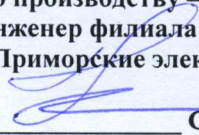


УТВЕРЖДАЮ:

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


С. Н. Корчемagin

« 21 » декабря 2011 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

1. Общие сведения:

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

- 1.1.1. № 11-4087 от 28.11.2011 г. (Бобырь О.М., с. Екатериновка, в 80м. на С-3 от ул. Дорожная, 5)
- 1.1.2. № 11-3986 от 07.11.2011 г. (Шибанов В. В., с. Екатериновка, в 250 м. на С-3 от ул. Дорожная, 4)
- 1.1.3. № 11-3987 от 07.11.2011 г. (Масюк А.А. с. Екатериновка, в 220м на С-3 от ул. Дорожная, 4)
- 1.1.4. № 11-3988 от 28.11.2011 г. (Войтик Т.Н. с. Екатериновка в 180 м на С-3 от ул. Дорожная, 4)
- 1.1.5. № 11-3063 от 26.08.2011 г. (Дзедисов Р.А. с. Екатериновка, пер. Зеленый, 5)
- 1.1.6. № 11-3780 от 28.10.2011 г. (Калужный Е.Н. с. Екатериновка, в 90м. на С-3 от ул. Лесная, 17А.)

2. Объект торгов:

2.1. Проектирование и строительство ВЛ-6 кВ; ВЛ-0,4 кВ; замена трансформатора; установка КТП-6/0,4; по объектам, согласно п. 1.1.1-1.1.6

3. Мероприятия необходимые для подключения:

- 3.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-7186 ВЛ-6 кВ ф.25 ПС 110/35/6 «Екатериновка», согласно Приложение 1
- 3.2. Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП (в рамках тех. присоединения абонента Бочкарева Л.А.) ПС 110/35/6 кВ «Екатериновка», согласно Приложение 2
- 3.3. Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ КТП-7113 ВЛ-6 кВ ф.6 ПС 110/35/6 «Екатериновка». Для усиления существующей электрической сети заменить силовой трансформатор на ТМ-250/6, согласно Приложение 3
- 3.4. Строительство ВЛ-6 кВ от оп.№20 ВЛ-6 кВ ф.25 ПС 110/35/6 кВ «Екатериновка» и ВЛ-0,4 кВ от проектируемого КТП до конечной опоры,

расположенной не далее 25 м до границы участка, установить КТП 6/0,4 кВ, согласно Приложение 4

4. Основные характеристики сооружаемого объекта.

Таблица 2

Показатель	Значение
Мощность потребителя	≤15Вт (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.
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 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

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 проектную документацию в объеме, достаточном для организации закупок подрядных работ и оборудования, разработки рабочей документации.

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 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, 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.

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 визуально 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 Южные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Теклюка А.Д. в г. Владивостоке, ул. Стрелковая, 19-23 (тел. 8(4232) 26-99-60)

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



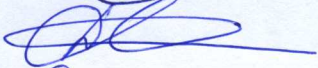
В.А. Скаредин

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



А.С.Боровский

Начальник СЭ



Е.В. Голубков

Виза:

Директор СП ПЮЭС _____



А.Д. Теклюк



Приложение 1

Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)

«28» Октября 2011г.

1. Заявитель: Бобырь О. М.
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: с. Екатериновка в 80м на С-3 от ул. Дорожная 5
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения 9 кВт, III кат., ??? В
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: НЕТ
5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ВЛ-6кВ Ф-25 ПС "Екатериновка" ВЛ-0,4кВ Ф-3 КТП-7186 опора №3-2-7
6. Расстояние до сетей-0,4кВ ОАО «ДРСК» по прямой линии 40м

