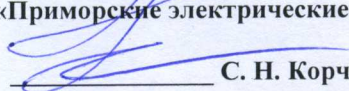


УТВЕРЖДАЮ:  
Первый заместитель директора  
по производству – главный  
инженер филиала ОАО «ДРСК»-  
«Приморские электрические сети»  
  
С. Н. Корчемагин  
« 27 » ноября 2012 г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

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

#### **1. Общие сведения:**

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

1.1.1 № 11-4358 от 09.12.2011г. (Смышляева Н.А. Уссурийский район, с.Борисовка, ул.Советская, д.25-а, кв.2).

1.1.2 № 11-4633 от 14.12.2011г. (Лиснер И.И. Уссурийский район, с.Борисовка, ул.Советская, д.91, кв.1).

#### **2. Объект торгов:**

2.1. Проектирование реконструкции и строительства ВЛ-0,4 кВ и ТП 6/0,4 кВ по объектам, согласно п.п. 1.1.1-1.1.2

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

3.1. Выполнить реконструкцию ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП-160 кВА № 20015А ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС 35/10 кВ «Борисовка» с увеличением сечения провода и заменой дефектных деревянных опор. Тип опор и марку провода определить в проекте.

3.2. Выполнить реконструкцию ЛЭП – 0,4 кВ Ф-5 КТПН-320 кВА № 20009 «Овощехранилище» ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 кВ «Борисовка» с увеличением сечения провода и заменой опор. Тип опор и марку провода определить в проекте. Выполнить замену рубильника 0,4 кВ Ф-5 КТПН-320 кВА № 20009 на коммутационный аппарат 0,4 кВ, соответствующий расчетной нагрузке. Тип и технические характеристики коммутационного аппарата определить проектом.

#### **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-10 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 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

## **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 РЦС (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, реконструкция 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 Уссурийский РЭС Сенчук И.В.. (тел.8(4234)-33-18-58, г.Уссурийск, ул.Некрасова-190), 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:

Директор СП ПЦЭС



С.Н.Онищенко

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

" " 2011 г.

## « 21 » 11 2011 г.

- ## 7. Объем работ:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительно-монтажные работы</b>			
<b><u>1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ</u></b>			
1.1.1.	Установка опор (1 опора)		
1.1.2.	Подвеска провода (м)		
1.1.3.	Установка разъединителей (1 компл.)		
<b><u>1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ</u></b>			
1.2.1.	Установка опор укос (1 опора)	Анкерная опора	2
		Промежуточные опоры	2
1.2.2.	Подвеска провода от рубильника 0.4кВ ф-1 до опоры №-3 (м)	СИП-2 4x35	90
1.2.3.	Вывод от рубильника до опорных изоляторов КТПН (шт.)		
<b><u>1.3. Установка КТПН</u></b>			
1.3.1	Установка КТП 6(10)/0,4 кВ (1 КТП)		

**1.4. Демонтажные работы**

1.4.1.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (1 опора)	Дер.опоры	3
1.4.2.	Демонтаж опор ВЛ 6(10) кВ (1 опора)		
1.4.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (м)	АС-35	70
1.4.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (м)		
1.4.5.	Демонтаж КТП 6(10)/0,4 кВ (1 КТП)		

**2. Материалы****2.1. ВЛ-6 кВ**

2.1.1.	Стойка железобетонная (шт)		
2.1.2.	Траверса (шт)		
2.1.3.	Изолятор (шт)		
2.1.4.	Провод (м)		
2.1.5.	Крепление укоса (шт)		
2.1.6.	Линейная арматура (компл.)		
2.1.7.			
2.1.8.			
2.1.9.			
2.1.10.			

