

Заявка на проведение закупки

Закупка № 953.2 Лот № 26

Раздел 3.1. ГКПЗ 3 кв. 2012 г. «Услуги ТПиР»

На основании рамочных соглашений (протокол №887-1/УТПиР от 28.09.2012 г.)

Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт на территории СП «Приморские Центральные ЭС» Уссурийский район, с. Дубовый ключ, с. Васильевка

1. Общие условия проведения закупки

- 1.1. Временной интервал объявления о начале процедуры: **3 квартал 2013 года.**
 - 1.2. Обеспечение обязательств по исполнению договора: **не требуется.**
 - 1.3. Окончание выполнения работ: **в течение 3 месяцев с момента заключения договора подряда;**
 - 1.4. Предельная стоимость: **2 379,22 тыс.р. без НДС.**
 - 1.5. Лицо ответственное за заключение договора: **Начальник СТП филиала «ПЭС» Чернов С.В.**
- Авансирование не предусмотрено.
Начало выполнения работ: с момента заключения договора.
Текущие платежи выплачиваются Заказчиком в течении 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания актов выполненных работ обеими сторонами.

2. Техническое задание

Техническое задание прилагается.

3. Проект договора

Проект договора прилагается.

4. Перечень потенциальных подрядчиков

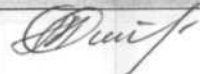
1. ОАО «ВСЭСС» Приморская механизированная колонна №16 г. Уссурийск
2. ООО «Дальний Восток Энергосервис» г. Владивосток
3. ООО «ЭДС» г. Уссурийск
4. ООО «Эрланг» г. Владивосток
5. ОАО «Дальэнергоспецремонт» г. Владивосток
6. ООО «Уссурэлектромонтаж» г. Уссурийск

Заместитель главного инженера
по перспективному развитию и
технологическому присоединению



Боровский А.С.

Дремнина Я.С.
(42-32) 211-027;
e-mail: dyominia@prim.drsk.ru

18.07.13 

 Богданов С.В.



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Приморские электрические сети»

ул. Командорская, 13а, г. Владивосток, Приморский край, 690080 тел. (4232) 22-32-12 приемная, факс: (4232) 26-45-02,
E-mail: docs@prim.drsk.ru ОКПО 97053894, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/253731001

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора по
развитию и инвестициям

В.А.Скаредин

Заместитель главного инженера
по ПР и РП

А.С.Боровский

Начальник СЭ

Е.В.Голубков

УТВЕРЖДАЮ:

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

С.Н.Корчемзин

«17» июля 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с
максимальной мощностью до 15 кВт.
Уссурийский район, с.Дубовый ключ.

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1 Уссурийский район, с.Дубовый ключ, ул. Сосновая :

- 1.1.1. 13-909ц от 27.03.2013г. (Полуянова О.А., Уссурийский район, с.Дубовый ключ, ул. Сосновая 7 (ориентир) - 1367 м на север.), 15 кВт, 380 В.
- 1.1.2. 13-910ц от 27.03.2013г. (Полуянова О.А., Уссурийский район, с.Дубовый ключ, ул. Сосновая 7 (ориентир) - 1215 м на север.), 15 кВт, 380 В.
- 1.1.3. 13-911ц от 27.03.2013г. (Полуянова О.А., Уссурийский район, с.Дубовый ключ, ул. Сосновая 7 (ориентир) - 1255 м на север.), 15 кВт, 380 В.
- 1.1.4. 13-912ц от 27.03.2013г. (Полуянова О.А., Уссурийский район, с.Дубовый ключ, ул. Сосновая 7 (ориентир) - 1210 м на север.), 15 кВт, 380 В.
- 1.1.5. 13-913ц от 27.03.2013г. (Полуянова О.А., Уссурийский район, с.Дубовый ключ, ул. Сосновая 7 (ориентир) - 1329 м на север.), 15 кВт, 380 В.
- 1.1.6. 13-914ц от 27.03.2013г. (Полуянова О.А., Уссурийский район, с.Дубовый ключ, ул. Сосновая 7 (ориентир) - 1290 м на север.), 15 кВт, 380 В.
- 1.1.7. 13-915ц от 27.03.2013г. (Полуянова О.А., Уссурийский район, с.Дубовый ключ, ул. Сосновая 16а (ориентир) - 946,4 м на север.), 15 кВт, 380 В.