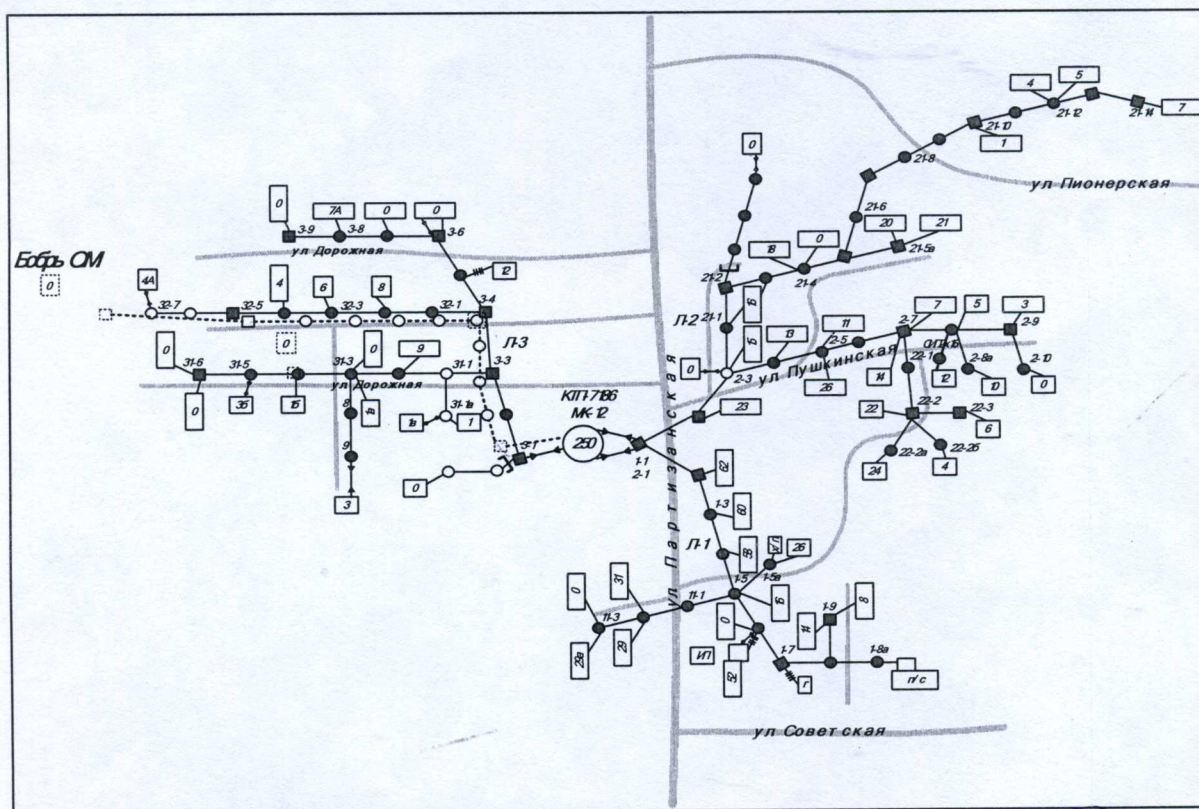
7. Объём работ:

№ 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)		40
1,2,3	Чистка просеки (спил деревьев и вывозка их на свалку) (га)		0
1,2,4	Установка опор (1 опора)	одностоечных	0
		с одним укосом	2
		с двумя укосами	0
1,2,5	Установка покоса к существующей ж/б опоре		1
1,2,6	Подвеска провода (м)	СИП4х70	450
1,2,7	Монтаж воздушного ввода (шт)		4
1.3. Установка КТПН			
1.4. Демонтажные работы			
1,4,1	Демонтаж провода ВЛ-0,4кВ (м)	АС-35	1200
1,4,2	Демонтаж опор ВЛ-0,4 кВ (1 опора)	одностоечных	5
		с одним укосом	4
1,4,3	Демонтаж воздушного ввода (шт)		4
2. Материалы			
2.1. ВЛ-6 кВ			
2.2. ВЛ-0,4 кВ			
2,2,1	Стойка железобетонная (шт)	СВ-95	5
2,2,2	Крепление укоса (шт)	У-3	3
2,2,3	Провод (м)	СИП4х70	450
2,2,4	Провод (м)	СИП4х16	100
2,2,5	Анкерный кронштейн (шт)	СА 2000	5
2,2,6	Анкерный клиновый зажим (шт)	РА1500	6
2,2,7	Анкерный клиновый зажим (шт)	РА25х100	8
2,2,8	Промежуточный зажим с кронштейном (шт)	ES 1500	10
2,2,9	Монтажная лента (м)	F-20.07	30
2,2,10	Скрепа для монтажной ленты (шт)	С20	22

