



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 ИР 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.Корчемagin

«27» июля 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

Надеждинский район, г. Артем, урочище «Соловей ключ».

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Овражек» с/т «Восход-3», с/т «Аралия».

1.1.1 № 14-1161 от 08.04.2014г. (Галочкин А.Г., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Овражек», участок № 13), 15 кВт, 380 В

1.1.2 № 14-1563 от 06.05.2014г. (Криворучко Н.Е., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Овражек», участок № 18), 15 кВт, 220 В

1.1.3 № 14-1564 от 06.05.2014г. (Гулый Н. Н., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Овражек», участок № 9), 15 кВт, 380 В

1.1.4 № 14-440 от 17.02.2014г. (Мищеряков А.В., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Овражек», участок № 57), 15 кВт, 380 В;

1.1.5 № 14-442 от 17.02.2014г. (Приходько А.А., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Овражек», участок № 77), 15 кВт, 380 В;

1.1.6 № 14-441 от 17.02.2014г. (Мищеряков Т.В., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Овражек», участок № 56), 15 кВт, 380 В;

1.1.7 № 14-410 от 04.02.2014г. (Кокорева О.Ю., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Овражек», участок № 73), 15 кВт, 220 В;

1.1.8 № 14-936 от 24.03.2014г. (Михайлова Е.Г., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Овражек», участок № 70), 15 кВт, 220 В;

- 1.1.9 №14-1467 от 18.04.2014г (Трофимов В.И., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Овражек», участок № 55), 15 кВт, 380 В;
- 1.1.10 № 14-1665 от 24.04.2014 (Тхорова О.С., Надеждинский район, урочище Соловей ключ, с/т «Восход-3», участок № 70), 15 кВт, 380 В.
- 1.1.11 № 14-1680 от 08.05.2014г (Соловьева И.Н., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Овражек», участок № 47), 15 кВт, 380 В;
- 1.1.12 № 14-1265 от 15.04.2014г. (Лоскутова А.В., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Восход-3», участок № 4), 15 кВт, 380 В;
- 1.1.13 № 14-1266 от 15.04.2014г. (Капитанова Т.В., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Восход-3», участок № 2), 15 кВт, 380 В;
- 1.1.14 № 14-237 от 28.01.2014г. (Тарасов А.В., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Восход-3», участок № 5), 15 кВт, 380 В;
- 1.1.15 № 14-950 от 26.03.2014г. (Газука С.В., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Восход-3», участок № 3), 10 кВт, 220 В;
- 1.1.16 № 14-236 от 28.01.2014г. (Головня С.А., г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Восход-3», участок № 63), 15 кВт, 380 В;
- 1.1.17 №14-1267 от 07.04.2014г (Радица Ю.С., Надеждинский район, урочище Соловей ключ, с/т «Аралия-2», участок № 165), 15 кВт, 220 В.

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. г. Артем, урочище «Соловей ключ», с/т «Овражек» с/т «Восход-3», с/т «Аралия».

2.1.1.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. 1/2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 5230 ВЛ-6 кВ ф.13 ПС Соловей ключ, до границ участка заявителя, протяженностью 240 м.
В пролетах опор 77/14-77/12 совместная подвеска с ВЛ-6 кВ ф.13 ПС Соловей ключ, с установкой дополнительных опор, (в интересах заявителя указанного в п.п. 1.1.1-1.1.3, согласно Приложению 1.)

2.1.1.2 Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. 1/9 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 5230 ВЛ-6 кВ ф.13 ПС Соловей ключ, до границ участков заявителей, протяженностью 570 м.
В пролетах опор 77/21 – 77/24 совместная подвеска с ВЛ-6 кВ ф.13 ПС «Соловей ключ», с установкой дополнительных опор (в интересах заявителей указанных в п. 1.1.4- 1.1.10), согласно Приложению 1

2.1.1.3 Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. 1/7 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 5230 ВЛ-6 кВ ф.13 ПС Соловей ключ, до границ участка заявителя, протяженностью 120 м (в интересах заявителей указанных в п. 1.1.11-1.1.15), согласно Приложению 1

2.1.1.4 Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. 1/15 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 5230 ВЛ-6 кВ ф.13 ПС Соловей ключ, до границ участка заявителя, протяженностью 240 м (в интересах заявителей указанных в п. 1.1.16), согласно Приложению 1

2.1.1.5 Реконструкция КТП 5230 ВЛ-6 кВ ф.13. ПС «Соловей ключ» с заменой СТП 40/6/0,4 кВА на КТП 400/6/0,4 кВА.

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 РЦС (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 выполнять 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. Стрйки ж/б СВ-95-3 в количестве 57 шт., общей стоимостью 534 422 (пятьсот тридцать четыре тысячи четыреста двадцать два) рубля 31 копейка, с учетом НДС-18%;

4.1.2. Стойки ж/б СВ-105-5 в количестве 10 шт., общей стоимостью 116 511 (сто шестнадцать тысяч пятьсот одиннадцать) рублей 30 копеек, с учетом НДС-18%;

4.1.3. Провод самонесущий изолированный СИП2 3*70+1*70 в количестве 1225 м, общей стоимостью 180 962 (сто восемьдесят тысяч девятьсот шестьдесят два) рубля 41 копейка, 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. Приемно-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемно-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 3 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

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

 Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата 28.04.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ 1933Ю дата регистрации ДОУ 22.04.2014 0:00:00

1. Заявитель: Галочкин Андрей Геннадьевич телефон: 2709421

2. Наименование объекта: строительная бытовка

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, Надеждинский р-н, Соловей Ключ п СНТ Овражек, участок №13, кадастровый номер земельного участка 25:27:010008:17

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13», ТП № 5230, ТМ 6/0,4 40 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/2.

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»:
60 метров.

1. Заявитель: Мищерякова Татьяна Викторовна телефон: 89841982326 2082326

2. Наименование объекта: садовый дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, г Артем, урочище Соловей Ключ с/т Овражек, участок № 56, кадастровый номер земельного участка 25:27:010008:57

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13», ТП № 5230, ТМ 6/0,4 40 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/9.

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»:
40 метров.

1. Заявитель: Мищеряков Андрей Викторович телефон: 89841995152 2095152

2. Наименование объекта: садовый дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, г Артем, урочище Соловей Ключ с/т Овражек, участок №57, кадастровый номер земельного участка 25:27:010008:58

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13», ТП № 5230, ТМ 6/0,4 40 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/9.

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»:
120 метров.

1. Заявитель: Приходько Андрей Анатольевич телефон: 89147902501 84232370131

2. Наименование объекта: дачный домик

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: „Приморский край,„Артем г.,ур-е "Соловей ключ", с/т "Овражек", участок 77,,, кадастровый номер земельного участка 25:27:010008:77

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13», ТП № 5230, ТМ 6/0,4 40 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/9.

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»:
290 метров.

1. Заявитель: Кокорева Ольга Юрьевна телефон: 89242579777

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: „Приморский край,„Артем г.,урочище "Соловей ключ", с/т "Овражек", участок № 73,,, кадастровый номер земельного участка 25:27:010008:74

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13», ТП № 5230, ТМ 6/0,4 40 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/9.

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»:
90 метров.

1. Заявитель: Михайлова Елена Геннадьевна телефон: 2978870 2558370

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, Артем г, урочище Соловей Ключ с/т Овражек,

участок №70, кадастровый номер земельного участка 25:27:010008:72

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13», ТП № 5230, ТМ 6/0,4 40 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/7.

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»:
120 метров.

1. Заявитель: Лоскутова Альбина Васильевна телефон: 2630007 3966944

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, г Артем, урочище Соловей Ключ ст Восход-3, участок №4, кадастровый номер земельного участка 25:27:010031:4

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13», ТП № 5230, № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/7

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»:
30 метров.

1. Заявитель: Канитанова Татьяна Владимировна телефон: 2994059 2378175

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, г Артем, урочище Соловей Ключ ст Восход-3, участок №2, кадастровый номер земельного участка 25:27:010031:2

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13», ТП № 5230, № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/7

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»:
70 метров.