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1 Уссурийский район, с.Дубовый ключ, ул. Сосновая :

2.1.1.1 Строительство ВЛ-0,4кВ протяженностью 280 м., проводом СИП-2 3х50+1х70 от КТП-100кВА №1124 ВЛ-10кВ Ф-4 ПС 35/10кВ «Баневур», до границ участков заявителей. (мероприятия в интересах заявителей 1.1.1.-1.1.7.) Согласно приложению №1.

2.1.2 Строительно-монтажные работы выполняются на основании разработанного в соответствии с п.2.2. проекта.

2.2. Разработка проектно-сметной документации в следующем объеме:

2.2.1. Выезд совместно с начальником (мастером) района электрических сетей филиала ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети» на объект для сбора исходных данных, в объеме необходимом для выполнения топографических и проектно-изыскательских работ;

2.2.2. Получение топографической съемки земельного участка масштаба 1:500 в отделе архитектуры соответствующего муниципального района, а при отсутствии - выполнение съемки предполагаемого места строительства объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения заявителя;

2.2.3. Получение кадастровой выписки разделов В1-В6;

2.2.4. На основании полученных данных и с учетом охранных зон объектов электросетевого хозяйства (Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160), определить и нанести предполагаемый коридор ЛЭП и места установки ТП на топографическую съемку.

2.2.5. Согласовать в письменном виде топографическую съемку с нанесенными коридорами ЛЭП и местами установки ТП в органах местного самоуправления;

2.2.6. Нанесение на топографическую съемку схемы расстановки опор с учетом кадастрового деления соответствующего муниципального образования;

2.2.7. Разработанные проекты согласовать в структурном подразделении «Приморские центральные электрические сети» и передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

2.2.8. Согласовать разработанный проект в территориальном управлении Ростехнадзора, в случае строительства (реконструкции) ТП установленной мощностью свыше 100 кВА.

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

2.2.10. 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».

2.2.11. Стоимость работ по реконструкции существующих электросетевых объектов и работ по строительству новых объектов (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно-изыскательских работ необходимо определять в отдельных локальных сметных расчетах.

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

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к рабочему проекту:

3.1. Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87)

3.2. ГОСТ Р 21.1101-2009. Основные требования к проектной и рабочей документации.

3.3. ФЗ-123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 г.

3.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

3.5. Положение о технической политике ОАО «ДРСК».

3.6. «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;

3.7. Регламент формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК».

3.8. Другая действующая на момент разработки проектной документации нормативно-техническая документация; действующие законодательные документы РФ и нормативные акты к ним.

4. Материалы и оборудование, необходимые для выполнения строительно-монтажных работ (уточняются проектом):

4.1. Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования, марку, тип и производителя материалов согласовать с Заказчиком.

4.2. Материалы и оборудование, предоставляемые Подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

5. Требования к выполнению работ:

5.1. Строительство выполняется на основании договора подряда. Работы выполнять в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

5.2. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком. Допуск к выполнению работ осуществляется после согласования с Заказчиком проектно-сметной документации.

5.3. 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.

5.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительным нормам и правилам, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

5.5. 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. 12.

5.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.

6. Приемка выполненных работ:

6.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актов освидетельствования

скрытых работ.

6.2. Подрядчик письменно, и по телефону, не позднее, чем за пять дней до начала приемки извещает Заказчика о готовности отдельных ответственных конструкций и скрытых работ.