2,2,11	Бугель для монтажной ленты (шт)	B200	8
2,2,12	Кабельный ремешок (шт)	KR 1	48
2,2,13	Зажим прокалывающий (шт)	P 2*95	23
2,2,14	Зажим плашечный (шт)	ПС 1-2	3
2,2,15	Крепление з/проводника (шт)	KZP-2	3
2,2,16	Заземляющий провод (шт)	ЗП-1М	3
2,2,17	Заземляющий спуск. Сталь круглая (кг)	d-12мм	20
2,2,18	Вертикальный электрод. Уголок (кг)	50x50x5	28
2,2,19	Герметичные изолированные наконечники	СРТАУ 50	4
2,2,20	Изолирующие колпачки	СИ 25-150	4
3. Оборудование			

8. Примечания:

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



Начальник ПРРЭС А.В. Ковалёв
 Начальник ПТС С.Н. Карачун

(подпись)

Приложение 2

Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)

«» Октября 2011г.

- I 1. Заявитель: Шибанов В. В.
 2. Месторасположение ЭПУ заявителя: с. Екатериновка в 250м на С-3 от ул. Дорожная 4
 3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения 9 кВт, III кат., ??? В
 4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: НЕТ
 5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ВЛ-6кВ Ф-2 ПС "Екатериновка" опора №12 от проектируемого КТП-6/0,4кВ по заявке абонентов Горгуль В.В., Бочкарёва Л.А., Домилеску Е.Б., Елховикова В.В., Шумакович Н.Ф.
 6. Расстояние до сетей-0,4кВ ОАО «ДРСК» по прямой линии 210м
- II 1. Заявитель: Масюк А. А.
 2. Месторасположение ЭПУ заявителя: с. Екатериновка в 220м на С-3 от ул. Дорожная 4
 3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения 9кВт, III кат., ??? В
 4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: НЕТ
 5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ВЛ-6кВ Ф-2 ПС "Екатериновка" опора №12 от проектируемого КТП-6/0,4кВ по заявке абонентов Горгуль В.В., Бочкарёва Л.А., Домилеску Е.Б., Елховикова В.В., Шумакович Н.Ф.
 6. Расстояние до сетей-0,4кВ ОАО «ДРСК» по прямой линии 180м
- III 1. Заявитель: Войтик Т. Н.
 2. Месторасположение ЭПУ заявителя: с. Екатериновка в 180м на С-3 от ул. Дорожная 4
 3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения 9 кВт, III кат., ??? В
 4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: НЕТ
 5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ВЛ-6кВ Ф-2 ПС "Екатериновка" опора №12 от проектируемого КТП-6/0,4кВ по заявке абонентов Горгуль В.В., Бочкарёва Л.А., Домилеску Е.Б., Елховикова В.В., Шумакович Н.Ф.
 6. Расстояние до сетей-0,4кВ ОАО «ДРСК» по прямой линии 140м

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)		400
1,2,3	Чистка просеки (спил деревьев и вывозка их на свалку) (га)		0,05
1,2,4	Установка опор (1 опора)	одностоечных	8
		с одним укосом	6
1,2,5	Подвеска провода (м)	СИП4х70	400
1.3. Установка КТПН			
1.4. Демонтажные работы			
2. Материалы			
2.1. ВЛ-6 кВ			

Ведомость объемов работ (дефектная ведомость)

«» ноября 2011г.

- I 1. Заявитель: Дзебисов Р. А.
 2. Месторасположение ЭПУ заявителя: с. Екатериновка пер Зелёный 5
 3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения 10 кВт, III кат., 220 В
 4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: НЕТ
 5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ВЛ-6кВ Ф-6 ПС "Екатериновка" КТП-7113 РУ-0,4кВ
 6. Расстояние до сетей 0,4кВ ОАО «ДРСК» по прямой линии 80м