1. Заявитель: Тарасов Алексей Викторович телефон: 4232711216

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: ,692481,Приморский край,Надеждинский р-н.,Соловей Ключ п,с/г "Восход-3", участок 5,,, кадастровый номер земельного участка 25:27:010031:5

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13», ТП № 5230, № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/7

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»: _70_ метров.

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»: 5 метров.

1. Заявитель: Головня Сергей Андреевич телефон: 4232711216

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: ,692481,Приморский край,Надеждинский р-н.,Соловей Ключ п,с/г "Восход-3", участок № 63,,, кадастровый номер земельного участка 25:27:010031:58

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13», ТП № 5230, № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/15

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»: _240_ метров.

1. Заявитель: Газука Светлана Васильевна телефон: 89025552739 2418075

2. Наименование объекта: строящийся дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, г Артем, урочище Соловей Ключ ст Восход-3, участок №3, кадастровый номер земельного участка 25:27:010031:3

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13», ТП № 5230, № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/7

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»: 60 метров.

1. Заявитель: Тхорова Ольга Сергеевна телефон: 84232711216

2. Наименование объекта: участок под жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, г.Артём, ур.Соловей ключ, СТ Восход-3 уч.№70

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13» КТП 5230 ВЛ 0.4 кВ Ф2 оп №2/8

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»: 150метров.

1. Заявитель: Радина Юлия Сергеевна телефон: 89025578901

2. Наименование объекта: стройплощадка дома

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, Артем г, урочище Соловей Ключ с/т Аралия-2, участок №177, кадастровый номер земельного участка 25:27:010020:93

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13» КТП 5230 ВЛ 0.4 кВ Ф2 оп №1/7

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»: 120_метров.

1. Заявитель: Соловьева Ирина Николаевна телефон: 89146793926 2321881

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, Артем г, урочище Соловей Ключ СНТ Овражек, участок №47, кадастровый номер земельного участка 25:27:010008:49

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13» КТП 5230 ВЛ 0.4 кВ Ф2 оп №1/7

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»: 120 метров.

1. Заявитель: Гулый Николай Николаевич телефон: _____

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, Артем г, урочище Соловей Ключ СНТ Овражек, участок №9, кадастровый номер земельного участка 25:27:010008:13

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13» КТП 5230 ВЛ 0.4 кВ Ф2 оп №1/2

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанции), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 90 метров.

1. Заявитель: Криворучко Надежда Егоровна телефон: 89024855418

2. Наименование объекта: дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, Артем г, урочище Соловей Ключ СНТ Овражек, участок № 18, кадастровый номер земельного участка 25:27:010008:22

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13» КТП 5230 ВЛ 0.4 кВ Ф2 оп №1/2

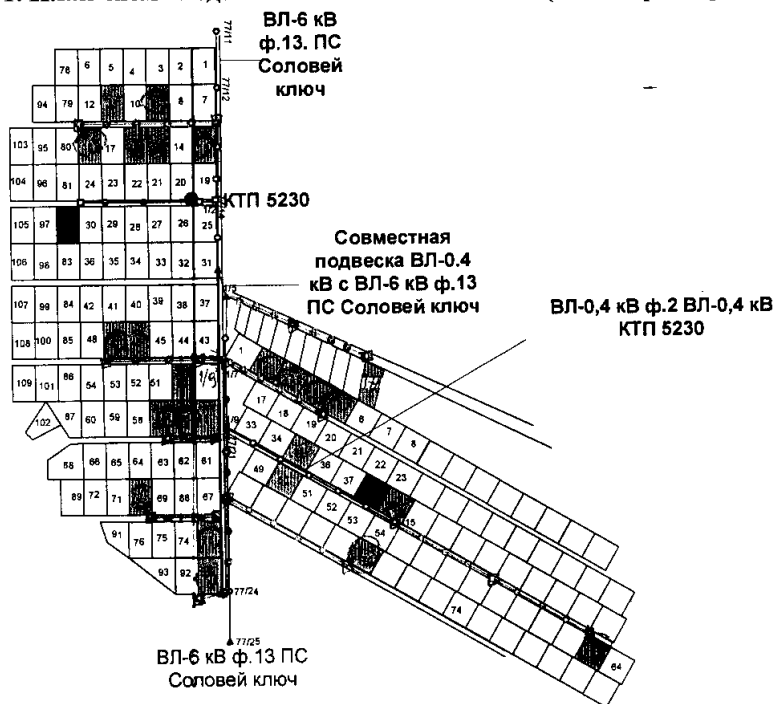
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 120 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта.					
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры		Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ					
1.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	3
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	2
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	3

		2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ									
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ		1170					
				КЛ							
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>			ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одноточечная		29	
					ж/б						
				деревянные							
				на ж/б приставке							
одноточечная с 1 уклоном		14									
		одноточечная с 2 уклонами									
				1 укос							
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП2 3*70+1*70		1225					
		2 провода									
		4 провода									
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 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			КТП 400/6/0,4		1					
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП										
5. Демонтажные работы											
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)										
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)										
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			СТП 40/6/0,4		1					
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			ТМГ 40/6/0,4		1					

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



12. Примечания: ВЛ-0,4 кВ провести совместной подвеской с ВЛ-6 кВ ф.13 ПС Соловей ключ. с установкой дополнительных опор для сокращения длины пролета

Начальник АРРЭС

Handwritten signature

Некрасевич П.В.

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора по
производству - главный инженер
филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"
С.Н. Корчагин
"27" апреля 2014 г.

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизированных тарифных ставок

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

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

Объемы: КТП 6 (10)/0,4 кВ 400 кВА
ВЛ 6 (10) кВ 0 м
ВЛ 0,4 кВ 1170 м

Предельная стоимость закупки, руб. без учета НДС	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ-6(10) кВ в населенной 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)
1 996 239,55	400 823,22	0,000	192 322,60	1,117	340,57	400	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 Н.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 ТН

А.С.Боровский

Начальник СЭ

Е.В.Голубков

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора
по производству – главный
инженер

филиала ОАО «ДРЕК»-

«Приморские электрические сети»

С.Н.Корчеманин

«17» июня 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

Надеждинский район с. Прохладное, с. Соловей ключ, г. Артем, урочище Соловей
ключ, с. Вольно-Надеждинское, с. Кипарисово-2, Казарма 25 км.

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. Надеждинский район, с. Прохладное, ул. Речная.

1.1.1. № 14-38 от 14.01.2014 г. (Кувшинов В.А., Надеждинский район, с.
Прохладное, в 247 м на юго-запад от ул. Речная, д.11), 15 кВт. 380 В;

1.2. г. Артем, урочище Соловей ключ, с/т «Искра».

1.2.1 № 13-4361 от 07.11.2013 г. (Бондаренко А.С., Надеждинский район. с.
Соловей ключ, с/т «Искра», участок № 4), 15 кВт. 380 В;

1.3. Надеждинский район, с. Соловей ключ, ул. Озерная.

1.3.1. № 14-311 от 04.02.2014 г. (Басуй Н.В., Надеждинский район, с. Соловей
ключ, в 280 м на юго-запад от ул. Озерная, д. 1), 15 кВт. 380 В;

1.4. Надеждинский район, с. Вольно-Надеждинское, ул. Строительная, ул.

Геологов.

1.4.1 № 14-260 от 28.01.2014 г. (Гамов С.В., Надеждинский район, с. Вольно-
Надеждинское, в 890 м на север от ул. Строительная, д.52), 15 кВт. 380 В;

1.4.2. № 14-949 от 28.01.2014 г. (Кизилев И.Д., Надеждинский район, с. Вольно-
Надеждинское, в 740 м северо-восток от ул. геологов, д.8). 15 кВт, 380 В;

1.5. Надеждинский район, с. Тереховка, ул. Мира.

1.5.1 14-218 от 24.01.2014 г. (Башманов А.Г., Надеждинский район. с.
Тереховка, в 480 м на северо-запад от ул. Мира, д. № 20), 15 кВт. 380 В;

1.6. Надеждинский район, нп. Казарма 25км, ул. Центральная, 1.