**2.2. ВЛ-0,4 кВ**

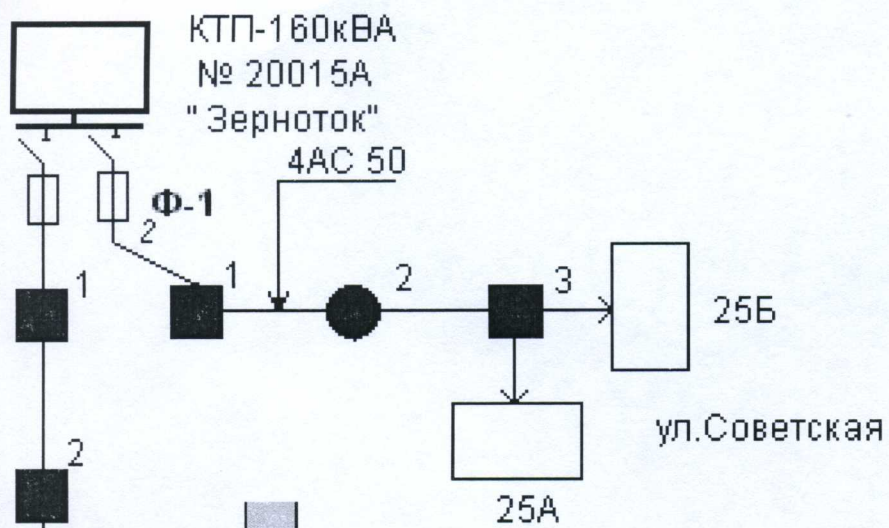
2.2.1.	Стойка железобетонная (шт)	СВ-95	6
2.2.2.	Провод (м)	СИП-2 4х35	90
2.2.3.	Анкерный кронштейн (шт)	GS 10 3	4
2.2.4.	Анкерный клиновый зажим (шт)	РА1500	3
2.2.5.	Лента металлическая(м)	F 207	6
2.2.6.	Подвесной зажим (шт)	ES-1500E	2
2.2.7.	Зажим ответвительный(шт)	P 645	4
2.2.8.	Крепление укоса(шт)	У-2	2
2.2.9.	Провод для вводов (м)	СИП-2. 2х16.	75
2.2.10.	Анкерный зажим	DN 123	6

**3. Оборудование**

3.1.	КТП (шт)		
3.2.	Силовой трансформатор (шт)		
3.3.	Провод изолированный		
3.4.	Рубильник 0,4 кВ (шт)		
3.5.			


**8. Примечания:** Замена опор. Замена провода АС-35 на СИП-35 действующей ВЛ-0,4кВ Ф-1 до опоры №-3. Замена провода от опоры до здания.

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



Начальник \_\_\_\_\_ РЭС

(подпись)

**УТВЕРЖДАЮ**  
**Директор СП ПЦЭС филиала ОАО «ДРСК»**  
**«Приморские электрические сети»**  
 **С.Н.Онищенко**  
 "        "        2011 г.

**Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)**  
**« 09 » 12 2011 г.**

1. Заявитель: Лиснер И.И.
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: с.Борисовка ул.Советская 91 ув2.
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 8 кВт, 3к, 220в.  
Увеличение мощности. На 6 кВт
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 8 кВт, 3к, 220.

- Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: Опора № -29 ВЛ- 0,4 кВ ф-5 от КТПН -320 кВа №20009  
«Ов-хранилище» ВЛ-10 кВ ф-6 от ПС 35/10 «Борисовка»
5. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии 20 м

**7. Объём работ:**

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительно-монтажные работы</b>			
<b>1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ</b>			
1.2.1.	Установка опор укос (1 опора)	Анкерная опора	4
		Промежуточные опоры	44
1.2.2.	Подвеска провода от рубильника 0.4кВ ф-5 до опоры №-29 (м)	СИП-2 4х95	1200
1.2.3.	Вывод от рубильника до опорных изоляторов КТПН (шт.)		
<b>1.3. Установка КТПН</b>			
1.3.1	Установка КТП 6(10)/0,4 кВ (1 КТП)		
<b>1.4. Демонтажные работы</b>			
1.4.1.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (1 опора)	Дер.опоры	29
1.4.2.	Демонтаж опор ВЛ 6(10) кВ (1 опора)		
1.4.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (м)	АС-25	1160

1.4.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (м)		
1.4.5.	Демонтаж КТП 6(10)/0,4 кВ (1 КТП)		