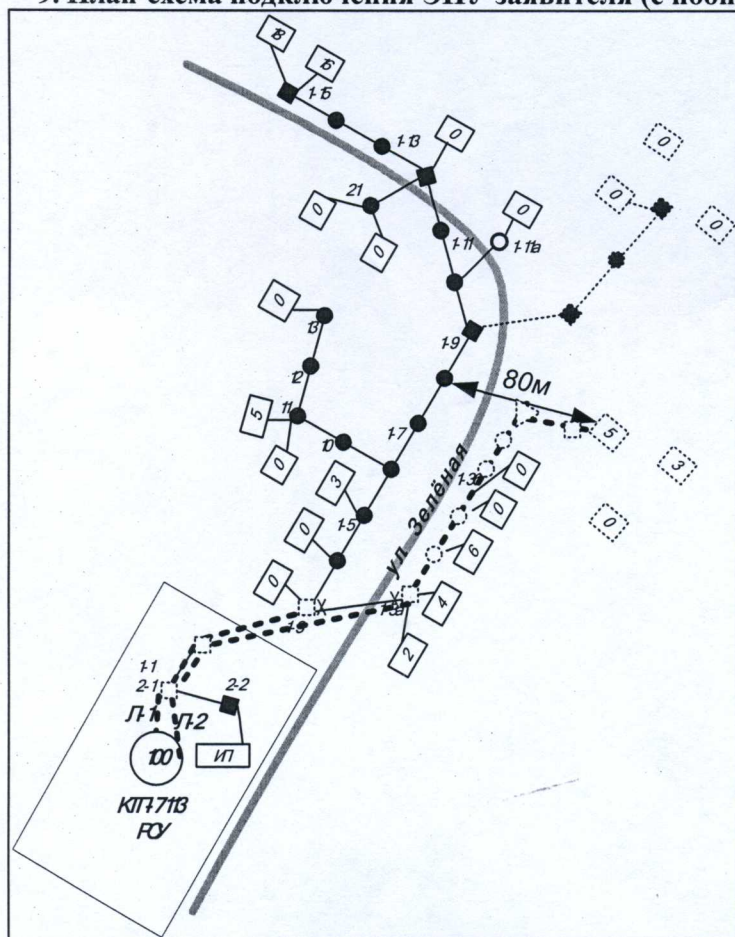
7. Объем работ:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество о
1. Строительно-монтажные работы			
1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ			
1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ			
1,2,4	Установка опор (1 опора)	одностоечных	4
		с одним укосом	5
		с двумя укосами	3 4
1,2,5	Подвеска провода (м)	СИП4х70	0,4
	Демонтаж ввода	СИП4х16	5
1.3. Установка КТПН			
1,3,1	Замена с/трансформатора	250кВа	1
1.4. Демонтажные работы			
1,4,1	Демонтаж провода ВЛ-0,4кВ (м)	АС-35	0,6
	Демонтаж ввода		5
1,4,2	Демонтаж опор ВЛ-0,4 кВ (1опора)	одностоечных	3
		с одним укосом	3
2. Материалы			
2.1. ВЛ-6 кВ			
2.2. ВЛ-0,4 кВ			
2,2,1	Стойка железобетонная (шт)	СВ-95	17
2,2,2	Крепление укоса (шт)	У-3	7
2,2,3	Провод (м)	СИП4х70	400
2,2,4	Провод (м)	СИП4х16	125
2,2,5	Анкерный кронштейн (шт)	СА 2000	9
2,2,6	Анкерный клиновый зажим (шт)	РА1500	10
2,2,7	Анкерный клиновый зажим (шт)	РА25х100	10
2,2,8	Промежуточный зажим с кронштейном (шт)	ES 1500	5
2,2,9	Монтажная лента (м)	F-20.07	28
2,2,10	Скрепа для монтажной ленты (шт)	С20	24
2,2,11	Бугель для монтажной ленты (шт)	В200	4
2,2,12	Кабельный ремешок (шт)	KR 1	31
2,2,13	Зажим прокалывающий (шт)	Р 2*95	20
2,2,14	Зажим плашечный (шт)	ПС 1-2	3
2,2,15	Крепление з/проводника (шт)	KZP-2	3

2,2,16	Заземляющий провод (шт)	ЗП-1М	3
2,2,17	Заземляющий спуск. Сталь круглая (кГ)	d-12мм	20
2,2,18	Вертикальный электрод. Уголок (кГ)	50x50x5	28
2,2,19	Герметичные изолированные наконечники	СРТАУ 70	3
2,2,20	Изолирующие колпачки	СИ 25-150	4
2,2,21	Гофра		10
3. Оборудование			
3,1	Силовой трансформатор (шт)	ТМ-250/6	1
3,2	Автомат	ВА57Ф35-200А	1
3,3			

8. Примечания:

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



Начальник ПРРЭС

А.В. Ковалёв

(подпись)

Начальник ПТС

С.И. Карачун

Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)

«11» Октября 2011г.