6.3. Подрядчик приступает к выполнению последующих работ только после письменного разрешения Заказчика, внесенного в журнал производства работ.

6.4. 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».

6.5. 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».

6.6. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию. Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов.

6.7. Работы по реконструкции существующих электросетевых объектов и работы по строительству новых объектов (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно-изыскательские работы оформляются отдельными актами выполненных работ.

7. Сроки выполнения работ:

Начало работ — С даты заключения договора.

Окончание работ — *в течение 3 месяцев с момента заключения договора подряда.*

8. 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.

9. Заказчик: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

10. Контактные лица и телефоны:

- Начальник Южного РЭС Пыжов Ю.Г. (тел.(8-4234)-321-970, г.Уссурийск, Владивостокское Шоссе, 28-В).

- Руководитель СП Центральные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Онищенко С.Н. в г.Уссурийск, ул.Володарского, 86 (тел. 8(4234) 32-36-27

И.О. Директора СП ПЦЭС

А.В.Бердников



Дата 14.03.13г.

**Акт обследования
(объединенный 7 участков)**

1. Заявитель: Полуянова Ольга Анатольевна телефон: 8 953 2094866

2. Наименование объекта: стройплощадка и жилой дом

Фактический объект: стройплощадка

3. Адрес объекта:

- 1) Приморский край, г. Уссурийск, с. Дубовый ключ ул. Сосновая, 16* (ориентир) - примерно 946,4 метров на север от ориентира;
- 2) Приморский край, г. Уссурийск, с. Дубовый ключ ул. Сосновая, 7 (ориентир) - примерно 1210 метров на север от ориентира;
- 3) Приморский край, г. Уссурийск, с. Дубовый ключ ул. Сосновая, 7 (ориентир) - примерно 1215 метров на север от ориентира;
- 4) Приморский край, г. Уссурийск, с. Дубовый ключ ул. Сосновая, 7 (ориентир) - примерно 1255 метров на север от ориентира;
- 5) Приморский край, г. Уссурийск, с. Дубовый ключ ул. Сосновая, 7 (ориентир) - примерно 1290 метров на север от ориентира;
- 6) Приморский край, г. Уссурийск, с. Дубовый ключ ул. Сосновая, 7 (ориентир) - примерно 1329 метров на север от ориентира;
- 7) Приморский край, г. Уссурийск, с. Дубовый ключ ул. Сосновая, 7 (ориентир) - примерно 1367 метров на север от ориентира;

4. Заявленная мощность (кВт): 15x7

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3

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

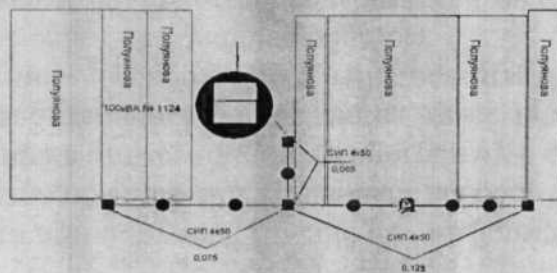
8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС 35/10 кВ «Баневур», Ф-4, 10 кВ КТП-100 кВА, № 1124

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 280 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	280
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	6
		одноточечная с 1 уклоном	5
		одноточечная с 2 уклонами	
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	
		2 провода	
		4 провода	
		СИП-2 3x50+1x70	



11. **Примечания:** Необходимо строительство ВЛИ 0,4 кВ длиной 280 м. Подключение проектируемой ВЛ-0,4кВ предусмотреть от существующего АВ в КТП№1124.

Главный инженер ЮРЭС
подпись

[Signature]
подпись

А. А. Ландик
ФИО

«14» марта 2013 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель директора по
производству - главный инженер
филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"
С.Н. Корчагин
" 17 " 2004 г. 20/15 г.

