

Заявка на проведение закупки

Закупка № 57 Лот № 11

Раздел 2.1.1. ГКПЗ 4 кв. 2013 г. «Услуги КС»

На основании рамочных соглашений (протокол №53/УКС от 30.12.2013 г.)

Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей к сетям 0.4-10 кВ на территории СП ЮЭС филиала «ПЭС»

Надеждинский район с. Ясное, с. Вольно-Надеждинское, п. Новый, с/п «Тополек», с. Соловей ключ, п. Раздольное

1. Общие условия проведения закупки

- 1.1. Временной интервал объявления о начале процедуры: **2 квартал 2014 года.**
1.2. Обеспечение обязательств по исполнению договора: **не требуется.**
1.3. Окончание выполнения работ: **в течение 3 месяцев с момента заключения договора подряда;**
1.4. Предельная стоимость: **4 076,56 тыс.р. без НДС.**
1.5. Лицо ответственное за заключение договора: **Начальник СП филиала «ПЭС» Чернов С.В.**
Авансирование не предусмотрено.
Начало выполнения работ: с момента заключения договора.
Текущие платежи выплачиваются Заказчиком в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания актов выполненных работ обеими сторонами.

2. Техническое задание

Техническое задание прилагается.

3. Проект договора

Проект договора прилагается.

4. Перечень потенциальных подрядчиков

1. ОАО "ВСЭСС" Приморская механизированная колонна № 16 г. Владивосток
2. ОАО "Дальэнергоремонт" г. Артем
3. ООО "Дальэнергострой" г. Находка
4. ООО "ДВ Энерго Строй Сервис с. Вольно-Надеждинское
5. ООО "Дальний Восток Энергосервис" г. Владивосток
6. ООО "Приморская ЭнергоСтроительная Компания" г. Владивосток
7. ООО "РосГСК" г. Владивосток
8. ООО "Сириус-М" г. Благовещенск
9. ООО "ТехЦентр" г. Владивосток
10. ООО "Уссурийэлектромонтаж" г. Уссурийск
11. ООО "ЭДС" г. Уссурийск
12. ООО "Эрланг" г. Владивосток

**Заместитель главного инженера
по перспективному развитию и
технологическому присоединению**



Боровский А.С.

Дрёмина Я.С.
(40-27) 211-027;
e-mail: drvomina@prim.dnsc.ru

04.04.14





04.04.14





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

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

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора по
развитию и инвестициям

В.А. Скаредин

Заместитель главного инженера
по ПР и ТП

А.С. Боровский

Начальник СТО

Е.В. Голубков

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. главного инженера филиала ОАО
«ДРСК»-«Приморские электрические
сети»

В.А. Гниломедов

«04» апреля 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

Надеждинский район с. Ясное, с. Вольно-Надеждинское, п. Новый, с/т «Тополек»,
с. Соловей ключ, п. Раздольное.

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. г. Артем, с. Ясное, ул. Зорге

1.1.1 № 12-2469 от 13.09.2012г. (Витвицкая Т.С., г.Артем, с. Ясное, ул. Зорге,
строительный № 75), 15 кВт, 380 В;

1.1.2 № 13-529 от 11.05.2013г. (Симоненко С.Б., г.Артем, с. Ясное, ул. Зорге,
строительный № 81), 15 кВт, 380 В;

1.2. Надеждинский район, с. Вольно-Надеждинское, ул. Партизанская

1.2.1 № 3-3550 от 16.09.2013 (Микуленко Ю.В., Приморский край. Надеждинский
район, с. Вольно-Надеждинское, в 380 м на юго-восток от ул. Партизанская, дом № 38),
15 кВт, 380 В

1.3. Надеждинский район, с/т "Тополек"

1.3.1 № 13-2964 от 12.08.2013 (Ерышева О.Е., Надеждинский район, с/т «Тополек»,
участок № 67), 10 кВт, 220 В;

1.3.2 № 13-2963 от 12.08.2013 (Станиславская Л.В., Надеждинский район, с/т
«Тополек», участок № 65), 10 кВт, 220 В;

1.3.3 № 13-2847 от 31.07.2013г (Коллегова Н.Ю., Надеждинский район, с/т
«Тополек», участок № 69), 15 кВт, 380 В;

1.4. Надеждинский район, п. Новый, ул. Тупик Ольховый

1.4.1 № 3-2851 от 06.08.2013г (Золотов Р.Н., Надеждинский район, п. Новый, в 672
м на северо-восток от ул. Тупик Ольховый, дом № 10), 15 кВт, 0,4 кВ

1.5. Надеждинский район, п. Соловей ключ, СНТ «Кирпичики»

1.5.1 № 13-3112 от 23.08.2013г. (Будушева Е.В., Надеждинский район, п. Соловей
ключ, СНТ «Кирпичики», участок № 1008), 15 кВт, 6 кВ;