1.6.1. № 14-749 от 26.02.2014 г. (Джазаева Л.О., Надеждинский район. нп.
Казарма 25 км, в 602 м на северо-восток от ул. Центральная. д.1), 15 кВт, 220 В;

1.7. Надеждинский район, с. Кипарисово-2, ул. Заречная.

1.7.1. № 14-261 от 28.01.2014 г. (Гуков А.В., Надеждинский район. с. Кипарисово-2, в 370 м на восток от ул. Заречная, д. № 1), 15 кВт, 380 В;

1.8. Надеждинский район, п. Тихий, ул. Таежная.

1.8.1 № 13-4787 от 23.12.2013г. (Мурзаев Б.А., Надеждинский район, п. Тихий, ул. Таежная, д.7), 15 кВт, 380 В;

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. Надеждинский район, с. Прохладное, ул. Ручейная.

2.1.1.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-5107 ВЛ-6 кВ ф.9 ПС «Надеждинская», до границ участка заявителя. Протяженностью 100 м (в интересах заявителя указанного в п.1.1.1. согласно Приложению 1);

2.1.2. Надеждинский район, с. Соловей ключ, с/т «Искра».

2.1.2.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 3/9 ВЛ-0,4 кВ ф.4 КТП-5195 ВЛ-6 кВ ф.13 ПС «Соловей ключ». До границ участка заявителя протяженностью 290 м (в интересах заявителя указанного в п. 1.2.1, согласно Приложению 2);

2.1.3. Надеждинский район, с. Соловей ключ, ул. Озерная.

2.1.3.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры № 1/23 ф.1. КТП-5079 ВЛ-6 кВ ф.6 ПС «Соловей ключ» до границ участка заявителя, протяженностью 150 м (в интересах заявителя указанного в п.1.3.1. согласно Приложению 3);

2.1.4. Надеждинский район, с. Вольно-Надеждинское, ул. Строительная, ул. Геологов.

2.1.4.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 2/8 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-5156 ВЛ-6 кВ ф.7 ПС «Надеждинская», до границ участка заявителя, протяженностью 260 м (в интересах заявителя указанного в п.1.4.1.-1.4.2 согласно Приложению 4);

2.1.5. Надеждинский район, с. Тереховка, ул. Мира.

2.1.5.1 Строительство ВЛ-10 кВ от опоры 56 ВЛ-10 кВ ф.33 ПС «Тереховка». до проектируемого КТП. Установка КТП 25/10/0,4 (в интересах заявителя указанного в п. 1.5.1. согласно Приложению 5);

2.1.6. Надеждинский район, нп. Казарма 25км, ул. Центральная, 1.

2.1.6.1. Строительство ВЛ-10 кВ от опоры 240/17 ВЛ-10 кВ ф.7 ПС «Раздольное-1». до проектируемого КТП. Установка КТП 25/10/0,4 (в интересах заявителя указанного в п. 1.6.1. согласно Приложению 6);

2.1.7. Надеждинский район, с. Кипарисово-2, ул. Заречная.

2.1.7.1. Строительство ВЛ-10 кВ от опоры 127/20 ВЛ-10 кВ ф.4 ПС «Кипарисово», до проектируемого КТП, протяженностью 10м. Установить КТП 25/10/0,4. (в интересах заявителя указанного в п. 1.7.1. согласно Приложению 7);

2.1.8. Надеждинский район, п. Тихий, ул. Таежная.

2.1.8.1 Строительство ВЛ-10 кВ от опоры 201/31 ВЛ-10 кВ ф.7 ПС Раздольное-1 до проектируемого КТП. Протяженностью 940м. Установка КТП 100/10/0,4 (в интересах заявителя указанного в п. 1.8.1. согласно Приложению 8);

2.1.8.2 Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемого КТП до границ участка заявителя, протяженностью 30 м (в интересах заявителя указанного в п. 1.8.1. согласно Приложению 8);

2.1.9 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. отпаек 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 49 шт., общей стоимостью 459 415 (четыреста пятьдесят девять тысяч четыреста пятнадцать) рублей 67 копеек, с учетом НДС-18%;

4.1.2. Стойки ж/б СВ-105-5 в количестве 31 шт., общей стоимостью 361 185 (триста шестьдесят одна тысяча сто восемьдесят пять) рублей 03 копейки, с учетом НДС-18%;

4.1.3. Провод самонесущий изолированный СИП2 3*70+1*70 в количестве 577 м, общей стоимостью 85 236 (восемьдесят пять тысяч двести тридцать шесть) рублей 99 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 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 (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 3 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 ШОЭС



Е.В. Беспалов

Приложение 1

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата _____ (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 13.01.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Кувшинов Вячеслав Алексеевич телефон: 84232545228

2. Наименование объекта: строящийся дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692490, Приморский край, Надеждинский р-н, с Прохладное, в 247м от ул.Речная 11 на юго-запад

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-«Надеждинская», №ф. 6 кВ «9», ТП № 5107,

РУ 0.4 кВ

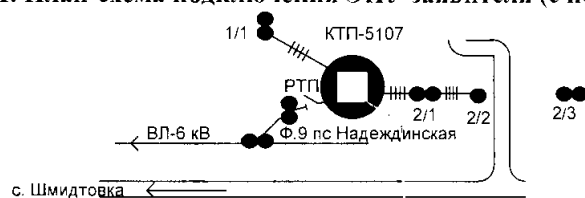
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линии электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 100 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	100
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами
			1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 3х50+1х50 мм ² *см. ссылку
		2 провода	
		х 4 провода	
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 провода.

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



12. Примечания:

Начальник АРРЭС

 Некрашевич П.В.

Дата 05.11.2013 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ 3902-3ю дата регистрации ДОУ 31.10.2013 0:00:00

1. Заявитель: Бондаренко Алексей Сергеевич телефон: 89532128247

2. Наименование объекта: строящийся дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, г Артем, урочище Соловей Ключ С/Т Искра, участок №4, кадастровый номер земельного участка 25:27:010018:7

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

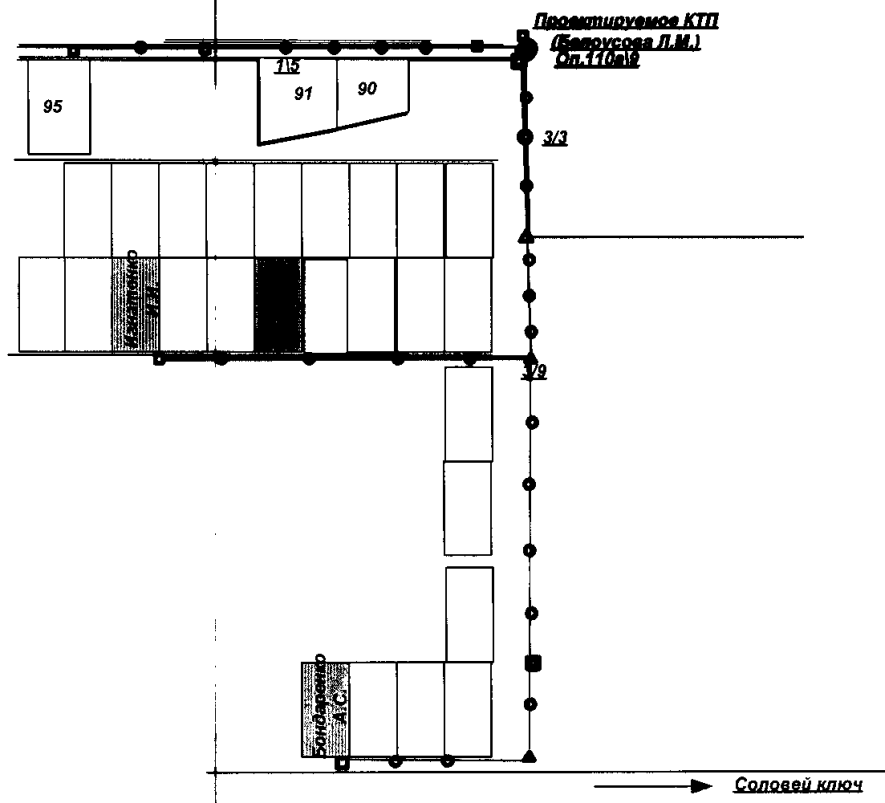
Первая точка присоединения: ПС- Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13», ТП № Установленная в целях Техприсоединения Белоусовой Л.М. № ф. 0,4 кВ, 3 № опоры 3/9 запроектированная в целях ТП. Игнатенко И.И. _____.