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизованных тарифных ставок

Строительство сетей 6(10)/0,4 кВ в с. Дубовый ключ в рамках осуществления технологического присоединения

$$P = C1 \cdot N + (C21 \cdot L1 + C22 \cdot L2 + C4 \cdot N \cdot K) \cdot Z$$

Объемы:
ВЛ 6(10) кВ 0 м
КТП 6(10)/0,4 кВ 0 кВА
ВЛ 0,4 кВ 280 м

Предельная стоимость закупки, руб. без учёта НДС	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ-6(10) кВ в ненаселенной местности (C21), руб/км	Длина ВЛ 6(10) кВ (L1), км	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ-0,4 кВ в населенной местности (C22), руб/км	Длина ВЛ 0,4 кВ (L2), км	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций напряжения ниже 35 кВ (C4), руб/кВт	Мощность КТП, кВА	Индекс СМР к базе 2001г. (Z)
311 254,90	0,00	0,000	192 322,60	0,280	0,00	0	5,78

Примечание: Расчет выполнен в соответствии с Постановлением Департамента по тарифам Приморского края от 30.01.2013 г. № 6/1 "Об утверждении стандартизованных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») на территории Приморского края"

Сост.: _____ Дремина Я.С.



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Приморские электрические сети»

ул. Командорская, 13а, г. Владивосток, Приморский край, 690080. тел: (4232) 22-32-12 приемная, факс: (4232) 26-45-02.
E-mail: doc@prim.drsk.ru ОКПО 97053894, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/253731001

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора по
развитию и инвестициям

В.А.Скаредин

Заместитель главного инженера
по ПР и ТП

А.С.Боровский

Начальник ЕТЭ

Е.В.Голубков

УТВЕРЖДАЮ:

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

С.Н.Корчемашин

«17» июля 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с
максимальной мощностью до 15 кВт.
Уссурийский район, с.Васильевка.

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1 Уссурийский район, с.Васильевка, ул. Ленинская :

1.1.1. 13-1534ц от 07.05.2013г. (Смолина Р.Т., Уссурийский район, с.Васильевка
ул.Ленинская д.72 (ориентир) 173м на ю-з.), 15 кВт, 380 В.

1.1.2. 13-1438ц от 22.05.2013г. (Петрова Н.Г., Уссурийский район, с.Васильевка
ул.Ленинская д.58 (ориентир) 220м на ю-в.), 15 кВт, 380 В.

1.1.3. 13-1439ц от 07.05.2013г. (Марков Д.С., Уссурийский район, с.Васильевка
ул.Ленинская д.72 (ориентир) 58м на ю-з.), 15 кВт, 380 В.

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1 Уссурийский район, с.Васильевка, ул. Ленинская :

2.1.1.1 Строительство ВЛ-6кВ протяженностью 900м. проводом марки АС-50 от
оп.№95 Ф-2 ПС-110/35/6 кВ до места установки проектируемого КТП, с установкой РЛНДЗ-
400/6 на первой и последней опоре проектируемой ВЛ-6кВ. Выполнить валку ОСД в
количестве 2шт. Строительство КТП-100/6/0,4 с ТМГ-63кВА, в проектируемом КТП
укомплектовать РУ-0,4кВ тремя АВ-100А. Строительство ВЛ-0,4кВ протяженностью 160м.
проводом марки СИП-2 3х35+1х50 от проектируемой КТП, до границ участков заявителей.
(Мероприятия в интересах заявителей указанных в п.1.1.1.-1.1.3). Согласно приложению №1

2.1.2 Строительно-монтажные работы выполняются на основании разработанного в
соответствии с п.2.2. проекта.

2.2. Разработка проектно-сметной документации в следующем объеме:

2.2.1. Выезд совместно с начальником (мастером) района электрических сетей филиала ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети» на объект для сбора исходных данных, в объеме необходимом для выполнения топографических и проектно-изыскательских работ;

2.2.2. Получение топографической съемки земельного участка масштаба 1:500 в отделе архитектуры соответствующего муниципального района, а при отсутствии - выполнение съемки предполагаемого места строительства объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения заявителя;

2.2.3. Получение кадастровой выписки разделов В1-В6;

2.2.4. На основании полученных данных и с учётом охранных зон объектов электросетевого хозяйства (Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160), определить и нанести предполагаемый коридор ЛЭП и места установки ТП на топографическую съемку.

