

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

С. Н. Корчемагин

« » 2011 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Подключение заявителей - физических лиц до 15 кВт
и юридических лиц до 100 кВт в с. Ветка, с. Веселый Яр**

1. Общие сведения:

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

1.1.1. № 11-1357с от 08.07.11 г. (Кирнос Н.А. с. Ветка, ул. Буденного 18).

1.1.2. № 11-3415с от 14.10.11 г. (Морозов И.В. с. Веселый Яр, ул. Новая 3)

2. Объект торгов:

2.1. Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ, по объектам, согласно п. 1.1.

3. Мероприятия необходимые для подключения:

3.1. Строительство ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3 ВЛ 0,4 кВ Ф1 «Магазин» КТПА № 2033 «Поселок» ВЛ 10 кВ Ф 5 «Прибрежный» ПС 35/10 кВ «Ольга», протяженностью 30 м.

3.2. Строительство ТП 6/0,4 кВ расчетной мощности.

3.2.1. Строительство ВЛ 6 кВ от опоры № 28 ВЛ 6 кВ Ф12 «Туманово» ПС 110/6 кВ «Ракушка», протяженностью 30 м, до проектируемой ТП.

3.2.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 145 м, от проектируемой ТП, до границы балансовой принадлежности,.

Согласно Приложения 1.

4. Основные характеристики сооружаемого объекта.

Таблица 2

Показатель	Значение
Мощность потребителя	≤15 кВт (физ. лица)
Номинальное напряжение	0,4 кВ, 6 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 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 – 63 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 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 проектную документацию в объеме, достаточном для организации закупок подрядных работ и оборудования, разработки рабочей документации.

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

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

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

6.8. 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».

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

6.10. 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

6.11. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия запрещается.

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 Северные 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, строительным 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:

Непосредственно с объемами и визуально с объектами на местах можно ознакомиться у начальника Кавалеровский района СП ПСЭС Шестакова Ю.А., п. Горнореченск, ул. Советская 11, (тел.(8-42362) 9-33-37), по общим вопросам и организации работ в целом - у руководителя СП Северные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Баладина С.И., в п. Горнореченский, ул. Советская 11, (тел. 8(42375) 9-70-92)

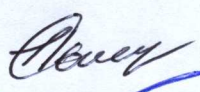
**Заместитель директора по развитию
и инвестициям филиала
«Приморские ЭС»**


В.А. Скаредин

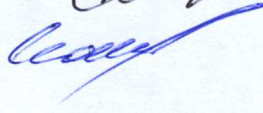
**Зам. главного инженера по ПР и ТП
филиала «Приморские ЭС»**


А.С. Боровский

Начальник СЭ


Е.В. Голубков

И.о. Директора Прим. СЭС


М.В. Чашин

Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)
«20» октября 2011г.

1. Заявитель: **Морозов Игорь Владимирович**
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: **Приморский край, Ольгинский район, с.Веселый Яр, 60м по направлению на юг от ориентира дома ул. Новая дом. №3**
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: **15 кВт, категория надёжности III, уровень напряжения 380В**

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

Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: **ПС 110/6кВ «Ракушка», ВЛ-6кВ Ф-12 «Туманово», опора 28**

5. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии **150 м**

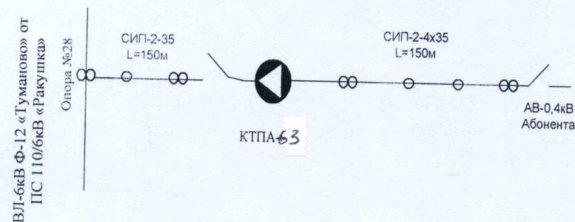
Объём работ:

№ 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-одностоечная, 1-двухстоечная) (1 опора)	СВ-110	3
1.1.2.	Подвеска провода (м)	СИП-3 1х35	150
1.1.3.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД-400/10	1
1.1.4.	Рытье траншеи под контур заземления РЛНД (м ³)		0,3
1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ			
1.2.1.	Установка опор (2-одностоечные, 2-двухстоечные) (1 опора)	Дерево на ж/б приставках	4
1.2.2.	Подвеска провода (м)	СИП-2 (4 х25)	150
1.2.3.	Прокладка силового кабеля (м)		
1.2.4.	Установка коммутационной аппаратуры (шт.)	АВ-0,4кВ	1
1.2.5.	Монтаж заземления на 2-х стоечных опорах (шт)		2
1.3. Установка КТПН			
1.3.1	Установка КТПА- 6/0,4 кВ (1 КТП)	КТПА-6/0,4	1
1.3.2.	Рытье траншеи под контур заземления КТПА (м ³)		4,5
1.3.3.	Монтаж контура заземления КТПА		1
1.3.5.	Установка железобетонных приставок	ПТ 1,2-3,25	4
1.4. Демонтажные работы			
1.4.1.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (1 опора)		
1.4.2.	Демонтаж опор ВЛ 6(10) кВ (1 опора)		
1.4.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (м)		
1.4.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ		

