

Согласовано:

Директор СП «ЦЭС» филиала ОАО
«ДРСК» «ХЭС»

 Д.А. Фёдоров

~ 52/1.
«Утверждаю»

Заместитель директора по развитию и
инвестициям филиала ОАО «ДРСК»
«ХЭС»

 С.В. Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №321

*Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей
с заявленной мощностью до 150 кВт.*

Хабаровский край, Хабаровский р-н с. Ильинка, сдт "Вихрь, сдт "Приозерное"

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» на 2013 г.
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
 - №2458/ХЭС от 08.10.13 заявитель Боровиков Д.М. (1 кВт в счет платы за технологическое присоединение) т/у № 15/2882-3819спр от 08.10.2013
 - №2457/ХЭС от 09.10.13 заявитель Терещенко Л.И. (1 кВт в счет платы за технологическое присоединение) т/у №15/2896-3816спр от 09.10.2013

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство отпайки ВЛ 10 кВ от опоры № 60/12 Ф.1 КТПН проектируемая
- Строительство ВЛ 0,4кВ ф. 1 КТПН проектируемая
- Строительство ВЛ 0,4кВ ф. 1 КТПН проектируемая
- Строительство КТПН
- Строительство КТПН

Объекты расположены по адресу: Хабаровский край, Хабаровский р-н с. Ильинка, сдт "Вихрь, сдт "Приозерное"

В составе работ необходимо выполнить ПИР и СМР.

2.1. Разработка проектно-сметной документации в объеме рабочей документации.

В состав проекта включить:

- 2.1.1. Получить согласование на прохождение воздушных линий и мест установки ТП в администрации населенных пунктов.
- 2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:2000 поопорную схему ВЛ; ведомость и схемы пересечений; схемы закрепления опор в грунте; ведомость стрел провесов проводов; конструктивно-строительные решения; мероприятия по защите ВЛ от грозových перенапряжений; заземляющие устройства ВЛ; спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования.
- 2.1.3. Краткую пояснительную записку с описанием строительных и электротехнических решений по ВЛ и ТП.
- 2.1.4. Локальные сметы и сводный сметный расчет.
- 2.1.5. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение.
- 2.1.6. Разработанные проекты согласовать и передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).
- 2.1.7. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.1.8. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009 г.) по программе Гранд-СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Управления по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ.

2.1.9. Предоставить отдельный локальный сметный расчёт для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. **Строительство отпайки ВЛ 10 кВ от опоры № 60/12 Ф.1 КТПН проектируемая:**

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-105) – 57шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-105) с одним подкосом (СВ-95) – 18шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-105) с двумя подкосами (СВ-95) – 7шт.;
- монтаж СИПЗ 1*50 – 12570м.(в один провод);
- установка подвесной траверсы на опоре № 60*/12 – 1шт.;
- монтаж линейного разъединителя марки РЛНД – 10 на вновь установленных опорах – 2 шт.;
- монтаж контура заземления для РЛНД – 2 шт.;
- монтаж длинноискровых разрядников РДИП – 10 – 4УХЛ1 – 78 шт.;
- установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L=3м) – 79шт.;
- вырубка кустарника вдоль опор № 60/12/3 -№ 60/12/44 S= 9120м² (длина 2280м коридор 4м);
- вырубка деревьев диаметром от 10 до 30см – 167шт.;
- вырубка деревьев диаметром от 30 до 50см – 6 шт.;
- подрезка крон деревьев – 41шт.;
- планировка трассы =3630м² (длинной 605 м коридор 6м от опоры № 60/12/44 – 60/12/55);
- вывоз порубочных остатков;
- отпайку присоединить к существующей линии;

2.2.2. **Строительство ВЛ 0,4кВ ф. 1 КТПН проектируемая:**

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95) – 5шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95) с одним подкосом (СВ-95)– 2шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95) с двумя подкосами (СВ-95)– 1шт.;
- монтаж СИП2А 3*50+1*54,6 – 255м.;
- монтаж повторного заземления – 3 шт.;

2.2.3. **Строительство ВЛ 0,4кВ ф. 1 КТПН проектируемая:**

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95) – 5шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95) с одним подкосом (СВ-95)– 3шт.;
- монтаж СИП2А 3*50+1*54,6 – 277м (с учетом заводки в ТП -7м).;
- монтаж повторного заземления – 3 шт.;

2.2.4. **Строительство КТПН:**

- монтаж контура заземления под КТПН с проведением замеров и представлением протокола испытания;
- подготовка фундамента КТПН: выполнить отсыпку места установки КТПН пескогравием или щебнем -15 м*3, уложить 2 дорожные плиты марки ПД;

- монтаж КТПН 250/10 в сборе с силовым трансформатором мощностью 250 кВА.