1. Заявитель: Калужный Е. Н.
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: с. Екатериновка в 90м на С-3 от ул. Лесная 17а
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения 15 кВ, III кат., 380 В
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: НЕТ
5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ВЛ-6кВ Ф-25 ПС "Екатериновка" опора № 20
6. Расстояние до сетей-0,4кВ ОАО «ДРСК» по прямой линии 60м

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)	одностоечных	1
1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ			
1,2,1			
1,2,2	Проектирование ВЛ-0,4кВ (м)		180
1,2,3	Чистка просеки (спил деревьев и вывозка их на свалку) (га)		0,02
1,2,4	Установка опор (1 опора)	одностоечных	4
		с одним укосом	2
		с двумя укосами	1
1,2,5	Подвеска провода (м)	СИП4х50	180
1.3. Установка КТПН			
1,3,1	Согласование и отвод земельных участков под строительство КТП - 6/0,4кВ (га)		0,07
1,3,2	Установка КТП 6(10)/0,4 кВ (1 КТП)	КТП 6(10)/0,4 кВ	1
1.4. Демонтажные работы			
2. Материалы			
2.1. ВЛ-6 кВ			
2,1,1	Стойка железобетонная (шт)	СВ-110	1
2,1,2	Траверса (шт)	ТМ-1	1
	Хомут (шт)	Х-1	1
2,1,3	Изолятор (шт)	ШС-10	9
2,1,4	Колпачок	КВ-22	9
2,1,5	Провод (м)	АС-50	60

2.2. ВЛ-0,4 кВ

2,2,1	Стойка железобетонная (шт)	СВ-95	11
2,2,2	Крепление укоса (шт)	У-3	4
2,2,3	Провод (м)	СИП4х50	180
2,2,4	Анкерный кронштейн (шт)	СА 2000	5
2,2,5	Анкерный клиновый зажим (шт)	РА1500	6
2,2,6	Промежуточный зажим с кронштейном (шт)	ES 1500	4
2,2,7	Монтажная лента (м)	F-20.07	18
2,2,8	Скрепа для монтажной ленты (шт)	С20	10
2,2,9	Бугель для монтажной ленты (шт)	В200	8
2,2,10	Кабельный ремешок (шт)	KR 1	22
2,2,11	Зажим прокалывающий (шт)	Р 2*95	6
2,2,12	Зажим плашечный (шт)	ПС 1-2	4
2,2,13	Крепление з/проводника (шт)	KZP-2	2
2,2,14	Заземляющий провод (шт)	ЗП-1М	2
2,2,15	Заземляющий спуск. Сталь круглая (кГ)	d-12мм	14
2,2,16	Вертикальный электрод. Уголок (кГ)	50х50х5	18
2,2,17			

3. Оборудование

3,1	Песчано гравийная смесь (м3)		3
3,2	Фундамент (шт)	Ф/блок ФС-30	4
3,3	КТП киоскового типа с воздушным вводом(шт)	КТПН-160/6/0,4	1
3,4	Силовой трансформатор (шт)	ТМ-160/6	1
3,5	Разъединитель в комплекте. (узел крепления разъединителя, узел крепления привода, привод.)	РЛНД1-10/400	1
3,6	Труба (кГ)	d-25мм	15
3,7	Заземление КТП (кГ)	Ст. угловая 5х50х50	106
		Ст.полосовая 4х40	88
3,8	Кабель силовой до 1 кВ (м)	АВВГ-4х70	15
3,9	Наконечник (шт)	70мм ²	4
3,10	Плашечный зажим	ПС1-1	2
3,11	Электроды сварочные (кГ)	МР-4 Ф4мм.	5

Начальник ПТО С.И. Карачун