1.5.2 № 13-3641 20.09.2013г. (Кузнецова А.А., Надеждинский район, п. Соловей

ключ, СНТ «Кирпичики», участок № 1009), 15 кВт, 6кВ;

1.5.3 №13-3131 от 23.08.2013г. (Павлинская Т.Д., Надеждинский район, п. Соловей ключ, СНТ «Кирпичики», участок № 1007), 15 кВт, 6 кВ;

1.6. Надеждинский район, п. Соловей ключ. СНТ «Искра»

1.6.1 № 13-3782 от 30.09.2013г. (Игнатюк И.И., Надеждинский район, п. Соловей ключ, СНТ «Искра», участок № 56), 10 кВт, 220 В;

1.6.2 № 13-2685 от 18.07.2013г. (Михайленко О.Б., Надеждинский район, п. Соловей ключ, СНТ «Искра», участок № 203), 10 кВт, 220 В;

1.7. Надеждинский район, п. Раздольное, ул. Крыгина

1.7.1 № 13-2848 от 31.07.2013 (Трапезникова Е.А., Надеждинский район, п. Раздольное, ул. Крыгина, дом № 13, корпус А), 15 кВт, 380 В;

1.8. Надеждинский район, п. Раздольное, ул. Волочаевская

1.8.1 № 13-3780 от 30.09.2013г. (Семыкина И.К., Надеждинский район, п. Раздольное, ул. Волочаевская, дом № 27), 15 кВт, 380 В

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. г. Артем, с. Ясное, ул. Зорге

2.1.1.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП 5002 ф.21 ПС Кролевцы, до границ участка заявителя, протяженностью 250 м (в интересах заявителей указанных в п. 1.1.1), согласно Приложению 1.

2.1.1.2 Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.1\1 кВ КТП 5002 ф.21 ПС Кролевцы, до границ участка заявителя, протяженностью 60 м (в интересах заявителей указанных в п. 1.1.2), согласно Приложению 2

2.1.2. Надеждинский район, с. Вольно-Надеждинское, ул. Партизанская

2.1.2.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 1/17 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП № 5098 ВЛ-6 кВ ф.7 ПС Надеждинская, до границ участка заявителя, протяженность. 130 м (в интересах заявителя указанного в п. 1.2.1, согласно Приложению 3)

2.1.3. Надеждинский район, с/т "Тополек"

2.1.3.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП № 5141 ВЛ-6 кВ ф.15 ПС «Надеждинская», до границ участков заявителей, протяженностью 160 м (в интересах заявителей указанных в п.1.3.1-1.3.3, согласно Приложению 4)

2.1.4. Надеждинский район, п. Новый, ул. Тупик Ольховый

2.1.4.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 1/1 ВЛ-0,4 кВ КТП 5046 ВЛ-6 кВ ф.13 ПС «Надеждинская», до границ участка заявителя, протяженностью 640 м (в интересах заявителя указанного в п.1.4.1, согласно Приложению 5)

2.1.5. Надеждинский район, п. Соловей ключ, СНТ «Кирпичики»

2.1.5.1 Строительство ВЛ-6 кВ от опоры № 121 ВЛ-6 кВ ф.13 ПС Соловей ключ до границ участков заявителей, протяженностью 100 м (в интересах заявителей указанных в п.1.5.1- 1.5.3, в соответствии с Приложением 6)

2.1.6. Надеждинский район, п. Соловей ключ. СНТ «Искра»

2.1.6.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП 5195 ф.13 ПС Соловей ключ, до границ участка заявителя, протяженность. 355 м (в интересах заявителя указанного в п. 1.6.1, согласно Приложению 7)

2.1.6.2 Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 2/13 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП (установленная в целях технологического присоединения Белоусовой Л.М.) ф.13 ПС Соловей ключ, до границ участка заявителя, протяженность. 130 м (в интересах заявителя указанного в п. 1.6.2, согласно Приложению 8)

2.1.7. Надеждинский район, п. Раздольное, ул. Крыгина

2.1.7.1 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-5137 ВЛ-10 кВ ф.26 ПС 35/10 «Силикатная» с заменой опор и провода от опоры №2/1 до опоры №2/6 (до границы участка заявителя), протяженностью 180 м (в интересах заявителя указанного в п.1.7.1, согласно Приложению 9)

2.1.8. Надеждинский район, п. Раздольное, ул. Волочаевская

2.1.8.1 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-5143 ВЛ-10 кВ ф.26 ЛС 35/6 «Силикатная», протяженностью 460 м с заменой опор в пролетах опор №1/4 - №1/16, заменой провода АС-35 на СИП 2 3*70+1*70 от РУ-0,4 кВ КТП до опоры №1/16, с выноской существующей ВЛ-0,4 кВ из границ земельных участков абонентов (в интересах заявителя указанного в п.1.8.1, согласно Приложению № 10).

