


УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора
по производству – главный
инженер филиала ОАО «ДРСК»-
«Приморские электрические сети»

 С. Н. Корчемегин

« 24 » ноября 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Подключение заявителей - физических лиц до 15 кВт и юридических лиц до 100 кВт в с. Безверхово

1. Общие сведения:

1.1. Основанием строительства ВЛ-10 кВ, КТП, ВЛ-0,4 кВ для техприсоединения к сетям 10/0,4 кВ являются договоры на технологическое присоединение к сетям ОАО «ДРСК» Приморские электрические сети:

- 1.1.1. № 11-3006 от 30.08.2011 г. (Тарасова О.В., с. Безверхово 100м на С-В от ул. Кедровая, 2)
- 1.1.2. № 11-3007 от 30.08.2011 г. (Тарасова О.В., с. Безверхово 180м на Ю-В от ул. Октябрьская, 42)
- 1.1.3. № 11-3778 от 15.11.2011 г. (Шевелева Л.С., с. Безверхово в 10м на Ю-В от ул. Октябрьская, 32)
- 1.1.4. № 11-3779 от 27.11.2011 г. (Макришин В., с. Безверхово в 3м на С-В от ул. Октябрьская, 24а)

2. Объект торгов:

2.1. Проектирование и строительство ВЛ-10кВ; ВЛ-0,4 кВ; КТП кВ по объекту согласно п. 1.1.1-п. 1.1.4.

3. Мероприятия необходимые для подключения:

3.1. Строительство ВЛ-10кВ от оп. №21 ВЛ-10кВ Ф2 ПС 110/10кВ до проектируемого КТПН 10/0,4кВ. Установить КТП. Строительство ВЛ-0,4кВ от проектируемого КТП до конечной опоры (расположенной не далее 25 м до границы участка)

3.2. Для усиления существующей электрической сети заменить провод АС-35 на СИП2 4х70 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-4040 ВЛ-10 кВ ф.2 ПС «Безверхово».

3. Основные характеристики сооружаемого объекта.

Таблица 2

Показатель	Значение
Мощность потребителя	≤15 кВт (физ. лица)
Номинальное напряжение	0,4 кВ
ВЛ-0,4 кВ: протяженность.	Определить на стадии проектирования
Конструктивные особенности по типу	Определяются проектом по

опор, проводу и изоляции.	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 проектно-сметной документации выполнить в 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.

6.5. Разработать и выдать сметную документацию, в соответствии с п.28 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию.

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

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

6.8. 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».

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

6.10. 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

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

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, строительным 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 ПОТ РМ-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 – II квартал 2012 г.

12. Гарантии исполнителя:

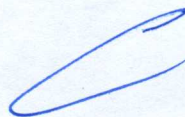
Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 36-ти месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

13. Заказчик: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

14. Ответственные лица:

14.1. Непосредственно с объемами и визуально с объектами на местах можно ознакомиться у начальника Хасанского района СП ПЮЭС, п. Славянка ул. Ленинская ,66 (тел.(8-42331) 46-8-82), butrin@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»**



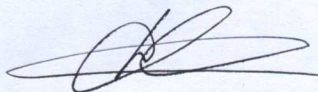
В.А. Скаредин

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



А.С.Боровский

Начальник СЭ



Е.В. Голубков

Виза:

Директор СП ПЮЭС _____



Е.В. Беспалов

Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)
« 11 » января 2012 г.

1. Заявитель: Тарасова О.В., Тарасова О.В.

Месторасположение ЭПУ заявителя: Хасанский район, с. Безверхово 100 м на С-З от ул. Кедровая 2, 180 м на Ю-В от ул. Октябрьская 42.

2. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 15 кВт, 15 кВт, 15 кВт, III кат., 380 В

3. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: нет

4. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: построенные опоры № 7 и № 8.

5. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии 300 м, 340м.