Примечание: КТПН заказать по приложенному опросному листу. не использовать силовые трансформаторы Биробиджанского завода силовых трансформаторов.

Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию КТПН.

2.2.5. Строительство КТПН:

- монтаж контура заземления под КТПН с проведением замеров и представлением протокола испытания;

- подготовка фундамента КТПН: выполнить отсыпку места установки КТПН пескогравием или щебнем -15 м*3, уложить 2 дорожные плиты марки ПД;

- монтаж КТПН 250/10 в сборе с силовым трансформатором мощностью 250 кВА.

Примечание: КТПН заказать по приложенному опросному листу. не использовать силовые трансформаторы Биробиджанского завода силовых трансформаторов.

Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию КТПН.

3. Требования к выполнению работ:

3.1. Строительство (реконструкция) 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).

3.2. Работы выполняются в соответствии с разработанным проектом утвержденным Заказчиком, проектом производства работ (ППР), 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.

3.3. 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.

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

3.5. 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.

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

4. Материально-техническое обеспечение:

4.1. Все материалы, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

4.2. При закупке Подрядчиком конструкций, материалов и оборудования – марку, тип и производителя согласовывать с Заказчиком.

4.3. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет Подрядчик.

5. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 30.04.2014г.

В течении месяца, с момента заключения договора подряда, передать Заказчику на утверждение проектную документацию.

6. 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 ввода объекта в эксплуатацию.

7. Приемка выполненных работ:

7.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии требованиями действующей нормативной документации.

7.2. Ежемесячная 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. № 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

7.3. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл. 1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. Приемно-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемно-сдаточной документации по электромонтажным работам».

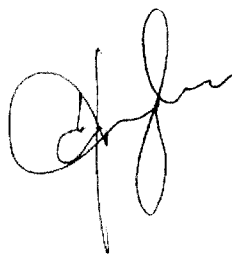
7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

8. Контактные лица и телефоны:

Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Сказатъев Евгений Петрович тел.: (4212) 59-90-47.

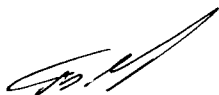
Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС ТП СП ЦЭС



