


УТВЕРЖДАЮ:

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

 В.А. Гниломёдов
« 02 » декабря 2011 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Подключение заявителей - физических лиц до 15 кВт
и юридических лиц до 100 кВт в г. Партизанск**

1. Общие сведения:

1.1. Основанием строительства ВЛ-0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ для тех. присоединения к сетям 6/0,4 кВ являются договоры на технологическое присоединение к сетям ОАО «ДРСК» Приморские электрические сети:

- 1.1.1. № 10-3414 от 19.10.2010 г. (Ашурова Т.А., г. Партизанск, пер. Майский, 3)
- 1.1.2. № 10-5241 от 11.01.2011 г. (Свириденко И.А., г. Партизанск, ул. Анисимова, 43)
- 1.1.3. № 11-782 от 14.03.2011 г. (Попович А.И., г. Партизанск, ул. Ленинская, 16)
- 1.1.4. 11-2218 от 15.07.2011 г. (Лобко Ж.Я., г. Партизанск, пер. Равнинный, 1)
- 1.1.5. 11-2416 от 28.07.2011 г. (Шамшур Т.Г., с. Новицкое, ул. Матросова, 57)
- 1.1.6. № 11-524 от 21.02.2011 г. (Надилова Т.П., г. Партизанск ул. Саловая 23)
- 1.1.7. № 11-518 от 24. 02.2011 г. (ООО Сучан УК, г. Партизанск, ул. Садовая. 1)

2. Объект торгов:

2.1. Проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ по объектам, согласно п. 1.1.1-1.1.7

3. Мероприятия необходимые для подключения:

- 3.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. 24 ВЛ-0,4 кВ КТП-7484, согласно Приложение 1
- 3.2 Для усиления существующей электрической сети. Смонтировать дополнительный провод АС-50 в пролетах оп. 8-41 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-7351 ВЛ-6 кВ ф.7 ПС «Партизан», согласно Приложение 2
- 3.3 Строительство ВЛ-0, 4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-7407 ВЛ-6 кВ ф.5 ПС «Партизан» до конечной опоры (не далее 25м от границ участка), согласно Приложение 3
- 3.4 Строительство ВЛ-0 , 4 кВ от оп. 13 ВЛ-0, 4 кВ ф.4 КТП-7350 ВЛ-6 кВ ПС «Партизан», согласно Приложение 4
- 3.5 Для усиления существующей электрической сети, заменить деревянный оп. 8.9 на ж/б ВЛ-0, 4 кВ ф.1 КТП-7053 ВЛ-6 кВ ф.6 ПС «Новицкое», согласно Приложение 5.
- 3.6. Для усиления существующей электрической сети, необходимо произвести подвеску дополнительного провода в пролётах опор 23-28.
- 3.7. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-7386 до здания по ул.Садовая, 1.

4. Основные характеристики сооружаемого объекта.

Таблица 2

Показатель	Значение
Мощность потребителя	≤15 кВт (физ. лица)
Номинальное напряжение	0,4 кВ, 6 кВ
ВЛ-0,4 кВ ВЛ-6 кВ: протяженность.	Определить на стадии проектирования
Конструктивные особенности по типу опор, проводу и изоляции.	Определяются проектом по действующим нормативам, в т.ч. согласно Приложению 1. Для ВЛ-0,4 кВ опоры ж/б применить с изгибающим моментом не менее 30 кН, для ВЛ-6 кВ – не менее 50 кН..
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Определить на стадии проектирования
Число часов использования максимума нагрузки	Согласно расчета.
Наличие и длина кабельных вставок	Определить на стадии проектирования

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

5.1. Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87)

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

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

5.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

5.5. СНиП 11-01-95 в части, не противоречащей федеральным законам и постановлениям Правительства Российской Федерации;

5.6. Положение о технической политике ОАО «ДРСК».

5.7. «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;

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

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

6. Объем выполняемых проектных работ и документация:

6.1. Разделы рабочей документации выполнить в объеме, достаточном для выполнения СМР. Разделы проектно-сметной документации выполнить соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87).