2.1.11 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 электрические сети» и передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

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

2.2.9. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Приморского края (ТЕР-2001 в редакции 2009г.) по программе Гранд СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Приморского регионального центра по ценообразованию в строительстве и промышленности строительных материалов). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ. Сметные расчеты выполнить с учетом требований «Перечня и методов определения затрат, необходимых для расчетов сметной документации».

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

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

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

3.1. Положение о составе разделов проектной документации и требования к их

содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87)

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

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

3.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

3.5. Положение о технической политике ОАО «ДРСК».

3.6. «Уточнение карт климатического районирования территории Приморского и Хабаровского краев по ветровому давлению, толщине стенки гололеда, среднегодовой продолжительности гроз», выполненное в 2008 г. ГУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И.Воейкова» Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды;

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

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

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

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

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

5. Требования к выполнению работ:

5.1. Строительство выполняется на основании договора подряда. Работы 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-х 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»

- Некрасевич 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

Приложение 1

«Утверждаю»
Директор СП ПЮЭС
Е.В. Беспалов.

" " 2014 г.

Дата _____ (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 03.12.2012г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Витвицкая Татьяна Сергеевна, , телефон:

2. Наименование объекта: Строение №75

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, с. Ясное

4. Заявленная мощность (кВт): по 15

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

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-«Касатка», №ф. 6 кВ «1», КТП 5002 РУ-0,4 кВ

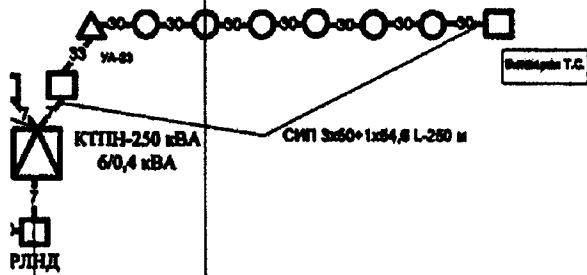
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»:
250 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	250
2.2.	Установка опор (шт.)	9 ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная 6 одноточечная с 1 укосом 2 одноточечная с 2 укосами 1 1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. Проводов ВЛ 2 провода х 4 провода	СИП2 3х50+1х54,6 *см ссылку
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	

* Длину провода подрядчик рассчитывает 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 2

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата _____ (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Симоненко Светлана Борисовна телефон: 89025212300

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692715, Приморский край, г Артем, с Ясное, ул Зорге-2, дом № 81

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: «Касатка», Лф. 6 кВ « 7 », КТП 5002 оп. 1/1.

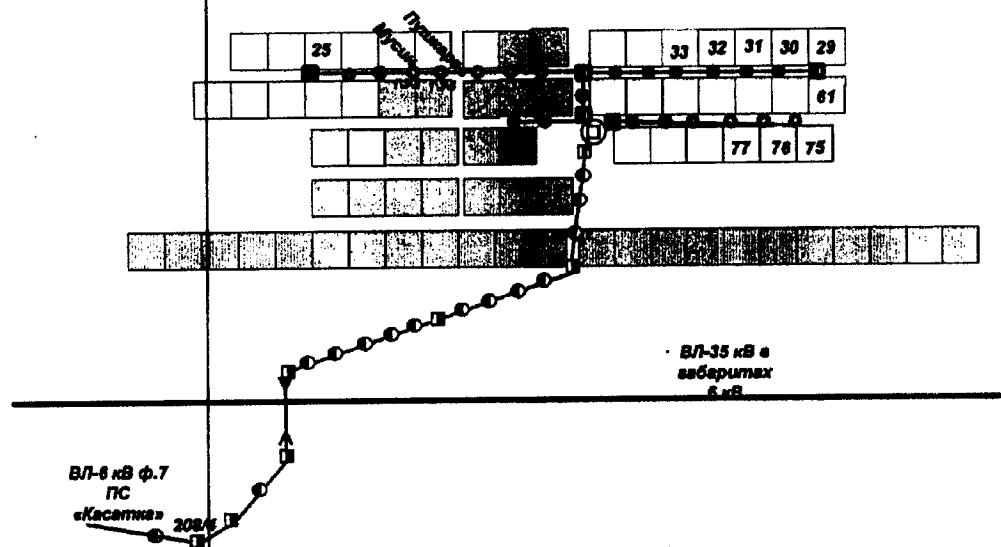
МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 60 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ, затрат, материалов, измерений	Единица измерения	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 деревянные на ж/б приставке	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами 1 укос	2
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	СИП2 3х50+1х54,6	*см ссылку
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода в 4 провода	

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

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



12. Примечания:

Главный инженер АРРЭС

 Некрашевич П.В.

Приморские 3

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В. Беспалов

" " 2014 г.