Е.П. Сказатъев

Карпун О.В. 59-90-47, 23-47

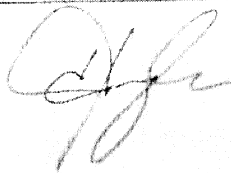


ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТП Вихрь

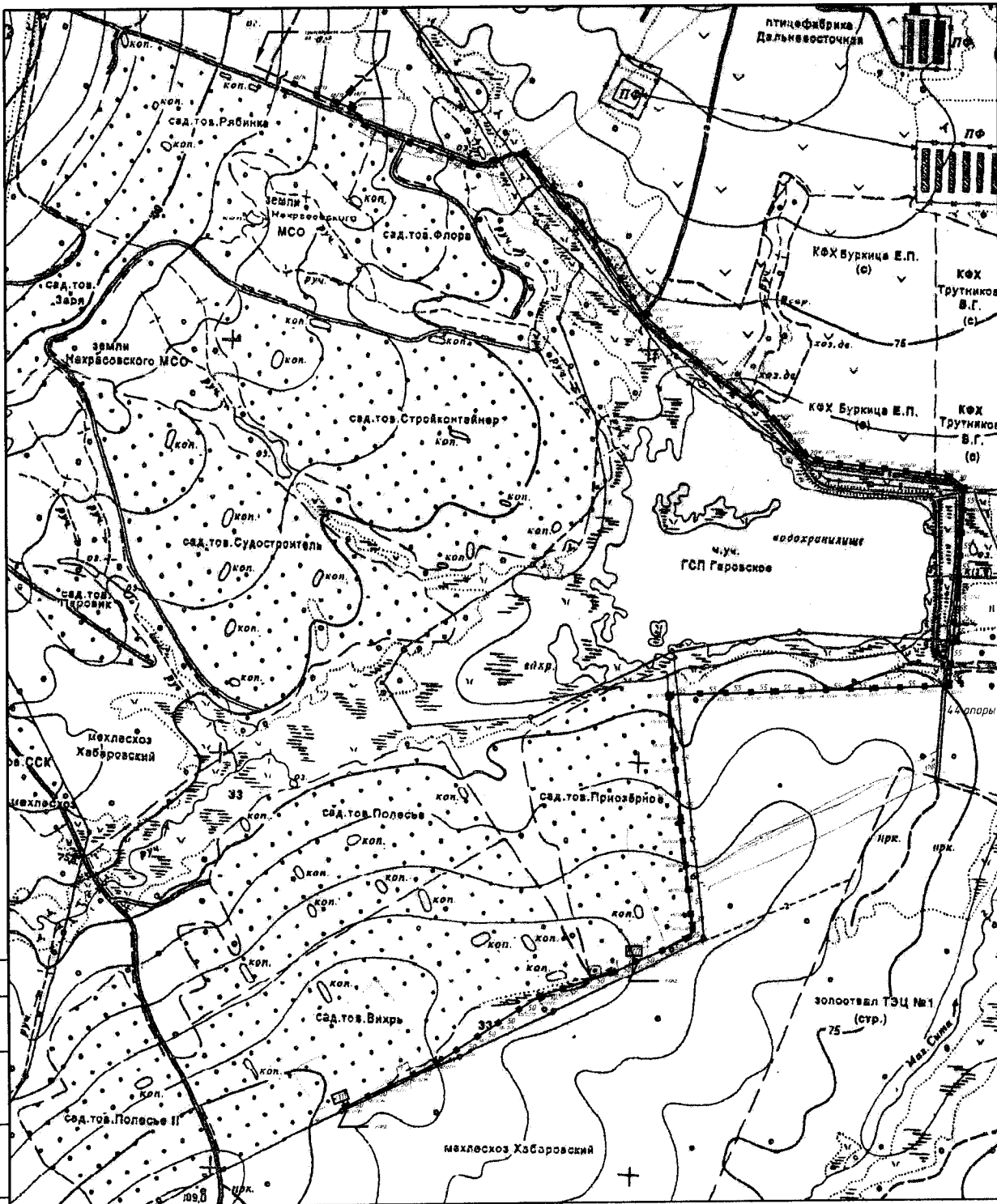
Тип подстанции	Однотрансформаторная	КТПН
	Проходное	
№ п/п	Наименование, характеристики	Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА	250
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)	10
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН: воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)	ВВ
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)		
4	4.1 Ввод №1 выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з с ЗН	1
	4.2 Ввод №2 выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з с ЗН	1
	4.3 Ввод трансформаторный 1Т ВНР-10-630-12,5-з с ЗН	1
5	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН	40
6	Комплект ограничителей ОПН (О) 10 кВ	1
7	Трансформатор силовой масляный ТМГ (схема и группировка соединения обмоток (ВН-НН) У/Ун - 0	ТМГ 250/10 не БЗСТ У/У-0
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)		
8	Вводной коммутационный аппарат	
	8.1 Рубильник 3-400, А	1
	8.2 Выключатель автоматического типа ВА 400 А вводи	4
9	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ кВ	
	Авт. выключатели серии ВА с номинальным током	2
	160 А	1
	200 А	1
10	100 А	1
	Комплект ограничителей 3 шт. ОПН (О) 0,4 кВ	1 комплект
11	Учет электроэнергии (А-активный, Р- реактивный, АР-полный, нет)	А
	11.1 Электронный Меркурий 230 ART-03 CNL	1
	Трансформаторы тока ТТИ 400 /5 на вводе	3
	11.2 Электронный Меркурий 230 ART-03 CNL на фидерах 0,4 кВ	3
	трансформаторы тока	
	ф № 1 Т 0,66 УЗ - 200 /5	3
	ф № 2 Т 0,66 УЗ - 200 /5	3
	ф № 3 Т 0,66 УЗ - 200 /5	3
	ф № 4 Меркурий 230 ART-02 CNL 100 А прямого включения	1
	11.3 Комплект концентраторов М 225.1	5
	11.4 GSM шлюз М 228	5
	11.5 Обогрев в ШУ с механическим терморегулятором	1
	Термик С-0,1 +EBERLE 16 А ТР-1	
	Испытательный блок ЛИМГ (по числу устанавливаемых учетов)	5
	Розетки 0,22 кВ для подключения к сети через автоматы ВА-47-29	5
12	1РС 6 А	
	Уличное освещение АВ 50 А + счетчик Меркурий 200.04 с присоединением к ЛИСКУЭ	нет