6.2. Картографический материал представить в масштабах 1:500 и 1:2000 на бумажном и электронном носителях.

6.3. Выполнить сбор исходных данных, в объеме, необходимом для строительства (реконструкции) объекта.

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

6.5. Сметная стоимость объекта строительства должна определяться согласно действующим положениям методических документов (МДС 81) по сметно-нормативной базе в строительстве, в редакции 2008-2009 гг.

6.6 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».

6.7. По завершению проектирования Подрядчик направляет ПСД Заказчику на согласование и утверждение (в электронном виде и на бумажном носителе).

6.8. Использование форматов при передаче документации в электронном виде:

Вид документа	Используемое приложение	Формат
Текстовая часть, описания	MS Word и Adobe Acrobat	.doc .pdf
Таблицы	MS Excel и Adobe Acrobat	.xls .pdf
Базы данных	MS Excel и Adobe Acrobat	.xls .pdf
Планы, графики	MS Project и MS Excel	.mpp .xls
Чертежи	AutoCAD и Adobe Acrobat	.dwg .pdf
Графический материал	MS Photo Editor и Adobe Acrobat	.jpg .pdf
Электронный архив	WinRar	.rar *
Сметная документация	MS Excel и в формате программы «ГРАНД СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.	.xls .gsf

*- материалы каждого тома проекта компоновать в одном файле

6.9. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия запрещается. Разработанную ПСД необходимо согласовать в РТН

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

7.1. Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования (материалов) согласовать с Заказчиком.

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

7.3. Материалы и конструкции, высвободившиеся после демонтажа, вывозятся и передаются Подрядчиком по Акту передачи Заказчику на складе базы СП Южные электрические сети филиала ОАО «ДРСК»-«ПЭС».

8. Требования к выполнению работ:

8.1. 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).

8.2. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

8.3. 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.

8.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительных норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

8.5. 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. 13.

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

9. Требования к Подрядной организации:

9.1. Подрядчик должен иметь необходимые Свидетельства о допуске к соответствующим видам работ, полученные от СРО в соответствии с действующим законодательством.

9.2. Подрядчик обеспечивает на строительной площадке необходимые мероприятия по технике безопасности, охране окружающей среды, зеленых насаждений и земли во время проведения работ.

9.3. Подрядчик обеспечивает получение необходимых разрешений и оформление прав на использование прилегающей к строительной площадке территории для целей выполнения работ (доставки и складирования материалов и конструкций, проезда машин, и т.п.). Обеспечить содержание и уборку строительной площадки и прилегающей к ней территории.

9.4. Персонал должен быть обучен, иметь соответствующую квалификацию и опыт выполнения работ аналогичных объекту торгов.

9.5. Работники, направляемые для выполнения работ, должны быть подготовлены к работе в действующих электроустановках и иметь права командированного персонала (включая права выдачи нарядов), в соответствии с требованиями ПОТРМ-016-2001.

9.6. Обеспечение предприятия Подрядчика производственной базой или временными помещениями для размещения персонала и хранения материалов, инструмента, оборудования, наличие собственного, арендованного или находящегося на других законных основаниях производственного оборудования, инструмента, транспорта и т.п.

10. Приемка выполненных работ:

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

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

10.3. Подрядчик приступает к выполнению последующих работ только после

письменного разрешения Заказчика, внесенного в журнал производства работ.

10.4. 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».

10.5. 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».

11. Сроки выполнения работ:

Начало работ — с момента заключения договора.

Окончание работ — I квартал 2012 г.

12. 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.


