

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 «ДРСК»-«Приморские  
электрические сети»

С.Н.Корчемзин

«17» 11/01/14 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с  
максимальной мощностью до 150 кВт.

Хасанский район, п. Славянка, с. Барабаш, с. Занадворовка, с. Андреевка

**1. Основание для выполнения работ:**

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

**1.1. Хасанский район, с. Барабаш, ул. Восточная Слобода**

1.1.1. №14-819 от 05.03.2014г. (Ануфриева М.П. Хасанский район, с. Барабаш,  
ул. Восточная Слобода, 7-1), 15 кВт, 380 В.

**1.2. Хасанский район, п. Славянка, ул. Набережная**

1.2.1. №14-802 от 13.03.2014г. (Пантеева С.Г. Хасанский район, п. Славянка, в  
422м на юг от ул. Набережная, 44) 15 кВт, 380 В.

**1.3. Хасанский район, с. Занадворовка, ул. Советская**

1.3.1. №14-1541 от 22.04.2014г. (Силагова Е.Г. Хасанский район, с.  
Занадворовка, в 42м на восток от ул. Набережная, 3), 15 кВт, 220 В.

**1.4. Хасанский район, с. Андреевка, ул. Школьная, 19-В**

1.4.1. №14-768 от 06.03.2014г. (ООО «Регард» Хасанский район, с. Андреевка,  
в 20 м на запад от жилого дома ул. Школьная 19-В), 30 кВт, 380 В.

**2. Объем выполняемых работ:**

**2.1. Стронтельно-монтажные работы в следующем объеме:**

**2.1.1. Хасанский район, с. Барабаш, ул. Восточная Слобода**

2.1.1.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-4011 ВЛ-10 кВ ф.4 ПС  
110/35/10 «Барабаш», до границ участка заявителя, протяженностью 110 м (в интересах  
заявителя указанного в п. 1.1.1), согласно Приложению 1.

### **2.1.2. Хасанский район, п. Славянка, ул. Набережная**

2.1.2.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры №13 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-4029 ВЛ-10 кВ ф.14 ПС 110/35/10 «Славянка», до границ участка заявителя, протяжённостью 148 м (в интересах заявителя указанного в п. 1.2.1, согласно Приложению 2)

### **2.1.3. Хасанский район, с. Занадворовка, ул. Советская**

2.1.3.1. Строительство ВЛ-Л-0,4 кВ от опоры №9 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-4034 ВЛ-10 кВ ф.5 ПС 35/10 «Занадворовка», до границ участка заявителя, протяжённостью 270 м (в интересах заявителя указанного в п.1.3.1, согласно Приложению 3)

### **2.1.4. Хасанский район, с. Андреевка, ул. Школьная**

2.1.4.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры №8 ВЛ-0,4 кВ Ф 0,4 кВ №1 КТП 10/0,4 № 4013 «Пульбат» Ф 10 кВ №24 ПС 110/35/10 «Троица» до опоры №11 ВЛ-0,4 кВ Ф 0,4 кВ №1 КТП 10/0,4 № 4013 «Пульбат» Ф 10 кВ №24 ПС 110/35/10 «Троица», протяжённостью 85 м (в интересах заявителя указанного в п.1.4.1, согласно Приложению 4)

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 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 26 шт., общей стоимостью 243 771 (двести сорок три тысячи семьсот семьдесят один) рубль 58 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. Прием-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению прием-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. отпаек от существующих ЛЭП), а также проектно-изыскательские работы оформляются отдельными актами выполненных работ.

#### **7. Сроки выполнения работ:**

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – *6 месяцев с момента заключения договора.*

#### **8. Гарантия исполнителя:**

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 60-ти месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

#### **9. Заказчик: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

- Гурский Игорь Юрьевич - начальник Хасанского района СП ПЮЭС, п. Славянка ул. Ленинская 66, тел. 8-(42331) 46-8-82, [gurskiy@prim.drsk.ru](mailto:gurskiy@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](mailto:bespalov@prim.drsk.ru).

Директор СП ПЮЭС



Е.В. Беспалов

Примечание 1

« Утверждаю»  
 Директор СП ПЮЭС  
Е.В. Беспалов  
 «    »    2014г.

Дата 18.03.2014

**Акт обследования**

1. Заявитель Ануфриева Мария Петровна телефон:
2. Наименование объекта: жилой дом  
Фактический объект: Жилой дом
3. Адрес объекта: Хасанский район с. Барабаш, ул. Восточная слобода д.7-1
4. Заявленная мощность (кВт): 15
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности уровень напряжения: нет
8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:  
Первая точка присоединения: ПС 110/35/10 кВ - Барабаш, ВЛ-10 кВ ф.4, КТП -4011, РУ-0,4 кВ

Вторая точка присоединения: ПС - \_\_\_\_\_, №ф. 6(10) кВ « \_\_\_\_\_ », ТП № \_\_\_\_\_,  
 № ф. 0,4 кВ \_\_\_\_\_, № опоры \_\_\_\_\_.