Дата _____ (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 15.09.2013 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Микуленко Юлия Викторовна телефон 89147917962

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692495, Приморский край, Надеждинский р-н, с Вольно-Надеждинское, ул Амурская 22

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 «7», ТП № 5098,

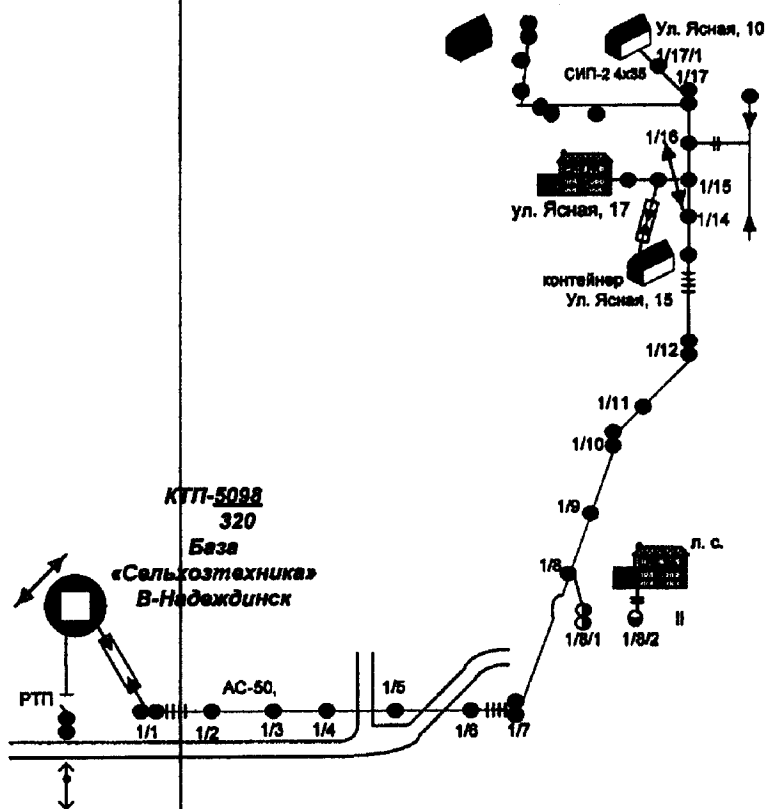
№ ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/17

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 влв 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	Доп. параметры	Количество
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	130
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	3
		одноточечная с 1 укосом	1
		одноточечная с 2 укосами	1
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ	СИП 2 4*50	см. ссылку

* - Длина провода рассчитывается подрядчиком самостоятельно, исходя из длины ЛЭП по трассе с учётом провиса



Начальник АРЭС

 Некрашевич П.В.

Примечание 4

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

СВ Е.В. Беспалов.

" " 2014 г.

Дата _____ (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Коллегова Наталья Юрьевна телефон: 89149601999

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692495, Приморский край, Надеждинский р-н, урочище Полигон, с/т Тополёк, уч. №69

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 «15», ТП № 5141, РУ-0,4 кВ.

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»: 150 метров.

1. Заявитель: Ерышева Оксана Егоровна телефон: 89242698886

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, Надеждинский р-н, с/т "Тополек", дом № участок № 67

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-Надеждинская, №ф. 6 кВ «15», ТП № 5141, № ф. РУ-0,4 кВ.

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: Станиславская Людмила Васильевна телефон: 2368649

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, Надеждинский р-н, С/Т Тополек участок №65

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-Надеждинская, №ф. 6 кВ «15», ТП № 5141, № ф. РУ-0,4 кВ.

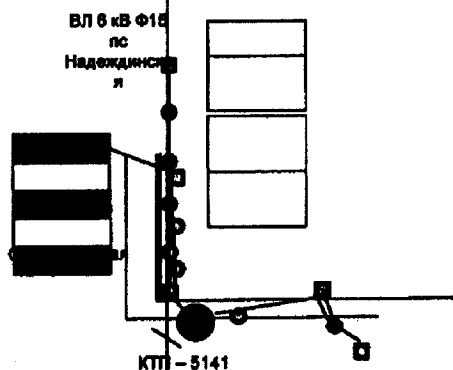
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 30 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ, затрат, измерения		Параметры		Количество
1. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
1.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ КЛ		160
1.2.	Установка опор (шт.)	6 ж/б	одностоечная		2
		деревянные	одностоечная с 1 укосом		1
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами		
		1 укос			
1.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП2 3х50+1*50мм²	см. ссылку
		2 провода			
		4 провода			
1.4.	Муфта для КЛ (шт.)				
1.5.	Устройство отведения к зданию (шт.)		в 2 провода		
			в 4 провода		

* - Длина провода рассчитывается подрядчиком самостоятельно, исходя из длины ЛЭП по трассе с учётом провиса

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



12. Примечания: Необходимо: от РУ-0,4 кВ КТП 5141 совместной подвеской по существующим опорам ВЛ 6 кВ смонтировать СИП 2 4*50мм и установить дополнительно двустоечных опор – 1 шт, одностоечных – 2 шт.