13	Приборы контроля	да
	Вольтметр	да
	Амперметр (шт.)	да
14	Тамбур для обслуживания РУНП (да, нет)	нет
15	Количество КТП в заказе, шт.	2

Начальник СОС по ТП



Е.П. Сказат'ев



Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Лист

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил	Рубцов				

Технологическое присоединение к электрической сети ОАО "ДРСК" потребителей заявленной мощностью до 150 кВт. Хабаровский район, с. Некрасовка, СДТ Приозерное, СДТ "Вихрь" в районе с. Ильинка

ВЛ 6-10 кВ

Стация	Лист	Листов

Начальнику СПРиТП
Ю.А. Журавлеву
от начальника Южного РЭС
А.В. Галяткина

Дата 26.09.2013 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 08.10.13 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: _____ телефон: _____

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Вихрь" в районе с. Ильинка

4. Заявленная мощность (кВт): _____

5. Заявленный класс напряжения (кВ): _____

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

7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

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

Первая точка присоединения: ПС-"ДВ/ПФ", №ф. 6(10) кВ «24», ТП № _____,
№ ф. 0,4 кВ, _____ № опоры 60.

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»: ~ 1800 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

...объекта:			
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	≈ 2200
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одноствоечная
		<input type="checkbox"/> деревянные	одноствоечная с 1 укосом
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одноствоечная с 2 укосами
			1 укос
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		✓
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (шт.)		✓
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	≈ 5500
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одноствоечная
		<input type="checkbox"/> деревянные	одноствоечная с 1 укосом
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одноствоечная с 2 укосами
			1 укос
2.3.	Подвеска провода,	кол. проводов ВЛ	

Начальнику СПРиТП
Ю.А. Журавлеву
от начальника Южного РЭС
А.В. Галяткина

Дата 26.09.2013 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 08.10.13 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: _____ телефон: _____
2. Наименование объекта: дачный дом
Фактический объект:
3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Вихрь" в районе с. Ильинка
4. Заявленная мощность (кВт): _____
5. Заявленный класс напряжения (кВ): _____
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:
Первая точка присоединения: ПС-"ДВ/ПФ", №ф. 6(10) кВ «24», ТП № _____,
№ ф. 0,4 кВ, _____ № опоры 60
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»: ≈ 1800 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ									
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество						
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	≈ 2200						
1.2.	Установка опор (шт.) <table><tr><td><input checked="" type="checkbox"/></td><td>ж/б</td></tr><tr><td><input type="checkbox"/></td><td>деревянные</td></tr><tr><td><input type="checkbox"/></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	<input checked="" type="checkbox"/>	ж/б	<input type="checkbox"/>	деревянные	<input type="checkbox"/>	на ж/б приставке	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами 1 укос	
<input checked="" type="checkbox"/>	ж/б								
<input type="checkbox"/>	деревянные								
<input type="checkbox"/>	на ж/б приставке								
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)								
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)								
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		✓						
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)								
1.7.	Установка разрядников (шт.)		✓						
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ									
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	≈ 5500						
2.2.	Установка опор (шт.) <table><tr><td><input checked="" type="checkbox"/></td><td>ж/б</td></tr><tr><td><input type="checkbox"/></td><td>деревянные</td></tr><tr><td><input type="checkbox"/></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	<input checked="" type="checkbox"/>	ж/б	<input type="checkbox"/>	деревянные	<input type="checkbox"/>	на ж/б приставке	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами 1 укос	
<input checked="" type="checkbox"/>	ж/б								
<input type="checkbox"/>	деревянные								
<input type="checkbox"/>	на ж/б приставке								
2.3.	Подвеска провода, кол. проводов ВЛ								

	по длине ВЛ (м)	2 провода	
		4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
3. Установка ТП			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		✓
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (пролетов)		
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП		
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):

12. Примечания: с/т "Вихрь" около 500 углов.
Необходимо заполнить проект строительства
эл. сетей с согласованием мест установки ТП
и трассы прохождения ВЛ.