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»:
220 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	290
				КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одноточечная	7
			деревянные	одноточечная с 1 укосом	2
			на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	1
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП2 3*70+1*70	305
			2 провода		
			4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода			
		в 4 провода			

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



Начальник АРРЭС

Некрасевич П.В.

Приморский

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата _____ (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 27.01.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Басуй Наталья Васильевна телефон: 89025564649

2. Наименование объекта: строящийся дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, Надеждинский р-н, ур Соловей ключ, в 280м на юго-запад от ул.Озерная 1

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «6» от КТП 5079 ВЛ 0,4 кВ Ф1 оп.№1/23

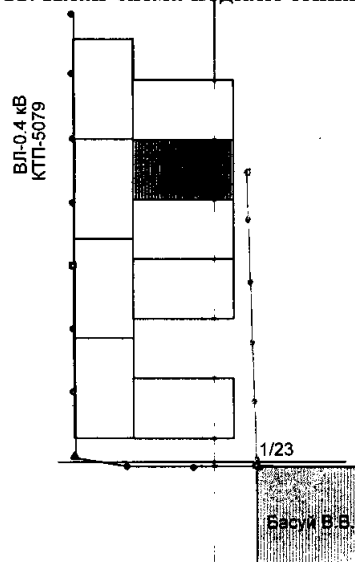
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 150метров.

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	150
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	4 1 1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. Проводов ВЛ 2 провода 4 провода	СИП2 3х50+1х50мм2 *см. ссылку
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	

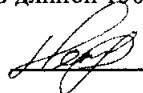
*длина провода рассчитывается подрядчиком самостоятельно, исходя из длины ЛЭП по трассе, с учетом провиса провода.

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



12. Примечания: от оп. №1/23 построить ВЛ 0.4 кВ длиной 150м

Начальник АРРЭС

 Некрашевич П.В.

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В. Беспалов.

" " 2014 г.

Дата _____ (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 27.01.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Гамов Сергей Владимирович телефон 89147910728

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692495, Приморский край, Надеждинский р-н, с Вольно-Надеждинское, ул Строительная 52 в 890м на север

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Надеждинская, №ф. 6 кВ «7», КТП 5156 ВЛ 0.4 кВ Ф2 оп. № 2/8

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»: 200 метров.

1. Заявитель: Кизилов Илья Дмитриевич телефон 89143354454

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692495, Приморский край, Надеждинский р-н, с Вольно-Надеждинское, ул Геологов 8 в 740м

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Надеждинская, №ф. 6 кВ «7», оп. 55 КТП для Гамова

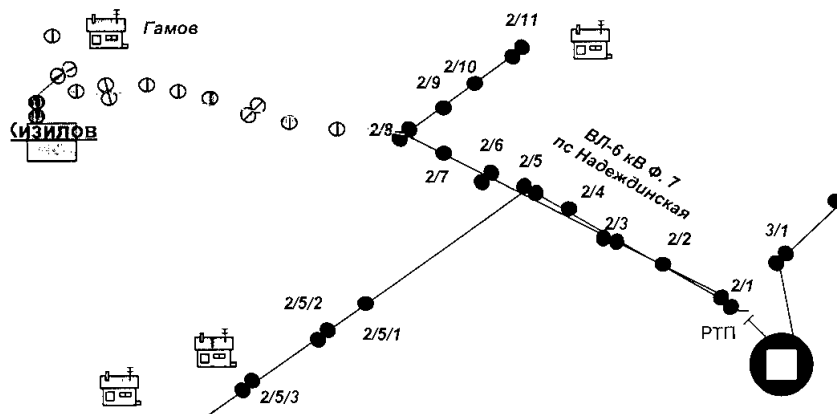
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 200 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	260	
			КЛ		
2.2.	Установка опор (шт.)		однотоечная	7	
		ж/б	однотоечная с 1 укосом	4	
		деревянные	однотоечная с 2 укосами		
		на ж/б приставке	1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 3*70+1*70	272
			2 провода		
			4 провода СИП 2		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода		
			в 4 провода		

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



Примечание:

Начальник АРРЭС

Некрашевич П.В.

Дата (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 29.10.2013г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Башманов Александр Геннадьевич Телефоны: 89644329488

2. Наименование объекта: стройплощадка

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Приморский край, Надеждинский район, с. Тереховка

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-«Тереховка», №ф. 10 кВ «33», опора № 56

№ ф. 0,4 кВ, № опоры

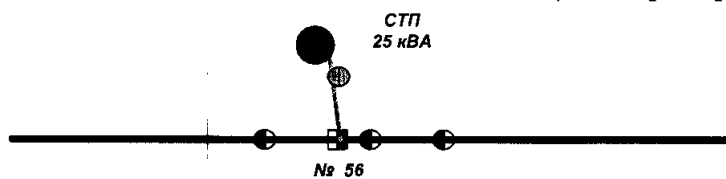
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 480 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
2. Строительство ЛЭП 10 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	10
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	1
	ж/б	одноточечная с 1 уклоном	
		одноточечная с 2 уклонами	
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	См ссылку
		3провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Чистка просеки, га		
3. Установка ТП			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	СТП-25/10/0,4	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		-

Длину провода подрядчик определяет самостоятельно исходя из длины ЛЭП по трассе с учетом провиса

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



ВЛ-10 кВ ф №33 пс «Тереховка»

12. Примечания:

Начальник АРРЭС

Некрашевич П.В.

Приложение 6.

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

с.б. Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата 20.03.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 504-25-391

Регистрационный номер ДОУ 427ю дата регистрации ДОУ 14.02.2014 0:00:00

1. Заявитель: Джазаева Людмила Османовна телефон: 2302909 89242495666

2. Наименование объекта: строящийся дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: 692485, Приморский край, Надеждинский р-н, Раздольное п.п.п. Казарма, в 602 м на северо-восток от ул. Центральная, 1,, кадастровый номер земельного участка 25:10:60202016:231

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Раздольное-1, №ф. 10 кВ «7», № опоры 240/17

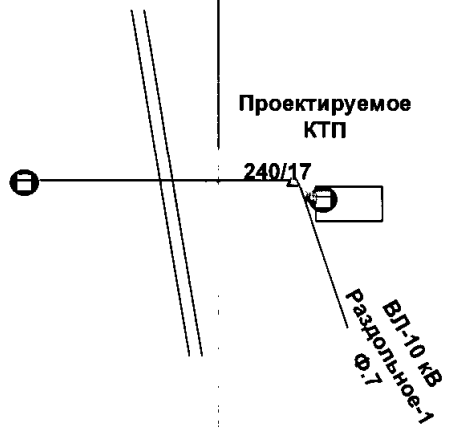
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линии электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию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

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	10
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	1
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	АС 50	См ссылку
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД 250/10	1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
3. Установка ТП			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	СТП 25/10/0,4	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		

Длину провода подрядчик определяет 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.

Приложение 7

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

с.б. Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата _____ (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 24.01.2014г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Гуков Анатолий Владимирович Телефон: 89147333675

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край. Надеждинский район с. Кипарисово-2, ул. Заречная 1 в 370м на восток

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-«Кипарисово», №ф. 10 кВ «4», № опоры 127/20

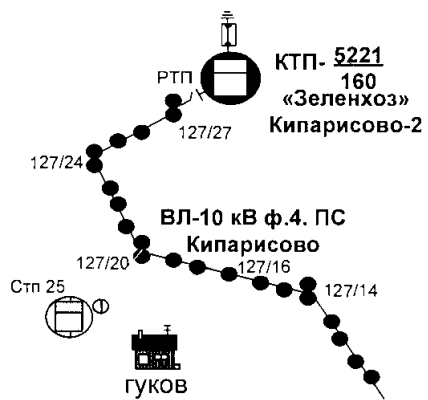
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линии электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию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

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	10
		КЛ	
1.2.	Установка опор	одностоечная	1
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	АС 50	См ссылку
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД 250/10	1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
3. Установка ТП			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	СТП 25/10/0,4	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		

Длину провода подрядчик определяет самостоятельно исходя из длины ЛЭП по трассе с учетом провиса

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



12. Примечания:
Начальник АРРЭС


Некрасhevич П.В

Присоединение

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В. Беспалов.