1.4.5.	(м) 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)	СВ-110	3
2.1.3.	Изолятор штыревой (шт)		
2.1.4.	Колпачок	IF 27	3
2.1.5.	Натяжной изолятор	К 7	3
2.1.6.	Ушко для соединения стержня подвесного изолятора с анкерным зажимом	IS 70E	6
2.1.7.	Серьга для крепления шапки подвесного изолятора или ушка к траверсам	FIS 1-7-16	6
2.1.8.	Скоба для крепления серьги или другой арматуры к траверсам	С 7-16	6
2.1.9.	Анкерный зажим для защищенных проводов	СК 7-1	6
2.1.10.	Ответвительный герметичный прокалывающий зажим для ответвления от магистрали	PAZ 3	6
2.1.11.	Спиральная вязка для крепления защищенных проводов на штыревых изоляторах	RP 150	3
2.1.12.	Провод (м)	СВ 70	3
2.1.13.	Крепление укоса (шт)	СИП-3	150
2.1.14.	Проволока стальнаякатаная (кг)	УЗ	1
2.1.15.	Сталь круглая (кг)	Д=6мм	17
		Д=20мм	14,82
2.2. ВЛ-0,4 кВ			
2.2.1.	Приставка железобетонная (шт)	ПТ 1,2-3,25	4
2.2.2.	Провод (м)	СИП-2 (4х25)	150
2.2.3.	Опора деревянная (шт)		4
2.2.4.	Анкерный кронштейн (шт)	PAZ3	2
2.2.5.	Анкерный клиновый зажим (шт)	CS 10.3	2
2.2.6.	Лента крепления (м)	F207	15
2.2.7.	Подвесной зажим (шт)	ES 1500E	2
2.2.8.	Плашечный зажим	CD 35	8
2.2.9.	Скрепа для крепления ленты на анкерных и промежуточных опорах(шт)	NC 20	15
2.2.10.	Ответвительный зажим (шт)	P 4	4
2.2.11.	Автоматический выключатель (шт)	BA57Ф35 (100А)	1
2.2.12.	Проволока стальнаякатаная (кг)	Д=6мм	17
2.2.13.	Сталь круглая (кг)	Д=20мм	14,82
3. Оборудование			
3.1.	КТП (шт)	КТПА-6/0,4	1
3.2.	Силовой трансформатор (шт)	ТМФ63кВа	1
3.3.	Разъединитель (шт)	РЛНДЗ-10 400А с приводом	1
3.4.	Труба стальная (м)	Д=32	6
3.5.	Изолятор	ШС-10	3
3.6.	Сталь полосовая (кг)	40*5 мм	70,8
3.7.	Электроды сварочные (кг)	МР-4	2
3.8.	Швеллер (кг)	12 мм	130
3.9.	Сталь круглая (шт)	Д=20мм L=3м	20

8. Примечания: _____

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



Начальник Кавалеровского РЭС

Шестаков Ю.А.

Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)
«28» июля 2011г.

1. Заявитель: **Кирнос Николай Александрович**

Месторасположение ЭПУ заявителя: **Приморский край, Ольгинский район, с. Ветка, ул. Буденного, 18**

2. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: **10кВт, III, 220В**

3. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: **нет**

Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: **Подключение выполнить от опоры № 3 ВЛ-0,4кВ Ф-1 «Магазин» КТПА-№2033 «Поселок» ВЛ-10 кВ Ф-5 «Прибрежный» ПС-110/10 кВ «Ольга».**

4. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии **30 м**

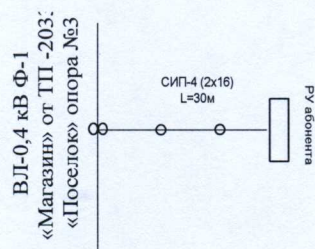
Объём работ:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительно-монтажные работы			
<u>1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ</u>			
1.1.1.	Установка опор (1 опора)		
1.1.2.	Подвеска провода (м)		
1.1.3.	Установка разъединителей (1 компл.)		
<u>1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ</u>			
1.2.1.	Установка опор (1 опора)	Дерево на ж/б приставках	2
1.2.2.	Подвеска провода (м)	СИП-4 (2х16)	30
1.2.3.	Установка коммутационной аппаратуры (шт.)		
<u>1.3. Установка КТПН</u>			
1.3.1.	Установка КТП 6(10)/0,4 кВ (1 КТП)		
<u>1.4. Демонтажные работы</u>			
1.4.1.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (1 опора)		
1.4.2.	Демонтаж опор ВЛ 6(10) кВ (1 опора)		
1.4.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (м)		
1.4.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (м)		
1.4.5.	Демонтаж КТП 6(10)/0,4 кВ (1 КТП)		
2. Материалы			
<u>2.1. ВЛ-6 кВ</u>			
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)	ПТ 1,2-3,25	2
2.2.2.	Провод (м)	СИП-4 (2х16)	30
2.2.3.	Анкерный кронштейн (шт)	CS10.3	2
2.2.4.	Анкерный клиновый зажим (шт)	РА 1500	2
2.2.5.	Кронштейн (шт)	CS 1500	2
2.2.6.	Подвесной зажим (шт)	PS 4-16/95	1
2.2.7.	Ответвительный зажим (шт)	P 4	4
2.2.8.			
2.2.9.			
2.2.10.			
3. Оборудование			
3.1.	КТП (шт)		
3.2.	Силовой трансформатор (шт)		
3.3.	Разъединитель (шт)		
3.4.			
3.5.			

8. Примечания: _____

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



Начальник Кавалеровского РЭС

Шестаков Ю.А.