Начальник АРРЭС

 Некрашевич П.В.

Приложение 5

«Утверждаю»
Директор СП ПЮЭС
Е.В.Беспалов

" " 2014 г.

Дата (поручения о подготовке акта
обследования)

Дата 21.06.2013г (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Золотов Руслан Николаевич. Телефоны: 89089922515

2. Наименование объекта: торговый павильон

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Приморский край. Надеждинский район, п.Новый, в 672м на северо-восток от ул. Тупик Ольховый 10

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-«Надеждинская» ВЛ 6 кВ Ф«13», КТП 5046 ВЛ 0,4кВ оп.№1/1.

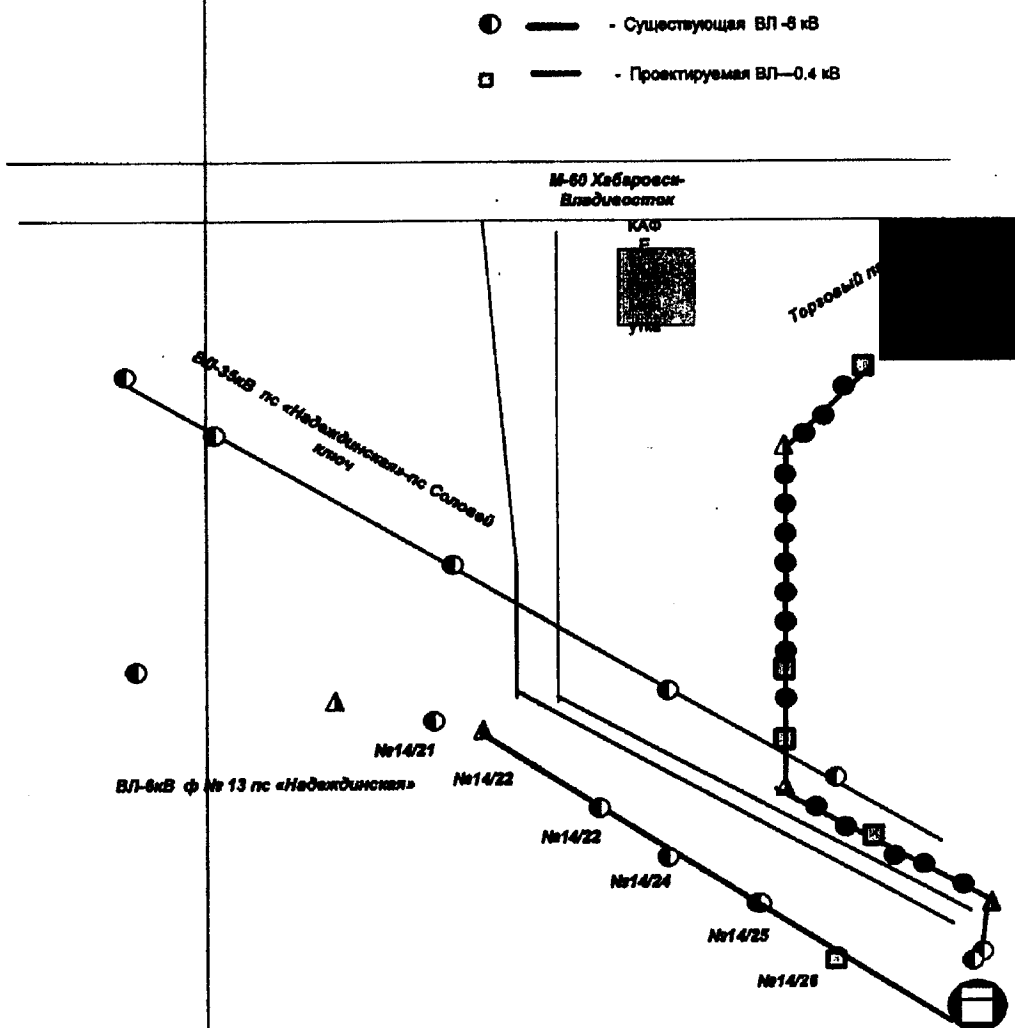
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или вводимых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 450 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ, затрат, измерений	Параметры	Количество
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ СИП 2 4*70 КЛ	640
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноствечная 16 одноствечная с 1 уклоном 4 одноствечная с 2 уклонами 3 1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода * 4 провода	СИП2 3*70+1*95 см ссылку
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
	Чистка просеки	га	0,1

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

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



12. Примечания: Подключение заявителя осуществить от опоры №1/1 ВЛ 0,4 кВ Ф1 КТП 5046

Начальник АРРЭС

Некрасевич П.В.

