

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

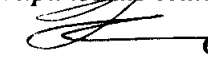
по ПР и ТН  А.С.Боровский

Начальник СТЭ

 Е.В.Голубков

УТВЕРЖДАЮ:

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

 С.Н.Корчемажин

 _____ 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с
максимальной мощностью до 15 кВт.

Шкотовский район, с. Лукьяновка.

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1 . Шкотовский район, д. Лукьяновка., ул. Партизанская

1.1.1. №14-1930 от 14.05.2014г (Бондаренко Е.О., Шкотовский район, дер. Лукьяновка, в 422м на северо-запад от ул. Партизанская, д.20), 10 кВт, 220 В;

1.1.2 №14-1929 от 14.05.2014г (Гаран А.Г., Шкотовский район, дер. Лукьяновка, в 471м на северо-запад от ул. Партизанская, д.20), 10 кВт, 220В.

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2. 1.1 . Шкотовский район, д. Лукьяновка., ул. Партизанская

2.1.1.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 1/18/7 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-5352 ВЛ-10 кВ ф.5 ПС «Анисимовка» до границ участков заявителей протяженностью 310м (в интересах заявителя указанного в п.1.1.1.-1.1.2 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. Изготовить топографическую съемку земельного участка в М 1:500 и передать Заказчику в электронном виде (в формате DWG) в местной системе координат и системе координат МСК-25.

2.2.3. На основании полученных данных и с учётом охранных зон объектов

электросетевого хозяйства (Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160, с изменениями от 26.08.2013 г. №736) определить и нанести предполагаемый коридор ЛЭП и места установки ТП на топографическую съемку.

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

2.2.5. На топографическом материале выполнить тома проекта - расстановку опор в соответствии с типовыми проектными решениями;

2.2.6. Рассмотреть разработанный проект строительства в территориальном управлении Ростехнадзора в части соответствия действующим нормам и правилам, в случае строительства (реконструкции) ТП.

2.2.7. Разработанные проекты согласовать в структурном подразделении «Приморские южные 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. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.2.9. 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».

2.2.10. Стоимость работ, выполняемых на разных улицах различных населенных пунктов, по реконструкции существующих электросетевых объектов и работ по строительству новых (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно – изыскательских работ необходимо определять в отдельных локальных сметных расчетах.

2.2.11. 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. Заказчик предоставляет Подрядчику для производства работ следующие материалы и оборудование:

4.1.1. Стойки ж/б СВ-95-3 в количестве 11 шт., общей стоимостью 103 134 (сто три тысячи сто тридцать четыре) рубля 13 копеек, с учетом НДС-18%;

4.2. Материалы и оборудование передаются Подрядчику по договору купли-продажи.

4.3. Получение со склада, поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик.

4.3.1. Точкой получения материалов является склад ГПО ПЭС, расположенный по адресу: г. Уссурийск, ул. Ровная, 22-А.

4.4. Ответственность за сохранность передаваемых в монтаж материалов и оборудования с момента передачи Заказчиком и до момента подписания акта приемки законченного строительства несет Подрядчик.

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

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

5. Требования к выполнению работ:

5.1. 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).

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 (3 экземпляра). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов.

6.7. Работы, выполняемые на разных улицах различных населенных пунктов, 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 2 месяцев с момента заключения договора*

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 60-ти месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

9. Заказчик: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

- Некрашевич Павел Владимирович - начальник Артемовского района СП ПЮЭС, г. Артем, ул. Богдана Хмельницкого, 16-а (тел.(8-42337) 42-4-08), ahramenko@prim.drsk.ru;

- Беспалов Евгений Витальевич - директор СП «Приморские южные электрические сети» филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС», г. Владивосток, ул. Стрелковая, 19, тел. 8(423)226-99-60, bespalov@prim.drsk.ru.

Директор СП ПЮЭС



Е.В. Беспалов

" " 2014 г.

Дата _____ (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 22.05.2014г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Тарап Алексей Геннадьевич телефон: 2720792

2. Наименование объекта: стройплощадка под ж/д

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край. с. Лукьяновка, ул.Партизанская 20а в 471м на северо-запад

4. Заявленная мощность (кВт): 10

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт):

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

Первая точка присоединения: ПС-«Анисимовка», №ф. 10 кВ « 5 », КТП-5352

№ ф. 0,4 кВ, __1__ № опоры 1/18/7

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»: __310__ метров.