13. Заказчик: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

14. Ответственные лица:


12.1. Непосредственно с объемами и визуально с объектами на местах можно ознакомиться у начальника Партизанского участка СП ПЮЭС, с. Новицкое, ул. Садовая, 1А (тел.(8-42365) 25-2-25), akovalev@prim.drsk.ru, по общим вопросам и организации работ в целом - у руководителя СП Южные электрические сети

филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Теклюка А.Д. в г. Владивостоке, ул.
Стрелковая, 19-23 (тел. 8(4232) 26-99-60)

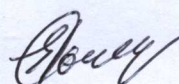
**Заместитель директора по развитию
и инвестициям филиала
«Приморские ЭС»**

 **В.А. Скаредин**

**Зам. главного инженера по ПР и ТП
филиала «Приморские ЭС»**

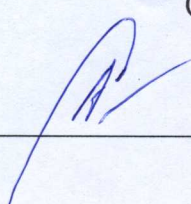
 **А.С.Боровский**

Начальник СЭ

 **Е.В. Голубков**

Виза:

Директор СП ПЮЭС _____

 **А.Д. Теклюк**



«Утверждаю»

Директор

Теклюк А.Д.

" " 2011 г.

«Согласовано»

Начальник ПТС

Карачун С.Н.

" " 2011 г.

Организация **ОАО "ДРСК"**
Филиал **"Приморские электрические сети"**
СП **"Южные электрические сети"**
СУ **ПрРЭС**

Объект **г. Партизанск, пер. Равнинный 1. Любо Ж.9**

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЁМА РАБОТ

Комиссия провела рассмотрение возможности подключения объекта, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измер		Кол-во
1	Монтаж ж/б опор	опора		4
1,1	Монтаж одностоечной опоры ВЛ 0,4кВ	шт		3
1,2	Монтаж одностоечной опоры с подкосом ВЛ 0,4кВ	шт		1
2	Подвеска провода СИП	км		0,12
3	Устройство повторных спусков на опорах	шт		2
4	Оформление отвода земли	га		0,1
5	Испытание ВЛ и повторных заземлений	км/шт		0,12/2

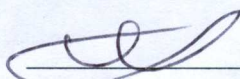
Материалы:

1	Стойка СВ-9,5	шт.		5 3000
2	Провод СИП 2*16	км.		0,12
3	Анкерный зажим линейный	шт.		4
4	Кронштейн анкерный	шт.		4
5	Поддерживающий зажим	шт.		3
6	Лента F-207	м		8
7	Скрепы для крепления ленты А-200	шт.		8
8	Зажим прокалывающий ответвительный	шт.		4
9	Крепление укоса УЗ	шт.		1
10	Проволока стальная катанная д-6,5 мм стЗсп-пс, ГОСТ 30136	кг		20

Транспортная схема

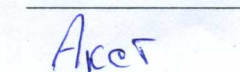
	Владивосток - Партизанск	км		230
--	--------------------------	----	--	-----

Председатель комиссии: начальник участка

 Ковалев А.В.

Члены комиссии: главный инженер участка

мастер по ремонту р/с

 Акст А.В.

«Утверждаю»

Директор

Теклюк А.Д.

" " 2011 г.

«Согласовано»

Начальник ПТС

Карачун С.Н.

" " 2011 г.

Организация **ОАО "ДРСК"**
 Филиал **"Приморские электрические сети"**
 СП **"Южные электрические сети"**
 СУ **ПрРЭС**
 Объект **пер. Майский 3** *Ашурова*

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЁМА РАБОТ

Комиссия провела рассмотрение возможности подключения объекта, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измер		Кол-во
1	Монтаж ж/б опор	опора	1	
2	Монтаж одностоечной опоры ВЛ 0,4кВ	шт	1	
3	Подвеска провода АС	км	0,06	
4	Устройство повторных спусков на опорах	шт	1	
5	Оформление отвода земли	га	0,01	
6	Проектирование ВЛ-6/0,4 кВ	км	0,06	
7	Испытание ВЛ и повторных заземлений	км/шт	0,06/1	

Материалы:

1	Стойка СВ-9,5	шт.	1	
2	Провод АС-35	т	0,009	
3	Проволока стальная катанная д-6,5 мм ст3сп-пс, ГОСТ 30136	кг	6	
4	Траверса на опору ВЛ 0,4 кВ ТН 8	шт.	2	
5	Колпачок КН18	шт.	4	
6	Плешка стальная ПС 1-1	шт.	2	
7	Изолятор ТФ20	шт.	4	

Транспортная схема

	Владивосток - Партизанск	км		230

Председатель комиссии: начальник участка

[Подпись] Ковалев А.В.