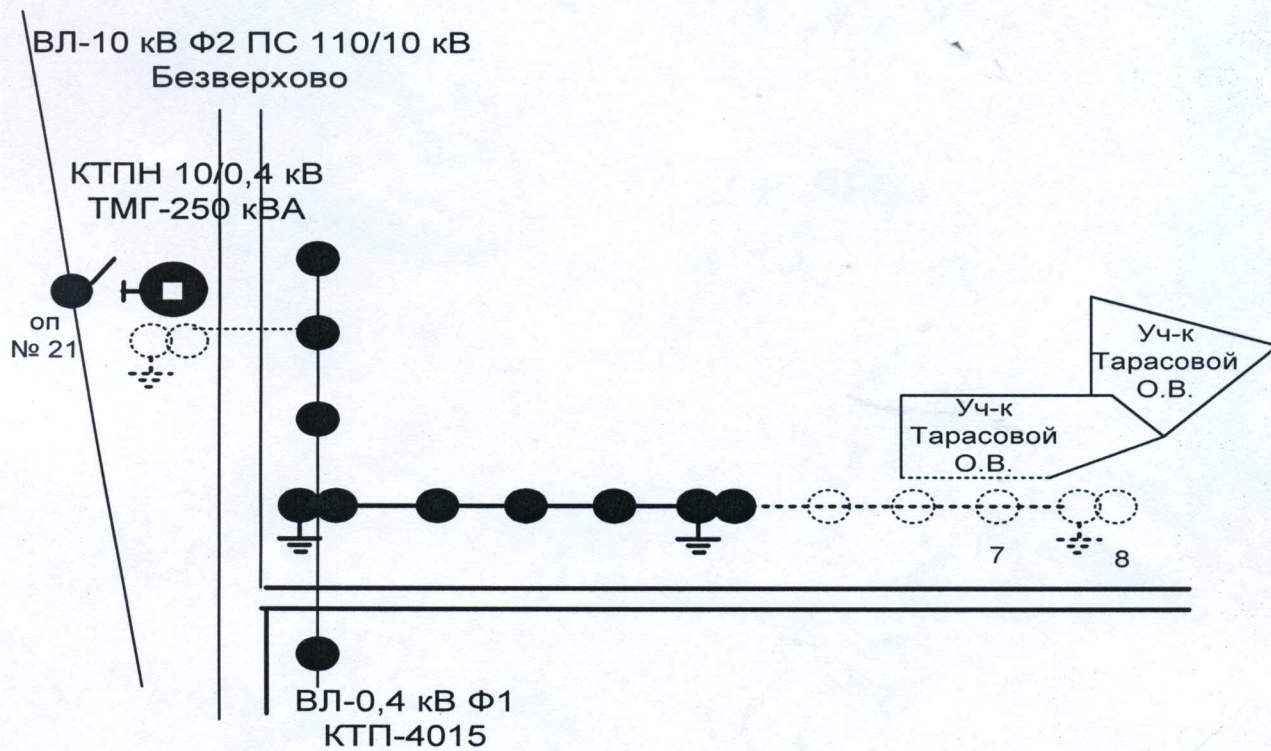
1. Объём работ:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительно-монтажные работы			
<u>1.1. Строительство ВЛ -10 кВ</u>			
1.1.1.	Проектирование (км)	ВЛ-10 кВ,	0,01
1.1.3.	Монтаж траверс на одностоечной опоре ВЛ-10 кВ (шт)	ТМ-1	1
1.1.4.	Монтаж конструкций для РЛНД на опоре ВЛ-10 кВ	шт.	1
1.1.5.	Монтаж РЛНД в комплекте с приводом на опоре	шт.	1
1.1.6.	Монтаж контура заземления для РЛНД	шт.	1
1.1.7.	Испытание РЛНД	шт.	1
1.1.8.	Провод АС-50	км	0,03
<u>1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ</u>			
1.2.1.	Проектирование (км)	ВЛ-0,4кВ	0,3
1.2.3	Монтаж опор (шт)	одностоечных	3
		двухстоечных	2
1.2.4	Монтаж арматуры СИП на опоры (шт)		12
1.2.5.	Монтаж провода на опоры (шт)	СИП2 4х70 мм ²	0,15
1.2.5.	Монтаж провода на опоры (шт)	СИП2 4х50 мм ²	0,15
1.2.6.	Монтаж повторного заземления провода СИП (шт)		2
1.2.7.	Замеры сопротивления повторного заземления ВЛ (шт)		2
1.2.8.	Испытание ВЛ (шт)		1
<u>1.3. Установка КТПН</u>			
1.3.1	Планирование площадки под КТПН (м2)		16
1.3.2	Устройство щебёночного основания под КТПН (м2)		9
1.3.3.	Монтаж блоков ФБС под КТПН (шт)	ФСБ-4	4
1.3.4.	Разработка грунта вручную под горизонтальный заземлитель КТПН (м3)		3
1.3.5.	Монтаж контура заземления для КТПН - 250 кВА (шт)		1
1.3.6.	Монтаж КТПН - на блоки ФБС (шт)	КТПН-250 кВА	1
1.3.7.	Монтаж трансформатора в КТПН (шт)	ТМГ-250 кВА	1
1.3.8.	Испытание КТПН с тр-ом 250 кВА (шт)		1
	Проектирование (шт)	КТПН	1