2.2.5. Согласовать в письменном виде топографическую съемку с нанесенными коридорами ЛЭП и местами установки ТП в органах местного самоуправления;

2.2.6. Нанесение на топографическую съемку схемы расстановки опор с учетом кадастрового деления соответствующего муниципального образования;

2.2.7. Разработанные проекты согласовать в структурном подразделении «Приморские центральные электрические сети» и передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

2.2.8. Согласовать разработанный проект в территориальном управлении Ростехнадзора, в случае строительства (реконструкции) ТП установленной мощностью свыше 100 кВА.

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

2.2.10. 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».

2.2.11. Стоимость работ по реконструкции существующих электросетевых объектов и работ по строительству новых объектов (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно-изыскательских работ необходимо определять в отдельных локальных сметных расчетах.

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

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к рабочему проекту:

3.1. Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87)

3.2. ГОСТ Р 21.1101-2009. Основные требования к проектной и рабочей

документации.

3.3. ФЗ-123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 г.

3.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

3.5. Положение о технической политике ОАО «ДРСК».

3.6. «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;

3.7. Регламент формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК».

3.8. Другая действующая на момент разработки проектной документации нормативно-техническая документация; действующие законодательные документы РФ и нормативные акты к ним.

4. Материалы и оборудование, необходимые для выполнения строительно-монтажных работ (уточняются проектом):

4.1. Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования, марку, тип и производителя материалов согласовать с Заказчиком.

4.2. Материалы и оборудование, предоставляемые Подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

5. Требования к выполнению работ:

5.1. Строительство выполняется на основании договора подряда. Работы выполнять в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

5.2. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком. Допуск к выполнению работ осуществляется после согласования с Заказчиком проектно-сметной документации.

5.3. 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.

5.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительным нормам и правилам, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

5.5. 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. 12.

5.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.

6. Приемка выполненных работ:

6.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актов освидетельствования скрытых работ.

6.2. Подрядчик письменно, и по телефону, не позднее, чем за пять дней до начала приемки извещает Заказчика о готовности отдельных ответственных конструкций и

скрытых работ.

6.3. Подрядчик приступает к выполнению последующих работ только после письменного разрешения Заказчика, внесенного в журнал производства работ.

6.4. 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».

6.5. 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».

6.6. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию. Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов.

6.7. Работы по реконструкции существующих электросетевых объектов и работы по строительству новых объектов (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно-изыскательские работы оформляются отдельными актами выполненных работ.

7. Сроки выполнения работ:

Начало работ – С момента заключения договора.

Окончание работ – *в течение 3 месяцев с момента заключения договора подряда.*

8. 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.

9. Заказчик: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

10. Контактные лица и телефоны:

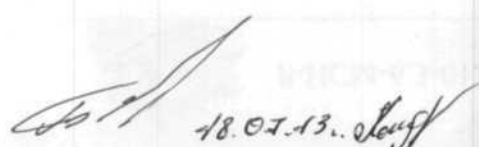
- Начальник Уссурийского РЭС Фролов А.А. (тел.(8-4234)-331-858, г.Уссурийск, ул. Некрасова, д.190).

