


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


С. Н. Корчемагин
« 31 » сентября 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

1. Общие сведения:

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

1.1.1. № 11-4454 от 02.12.2011 г. (Гренц Р.В. Партизанский район, с. Казанка, ул. Набережная, 12)

2. Объект торгов:

2.1. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, КТП, по объектам, согласно п. 1.1.1

3. Мероприятия необходимые для подключения:

3.1. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф.1 КТП-7169 ПС «Северная», замена трансформатора в КТП-7169 на большую мощность, согласно приложению 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: 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-250/6 кВ с проектным расчетом мощности, типа ТМГ, 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. 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. 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, 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 ПОТ РМ-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:

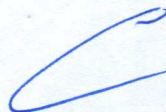
Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 36-ти месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

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 Артемовского района СП ПЮЭС, ул. Богдана Хмельницкого, 16-а (тел.(8-42337) 42-4-08), ahramenko@prim.drsk.ru, по общим вопросам и организации работ в целом - у руководителя СП 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)

« 22 » 11 2011г.

1. Заявитель: Гренц Руслан Викторович
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: с.Казанка ул.Набережная д.12
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 15кВ 380В
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: III кат 220В
5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ВЛ-6кВ Ф-2 пс.Северная ВЛ-0,4кВ Ф-1 КТП-7169 опора №- 11
6. Расстояние от границы участка потребителя до сетей ОАО «ДРСК» ВЛ-0,4кВ по прямой линии: на территории участка заявителя

7. Объём работ:

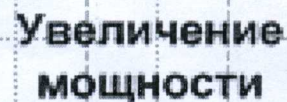
| № пп | Наименование работ и затрат, единица измерения | Тип, параметры | Количество |
|--|--|-----------------------|------------|
| 1. Строительно-монтажные работы | | | |
| 1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| 1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ | | | |
| 1.2.1. | Установка опор ВЛ-0,4кВ | Онестоечная | 12 |
| | | Однестоечная с укосом | 5 |
| | | | |
| 1.2.2. | Подвеска провода (м) | СИП 4-95 | 570 |
| 1.2.3. | Устройство повторного заземления нулевого провода. | шт | 4 |
| 1.2.4. | Монтаж изолированных скоб ST 208.1 для переносного заземления | Комплект | 13 |
| 1.2.5. | Испытание ВЛ и повторных заземлений | шт | 1/4 |
| 1.2.6. | Подключение в работу ВЛ- 0,4кВ | шт | 1 |
| 1.2.7. | Монтаж воздушных вводов в жилые дома с электросчетчиком (матрица) (шт) | СИП 2х16 | 17 |
| | | СИП 4х16 | 1 |
| 1.2.8. | Согласование и отвод земельного участка под строительство ВЛ. | га | 0,48 |
| 1.2.9. | Проектирование ВЛ-0,4кВ | м | 560 |
| 1.3. Установка КТПН | | | |
| 1.3.1. | Замена силового трансформатора (шт) | ТМ-250/6 | 1 |
| 1.4. Демонтажные работы | | | |
| 1.4.1. | Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ | Онестоечная | 11 |
| | | Однестоечная с укосом | 6 |
| 1.4.2. | Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (м) | АС-35мм2 | 2260 |

| | | | |
|------------------------|---|-----------|-----|
| 1.4.3. | Демонтаж в\вводов (шт) | СИП-2х16 | 18 |
| 1.4.4. | Демонтаж силового трансформатора (шт) | ТМ-100/6 | 1 |
| 1.4.5. | Доставка демонтированных материалов на базу ППРЭС | | |
| 2. Материалы | | | |
| 2.1. ВЛ-6 кВ | | | |
| 2.1.1. | | | |
| 2.2. ВЛ-0,4 кВ | | | |
| 2.2.1. | Стойка железобетонная (шт) | СВ-95 | 22 |
| 2.2.2. | Провод (м) | СИП- 4х95 | 570 |
| 2.2.3. | Провод (м) | СИП- 4х16 | 25 |
| 2.2.4. | Провод (м) | СИП- 2х16 | 425 |
| 2.2.5. | Анкерный кронштейн (шт) | СА 2000 | 17 |
| 2.2.6. | Анкерный клиновой зажим (шт) | РА 2200 | 10 |
| 2.2.7. | Анкерный клиновой зажим (шт) | РА 25х100 | 1 |
| 2.2.8. | Промежуточный зажим с кронштейном (шт) | ES 1500 | 12 |
| 2.2.9. | Кабельный ремешок (шт) | KR1 | 24 |
| 2.2.10. | Крепление укоса (шт) | У-3 | 5 |
| 2.2.11. | Зажим прокалывающий ответвительный (шт) | ОР 645 | 42 |
| 2.2.12. | Монтажная лента (м) | F 20.07 | 60 |
| 2.2.13. | Скрепа для монтажной ленты (шт) | С 20 | 58 |
| 2.2.14. | Изолированный наконечник (шт) | СРТАУ 70 | 4 |
| 2.2.15. | Изолированная скоба для переносного заземления (Комплект) | ST 208.1 | 13 |
| 2.2.16. | Крепление з/проводника (шт) | KZP-2 | 4 |
| 2.2.17. | Заземляющий провод (шт) | ЗП-1М | 4 |
| 2.2.18. | Заземляющий спуск. Сталь круглая (кг) | d-12мм | 40 |
| 2.2.19. | Вертикальный электрод. Уголок (кг) | 50х50х5 | 45 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| 3. Оборудование | | | |
| 3.1 | Силовой трансформатор (шт) | ТМ-250\6 | 1 |


8. Примечания: Для улучшения электроснабжения потребителей необходимо: вынести ВЛ-0,4кВ Ф-1 КТП-7169 с приусадебных участков потребителей, заменить деревянные опоры на железобетонные, заменить провод АС-35 на СИП-4х95мм² с заменой воздушных вводов к жилым домам. Жилые дома подключены к системе «Матрица».

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

«Набережная»



10



С.Н.Карачун