Оформление участка земли под проектируемое КТПН (м2)			16
1.4. Демонтажные работы			
2. Материалы			
2.1. ВЛ-6 кВ			
2.1.1.	Изолятор стеклянный (шт)	ШС-20Г	3
2.1.2.	Крепление укоса (шт)	У-3	2
2.1.3.	Колпачок (шт)	К-22	3
2.1.4.	Траверса с хомутом (шт)	ТМ-1, Х-11	1
2.1.5.	Бетонные блоки (шт)	ФБС-4	4
2.1.6.	Песчанно-грунтовая смесь (м3)		3
2.1.7.	Уголок для электродов повторного заземления (кг)	75x75x5	100
2.1.8.	Сталь полосовая (кг)	40x4мм	50
2.1.9.	Провод АС-50	км	0,03
2.2. ВЛ-0,4 кВ			
2.2.1.	Стойка железобетонная (шт)	СВ-9,5	6
2.2.2.	Провод (км)	СИП 2 4x70мм2	0,15
2.2.2.	Провод (км)	СИП 2 4x50мм2	0,15
2.2.3.	Крепление укоса (шт)	У 6	1
2.2.4.	Лента (м)	F – 207	12
2.2.5.	Зажим ответвительный (шт)	P-625	12
2.2.6.	Бугель (шт)	NB20	20
2.2.7.	Скрепа (шт)	BC20	22
2.2.8.	Зажим поддерживающий (шт)	CS1500E	4
2.2.9.	Кронштейн поддерживающий (шт)	CS10.3	4
2.2.11.	Зажим анкерный (шт)	DN35/PA1500/PA2 200	8
2.2.12.	Кронштейн анкерный,(шт)	CS10,3	8
2.2.13.	Электрод повторного заземления (кг)	Уголок 75x75x5	36
2.2.14.	Герметичные колпачки (шт)		8
2.2.15.	Катанка для повторного заземления (кг)	Φ - 6,5	20
3. Оборудование			
3.1.	КТПН-киоскового типа (шт)	10/0,4 кВ 250 кВА	1
3.2.	Трансформатор (шт)	ТМГ- 250 кВА	1
3.3.	Разъединитель (шт)	РЛНД 1,1- 10Б8200УХЛ1 с приводом ПРНЗ- 10УХЛ1	1

8. Примечания: _____

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



Начальник ХРЭС

Бутрин Э.А.

Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)
« 12 » октября 2011г.

1. Заявитель: Макришин В.П. Шевелева Л.С
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: Хасанский район, с. Безверхово, ул Октябрьская 24а, Октябрьская 32
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: существующие опоры № 1/27 и 1/24.
6. Расстояние до сетей ОАО «ДРСК» по прямой линии 25 м