Члены комиссии: главный инженер участка

мастер по ремонту ВЛ

[Подпись] Лычко С.И.

«Утверждаю»

Директор

Теклюк А.Д.

" " 2011 г.

«Согласовано»

Начальник ПТС

Карачун С.Н.

" " 2011 г.

Организация **ОАО "ДРСК"**
Филиал **"Приморские электрические сети"**
СП **"Южные электрические сети"**
СУ **ПрРЭС**

Объект **Жилой дом с.Новицкое ул. Матросова д. 57 Шамшур Т.Г.**

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЁМА РАБОТ

Комиссия провела рассмотрение возможности подключения объекта, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измер	Кол-во	Примечание
1	Монтаж ж/б опор	опора	2	
1,1	Монтаж одностоечной опоры ВЛ 0,4кВ	шт	1	
1,2	Монтаж одностоечной опоры с подкосом ВЛ 0,4кВ	шт	1	
2	Демонтаж опор	шт	2	
2,1	Демонтаж деревянной одностоечной опоры ВЛ 0,4кВ	шт	1	
2,2	Демонтаж деревянной одностоечной опоры с одним подкосом ВЛ 0,4кВ	шт	1	
3	Доставка демонтированных материалов материалов на базу ПРРЭС	т/км		

Материалы:

1	Стойка СВ-9,5	шт.	3	
2	Траверса на опору ВЛ 0,4 кВ	шт.	4	
3	Колпачок КН18	шт.	8	
4	Изолятор ТФ20	шт.	8	
5	Крепление укоса 0,4кВ	шт	1	

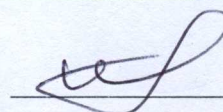
Транспортная схема

1	Владивосток - Новицкое	км	230	
---	------------------------	----	-----	--

Погрузо-разгрузочные работы

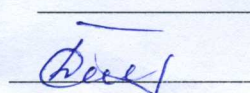
1	Опоры СВ-9,5	т		
---	--------------	---	--	--

Председатель комиссии: начальник участка

 Ковалев А.В.

Члены комиссии: главный инженер участка

мастер по эксплуатации ВЛ

 Баженев Д.М.

Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)

«15» Ноября 2011г.

