

Заявка на проведение закупки

Закупка № 57 Лот № 32

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»
г. Владивосток, п. Трудовое, р-н 30 км**

1. Общие условия проведения закупки

- 1.1. Временной интервал объявления о начале процедуры: **3 квартал 2014 года.**
- 1.2. Обеспечение обязательств по исполнению договора: **не требуется.**
- 1.3. Окончание выполнения работ: **в течение 2 месяцев с момента заключения договора подряда;**
- 1.4. Предельная стоимость **1 487,15** тыс.р. без НДС.
- 1.5. Лицо ответственное за заключение договора: **Начальник СТП филиала «ПЭС» Чернов С.В.**

Авансирование не предусмотрено.

Начало выполнения работ: с момента заключения договора.

Текущие платежи выплачиваются Заказчиком в 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 "Эрланг" г. Владивосток
12. ООО «ЭДС» г. Уссурийск

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



Боровский 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

И.о. начальника СТЭ

 А.Н.Скороходов

УТВЕРЖДАЮ:

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

 В.А. Гниломёдов

«04» 08 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с
максимальной мощностью до 15 кВт.
г.Владивосток, п. Трудовое, р-н 30 км

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. г.Владивосток, п. Трудовое, р.н 30 км, СНТ «Свет», ул. Энергетиков

1.1.1 №14-2118 от 09.06.2014г (Ковалев В.Ю., г.Владивосток, п. Трудовое, р.н 30 км, СНТ «Свет», участок № 89), 15 кВт, 380В;

1.1.2 № 14-2117 от 09.06.2014г. (Низамеев В.Б., г.Владивосток, п. Трудовое, р.н 30 км, СНТ «Свет», участок № 87), 15 кВт, 230 В;

1.1.3 № 14-2175 от 10.06.2014г. (Богач А.А., г.Владивосток, п. Трудовое, р.н 30 км, СНТ «Свет», ул. Энергетиков № 30), 15 кВт, 230 В;

1.1.4 № № 14-1070 от 03.04.2014г (Мазовецкая С.А., г.Владивосток, п. Трудовое, р.н 30 км, СНТ «Свет», участок № 11), 15 кВт, 380В;

1.1.5 № 14-1071 от 03.04.2014г (Тарасов А.Б., г.Владивосток, п. Трудовое, р.н 30 км, СНТ «Свет», ул. Энергетиков, д.20), 15 кВт, 380 В;

1.1.6. №14-980 от 10.03.2014г. (Джабиев И.П., г.Владивосток, п. Трудовое, р.н 30 км, СНТ «Свет», участок № 10), 15 кВт, 380 В.

1.1.7 № 14-1817 от 19.05.2014г (Корнеев Н.А., г.Владивосток, п. Трудовое, р.н 30 км, СНТ «Свет», участок № 74), 15 кВт, 380 В.

1.2. г.Владивосток. п. Трудовое, ул. Грибоедова

1.2.1 № 14-1779 от 13.05.2014г (Еременко С.А., г. Владивосток, п. Трудовое, ул. Грибоедова, участок № 31-в), 15 кВт, 380 В;

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1 г. Владивосток, п. Трудовое, р-н 30 км, СНТ «Свет»

2.1.1.1 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 5045 ВЛ-6 кВ ф.17 ПС «Угловая» в пролетах опор 1/1 – 1/8 с заменой провода АС-35 мм² на СИП2 3*70+1*70 мм² протяженностью 280 м и установкой дополнительных опор (в интересах заявителей указанных в п.1.1.1-1.1.2, согласно Приложению 1);

Инвентарный номер PR0003042

2.1.1.2 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 5045 ВЛ-6 кВ ф.17 ПС «Угловая» в пролетах опор 2/1 – 2/7 с заменой провода АС-35 мм² на СИП2 3*70+1*70 мм² протяженностью 250 м и установкой дополнительных опор, (в интересах заявителей указанных в п.1.1.3-1.1.6, согласно Приложению 1)

Инвентарный номер PR0003042

2.1.1.3 Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 2/4 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП 5045 ВЛ-6 кВ ф.17 ПС «Угловая», до границ участка заявителя, протяженностью 32 м (в интересах заявителя указанного в п.1.1.7, согласно Приложению 1);

2.1.1.4 Реконструкция КТП 5045 ВЛ-6 кВ ф.17 ПС «Угловая», замена КТП 160кВа на КТП 400/6/0,4 с ТМГ 400/6/0,4 (в интересах заявителей указанных в п.п. 1.1.1 – 1.1.7, согласно Приложению 1)

Инвентарный номер PR0002188

2.1.2. г.Владивосток. п. Трудовое, ул. Грибоедова

2.1.2.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 1/10 ВЛ-0,4 кВ ф.1. КТП 5050 ВЛ-6 ПС «Западная», до границ участка заявителя, протяженностью 105 м (в интересах заявителя указанного в п.1.2.1, согласно Приложению 2)

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

2.2. Разработка проектно-сметной документации в следующем объеме:

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

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

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

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

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

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

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

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

2.2.9. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Приморского края (ТЕР-2001 в редакции 2009г.) по программе

Гранд СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Приморского регионального центра по ценообразованию в строительстве и промышленности строительных материалов). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ. Сметные расчеты выполняются 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 выполняются в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

5.2. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком. Допуск к выполнению работ осуществляется

после согласования с Заказчиком проектно-сметной документации.