" " 2014 г.

Дата 13.05.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 504-25-2578

Регистрационный номер ДОУ 4353-3ю дата регистрации ДОУ 02.12.2013 0:00:00

1. Заявитель: Мурзаев Баснт Абдисаматович телефон: 89089934651

2. Наименование объекта: КФК "Новый мир"

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, Надеждинский р-н, п Тихий, в 452 м на северо-запад от ул. Таёжная, д. 7, кадастровый номер земельного участка 25:10:020201:275

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Раздольное-1 №ф. 10 кВ «7», оп№ 201/31

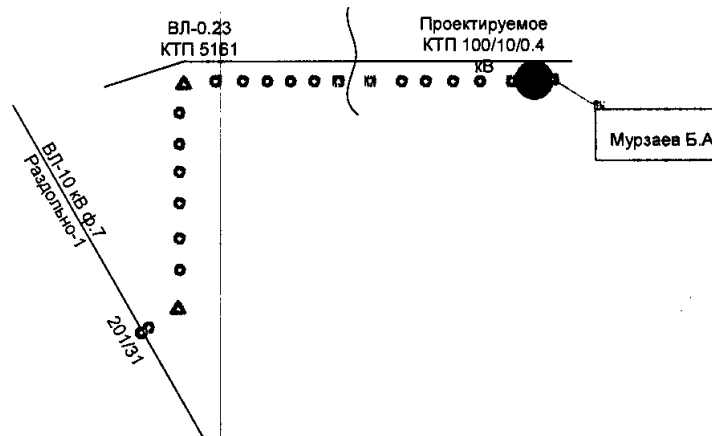
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: _____ 300 _____ метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ				
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ КЛ	940
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	15
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	3
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	2
			1 укос	1
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		АС-50 мм2	См ссылку
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			2
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)			
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ КЛ	30
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	2
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП4 4*35 мм2	См ссылку
		2 провода		
		4 провода		

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 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	СТП 100/10/0.4	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		

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



Начальник АРРЭС

[Signature]

Некрасевич П.В.

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора по
производству - Главный инженер
Филиала ОАО "ДРСК" - "ДЭС"
С.Н. Корчагин
" 21 " июля 2014 г.

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизованных тарифных ставок

Строительство сетей 6(10)/0,4 кВ в Надеждинский район в рамках осуществления технологического присоединения

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

Объемы: КТП 6 (10)/0,4 кВ 3х25 кВА; 100 кВА
ВЛ 6 (10) кВ 970 м
ВЛ 0,4 кВ 830 м

Предельная стоимость закупки, руб. без учёта НДС	Стандартизованная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ-6(10) кВ в населенной 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)
712 620,46						50	5,94
400 823,22		0,000	192 322,60	1,117	1 218,10	100	5,94

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 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 СЭ

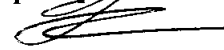
 Е.В. Голубков

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора
по производству – главный
инженер

филиала ОАО «ДРСК»-

«Приморские электрические сети»

 С.Н. Корчемажин

«17» _____ 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

Надеждинский район с. Соловей ключ, урочище Соловей ключ.

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. Надеждинский район, п. Соловей ключ, ул. Озерная

1.1.1. № 14-544 от 03.03.2014 г. (Усов В.А., Надеждинский район, п. Соловей
ключ, в 690 м на юго-запад от ул. Озерная, д. 18), 15 кВт, 380 В;

1.1.2. № 14-660 от 03.03.2014 г. (Кузнецова Е.В., Надеждинский район, п.
Соловей ключ, в 800 м на юго-запад от ул. Озерная, д. 18), 15 кВт, 380 В;

1.1.3. № 14-545 от 03.03.2014 г. (Дорошенко О.А., Надеждинский район, п.
Соловей ключ, в 725 м на юго-запад от ул. Озерная, д. 18), 15 кВт, 380 В;

1.1.4. № 14-539 от 03.03.2014 г. (Дорошенко Е.В., Надеждинский район, п.
Соловей ключ, в 760 м на юго-запад от ул. Озерная, д. 18), 15 кВт, 380 В;

1.1.5. № 14-543 от 03.03.2014 г. (Маментьева Л.А., Надеждинский район, п.
Соловей ключ, в 780 м на юго-запад от ул. Озерная, д. 18), 15 кВт, 380 В;

1.1.6. № 14-661 от 03.03.2014 г. (Шелухин К.В., Надеждинский район, п.
Соловей ключ, в 680 м на юго-запад от ул. Озерная, д. 18), 15 кВт, 380 В;

1.2. Надеждинский район, урочище Соловей ключ, с/т «Луч»

1.2.1. № 14-456 от 20.02.2014 г. (Кравец Г.П. Надеждинский район,
урочище Соловей ключ, с/т «Луч». Участок № 5), 15 кВт, 380 В;

1.3. Надеждинский район, урочище Соловей ключ, с/т «Клен-1»

1.3.1. № 14-1069 от 01.04.2014 г. (Двоенко П.И. Надеждинский район,
урочище Соловей ключ, с/т «Клен-1». Участок № 98), 10 кВт, 220 В;

1.4. Надеждинский район, урочище Соловей ключ, с/т «Искра»

1.4.1. № 14-1387 от 21.04.2014 г. (Кононенко Ю.П. Надеждинский район,
урочище Соловей ключ, с/т «Искра». Участок № 195), 10 кВт, 380 В;

1.5. Надеждинский район, урочище Соловей ключ, с/т «Кирказон»

1.5.1. № 14-473 от 03.03.2014 г. (Рыжиков В.В. Надеждинский район,
урочище Соловей ключ, с/т «Кирказон». Участок № 41), 10 кВт, 220 В;

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. Надеждинский район, п. Соловей ключ, ул. Озерная.

2.1.1.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. 1/5 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 5180 ВЛ-6 кВ ф.6 ПС Соловей ключ, до границ участка заявителя протяженностью 340 м (в интересах заявителя указанного в п.1.1.1.-1.1.6 согласно Приложению 1);

2.1.2. Надеждинский район, урочище Соловей ключ, с/т «Луч»

2.1.2.1. Строительство ВЛ-6 кВ от оп. 77/27 ВЛ-6 кВ ф.13 ПС Соловей ключ до проектируемого СТП протяженностью 15 м. Установка СТП 25/6/0,4 (в интересах заявителя указанного в п.1.2.1. согласно Приложению 2)

2.1.3. Надеждинский район, урочище Соловей ключ, с/т «Клен-1»

2.1.3.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 2/6 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-5158 ВЛ-6 кВ ф.13 ПС «Соловей ключ, совместной подвеской с ВЛ-6 кВ с установкой дополнительных опор до границ участка заявителя протяженностью 250 м (в интересах заявителя указанного в п. 1.3.1, согласно Приложению 3);

2.1.4. Надеждинский район, урочище Соловей ключ, с/т «Искра»

2.1.4.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 1/14/1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-5195 ВЛ-6 кВ ф.13 ПС «Соловей ключ», до границ участка заявителя протяженностью 70 м (в интересах заявителя указанного в п. 1.4.1, согласно Приложению 4);

2.1.5. Надеждинский район, урочище Соловей ключ, с/т «Кирказон»

2.1.5.1 Строительство ВЛ-6 кВ от оп. 77/25 ВЛ-6 кВ ф.13 ПС Соловей ключ до проектируемого СТП протяженностью 150 м. Установка СТП 25/6/0,4 (в интересах заявителя указанного в п.1.5.1. согласно Приложению 5);

2.1.6 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 выполнять 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 24 шт., общей стоимостью 225 019 (двести двадцать пять тысяч девятнадцать) рублей 92 копейки, с учетом НДС-18%;

4.1.2. Стойки ж/б СВ-105-5 в количестве 9 шт., общей стоимостью 104 860 (сто четыре тысячи восемьсот шестьдесят) рублей 17 копеек, с учетом НДС-18%;

4.1.3. Провод самонесущий изолированный СИП2 3*70+1*70 в количестве 356 м, общей стоимостью 52 589 (пятьдесят две тысячи пятьсот восемьдесят девять) рублей 89 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, охраненных 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 3 месяцев с момента заключения договора.*

8. Гарантии исполнители:

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

Директор СП ПЮЭС

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата 15.05.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 504-25-344

Регистрационный номер ДОУ 838ю дата регистрации ДОУ 24.02.2014 0:00:00

1. Заявитель: Усов Владимир Андреевич телефон: 89245260035

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, Надеждинский р-н, п Соловей Ключ, в 690 м на юго-запад от ул.Озерная, кадастровый номер земельного участка 25:10:011300:270

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «6», ТП № 5180, № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/5.