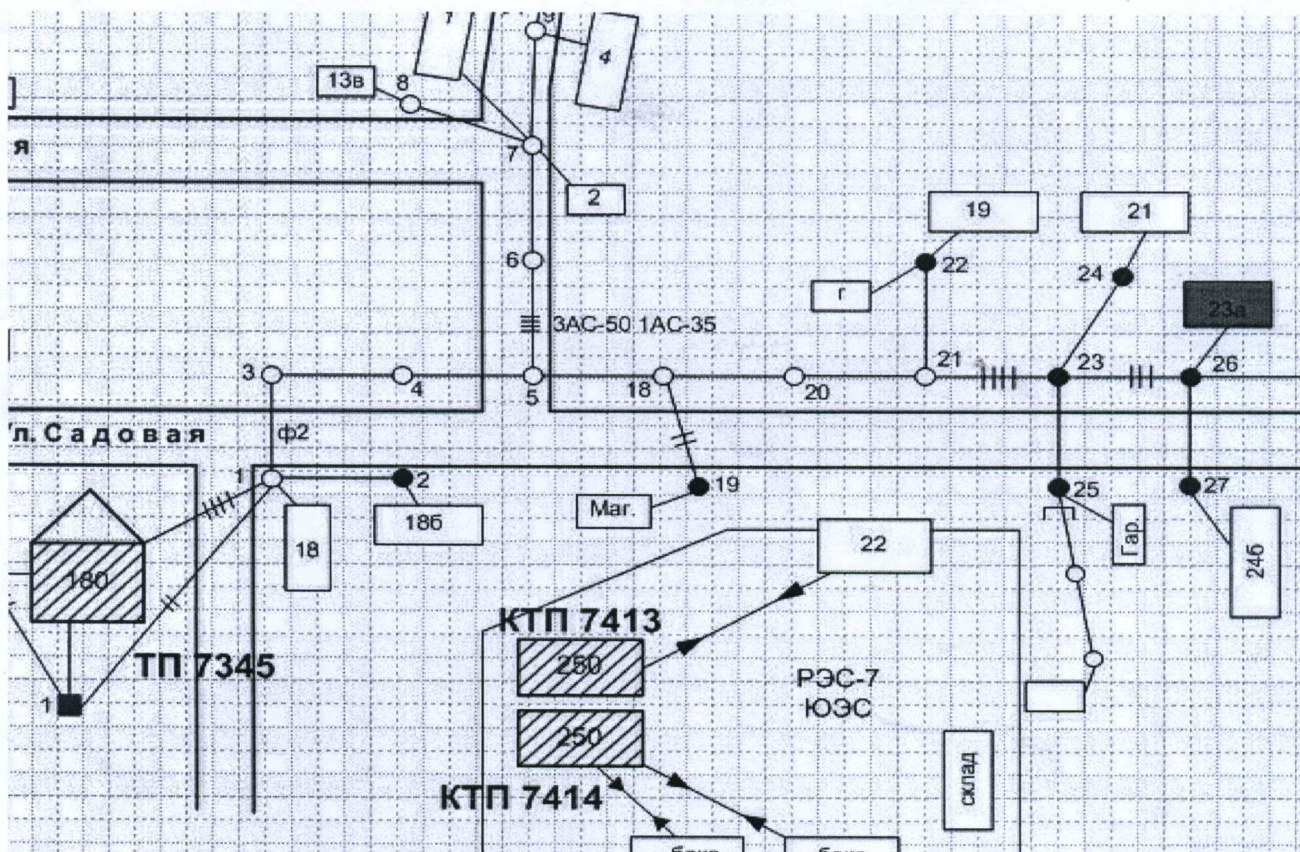
1. Заявитель: Надирова Т.Л.
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: г. Партизанск ул. Саловая 23
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения 15 кВ, III кат., 380 В
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: III кат. 220В
5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ВЛ-0,4кВ Ф№2 опора№26 ТП7345 ВЛ6кВ Ф№8 ПС Партизан
6. Расстояние до сетей -0,4кВ ОАО «ДРСК» по прямой линии 20м

7. Объём работ:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительно-монтажные работы			
1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ			
1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ			
1,2,1	Установить дополнительные изоляторы (шт)	ТФ-20	4
1,2,2	Установить дополнительные крючья (шт)	КН-18	4
1,2,3	Подвеска дополнительного провода (шт)	АС-50	80
1.3. Установка КТПН			
1.4. Демонтажные работы			
2. Материалы			
2.1. ВЛ-6 кВ			
2.2. ВЛ-0,4 кВ			
2,2,1	Провод (м)	АС-50	80
2,2,2	Изолятор (шт)	ТФ-20	4
2,2,3	Крюк (шт)	КН-18	4
2,2,4	Колпачок (шт)	КН-18	4
3. Оборудование			

8. Примечания: Запроектировать и осуществить ввод в жилой дом, для обеспечения подачи напряжения 380В, необходимо произвести навеску дополнительного провода в пролётах опор 23-28.

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



Начальник ПРРЭС

Начальник ПТС

Ковалёв А.В.

Карачун С.Н.

«Утверждаю»

Директор

Теклюк А.Д.

" " 2011 г.

Организация

ОАО "ДРСК"

Филиал

"Приморские электрические сети"

СП

"Южные электрические сети"

СУ

ПрРЭС

«Согласовано»

Начальник ПТС

Карачун С.Н.

" " 2011 г.

