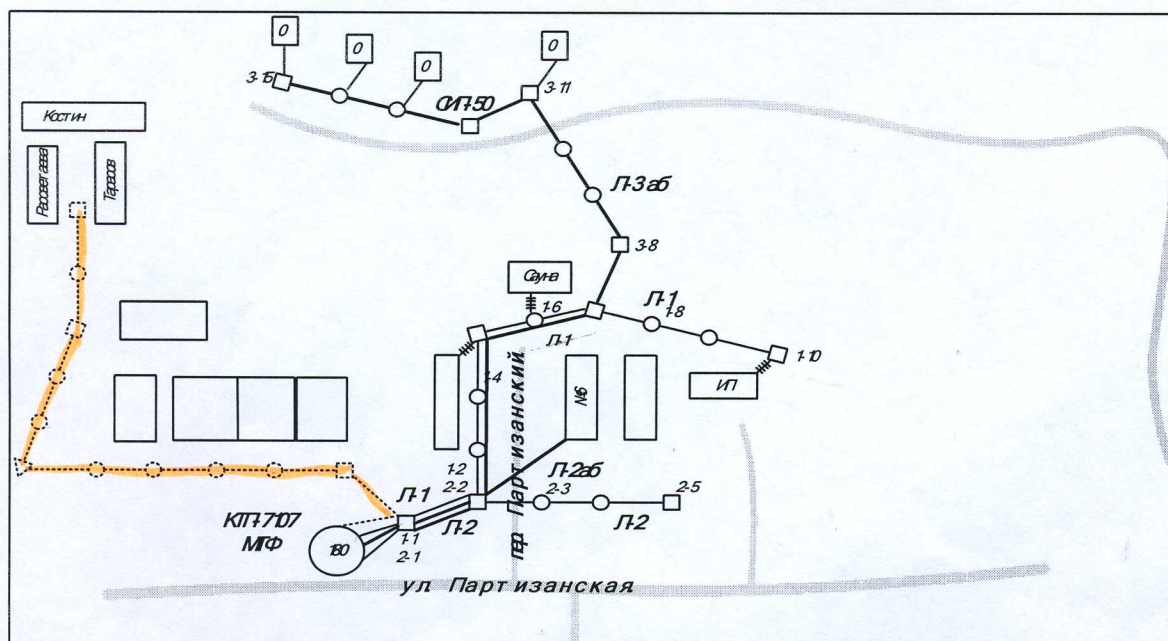
7. Объём работ:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительно-монтажные работы			
1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ			
1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ			
1,2,1			
1,2,2	Проектирование ВЛ-0,4кВ (м)		350
1,2,3	Установка опор в болотистой местности (1 опора)	одностоечных	7
		с одним укосом	3
		с двумя укосами	1
1,2,5	Подвеска провода (м)	СИП4х70	350
1,2,6	Совместная подвеска провода (на 1 опоре)	СИП4х70	
1.3. Установка КТПН			
1,3,1	Замена с/трансформатора 180кВа на 250	ТМ-250	1
1.4. Демонтажные работы			
2. Материалы			
2.1. ВЛ-6 кВ			
2.2. ВЛ-0,4 кВ			

2,2,1	Стойка железобетонная (шт)	СВ-95	16
2,2,2	Крепление укоса (шт)	У-3	5
2,2,3	Провод (м)	СИП4х70	350
2,2,4	Анкерный кронштейн (шт)	СА 2000	9
2,2,5	Анкерный клиновый зажим (шт)	РА1500	10
2,2,6	Промежуточный зажим с кронштейном (шт)	ES 1500	7
2,2,7	Монтажная лента (м)	F-20.07	32
2,2,8	Скрепа для монтажной ленты (шт)	С20	14
2,2,9	Бугель для монтажной ленты (шт)	В200	18
2,2,10	Кабельный ремешок (шт)	KR 1	37
2,2,11	Зажим прокалывающий (шт)	Р 2*95	3
2,2,12	Зажим плащечный (шт)	ПС 1-2	3
2,2,13	Крепление з/проводника (шт)	KZP-2	3
2,2,14	Заземляющий провод (шт)	ЗП-1М	3
2,2,15	Заземляющий спуск. Сталь круглая (кГ)	d-12мм	20
2,2,16	Вертикальный электрод. Уголок (кГ)	50x50x5	28
2,2,17	Герметичные изолированные наконечники	СРТАУ 50	4
2,2,18	Изолирующие колпачки	СИ 25-150	4
3. Оборудование			
3,1	Трансформатор	ТМ-250	1
3,2	Автомат	ВА5735-160А	1

8. Примечания:

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



Начальник ПРЭС

А.В. Ковалёв

(подпись)