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»:
60 метров.

1. Заявитель: Кузнецова Елена Васильевна телефон: 89146540005

2. Наименование объекта: бытовое помещение

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, Надеждинский р-н, п Соловей Ключ, в 800 м на юго-запад от ул. Озерная, д. 18, кадастровый номер земельного участка 25:10:011300:268

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «6», ТП № 5180, № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/5.

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»:
60 метров.

1. Заявитель: Дорошенко Олег Андреевич телефон: 89245269964

2. Наименование объекта: индивидуальный жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, Надеждинский р-н, п Соловей Ключ, в 725

м на юго-запад от ул. Озерная, д. 18, кадастровый номер земельного участка 25:10:011300:305

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «б», ТП № 5180, № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/5.

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»:
60 метров.

1. Заявитель: Дорошенко Елена Васильевна телефон: 89245269961

2. Наименование объекта: индивидуальный жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, Надеждинский р-н, п Соловей Ключ, ул 760 м ЮЗ Озерная, д. 18, кадастровый номер земельного участка 25:10:011300:273

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «б», ТП № 5180, № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/5.

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»:
60 метров.

1. Заявитель: Маментьева Людмила Артуровна телефон: 89147468723

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, Надеждинский р-н, п Соловей Ключ, в 780 м на юго-запад от ул. Озерная, д. 18, кадастровый номер земельного участка 25:10:011300:276

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «б», ТП № 5180, № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/5.

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»:
60 метров.

1. Заявитель: Щелухин Константин Витальевич телефон: 89147918094 89245260038
2. Наименование объекта: строительная площадка, жилой дом
- Фактический объект: _____
3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, Надеждинский р-н, п Соловей Ключ, в 680 м на юго-запад от ул. Озерная, д. 18, кадастровый номер земельного участка 25:10:011300:269
4. Заявленная мощность (кВт): 15
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.
7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0
8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:
Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «б», ТП № 5180, № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/5.
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»:
138 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	340
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	8 1 2
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	СИП2 3*70+1*70 356
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
2.6.	Чистка просеки	Га	0,2

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



Начальник АРРЭС

Некрашевич П.В.

" " 2014 г.

Дата 12.02.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 504-25-267

Регистрационный номер ДОУ 642ю дата регистрации ДОУ 11.02.2014 0:00:00

1. Заявитель: Кралевич Геннадий Петрович телефон: 89147046884

2. Наименование объекта: дача

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, г Артем, урочище Соловей Ключ с/т Луч, участок №5

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13», № опоры 77/27.

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»: 200 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

0. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта.				
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ				
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ КЛ	15
1.2.	Установка опор (шт.)		одноточечная	1
		ж/б	одноточечная с 1 укосом	
		деревянные	одноточечная с 2 укосами	
		на ж/б приставке	1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		АС-50	См ссылку
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)			
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		СТП 25/6/0.4	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			

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

Оп.77/27 ВЛ-6
кВ ф.13. ПС
Соловей ключ



Начальник АРРЭС


Некрашевич П.В.

Примечание 3

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

с/л Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 26.03.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Двоенко Петр Иванович телефон: 89147221031

2. Наименование объекта: строящийся дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, , ур.Соловей ключ, СТ Клеи-1, уч.№98

4. Заявленная мощность (кВт): 10

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,23 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13» КТП 5158 ВЛ 0.4 кВ Ф2 оп №2/6

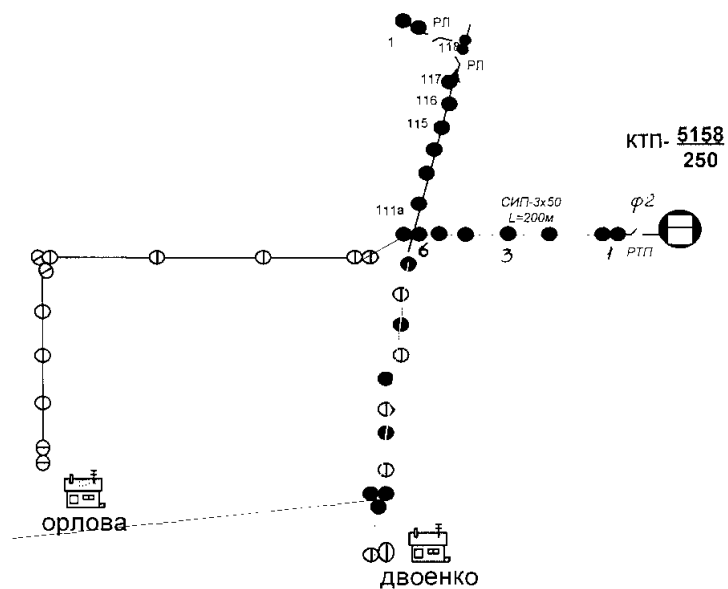
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 190метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры		Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ					
1.2.	Установка опор (шт.)	6	ж/б	одностоечная	4
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ		250
			КЛ		
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	Одностоечная	1
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. Проводов ВЛ		СИП2 3х50+1*50мм2	См ссылку
			2 провода		
			4 провода		
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: совместный подвес по ВЛ 6 кВ Ф 13 по Соловей ключ, оп. №107-111а

Начальник АРРЭС

 Некрашевич П.В.

Присоединение 4

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата 21.04.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования №

Регистрационный номер ДОУ 1571ю дата регистрации ДОУ 07.04.2014 0:00:00

1. Заявитель: Кононенко Юрий Павлович телефон: 2522-226 2206424

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Приморский край, Артем г, урочище Соловей Ключ СНТ Искра, участок №195, кадастровый номер земельного участка 25:27:010018:193

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13», ТП № 5195 № ф. 0,4 кВ, 1_ № опоры 1/14/1.

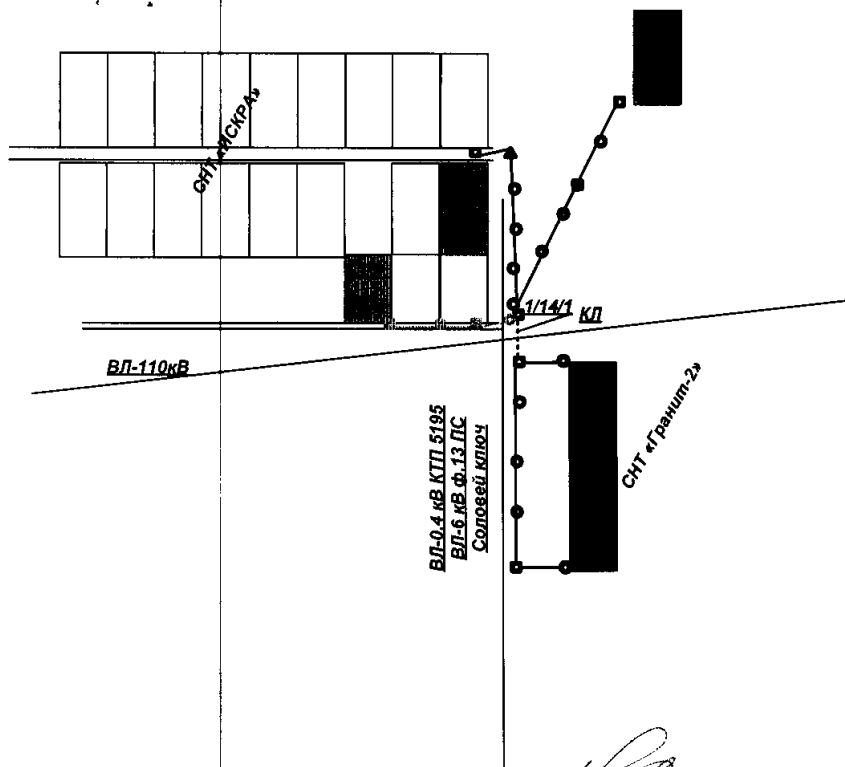
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 50 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество				
2. Стронтельство ЛЭП 0,4 кВ								
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	70				
			КЛ					
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная	1
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одностоечная с 1 укосом	2							
		одностоечная с 2 укосами						
			1 укос	1				
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП2 3*50+1*50	См ссылку				
		2 провода						
		4 провода						
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)							
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода					
			в 4 провода					

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

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



Начальник АРРЭС

Некрашевич П.В.