Начальник ЮРЭС

А.В. Галяткин

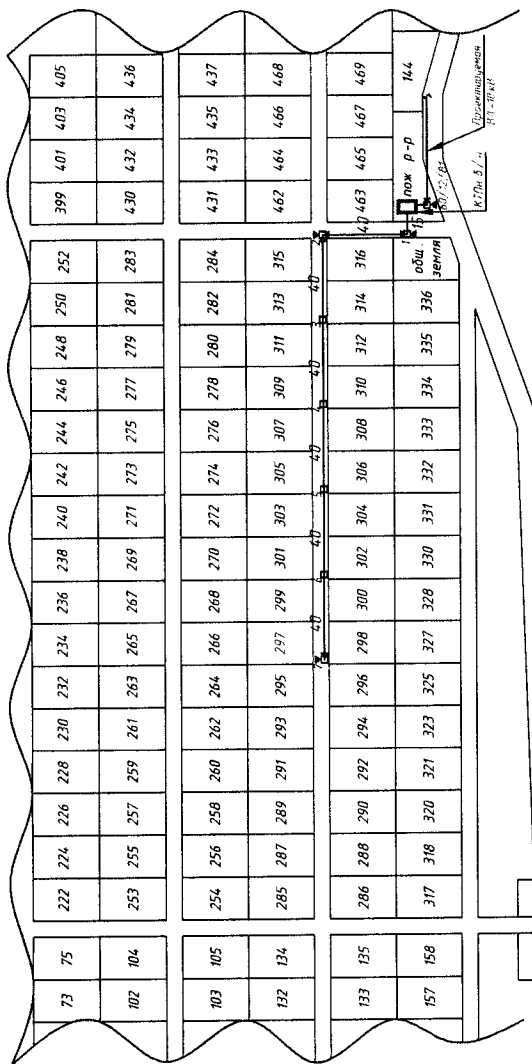
« 08 » 10 2013 г.

Согласовано:

Согласовано:

Согласовано:

Согласовано:



Пояснение:

Строительство ВЛ-0,4 кВ от проектируемой КТПн д/н ф.1

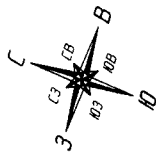
- установка анкерных π/δ опор (стойка (В-95) с одним подкосом (ВВ-95) - 2 шт.
- установка анкерных π/δ опор (стойка (В-95) с двумя подкосами (ВВ-95) - 1 шт.
- установка одноствольных π/δ опор (стойка (В-95) - 4 шт.
- установка (МП) 2 А. 3*500*154,6 - 255 м.
- монтаж подпорного заземления нулевой жилы - 3 шт.