Объект

ООО Управляющая компания "Сучан" г.Партизанск ул.Садовая-1

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЁМА РАБОТ

Комиссия провела рассмотрение возможности подключения объекта, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измер	Кол-во	Примечание
1	Разработка грунта механизировано под прокладку кабеля	м3	100	
2	Засыпка грунта механизировано	м3	100	
3	Прокладка КЛ-0,4кВ	шт	2	
4	Установка муфт	шт	4	
5	Устройство труб на переходах	шт	15	2-перехода
6	Согласование отвода земли	га	0,036	
7	Проектирование КЛ-0,4кВ	км	0,18 × 2	
8	Пуско -наладочные работы	шт	2	
9	Проверка и опробование оборудования	шт	2	
10	Испытание КЛ	шт	2	
11	Подключение и пуск в работу КЛ-0,4кВ	шт	2	
12	Восстановление асфальтированной дороги	м3	0,9	

Материалы:

1	ААБ 4х120	м	400	
2	Муфта 1КВТп-4 70х120мм	шт.	4	
3	Наконечники ТА-120	шт.	16	
4	Труба асбоцементная L-4,5м, d-150мм	шт	15	
5	Песок	м3	9	
6	Кирпич	шт.	1500	
7	Щебёнка	м3	0,9	
8	Асфальт	м3	0,9	

Транспортная схема

	Владивосток - Партизанск	км	200	
--	--------------------------	----	-----	--

Председатель комиссии: начальник районаЧлены комиссии: главный инженер района

мастер по эксплуатации ТП и КЛ

Ковалев А.В.

Подшивалов А.Н.

Петров В.Н.

Технические условия г. Партизанск ул. Садовая -1
ООО Управляющая компания «Сучан»:

Точка подключения на вводе в ВРУ жилого дома на
зажимах КЛ – 0,4кВ.

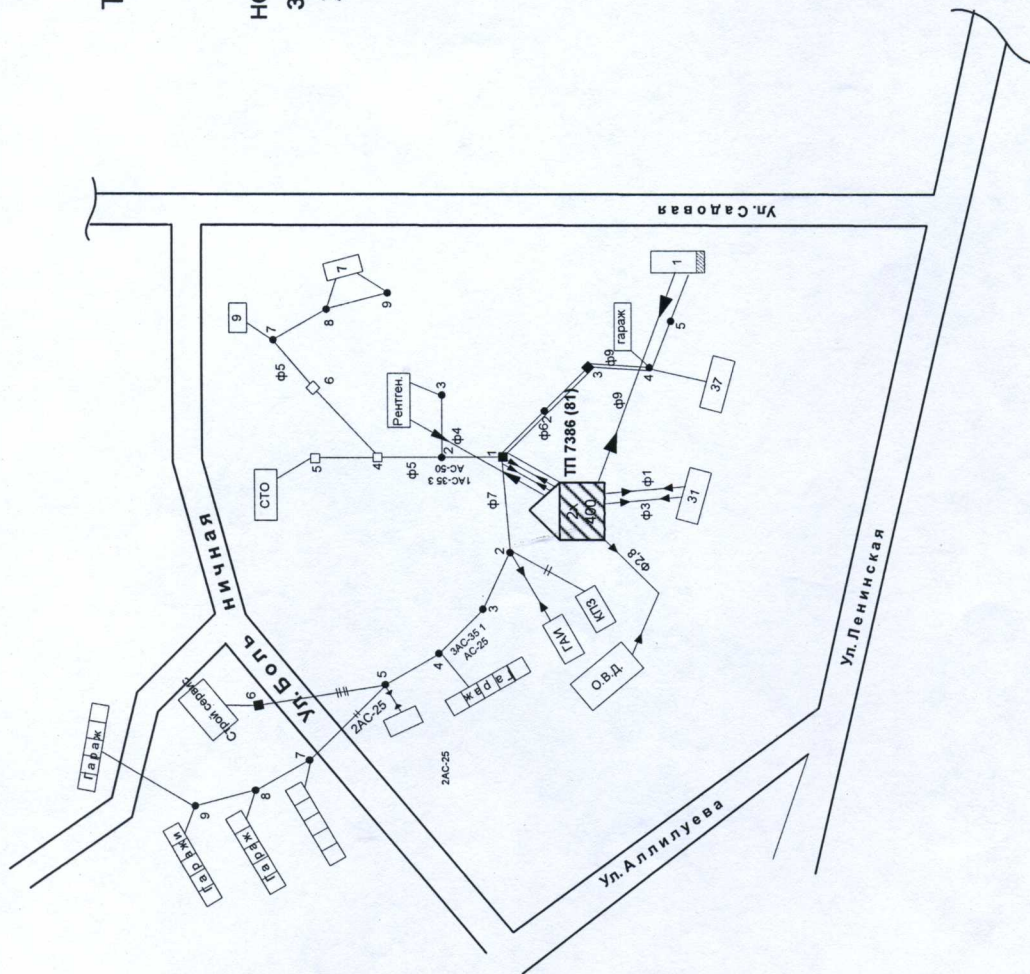
Для улучшения электроснабжения потребителей
расположенных в здании по ул.Садовая дом.1
необходимо заложить новую КЛ -0,4кВ от ТП 7386 до
здания выполненную двумя кабелями 0,4кВ длиной
280м. Кабеля принять сечением не менее 95мм.кв.