5.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

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

5.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 12.

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

6. Приемка выполненных работ:

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

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

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

6.4. Приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

6.5. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл. 1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. Приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

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

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

7. Сроки выполнения работ:

Начало работ — с момента заключения договора.

Окончание работ — *в течение 2 месяцев с момента заключения договора подряда*

8. Гарантии исполнителя:

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 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 02.06.14 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 06.06.14 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Ковалёв Виктор Юрьевич телефон: 9147941089**2. Наименование объекта: дачный дом****Фактический объект:** _____**3. Адрес объекта:** Приморский край, п.Трудовое, р-он 30 км. СНТ Свет, участок № 89**4. Заявленная мощность (кВт): 15 (увеличение мощности)****5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38 кВ****6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.****7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 3****8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:**

Первая точка присоединения: ПС-«Угловая», №ф. 6 кВ «17», КТП-5045

№ ф. 0,4 кВ, 2 № опоры 1/8/4.

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»: 5 метров.**1. Заявитель: Низамеев Васил Базыгудинович телефон: 9089887071****2. Наименование объекта: дачный дом****Фактический объект:** _____**3. Адрес объекта:** Приморский край, п.Трудовое, р-он 30 км. СНТ Свет, участок № 87**4. Заявленная мощность (кВт): 13 (увеличение мощности)****5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,23 кВ****6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.****7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 2****8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:**

Первая точка присоединения: ПС-«Угловая», №ф. 6 кВ «17», КТП-5045

№ ф. 0,4 кВ, 2 № опоры 1/8/3.

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»: 5 метров.**1. Заявитель: Богач Анатолий Антонович телефон: 2320728****2. Наименование объекта: жилой дом****Фактический объект:** _____**3. Адрес объекта:** Приморский край, п.Трудовое, р-он 30 км. СНТ Свет, ул.Энергетиков № 30

4. Заявленная мощность (кВт): 13 (увеличение мощности)
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,23 кВ
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.
7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 2

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

Первая точка присоединения: ПС-«Угловая», №ф. 6 кВ «17», КТП-5045

№ ф. 0,4 кВ, __2__ № опоры 2/9.

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»: 5 метров.

1. Заявитель: Мазовецкая Светлана Александровна тел: 89146794705

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край. Г. Владивосток, пос. Трудовое, СНТ «Свет» уч. №11

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-«Угловая», №ф. 6 кВ «17», КТП-5045

№ ф. 0,4 кВ, __2__ № опоры 2/11/1_

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»: 15 метров.

1. Заявитель: Тарасов Александр Борисович тел: 89146794705

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край. Г. Владивосток, пос. Трудовое, СНТ «Свет» ул. Энергетиков 20

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-«Угловая», №ф. 6 кВ «17», КТП-5045

№ ф. 0,4 кВ, __2__ № опоры 2/11/1_

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»: 15 метров.

1. Заявитель: Джабиев Иван Петрович тел: 2567664

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край. Г. Владивосток, пос. Трудовое, СНТ «Свет»
уч. №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): 2

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

Первая точка присоединения: ПС-«Угловая», №ф. 6 кВ «17», КТП-5045

№ ф. 0,4 кВ, __2__ № опоры 2/14__

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»:
15 метров.

1. Заявитель: Корнеев Николай Анатольевич телефон: 2710894

2. Наименование объекта: участок под жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, п. Трудовое, р-он 30 км. СНТ Свет, участок № 74

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):

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

Первая точка присоединения: п. Трудовое СНТ «Свет», КТП № 5045

ВЛ. 0,4 кВ, ф №2 от существующей опоры 2/4.

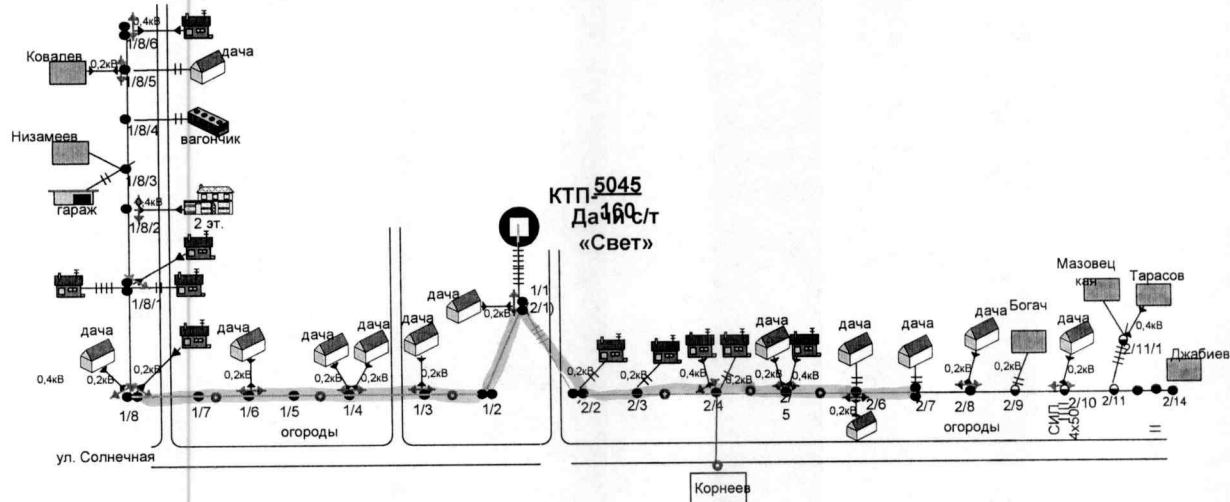
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»:
32 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	562
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	7
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода 180м	См ссылку
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
4. Установка дополнительного оборудования			