Условные обозначения

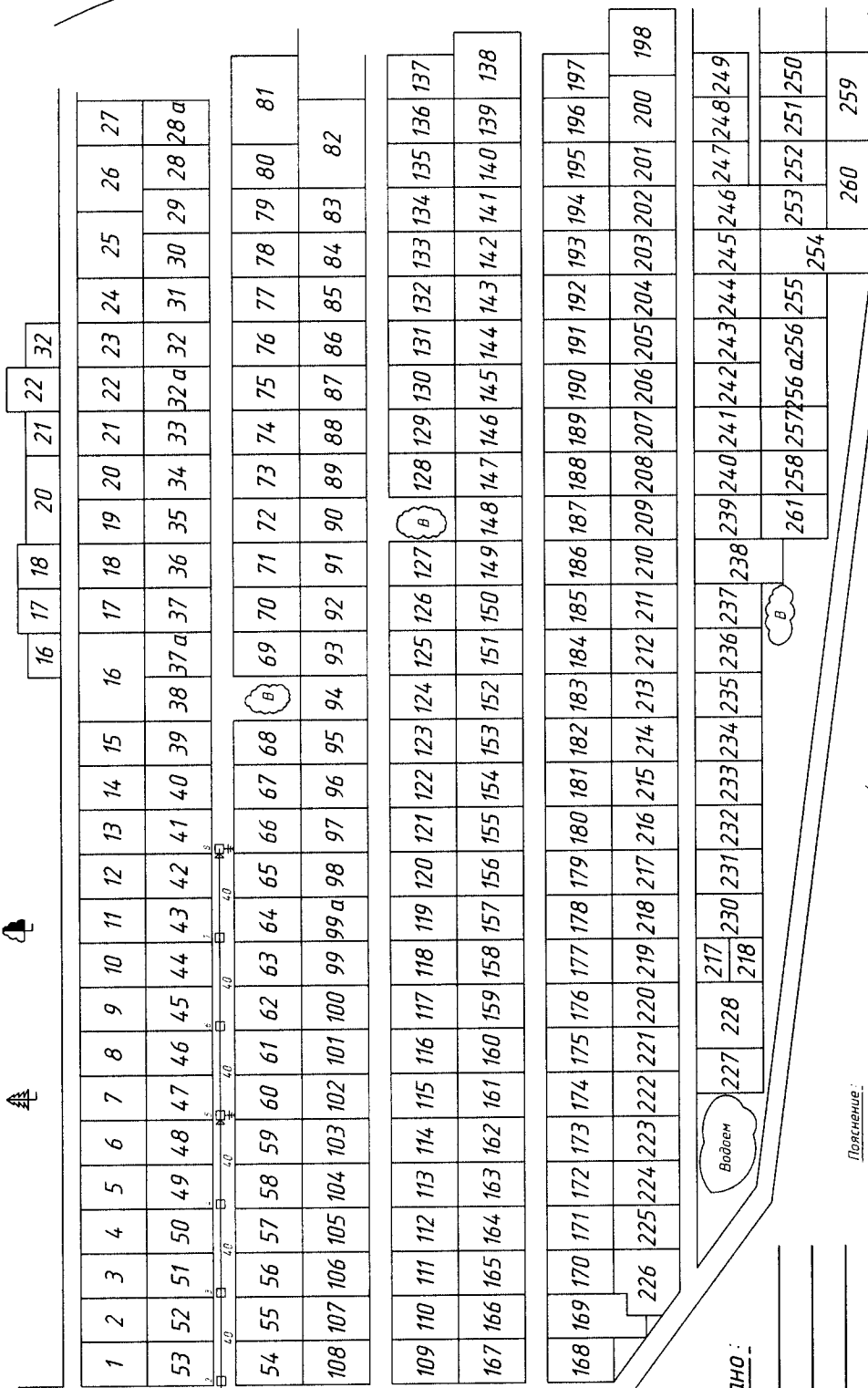
- ☐ - Простая опора
- ☒ - Сложная опора
- ☐ - Проектируемая ВЛ - 0,4 кВ
- ☐ - Проектируемая ТП с контуром заземления
- ☒ - Заземление нулевой жилы

[illegible]

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инд. №
--------------	----------------	--------------



Озеро



- Примечание:
- Спроектировано ВЛ - 0,4 кВ от проектируемой КТПн д / н ф. 1
 - установка одноступенчатых ж / б опор (СВ - 95) - 5 шт.,
 - установка анкерных ж / б опор (СВ - 95)
 - с одним подкосом (СВ - 95) - 3 шт.
 - подвеска СИП 2 А 3*50+1*54,6 - 277 м. с учетом заезда в ТП (7 м)
 - монтаж подтарного заземления нулевой жилы - 3 шт

Согласовано:

Согласовано:

Согласовано:

2283/1.1 ЭС			
Технологическое присоединение к электрической сети ОАО "ДРСК", район имени Лазо, п. Перевославка, ул. Одюмова, 29			
Изм.	Кол. уч.	Лист	Итого
Проектировщик	Рудков		
Разработчик	Гольченко		
Н. конт.			
Электроснабжение 10 кВ		Лист	Листов
		Р	7
Заземление ТП		000 "Электромонтаж"	

1: 2000



Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инд. №

Согласовано:
Директор СП «ЦЭС» филиала ОАО
«ДРСК» «ХЭС»

«Утверждаю»
Заместитель директора по развитию и
инвестициям филиала ОАО «ДРСК»
«ХЭС»