Материалы:

Кабель ААБЛУ 4х120 - 560м
Муфта 1кВ КВТп (70-120) - 4шт.
Наконечники ТА 120 – 16шт.
Балончики с газом – 4шт.
Лента сигнальная – 300м., песок – 20м.куб.

Начальник ПРРЭС

Ковалев А.В.



№	Дата	Содержание изменения	Внес
ПУЭС			
2,15			
ВЛ, км			
2/1830			
ТП шт/кВа			
Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Зам. директора	Карачун С.Н.		
Нач. СЭР	Грицай В.Н.		
Гл. инженер	Похилько С.Н.		
Мастер	Лычко С.И.		
Чертил	Аксент А.В.		

Паспорт-схема
сети ВЛ 0,4кВ
ТП 7346, ТП 7386
ф№20
п/ст Партизан

Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)

«21» Декабря 2011г.

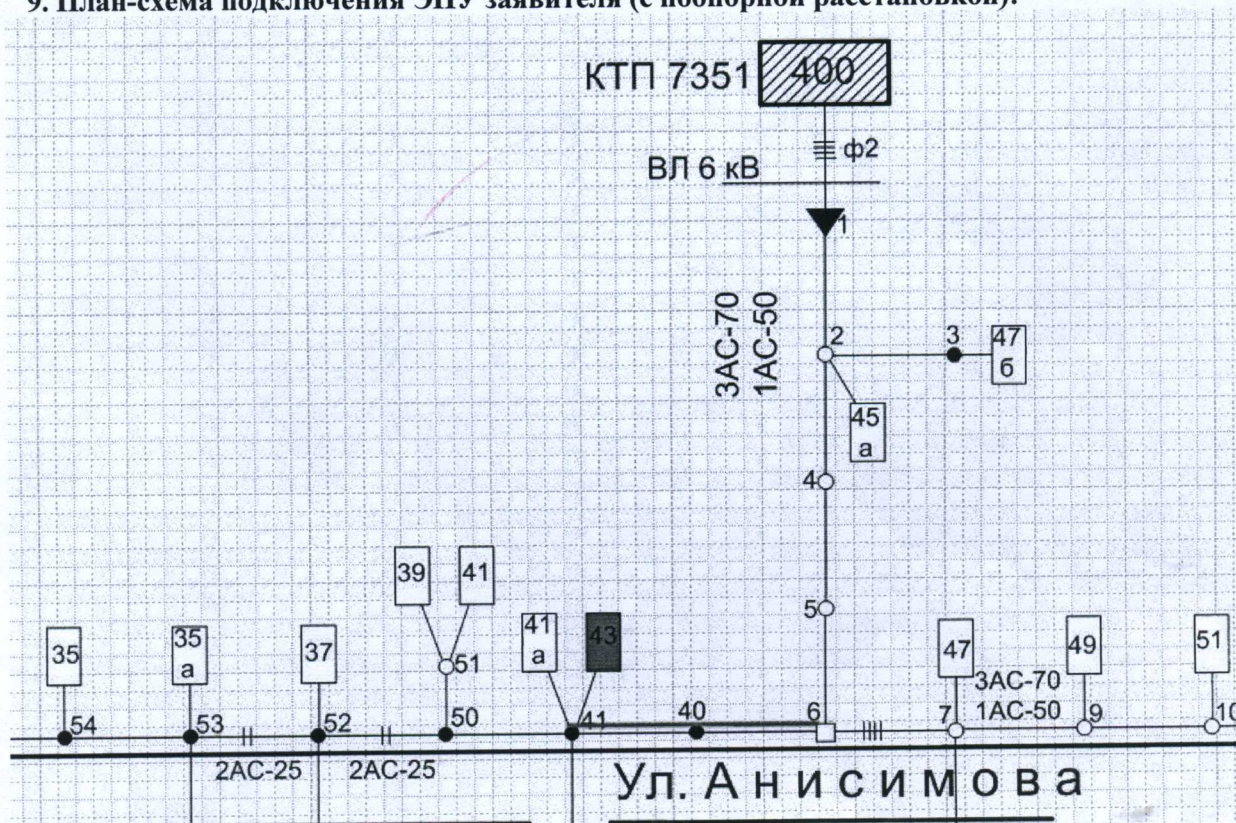
1. Заявитель: Свириденко
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: г. Партизанск ул. Анисимова 43
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения 15 кВт, III кат., 380 В
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: НЕТ
5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ВЛ-0,4кВ Ф№2 оп. 41 КТП 7351
ВЛ6кВ Ф№7 ПС Партизан
6. Расстояние до сетей -0,4кВ ОАО «ДРСК» по прямой линии 15м