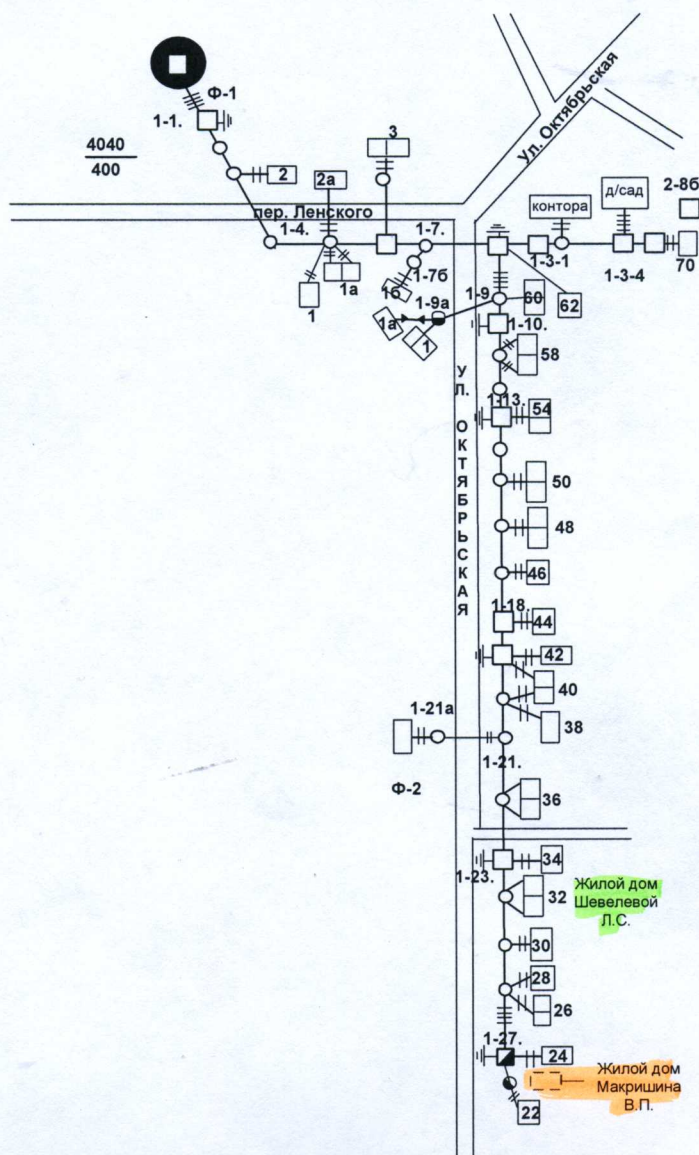
1. Объём работ:

№ 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.			
1.2.2.			
1.2.3.			
1.2.4.	Монтаж арматуры СИП на опоры (шт)		3
1.2.5.	Подвеска провода (км)	СИП4 4х50мм ²	0,12
1.2.6.	Монтаж повторного заземления провода СИП (шт)		1
1.2.7.	Замеры сопротивления повторного заземления ВЛ		1
1.2.8.	Испытание ВЛ (шт)	Лабораторные	1
1.2.9.	<i>Подвеска провода СИП4 4х70 (км)</i>	<i>СИП4 4х70 мм²</i>	<i>1080</i>
1.3. Установка КТПН			
1.3.1.			
1.4. Демонтажные работы			
1.4.1.	Демонтаж провода АС-35 пр*км		4*1080
2. Материалы			
2.1. ВЛ-6 кВ			
2.1.1.			
2.2. ВЛ-0,4 кВ			
2.2.1.	Стойка железобетонная (шт)	СВ-9,5	4
2.2.2.	Провод (км)	СИП4 4х70	1080
2.2.3.	Крепление укоса (шт)	У 3	1
2.2.4.	Лента (м)	F – 207	18
2.2.5.	Зажим ответвительный (шт)	Р-70	68
2.2.6.	Бугель	NB20	16
2.2.7.	Скрепа (шт)	BC20	2
2.2.8.	Зажим поддерживающий (шт)	CS1500E	18
2.2.9.	Кронштейн поддерживающий (шт)	CS10.3	18

2.2.10.	Зажим соединительный (шт)	P-71	2
	Зажим анкерный (шт)	DN35/PA1500/PA200	15
2.2.11.	Кронштейн анкерный,(шт)	CS10,3	15
2.2.12.	Электрод повторного заземления (кГ)	Уголок 75x75x5	12
2.2.13.	Катанка для повторного заземления (кГ)		10
2.2.14.	Провод (кн)	СИП4 4x50 мм ²	0,120
3. Оборудование			
3.1.			

8. Примечания: _____

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



Начальник ХРЭС

[Signature]

Бутрин Э.А.