- Руководитель СП Центральные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Онищенко С.Н. в г.Уссурийск, ул.Володарского, 86 (тел. 8(4234) 32-36-27)

И.О. директора СП ПЦЭС



А.В.Бердников



Дата _____ (поручения о подготовке акта обследования)
Дата 04.04.13. (направления за подписью акта обследования)

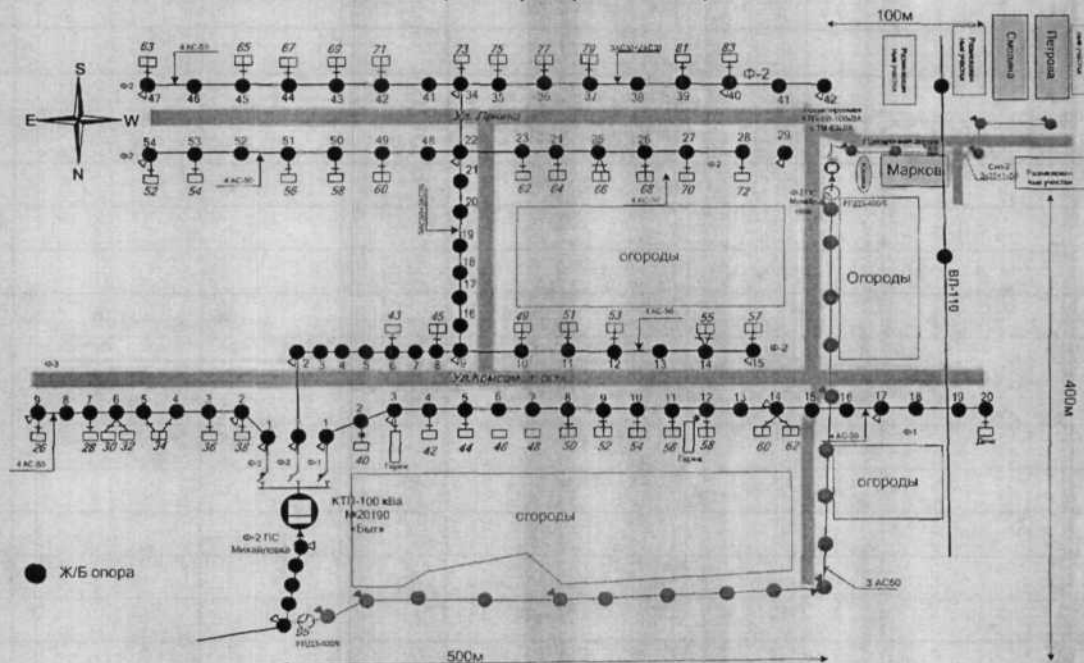
Акт обследования

1. Заявитель Смолина Рената Тагировна : тел.: 89242627169
Петрова Наталья Георгиевна : тел.: 89244213781
Марков Денис Сергеевич : тел.: 89245238086
2. Наименование объекта: Стройплощадка и Жилой дом.
Фактический объект: Стройплощадка и Жилой дом.
3. Адрес объекта с.Васильевка ул.Ленинская д.72 (ориентир) 173м на ю-з.
с.Васильевка ул.Ленинская д.58 (ориентир) 220м на ю-в.
с.Васильевка ул.Ленинская д.72 (ориентир) 58м на ю-з
4. Заявленная мощность (кВт): 15кВт
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4кВ
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: нет
8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:
Первая точка присоединения: ПС -110/35/ 6 кВ «Михайловка», № ф-2, оп.№95, Проектируемой КТП, Проектируемой опоры ВЛ-0,4кВ.
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 55м., 110м., 140 метров.
10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
2. Строительство ЛЭП 6кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	900
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	12
		одностоечная с 1 укосом	5
		одностоечная с 2 укосами	1
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ *** 3провода	АС 50
2.4.	Установка РЛНДЗ	РЛНДЗ-400/10	2
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	160
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
		одностоечная с 1 укосом	5
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ ** 2 провода ** 4 провода	СИП-2 3х35+1х50
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
3. Установка ТП			
3.1.	Установка ТП 0,4 кВ	КТПВВ-100кВА	1
3.2.	Установка трансформатора в ТП	ТМ-63кВА	1
4. Установка дополнительного оборудования			
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор	одностоечная	-

	ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одноствечная с 1 укосом	-
		деревянные	одноствечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одноствечная	
		деревянные	одноствечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одноствечная с 2 укосами	-
			1 укос	-
5.3.	Валка ОСД (шт)			2
5.8.	Демонтаж отведения к зданию (шт.)		в 2 провода	
			в 4 провода	

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с пропорцией расстановкой):



7. Примечания: КТП-100кВА №20190 перегружена, Ф-2 «Быт» имеет протяженность 1650м. Необходимо построить ВЛ-6кВ от опоры №95 до проектируемого КТП с воздушным вводом с установкой РЛНДЗ 400/6 на первой отпайной опоре и конечной перед КТП. КТП укомплектовать тремя АВ-100А. Предусмотреть прохождение ВЛ-6кВ над ВЛ-0,4кВ. Установить КТПсВВ-100кВА с трансформатором 63кВА. Строительство ВЛ-0,4кВ от проектируемого КТП до границ участка заявителя, Предусмотреть прохождение ВЛ-0,4 под ВЛ-110кВ.

Гл. инж. УРЭС
Должность

Подпись

Цайгородцев К.В.
ФИО

«04». 04 . 2013 . г.

Ведомость контрольного замера

дата « 03 » Апреля 20 13 г.

КТП № 20190 «Быт» от фид. № 2 от ПС 110/35/6кВ Михайловка

T1 100 кВа ПБВ в полож. 4 , всего всего ступеней 5

T2 кВа ПБВ в полож. , всего всего ступеней

Замер № п/п	Наименование присоединения	U, В			I, Ф			
		A-0	B-0	C-0	A	B	C	N
	Ввод 0,4кВ Ф-2	231	232	230	128	145	135	24
	Ленинская 83	203						
	Ленинская 72		198					

Информация о состоянии фидера, к которому будет осуществлено ТПр (марка, сечение провода, длина фидера (с учётом отпаек), состояние опор):

ВЛ-0,4кВ Ф-2 L-1,65км. В пролетах опор № 1-52 провод 3АС-50+2АС35, 3ф и 1 ноль + освещение. Опоры ж/б. В пролете опор № 29 -30 отсутствуют провода. Протяженность фидера 2 большая, замеры производились в теплое время, во время не максимальных нагрузок. Трансформатор перегружен.

Используемые приборы: 1. Клещи измерительные М268 дата испытания 11.01.13г

Приложения:

1. Принципиальная схема ТП (утвержденная).

Замер производил:


подпись

Цайгородцев К.В.
Ф.И.О.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель директора по
производству - главный инженер
филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"

С.П. Корчагин
"17" "авг" 2013 г.

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизованных тарифных ставок

Строительство сетей 6(10)/0,4 кВ в с. Васильевка в рамках осуществления технологического присоединения

$$P = C1 \cdot N + (C21 \cdot L1 + C22 \cdot L2 + C4 \cdot N \cdot K) \cdot Z$$

Объемы: ВЛ 6(10) кВ 900 м
КТП 6 (10)/0,4 кВ 63 кВА
ВЛ 0,4 кВ 160 м

Предельная стоимость закупки, руб. без учёта НДС	Стандартизованная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ- 6(10) кВ в ненаселенной местности (C21), руб/км	Длина ВЛ 6(10) кВ (L1), км	Стандартизованная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ-0,4 кВ в населенной местности (C22), руб/км	Длина ВЛ 0,4 кВ (L2), км	Стандартизованная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций напряжения ниже 35 кВ (C4), руб/кВт	Мощность КТП, кВА	Индекс СМР к базе 2001г. (Z)
2 067 969,39	292 773,76	0,900	192 322,60	0,160	1 132,73	63	5,78

Примечание: Расчет выполнен в соответствии с Постановлением Департамента по тарифам Приморского края от 30.01.2013 г. № 6/1 "Об утверждении стандартизованных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») на территории Приморского края"

Сост.:  Дрёмина Я.С.