1. Заявитель: Бондаренко Евгения Олеговна телефон: 2720792

2. Наименование объекта: стройплощадка под ж/д

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край. с. Лукьяновка, ул.Партизанская 20а в 422м на северо-запад

4. Заявленная мощность (кВт): 10

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт):

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

Первая точка присоединения: ПС-«Анисимовка», №ф. 10 кВ « 5 », КТП-5352

№ ф. 0,4 кВ, __1__ № опоры 1/18/7

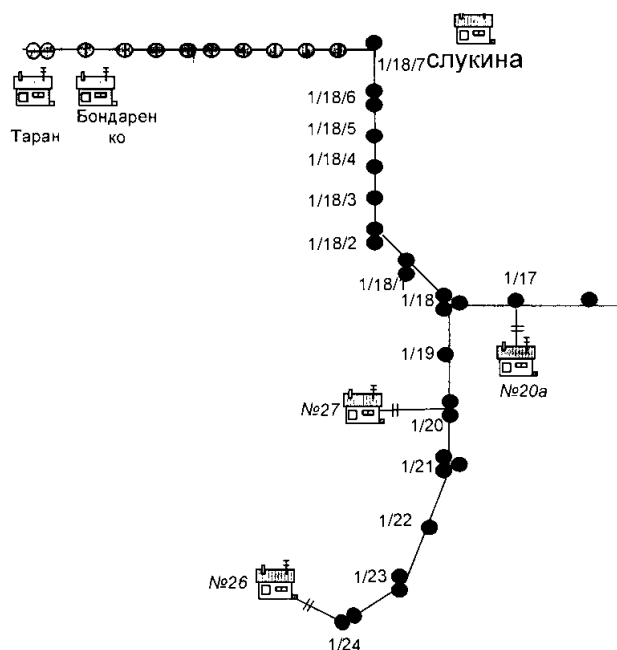
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: __260__ 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 КЛ	310
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная 9 одноточечная с 1 укосом 1 одноточечная с 2 укосами 1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода СИП 2 4*50	СИП2 3*50+1*50 См ссылку
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	

Длина провода рассчитывается подрядчиком самостоятельно исходя из длины ЛЭП по трассе с учетом провиса

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



12. Примечания:

Начальник АРРЭС

Некрашевич П.В.

УТВЕРЖДАЮ:
 Первый заместитель директора по
 производству главный инженер
 филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"
 С.Н. Корчематин
 " 17 " 10.04.2015 г.

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизированных тарифных ставок

Строительство сетей 0,4 кВ в с. Лукьяновка в рамках осуществления технологического присоединения

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

Объемы: ВЛ 0,4 кВ 310м

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)
354 142,84			192 322,60	0,310			5,94

Примечание: Расчет выполнен в соответствии с Постановлением Департамента по тарифам Приморского края от 30.01.2013 г. № 6/1 "Об утверждении стандартизированных 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 А.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 СТО

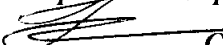
 Е.В.Голубков

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора
по производству – главный
инженер

филиала ОАО «ДРСК»-

«Приморские электрические сети»

 С.Н.Корчемажин

«27» _____ 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с
максимальной мощностью до 15 кВт.

Шкотовский район, п. Штыково

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. Шкотовский район. п. Штыково, ул. Лесная.

1.1.1. № 14-262 от 28.01.2014 г. (Вахрушев А.А... Шкотовский район. п.
Штыково, ул. Лесная, д. 2Б). 15 кВт, 380 В;

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. Шкотовский район. п. Штыково, ул. Лесная.

2.1.1.1. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от опоры 1/1 до опоры 1/13/2а ВЛ-0,4 кВ
ф.1 КТП 5302 ф.25 ПС «Штыково», протяженностью 550 м (в интересах заявителя
указанного в п 1.1.1, согласно Приложению1)

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. Изготовить топографическую съемку земельного участка в М 1:500 и
передать Заказчику в электронном виде (в формате DWG) в местной системе
координат и системе координат МСК-25.

2.2.3. На основании полученных данных и с учётом охранных зон объектов электросетевого хозяйства (Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160, с изменениями от 26.08.2013 г. №736) определить и нанести предполагаемый коридор ЛЭП и места установки ТП на топографическую съемку.

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

2.2.5. На топографическом материале выполнить тома проекта - расстановку опор в соответствии с типовыми проектными решениями;

2.2.6. Рассмотреть разработанный проект строительства в территориальном управлении Ростехнадзора в части соответствия действующим нормам и правилам, в случае строительства (реконструкции) ТП.

2.2.7. Разработанные проекты согласовать в структурном подразделении «Приморские южные 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. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.2.9. 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».

2.2.10. Стоимость работ, выполняемых на разных улицах различных населенных пунктов, по реконструкции существующих электросетевых объектов и работ по строительству новых (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно – изыскательских работ необходимо определять в отдельных локальных сметных расчетах.

2.2.11. 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 выполнить 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 (3 экземпляра). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов.

6.7. Работы, выполняемые на разных улицах различных населенных пунктов, 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 – *6 месяцев с момента заключения договора*

8. Гарантия 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»

- Некрашевич Павел Владимирович - начальник Артемовского района СП ПЮЭС, г. Артем, ул. Богдана Хмельницкого, 16-а (тел.(8-42337) 42-4-08), ahramenko@prim.drsk.ru;

- Беспалов Евгений Витальевич - директор СП «Приморские южные электрические сети» филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС», г. Владивосток, ул. Стрелковая, 19, тел. 8(423)226-99-60, bespalov@prim.drsk.ru.

