

УТВЕРЖДАЮ:  
Первый заместитель директора  
по производству-главный инженер  
Корчевагин С.Н.

« 31 » сентября 2012 г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

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

### **1. Общие сведения:**

1.1. Основанием строительства, ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-10 кВ, КТППН 10/0,4 для техприсоединения к сетям 10/0,4 кВ являются договоры на технологическое присоединение к сетям ОАО «ДРСК» Приморские электрические сети:

- 1.1.1. № 11-4099 от 08.11.2011 г. (Свириденко Е. В. Хасанский район, с. Андреевка, ул. Набережная, в 1820м на юго-восток от дома №2)
- 1.1.2. №11-4390 от 28.11.2011 г. (Куликов С. Г. Хасанский район, с. Андреевка, ул. Набережная в 1780м на юго-восток от дома №2)

### **2. Объект торгов:**

2.1. Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-10 кВ, КТП, согласно п. 1.1.1 – п.1.1.2

### **3. Мероприятия необходимые для подключения:**

3.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-4054 ВЛ-10 кВ Ф.25 ПС 110/10 «Троица». Монтаж двух дополнительных опор на ВЛ-10 кВ Ф.25 ПС 110/10 «Троица». Замена трансформатора в КТП-4054 на большую мощность, согласно Приложению 1.1

### **3.2. 4. Основные характеристики сооружаемого объекта.**

Таблица 2

Показатель	Значение
Мощность потребителя	≤15 кВт (физ. лица)
Номинальное напряжение	0,4 кВ; 10 кВ
ВЛ-0,4 кВ ВЛ-10 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 искусственные преграды	Определить на стадии проектирования

Число часов использования максимума нагрузки	Согласно расчета.
Наличие и длина кабельных вставок	Определить на стадии проектирования
Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, тип, мощность	ТМГ-10/0,4 кВ мощностью 250 кВА, 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

прогнозом 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».

6.8. 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 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.

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 – II квартал 2012г.

### **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 Хасанского района СП ПЮЭС, п. Славянка ул. Ленинская, 66 (тел. (8-42331) 46-8-82), butrin@prim.drsk.ru по общим вопросам и организации работ в целом - у руководителя СП Южные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Беспалова 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)

« 10 » января 2012г.

1. Заявитель: Свириденко Е.В., Куликов С.Г.Месторасположение ЭПУ заявителя: Хасанский район, с. Андреевка, 1820 м на Ю-В от дома № 2 по ул. Набережная.; участок № 25:20:0304012. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 15 кВт, 15 кВт, III кат., 380 В3. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: нет,4. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: построенные опоры № 8 и № 95. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии 240 м, 260м.

## 1. Объём работ:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительно-монтажные работы</b>			
<b>1.1. Строительство ВЛ -10 кВ</b>			
<b>1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ</b>			
1.2.1.	Проектирование (км)	ВЛ-0,4кВ	0,34
1.2.2.	Оформление земельного участка под проектируемую ВЛ	га	0,1
1.2.3.	Монтаж опор ( шт)	одностоечных	2
		двухстоечных	3
1.2.4.	Монтаж арматуры СИП на опоры (шт)		12
1.2.5.	Монтаж провода на опоры (км)	СИП2 4х70 мм <sup>2</sup>	0,3
1.2.6.	Монтаж повторного заземления провода СИП (шт)		3
1.2.7.	Замеры сопротивления повторного заземления ВЛ (шт)		3
1.2.8.	Испытание ВЛ (шт)		1
<b>1.3. Установка КТПН</b>			
1.3.1.	Установка трансформатора	ТМГ-250 кВА	1
1.3.2.	Установка АВ-0,4 кВ	ВА-99 160 А	1
<b>1.4. Демонтажные работы</b>			
1.4.1.	Демонтаж трансформатора	ТМ-100 кВА	1
<b>2. Материалы</b>			
<b>2.1. ВЛ-10кВ</b>			
2.1.1.	Стойка железобетонная (шт)	СВ-110	2
2.1.2.	Траверса (шт)	ТМ-1	2
2.1.3.	Изолятор штыревой стеклянный (шт)	ШС-20Г	6
2.1.4.	Колпачок (шт)	К-18	6
<b>2.2. ВЛ-0,4 кВ</b>			
2.2.1.	Стойка железобетонная (шт)	СВ-110	2
2.2.2.	Стойка железобетонная (шт)	СВ-9,5	4
2.2.3.	Провод (км)	СИП 2 4х70мм <sup>2</sup>	0,34
2.2.4.	Крепление укоса (шт)	У 6	3
2.2.5.	Лента (м)	F – 207	18
2.2.6.	Зажим ответвительный (шт)	P-625	8

2.2.7.	Бугель (шт)	NB20	18
2.2.8.	Скрепка (шт)	BC20	18
2.2.9.	Зажим поддерживающий (шт)	CS1500E	5
2.2.10.	Кронштейн поддерживающий (шт)	CS10.3	5
2.2.11.	Зажим анкерный (шт)	DN35/PA1500/PA2 200	7
2.2.12.	Кронштейн анкерный,(шт)	CS10,3	7
2.2.13.	Электрод повторного заземления (кг)	Уголок 75x75x5	42
2.2.14.	Герметичные колпачки (шт)		8
2.2.15.	Катанка для повторного заземления (кг)	Φ - 6,5	30
2.2.16.	Автомат	ВА-99 160А	1
2.2.17.	Наконечник кабельный алюминиевый	ТА-70	4
<b>3. Оборудование</b>			
3.1.1.	Трансформатор силовой	ТМГ-250 кВА	1

8. Примечания: \_\_\_\_\_

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



Начальник ХРЭС

Бутрин Э.А.