3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	КТП 400 кВА	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	ТМГ 400 кВА	1
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	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
		1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
		1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)	АС 35	13
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)	КТП 160 кВА	1
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП	ТМ 160 кВА	1
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)		
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода	
		в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ			

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



Начальник АРРЭС

Некрашевич П.В.

Ведомость контрольного замера

дата "11" июля "2018" г.

время 19²⁰

к ТП № 5045

от фид. № 17 от ПС Угловы

Т1 160 кВА

ПБВ в полож. 5, всего всего ступеней 5

Т2 _____ кВА

ПБВ в полож. _____, всего всего ступеней _____

Замер №п/п	Наименование присоединения	U, В			I, А			
		A-0	B-0	C-0	A	B	C	N
	Ввод 0,4 кВ №1	230	231	228	240	235	225	18
1	Фидер №1				90	90	95	4
2	фид. 2				150	145	130	21
3								
4								
5								
	Ввод 0,4 кВ №2							
1	Фидер							
2								
3								
4								
5								

Используемые приборы: 1.

2.

Приложения:

1. Принципиальная схема ТП (утвержденная)

Замер производил: _____

Клз 4570/24 №18 04.02
Иодуцкий А.И.

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата 14.05.14 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 15.05.14 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Ерёмченко Сергей Анатольевич телефон: 2773406

2. Наименование объекта: участок под жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, п. Трудовое, ул. Грибоедова, участок № 31-в

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):

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

Первая точка присоединения: п. Трудовое пс Западная ВЛ 6кВ ф13, КТП № 5050

ВЛ. 0,4 кВ, ф №1 от существующей опоры 1/10.

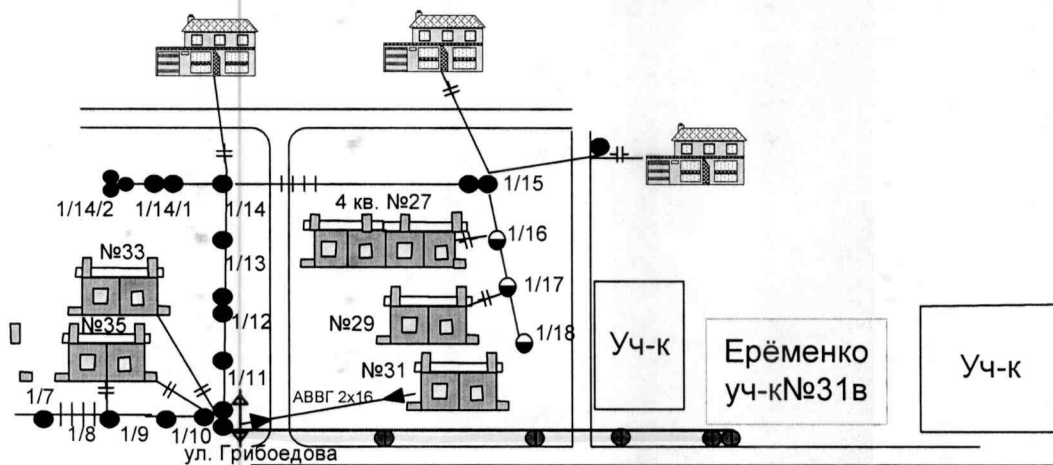
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 105 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	105
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	3
		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	
		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):



Начальник АРРЭС

Некрашевич П.В.

УТВЕРЖДАЮ:
И.о. главного инженера
филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"
В.А. Гниломёдов
" 04 " 2014 г.

Расчет предельной стоимости закупок посредством применения стандартизированных тарифных ставок

Строительство сетей 6(10)/0,4 кВ в п. Трудовое, р-н 30 км в рамках осуществления технологического присоединения

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

Объёмы: КТП 6 (10)/0,4 кВ 400 кВА
ВЛ 0,4 кВ 667 м

Предельная стоимость закупок, 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)
1 487 151,68			192 322,60	0,667	340,57	400	5,96

Примечание: Расчёт 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.:  Редакошин А.С.