Директор СП ПЮЭС



Е.В. Беспалов

Дата _____ (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 21.01.2014г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Вахрушев Алексей Аркадьевич телефон: 89084596951

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Приморский край. Шкотовский район. с. Штыково, ул. Лесная 2Б

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт):

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

Первая точка присоединения: ПС-«Штыково», №ф. 6 кВ « 25» ТП 5302

№ ф. 0,4 кВ, __ 1 __ № опоры 1/13/2а __

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»:
__ 20 __ метров.

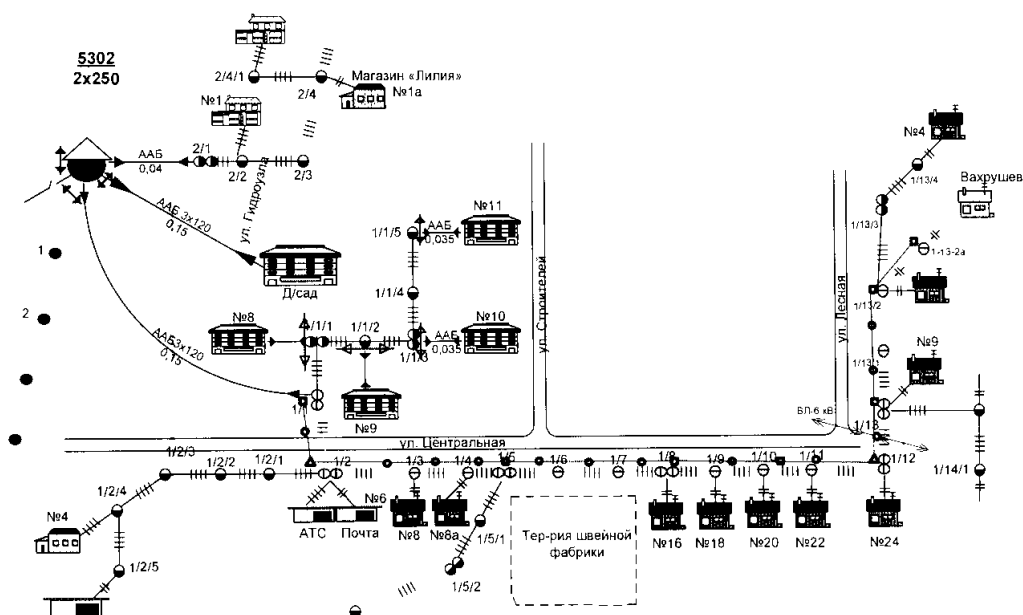
10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	580
2.2.	Установка опор (шт.)	одиостоечная одиостоечная с 1 уклоном одиостоечная с 2 уклонами 1 укос	12 7 2
	х ж/б деревянные на ж/б приставке		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	СИП 2 3*95+1*95 СИП 2 4*16	540 40
	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	10 3
5. Демонтажные работы			
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	одиостоечная одиостоечная с 1 уклоном одиостоечная с 2 уклонами 1 укос	10 6
	х ж/б деревянные на ж/б приставке 3		
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)	АС-35*4	15
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		

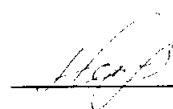
№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП		
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)		
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	8 3

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

12. Примечания: __



__ Начальник АРЭС

 Некрашевич П.В.

27

Box 44-44 A.A. (Dec-1982-25)

УТВЕРЖАЮ:
 Первый заместитель директора по
 производству - Дмитрий инженер
 филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"
С.П. Корчагин
 " 14 " Июль 2014 г.

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизованных тарифных ставок
 Строительство сетей 6(10)/0,4 кВ в г. Партизанск, с. Новолитовск в рамках осуществления технологического присоединения

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

Объём: ВЛ 0,4 кВ 2010 м

Наименование работ	Предельная стоимость закупки, руб. без учёта НДС	Стандартизованная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ-6(10) кВ в населённой местности (C21), руб/км	Длина ВЛ 6(10) кВ (L1), км	Стандартизованная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ-0,4 кВ в населённой местности (C22), руб/км	Длина ВЛ 0,4 кВ (L2), км	Стандартизованная ставка на покрытие расходов на строительство подстанции напряжением ниже 35 кВ (C4), руб/кВт	Мощность КТП, кВА	Индекс СМР к базе 2001г. (Z)
СМР	662 589,82			192 322,60	0,560			5,94
Демонтаж	198 776,95			192 322,60	0,560			5,94
Итого	861 366,77							

1. Примечание: Расчёт 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"
2. К стоимости работ по демонтажу применен коэффициент 0,3.

Сост.: Д.С. Дремина Я.С.