Приложение 6

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В. Беспалов

" " 2014 г.

Дата 21.08.2013 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ 2428-3ю дата регистрации ДОУ 22.07.2013 0:00:00

1. Заявитель: _____ телефон: 89146716345

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, Надеждинский р-н, п Соловей Ключ, СНТ "Кирпичики", дом № 1008

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 6-10 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

1. Заявитель: _____ телефон: 2807771

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, Надеждинский р-н, п Соловей Ключ, СНТ "Кирпичики", дом № 1009

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 6-10 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

1. Заявитель: _____ телефон: 89146716345

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, Надеждинский р-н, Соловей Ключ п, С/т "Кирпичики", участок № 1007,,

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 6-10 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 121.

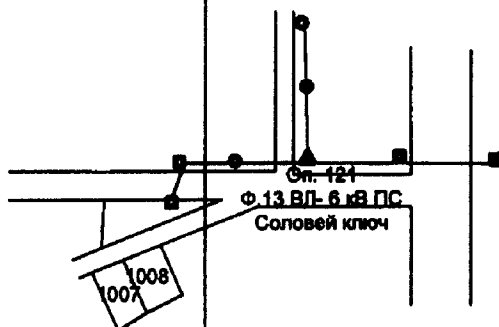
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 60 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

М.шт.		Н.м.м.		П.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.м.м.		Д.м.м.		И.м.м.		О.м.м.		С.	
-------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	--------	--	----	--

* Длина провода определяется 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.

Примечание 7

«Утверждаю»

Директор СП ПКОЭС

Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата (поручения о подготовке акта обследования)

Дата (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 504-25-1978

Регистрационный номер ДОУ 2910-3ю дата регистрации ДОУ 26.08.2013 0:00:00

1. Заявитель: Игнатюк Ирина Ивановна телефон: 2690768

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, Надеждинский р-н, Соловей Ключ п, СНТ "Искра-2", участок № 56, кадастровый номер земельного участка 25:27:010018:58

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», КТП Установленное по заявке Белоусовой ЛМ. РУ-0,4 кВ

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 влв плавяруемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»:

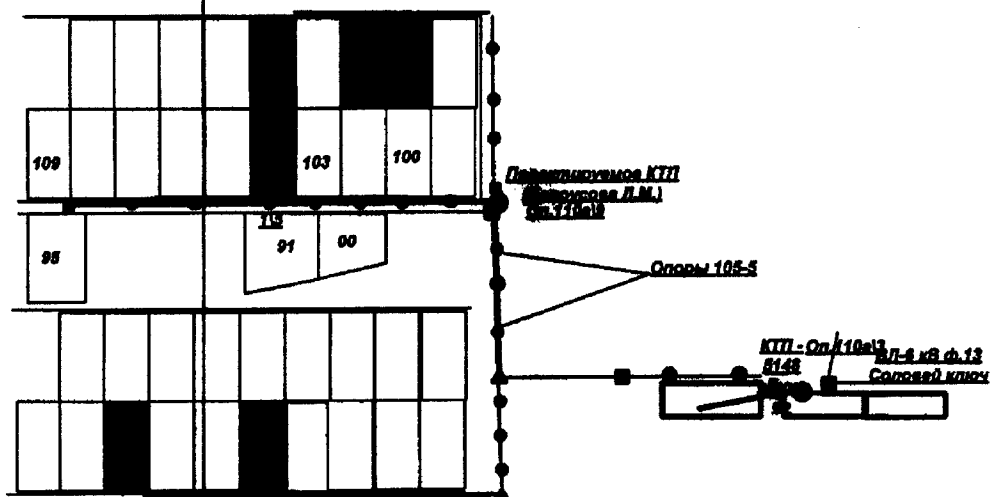
100 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ п/п	Наименование работ			Классификация	
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ КЛ 355	
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	9
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
			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 отведения к зданию (шт.)			в 2 провода	
				в 4 провода	

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

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



Начальник АРРЭС

Некрасевич П.В.

Вручение

«Утверждаю»

Директор СП ПОЭС

Е.В. Беспалов.

" " 2014 г.