2. Материалы

2.2. ВЛ-0,4 кВ

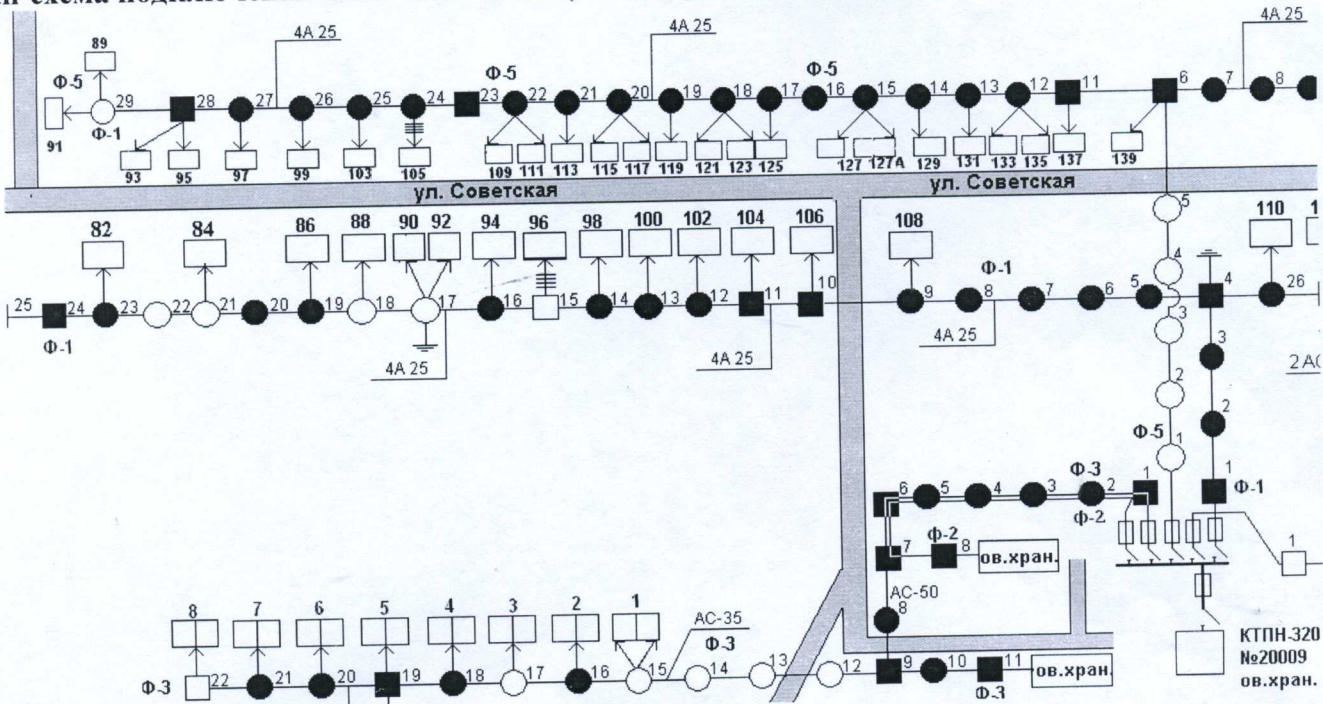
2.2.1.	Стойка железобетонная (шт)	СВ-95	52
2.2.2.	Провод (м)	СИП-2 4х95	1200
2.2.3.	Анкерный кронштейн (шт)	GS 10 3	7
2.2.4.	Анкерный клиновый зажим (шт)	РА1500	8
2.2.5.	Лента металлическая(м)	F 207	104
2.2.6.	Подвесной зажим (шт)	ES-1500E	44
2.2.7.	Зажим ответвительный(шт)	P 645	100
2.2.8.	Крепление укоса(шт)	У-2	4
2.2.9.	Провод для вводов (м)	СИП-2. 2х16.	652
2.2.10.	Анкерный зажим	DN 123	50

3. Оборудование

3.1.	КТП (шт)		
3.2.	Силовой трансформатор (шт)		
3.3.	Провод изолированный		
3.4.	Рубильник 0,4 кВ (шт)	РБ-2	1
3.5.			

8. Примечания: Замена опор. Замена провода АС-25 на СИП-95.действующей ВЛ-0,4кВ Ф-5 до опоры №-29.Замена вводов. Замена рубильника 0,4 кВ Ф-5 .Через переходы связи на опорах установить повышенные траверсы.

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



Начальник \_\_\_\_\_ РЭС (подпись)