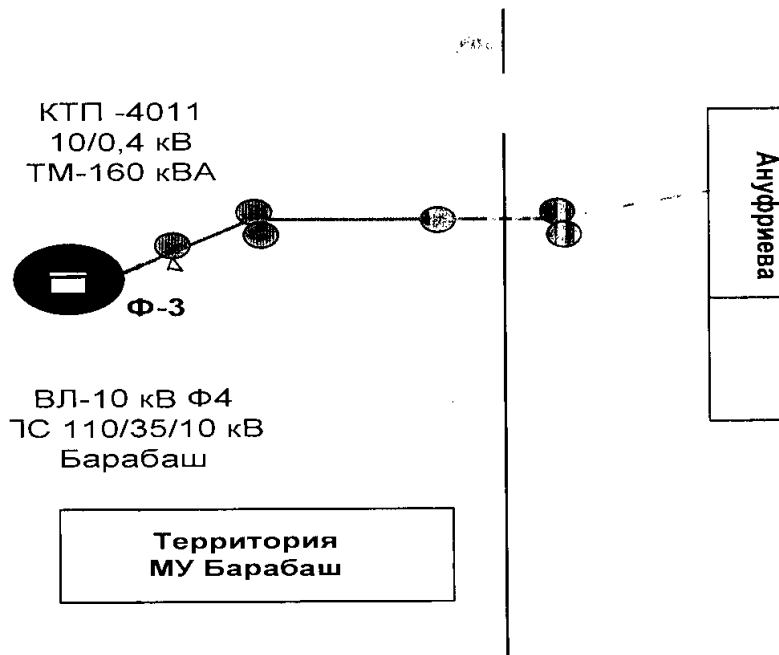
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 100 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	110
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	2
		одностоечная с 1 укосом	2
		одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	
		2 провода	
		4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		-
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода	-
		в 4 провода	-

\*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:

Для подключения заявителей необходима строительство ВЛ-04 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-4011 до границы участка заявителя.

Начальник ХРЭС

И.Ю. Гурский

« Утверждаю»  
 Директор СП ПЮЭС  
 Е.В. Беспалов  
 « » 2014г

Дата 14.03.2014

# Акт обследования

1. Заявитель: Паитеева Светлана Геннадьевна телефон: +79242493322
2. Наименование объекта: жилой дом  
Фактический объект: новое строительство
3. Адрес объекта: примерно в 422м по направлению на юг от ориентира расположенного за пределами участка, адрес ориентира Приморский край Хасанский район п. Славянка-4, ул. Набережная д.44
4. Заявленная мощность (кВт): 15
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: нет
8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:  
Первая точка присоединения: ПС 110/35/10 кВ -Славянка, ВЛ-6 кВ ф.14», КТП -4029 ВЛ- 0,4 кВ, ф.2 оп. №13  
Вторая точка присоединения: ПС - , №ф. 6(10) кВ « », ТП № ,  
№ 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»: 148 метров.

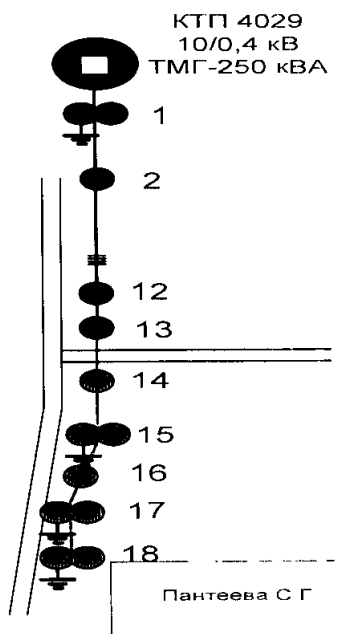
## 10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	148
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	2
		одностоечная с 1 укосом	3
		одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 2А 3х50+1х70 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 провода.



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



12. Примечания: Для подключения заявителя необходимо строительство ВЛ-04 кВ от опоры №13 до границы участка заявителя.

Начальник ХРЭС

И.Ю. Гурский

Примечание 3

« Утверждаю»  
Директор СП ПЮЭС  
Е.В. Беспалов  
« » 2014г.

Дата 24.04.2014

Акт обследования

1. Заявитель, Силакова Елена Геннадьевна, телефон: +7908-963-74-38
2. Наименование объекта: жилой дом  
Фактический объект: Новое строительство
3. Адрес объекта: Хасанский район с.Занаворовка ул. Советская д.19 кв.2
4. Заявленная мощность (кВт): 15
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4
6. Заявленная категория надежности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединенная мощность, категория надежности и уровень напряжения: нет
8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:  
Первая точка присоединения: ПС 35/10 - Занаворовка, №ф. 6(10) кВ ф.5, КТП- 4034,  
ВЛ-0,4 кВ, ф.2 опора №9.

Вторая точка присоединения: ПС - \_\_\_\_\_, №ф. 6(10) кВ «\_\_\_\_\_», ТП № \_\_\_\_\_,  
№ ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_, № опоры \_\_\_\_\_.