Дата 17.07.2013 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДООУ 1998-3ю дата регистрации ДООУ 27.06.2013 0:00:00

1. Заявитель: Михайленко Ольга Борисовна телефон: 89242361580 2528510

2. Наименование объекта: строительная площадка жилого дома

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692481, Приморский край, Надеждинский р-н, Соловей Ключ п,с/т "Искра", участок № 203,,

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»:

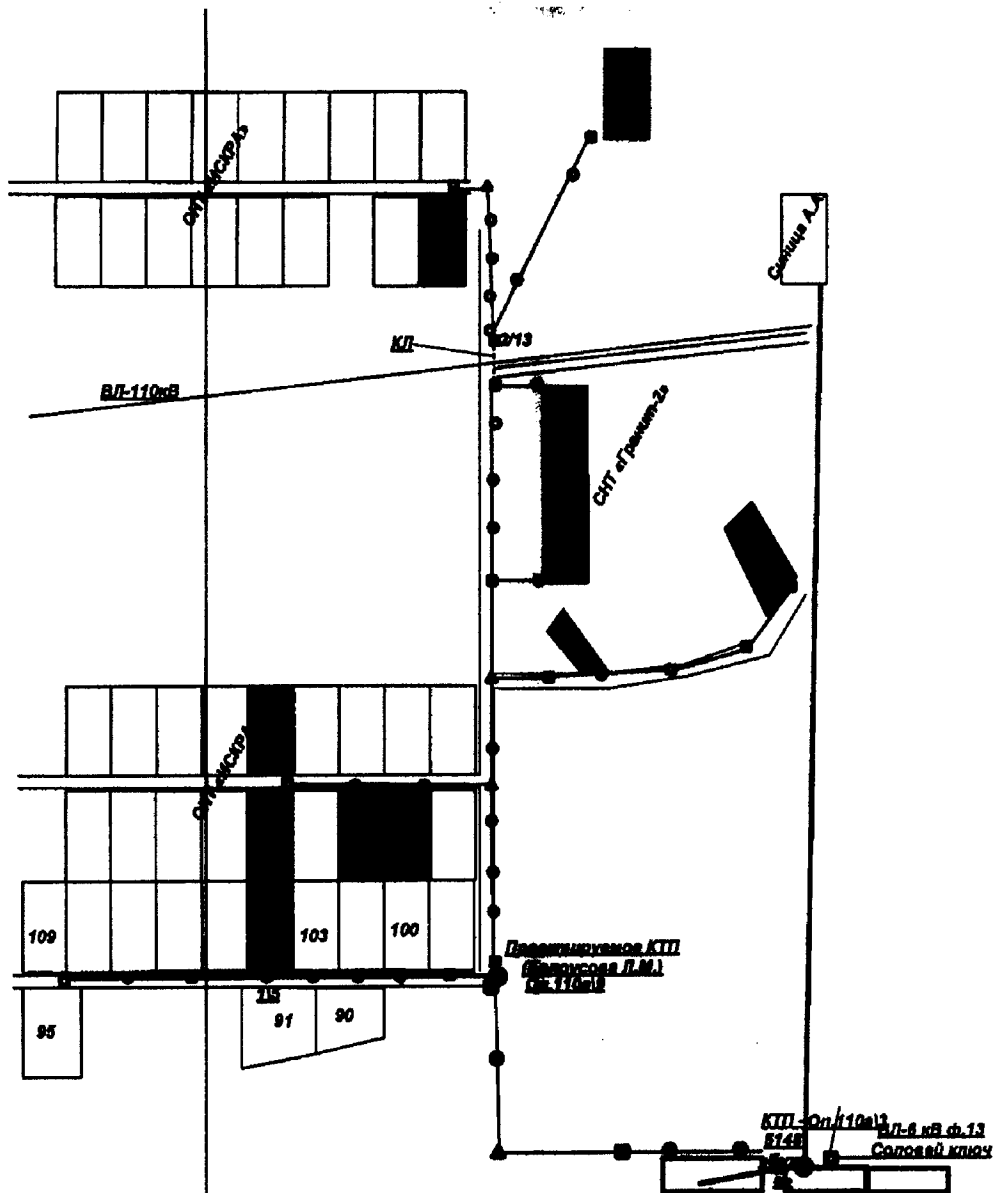
Первая точка присоединения: ПС-Соловей ключ, №ф. 6 кВ «13» ТП № Запроектированное для Белоусовой № ф. 0,4 кВ, 2 № опоры 2/13.

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линии 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»: 100 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ п/п	Наименование работ, материалов, оборудования	Единица измерения	Количество
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	130
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная 3
		деревянные	одностоечная с 1 укосом 1
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами 1
			1 укос 1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 2 3х70+1х70 137,8
		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):



12. Примечания:

Начальник АРРЭС

Некрасевич П.В

Приложение 9

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В. Беспалов.

" " 2014 г.