7. Объём работ:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительно-монтажные работы			
1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ			
1,2,5	Подвеска провода (м)	СИП4х50	230
	Установить дополнительные изоляторы (шт)	ТФ 20	6
2. Материалы			
2.2. ВЛ-0,4 кВ			
2,2,1	Крюк НВ (шт)	КН-18	6
2,2,2	Колпачок (шт)	КН-18	6
2,2,3	Изолятор (шт)	ТФ 20	6
3. Оборудование			

8. Примечания: Необходимо произвести навеску дополнительного провода в пролётах опор 6-41. Потребителю осуществить ввод от опоры до приборов учёта.

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



Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)

«21» Декабря 2011г.

1. Заявитель: Попович А.И.
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: г. Партизанск ул. Ленинская 16
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения 15 кВ, III кат., 380 В
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: НЕТ
5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ТП 7407 РУ-0,4кВ ВЛ6кВ Ф№5 ПС Партизан
6. Расстояние до сетей -0,4кВ ОАО «ДРСК» по прямой линии 150м

7. Объём работ:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительно-монтажные работы			
1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ			
1,2,1	Согласование и отвод земельных участков под строительство ВЛ - 0,4кВ (га)		0,2
1,2,2	Проектирование ВЛ-0,4кВ (м)		220
1,2,3	Установка опор (1 опора)	одностоечных	2
		с одним укосом	4
1,2,5	Подвеска провода (м)	СИП4х50	230
2. Материалы			
2.2. ВЛ-0,4 кВ			
2,2,1	Стойка железобетонная (шт)	СВ-95	12
2,2,2	Крепление укоса (шт)	У-3	5
2,2,3	Провод (м)	СИП4х50	230
2,2,5	Анкерный кронштейн (шт)	СА 2000	4
2,2,6	Анкерный клиновый зажим (шт)	РА1500	4
2,2,8	Промежуточный зажим с кронштейном (шт)	ES 1500	5
2,2,9	Монтажная лента (м)	F-20.07	20
2,2,10	Скрепа для монтажной ленты (шт)	С20	20
2,2,13	Кабельный ремешок (шт)	KR 1	18
3. Оборудование			

8. Примечания: Необходимо согласовать прохождение ВЛ по территории потребителей находящихся в зоне прохождения линии. Потребителю осуществить ввод до приборов учёта.

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