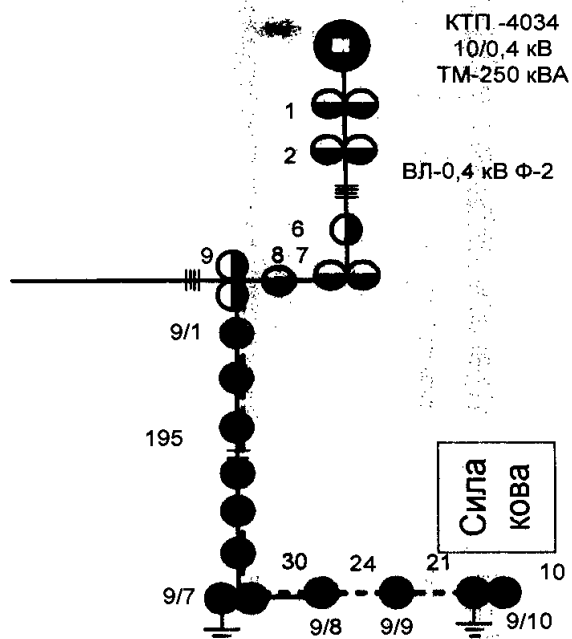
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 270 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	270
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	8
		одностоечная с 1 укосом	2
		одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	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 провода.

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



12. Примечания: Для подключения заявителей необходимо построить ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 до границы участка заявителя.

Начальник ХРЭС

И.Ю. Гурский

Приложение 4

« Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В. Беспалов

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2014г.

Дата 26.02.2014

## Акт обследования

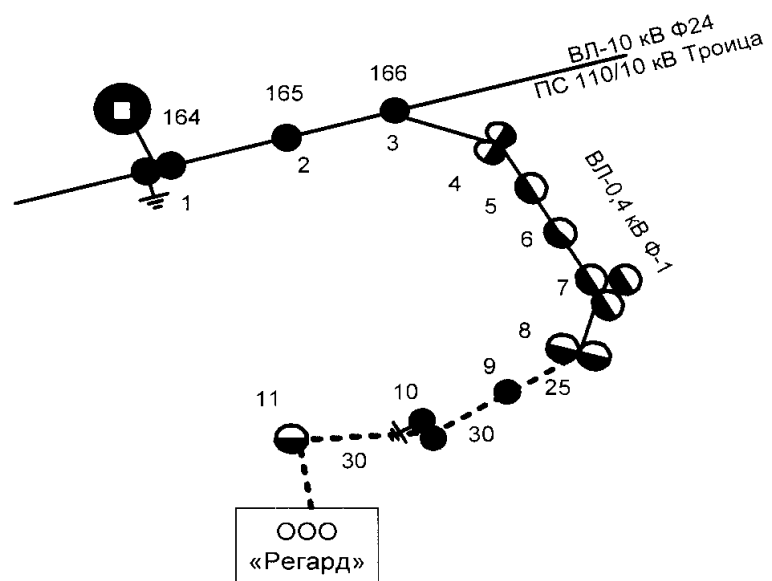
1. Заявитель ООО «Регард» телефоны: 89089626980
2. Наименование объекта: Кафе
- Фактический объект: Кафе
3. Адрес объекта: Хасанский район с. Андреевка 20м на запад от жилого дома ул. Школьная 19-В
4. Заявленная мощность (кВт): 30
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:  
нет
8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:  
Первая точка присоединения: ПС - Троица, №ф. 6(10) кВ «24», ТП № 4103,  
№ ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 11.
- Вторая точка присоединения: ПС - \_\_\_\_\_, №ф. 6(10) кВ «      », ТП № \_\_\_\_\_,  
№ 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»: 85 метров.

## 10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	85
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
		одностоечная с 1 укосом	1
		одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	*См. ссылку
		2 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)	85 4 провода	-
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода	-
		в 4 провода	1

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

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



12. Примечания: Для подключения заявителей необходима прокладка провода СИП 2А 4х 50 и установка дополнительных опор №9, №10.

\_\_\_\_ Начальник ХРЭС \_\_\_\_  
Должность  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201 \_\_\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
Подпись

И.Ю. Гурский  
ФИО

УТВЕРЖАЮ:  
 Первый заместитель директора по  
 производству - главный инженер  
 филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"  
 С.Н. Корчематин  
 " 27 " 2013 г.

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизированных тарифных ставок  
 Строительство сетей 0,4 кВ в с. Славянка, с. Барабаш, с. Занадворовка, с. Андреевка в рамках осуществления технологического  
 присоединения

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

Объёмы: ВЛ 0,4 кВ 613 м

Предельная стоимость закупки, руб. без учёта НДС	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ- 6(10) кВ в ненаселенной местности (C21), руб/км	Длина ВЛ 6(10) кВ (L1), км	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ-0,4 кВ в населенной местности (C22), руб/км	Длина ВЛ 0,4 кВ (L2), км	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций напряжения ниже 35 кВ (C4), руб/кВт	Мощность КТП, кВА	Индекс СМР к базе 2001г. (Z)
700 288,90			192 322,60	0,613			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.