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата 15.05.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 504-25-382

Регистрационный номер ДОУ 695Ю дата регистрации ДОУ 18.02.2014 0:00:00

1. Заявитель: Рыжак Вадислав Васильевич телефон: 89242323454 2409633

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, Надеждинский р-н, урочище Соловей Ключ СТ Кирказон, участок №41, кадастровый номер земельного участка 25:27:010033:38

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС- Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13»,№ опоры 77/25.

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»:

320 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения			Тип, параметры	Количество			
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ								
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)			ВЛ КЛ	150			
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одноточечная	2
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одноточечная с 1 укосом	1							
			одноточечная с 2 укосами					
			1 укос					
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			АС-50	См ссылку			
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)				2			
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)							
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)							
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)							
3. Установка ТП								
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			СТП25/6/0,4	1			
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП							

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

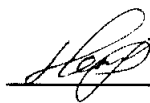
Проектируемое

КТП

Рыжиков В.В.

Оп.77/25 ВЛ-6
кВ ф.13. ПС
Соловей ключ

Начальник АРРЭС



Некрасhevич П.В.

УТВЕРЖАЮ:

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

С.Н. Корчематин
" 20 " _____ 2014 г.

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизованных тарифных ставок

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

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

Объемы: КТП 6 (10)/0,4 кВ 2х25 кВА
ВЛ 6 (10) кВ 165 м
ВЛ 0,4 кВ 660 м

Предельная стоимость закупки, руб. без учёта НДС	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ-6(10) кВ в населенной 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)
1 859 448,82	400 823,22	0,165	192 322,60	0,660	2 695,95	50	5,94

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"

Сост.: _____ Дрёмина 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 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.Корчемagin

«27» июня 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

Надеждинский район с. Прохладное

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. Надеждинский район, с. Прохладное, ул. Мира.

1.1.1. № 14-808 от 07.03.2014 г. (Черкасов О.В., Надеждинский район, с. Прохладное, в 345 м на северо-восток от ул. Мира, д.2), 15 кВт, 380 В;

1.2. Надеждинский район, с. Прохладное, ул. Садовая.

1.2.1. № 14-998 от 26.03.2014 г. (Стеблева И.В., Надеждинский район, с. Прохладное, в 180 м на восток от ул. Садовая, д.10), 15 кВт, 380 В;

1.3. Надеждинский район, с. Прохладное, ул. Центральная.

1.3.1 № 14-824 от 03.03.2014 г. (Галеев В.И., Надеждинский район, с. Прохладное, в 92м на запад от ул. Центральная, д. 34/1), 15 кВт, 380 В;

1.4. Надеждинский район, с. Прохладное, ул. Стронтельная.

1.4.1 № 14-1064 от 02.04.2014 г. (Гончаров Е.Л., Надеждинский район, с. Прохладное, в 170 м на юго-запад от ул. Строительная, Д.3), 15 кВт, 380 В;

1.5. Надеждинский район, с. Прохладное, ул. Пушкина.

1.5.1 № 14-1469 от 23.04.2014 г. (Штоль И.Л., Надеждинский район, с. Прохладное, в 74 м на северо-запад от ул. Пушкина, д. 6), 15 кВт, 380 В;

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Стронтельно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. Надеждинский район, с. Прохладное, ул. Мира.

2.1.1.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. 2/2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП 5056 ВЛ-6 кв ф.20 ПС Надеждинская, до границ участка заявителя протяженностью 110 м(в интересах заявителя указанного в п.1.1.1. согласно Приложению 1);

2.1.2. Надеждинский район, с. Прохладное, ул. Садовая.

2.1.2.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. 1/2/10 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 5089 ВЛ-6 кв ф.9 ПС Надеждинская, до границ участка заявителя протяженностью 190 м(в интересах

заявителя указанного в п.1.2.1. согласно Приложению 2)

2.1.3. Надеждинский район, с. Прохладное, ул. Центральная.

2.1.3.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 2/4 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-5092 ВЛ-6 кВ ф.9 ПС «Надеждинская», до границ участка заявителя протяженностью 100 м (в интересах заявителя указанного в п. 1.3.1, согласно Приложению 3);

2.1.4. Надеждинский район, с. Прохладное, ул. Строительная

2.1.4.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ протяженностью 100 м от опоры 2/4 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-5028 ВЛ-6 кВ ф.20 ПС «Надеждинская» до границ участка заявителя, совместной подвеской с ВЛ-6 кВ ф.20 ПС Надеждинская в пролете опор 87/20 – 87/18, (в интересах заявителя указанного в п. 1.4.1, согласно Приложению 4);

2.1.5. Надеждинский район, с. Прохладное, ул. Пушкина.

2.1.5.1 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-5104 ВЛ-6 кВ ф.20 ПС «Надеждинская» с установкой дополнительной опоры в пролете опор 1/3/3 – 1/3/4 (в интересах заявителя указанного в п. 1.5.1, согласно Приложению 5)

-инвентарный номер

2.1.5.2 Строительство ВЛ-0,4 кВ от вновь установленной опоры ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-5104 ВЛ-6 кВ ф.20 ПС «Надеждинская», до границ участка заявителя протяженностью 60 м (в интересах заявителя указанного в п. 1.5.1, согласно Приложению 5);

2.1.6 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 28 шт., общей стоимостью 262 523 (двести шестьдесят две тысячи пятьсот двадцать три) рубля 24 копейки, с учетом НДС-18%;

4.1.2. Стойки ж/б СВ-105-5 в количестве 2 шт., общей стоимостью 23 302 (двадцать три тысячи триста два) рубля 26 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 3 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 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

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Беспалов Е.В.

" " 2014 г.

Дата 17.03.14 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

1. Заявитель: Черкасов Олег Владимирович телефон: 89147906800

2. Наименование объекта: строящийся дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692490, Приморский край, Надеждинский р-н, с Прохладное, ул.Мира 2 в 345м на северо-восток

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Надеждинская №ф. 6 кВ «20», КТП5056 ВЛ 0,4 кВ Ф 2 оп№2/2

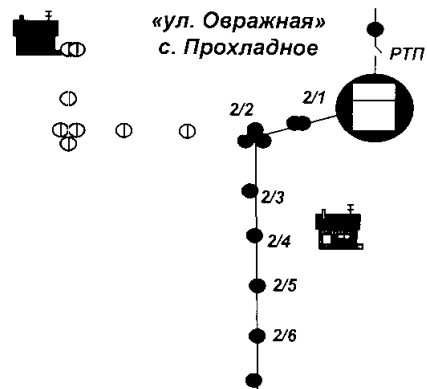
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 90 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	110																
2.2.	Установка опор (шт.)	<table border="1"> <tr> <td>*</td><td>ж/б</td><td>одноточечная</td><td>3</td></tr> <tr> <td></td><td>деревянные</td><td>одноточечная с 1 укосом</td><td>1</td></tr> <tr> <td></td><td>на ж/б приставке</td><td>одноточечная с 2 укосами</td><td>1</td></tr> <tr> <td></td><td></td><td>1 укос</td><td></td></tr> </table>	*	ж/б	одноточечная	3		деревянные	одноточечная с 1 укосом	1		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	1			1 укос		
*	ж/б	одноточечная	3																
	деревянные	одноточечная с 1 укосом	1																
	на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	1																
		1 укос																	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<table border="1"> <tr> <td>кол. проводов ВЛ</td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>2 провода</td><td></td><td>СИП 2 3*50+1*50</td><td>См. ссылку</td></tr> <tr> <td>4 провода</td><td></td><td></td><td></td></tr> </table>	кол. проводов ВЛ				2 провода		СИП 2 3*50+1*50	См. ссылку	4 провода								
кол. проводов ВЛ																			
2 провода		СИП 2 3*50+1*50	См. ссылку																
4 провода																			
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)																		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода																	

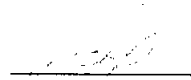
Длина проводарассчитывается подрядчиком самостоятельно исходя из длины ЛЭП по трассе с учетом провиса

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



12. Примечания:

Начальник АРРЭС

 Некрашевич П.В.