Дата (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 30.07.2013 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Трапезникова Елена Анатольевна телефон: 89149744334

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: 692485, Приморский край, Надеждинский р-н, п Раздольное, ул Крыгина дом № 13а

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): 9

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

Первая точка присоединения: ПС-Силикатная, №ф.10 кВ «26», ТП № 5137,

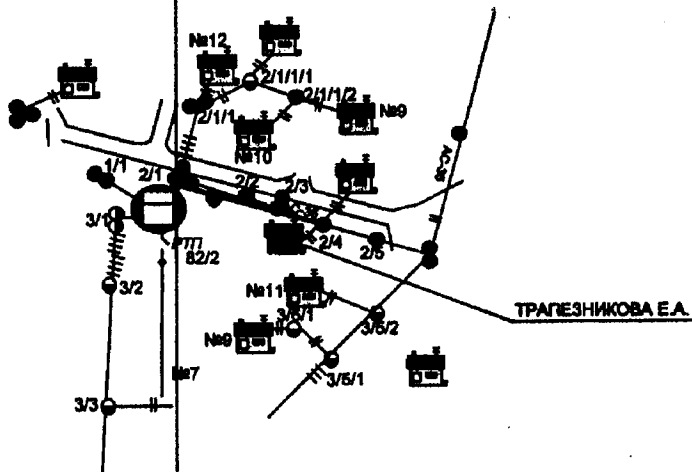
№ ф. 0,4 кВ, 2 № опоры 2/4.

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 вивестийной программой филиала ОАО «ДРСК»: 20 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

16. Металлопротяжка, необходимые для электроснабжения объектов					Колич ство
№ п/п	Наименование работ (по разделам, подразделам, видам работ, параметрам)			Единица измерения	
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ КЛ	120
2.2.	Установка опор (шт.)	* ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная		1
			одностоечная с 1 укосом		
			одностоечная с 2 укосами		
			1 укос		2
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	СИП 2 3*70+1*70		127
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				
2.5.	Устройство отсоединения к зданию (шт.)			в 2 провода	
				в 4 провода	
5. Демонтажные работы					
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная		
			одностоечная с 1 укосом		
			одностоечная с 2 укосами		
			1 укос		
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролётов)				5

5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	3
6. Материалы			



Для присоединения заявителя Трапезниковой необходимо смонтировать провод СИП 2 3*70+1*70 мм длиной 120м (по трассе) от оп. №2/1 до оп. №2/4, т.к. по данным опорам проложен провод АС-35, фаза-ноль

Начальник АРРЭС

 Некрашевич П.В.

Приложение 10

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

С.В. Е.В. Беспалов.

" " 2014 г.

Дата (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 10.09.2013 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Семькина Ирина Кирилловна телефон: 89147003376

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: 692485, Приморский край, Надеждинский р-н, п Раздольное, ул Волочаевская дом № 27

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 9

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

Первая точка присоединения: ПС-Силикатная, №ф.10 кВ «26», ТП № 5143,

№ ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/16.

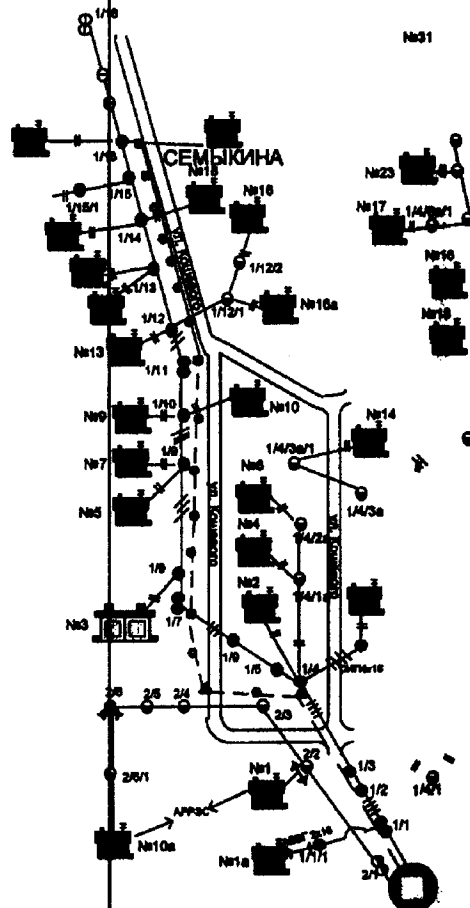
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линии электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 15 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ п/п		Наименование работ		Единицы измерения		Классификация
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ						
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ		460
				КЛ		
2.2.	Установка опор (шт.)	*	ж/б	одностоечная		11
			деревянные	одностоечная с 1 укосом		4
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами		2
			1 укос			
2.3.*	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 3*70+1*70		485
		2 провода				
		х	4 провода			
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)					
2.5.	Устройство отключения 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					
4. Установка дополнительного оборудования						
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)					
5. Демонтажные работы						

5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноствечная одноствечная с 1 уклоном одноствечная с 2 уклонами 1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноствечная 11 одноствечная с 1 уклоном 2 одноствечная с 2 уклонами 1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		16
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода 17 в 4 провода

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



12. Примечания: Для подключения заявителя необходимо:

Заменить ветхие деревянные опоры в пролёте опор 1/4 - 1/16. Заменить провод АС35 на СИП 2 3*70+1*70 от КТП до оп. №1/16.

Начальник АРРЭС

 Некрашевич П.В.