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Беспалов Е.В.

" " 2014 г.

Дата 24.03.14 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

1. Заявитель: Стеблева Ирина Викторовна телефои: 89146704920

2. Наименование объекта: строящийся дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692490, Приморский край, Надеждинский р-и, с Прохладиное, ул.Садовая 10 в 180 м на восток

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Надеждинская №ф. 6 кВ «9», КТП5089 ВЛ 0,4 кВ Ф оп.№1/2/10

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»:

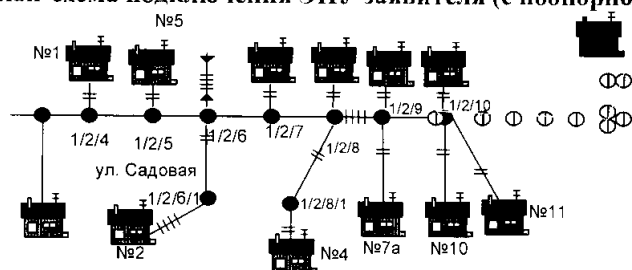
100 метров.

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	190
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	4
	* ж/б	одностоечная с 1 уклоном	1
	деревянные	одностоечная с 2 уклонами	1
	на ж/б приставке	1 укос	1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	СИП 2 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 проводарассчитывается подрядчиком самостоятельно исходя из длины ЛЭП по трассе с учетом провиса

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



12. Примечания:

Начальник АРРЭС

Некрашев П.В. Некрашев П.В.

«Утверждаю»

Директор СП ПУЭС

Беспалов Е.В.

" " 2014 г.

Дата 20.03.14 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

1. Заявитель: Галлеев Виктор Иванович телефон: 89025206648

2. Наименование объекта: строящийся дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692490, Приморский край, Надеждинский р-н, с Прохладное, ул.Центральное 34/1, в 92м на запад

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Надеждинская №ф. 6 кВ «9», КТП5092 ВЛ 0,4 кВ Ф оп№2/4

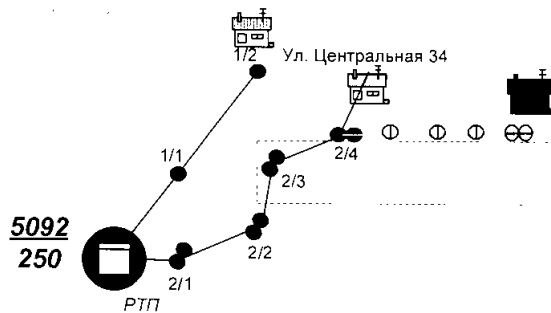
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 90 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	100
2.2.	Установка опор (шт.)	*	ж/б	одноточечная	3
			деревянные	одноточечная с 1 укосом	1
			на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	
			1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 3*50+1*50	См. ссылку
		2 провода			
		4 провода			
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 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)				
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				

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

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



12. Примечания:

Начальник АРРЭС

Некрасевич П.В.

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Беспалов Е.В.

" " 2014 г.

Дата 15.05.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 504-25-511

Регистрационный номер ДОУ 1314ю дата регистрации ДОУ 20.03.2014 0:00:00

1. Заявитель: Гончаров Евгений Львович телефон: 89244380962

2. Наименование объекта: строящийся дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692490, Приморский край, Надеждинский р-н, Прохладное с, 170 м
ЮЗ Строительная ул, дом № 3, кадастровый номер земельного участка
25:10:250001:1617

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

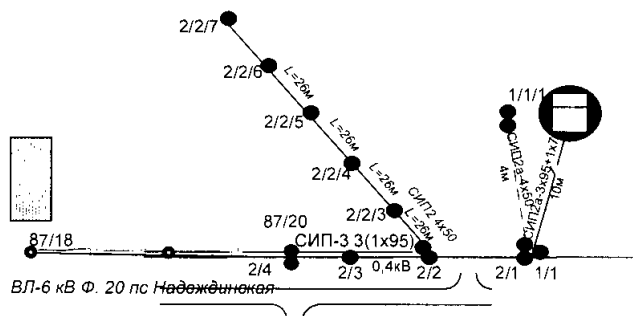
8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-Надеждинская, №ф. 6 кВ «20» ТП № 5028, № ф. 0,4кВ, 2 №
опоры 2/49. 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»:
100 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения			Тип, параметры	Количество	
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ						
1.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одноточечная	2	
			деревянные	одноточечная с 1 укосом		
			на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами		
			1 укос			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ						
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	100	
				КЛ		
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одноточечная		
			деревянные	одноточечная с 1 укосом		
			на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами		
			1 укос			
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП2 3*50+1*50	См ссылку	
			2 провода			
			4 провода			
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)					
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)				в 2 провода	
					в 4 провода	

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



Некрашевич П.В.

" " 2014 г.

Дата 21.04.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ 1649ю дата регистрации ДОУ 10.04.2014 0:00:00

1. Заявитель: Штоль Ирина Львовна телефон: 84232599047

2. Наименование объекта: стройплощадка жилого дома

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692490, Приморский край, Надеждинский р-н, Прохладное с, 74 м СЗ Пушкина ул., дом № 6, кадастровый номер земельного участка 25:10:250001:1661

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС- Надеждинская, №ф. 6 кВ «20», ТП № 5104 № ф. 0,4 кВ, 1 опоры 1/3/3.

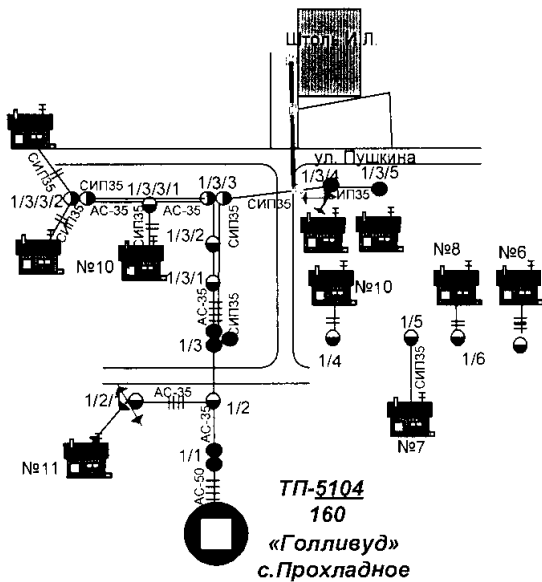
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»:
40 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	60
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная 1
		деревянные	одноточечная с 1 укосом 2
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами
			1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП2 3*50+1*50 См ссылку
		2 провода	
		4 провода	
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 провода по трассе с учетом провиса

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



12. Примечания: _В пролетах опор 1/3/3 – 1/3/4 установить сложную опору

Начальник АРРЭС

 **Некрасевич П.В.**

УТВЕРЖДАЮ:
 Первый заместитель директора по
 производству главный инженер
 филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"
 С.Н. Корчематин
 " 22 " июля 2017 г.

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизированных тарифных ставок

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

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

Объёмы: ВЛ 0,4 кВ 560м

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 подстанции напряжением ниже 35 кВ (C4), руб/кВт	Мощность КТП, кВА	Индекс СМР к базе 2001г. (Z)
639 741,90			192 322,60	0,560			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 Я.С.