Д.А. Фёдоров

С.В. Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №317

*Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей
с заявленной мощностью до 150 кВт.
с. Некрасовка сдт "Надежда"*

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» на 2013 г.
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
 - № 1368/ХЭС от 20.06.13 заявитель Соколенко Р.М. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/1584-2130спр от 20.06.2013
 - № 2348/ХЭС от 01.10.13 заявитель Леонова М.С. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/2806-3762спр 01.10.2013
 - № 1806/ХЭС от 09.08.13 заявитель Стаценко Т.А. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/2140-2992спр 08.08.2013

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3 Ф.2 ТП 1017 «ВЛ 0,4 кВ с. Некрасовка» (Инв. № НВ 033463)
- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3 Ф.3 ТП 1017 «ВЛ 0,4 кВ с. Некрасовка» (Инв. № НВ 033463)

Объекты расположены по адресу: с. Некрасовка сдт "Надежда"

В составе работ необходимо выполнить ПИР и СМР.

2.1. Разработка проектно-сметной документации в объеме рабочей документации.

В состав проекта включить:

- 2.1.1. Получить согласование на прохождение воздушных линий и мест установки ТП в администрации населенных пунктов.
- 2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:2000 поопорную схему ВЛ; ведомость и схемы пересечений; схемы закрепления опор в грунте; ведомость стрел провесов проводов; конструктивно-строительные решения; мероприятия по защите ВЛ от грозových перенапряжений; заземляющие устройства ВЛ; спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования.
- 2.1.3. Краткую пояснительную записку с описанием строительных и электротехнических решений по ВЛ и ТП.
- 2.1.4. Локальные сметы и сводный сметный расчет.
- 2.1.5. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение.
- 2.1.6. Разработанные проекты согласовать и передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).
- 2.1.7. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».
- 2.1.8. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном

уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009 г.) по программе Гранд-СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Управления по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ.

2.1.9. Предоставить отдельный локальный сметный расчёт для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. **Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3 Ф.2 ТП 1017:**

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95) – 6шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95) с одним подкосом (СВ-95)– 3шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95) с двумя подкосами (СВ-95)– 1шт.;
- монтаж СИП2А 3*50+1*54,6 – 325м.;
- монтаж СИП2А 2*25 – 80м.;
- монтаж повторного заземления – 4 шт.;
- подрезка крон деревьев (h=6-12м) – 6шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.;

2.2.2. **Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3 Ф.3 ТП 1017:**

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95) – 2шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95) с одним подкосом (СВ-95)– 4шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95) с двумя подкосами (СВ-95)– 1шт.;
- монтаж СИП2А 3*50+1*54,6 – 155м.;
- монтаж повторного заземления – 3 шт.;
- подрезка крон деревьев (h=6-12м) – 8шт.;
- планировка дороги – 45м.;
- отпайку присоединить к существующей линии.;

3. Требования к выполнению работ:

3.1. Строительство (реконструкция) 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).

3.2. Работы выполняются в соответствии с разработанным проектом утвержденным Заказчиком, проектом производства работ (ППР), 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.

3.3. 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.

3.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектных решений, строительных норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охраняемых зон ВЛ.

3.5. 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.

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

4. Материально-техническое обеспечение:

4.1. Все материалы, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

4.2. При закупке Подрядчиком конструкций, материалов и оборудования – марку, тип и производителя согласовывать с Заказчиком.

4.3. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет Подрядчик.

5. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 30.04.2014 г.

В течении месяца, с момента заключения договора подряда, передать Заказчику на утверждение проектную документацию.

6. 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 ввода объекта в эксплуатацию.

7. Приемка выполненных работ:

7.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии требованиями действующей нормативной документации.

7.2. Ежемесячная 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. № 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

7.3. 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 И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

8. Контактные лица и телефоны:

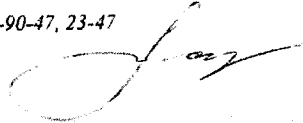
Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Сказатъев Евгений Петрович тел.: (4212) 59-90-47.

Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС ТП СП ЦЭС


Е.П. Сказатъев

Картун О.В. 59-90-47, 23-47





Начальнику СПРиТП
Ю.А. Журавлеву
от начальника Южного РЭС
А.В. Галяткина

Дата 03.06.2013 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 06.06.13 направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Соколенко Раиса Михайловна телефон: 490803, 243050
2. Наименование объекта: жилой дом
Фактический объект:
3. Адрес объекта: Хабаровский район, с. Некрасовка, сдт "Надежда", уч. № 65
4. Заявленная мощность (кВт): 2,4
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

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

Первая точка присоединения: ПС-«Некрасовка» №ф. 6(10) кВ «13», ТП № 1018,
№ ф. 0,4 кВ, 3 № опоры 3.

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»: ≈ 130 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

для электроснабжения объекта:									
Код	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество						
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ									
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ							
1.2.	Установка опор (шт.) <table border="1"><tr><td><input type="checkbox"/></td><td>ж/б</td></tr><tr><td><input type="checkbox"/></td><td>деревянные</td></tr><tr><td><input type="checkbox"/></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	<input type="checkbox"/>	ж/б	<input type="checkbox"/>	деревянные	<input type="checkbox"/>	на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
<input type="checkbox"/>	ж/б								
<input type="checkbox"/>	деревянные								
<input type="checkbox"/>	на ж/б приставке								
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)								
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)								
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)								
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)								
1.7.	Установка разрядников (шт.)								
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ									
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	≈ 180						
2.2.	Установка опор (шт.) <table border="1"><tr><td><input checked="" type="checkbox"/></td><td>ж/б</td></tr><tr><td><input type="checkbox"/></td><td>деревянные</td></tr><tr><td><input type="checkbox"/></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	<input checked="" type="checkbox"/>	ж/б	<input type="checkbox"/>	деревянные	<input type="checkbox"/>	на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	2 3
<input checked="" type="checkbox"/>	ж/б								
<input type="checkbox"/>	деревянные								
<input type="checkbox"/>	на ж/б приставке								
2.3.	Подвеска провода, кол. проводов ВЛ								

	по длине ВЛ (м)	2 провода	
		4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода	
		в 4 провода	
3. Установка ТП			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 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 0,38 кВ (пролетов)		
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП		
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):

12. Примечания: _____

Начальник ЮРЭС



А.В. Галяткин

« 06 » 06 2013 г.

Начальнику СПРиТП
Ю.А. Журавлеву
от начальника Южного РЭС
А.В. Галяткина

Дата 24.09.2013 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 30.09.13 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Леонова Марина Станиславовна телефон: 89098756545, 787893

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, Некрасовка с с/т "Надежда" уч. 14, 15

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22

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

7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

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

Первая точка присоединения: ПС-«Некрасовка» №ф. 6(10) кВ «13», ТП № 1018
№ ф. 0,4 кВ, РЧ № опоры .

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

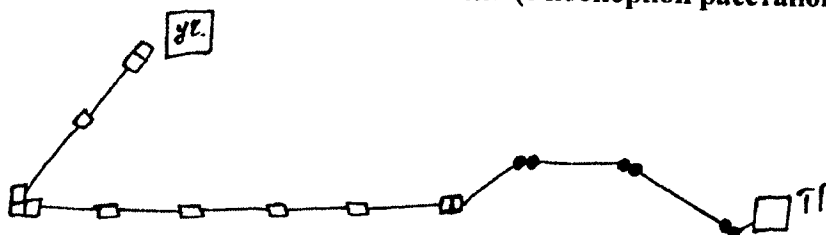
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию 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
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами
			1 укос
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (шт.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	≈ 390
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами
			1 укос

2.3.	Подвеска провода, по длине 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			
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)				
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)				1
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 0,38 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 0,38 кВ (пролетов)				
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)				
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)				
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП				
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):



12. Примечания:

Начальник ЮРЭС

А.В. Галяткин

« 30 » 09 2013 г.

Начальнику СПРиТП
Ю.А. Журавлеву
от начальника Южного РЭС
А.В. Галяткина

Дата 01.08.2013 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 07.08.13 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Стаценко Татьяна Анатольевна телефон: 623701, 657282

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Хабаровский район, с. Некрасовка, слт "Надежда", кадастровый № 27:17:330701:46

4. Заявленная мощность (кВт): 3

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22

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

7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

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

Первая точка присоединения: ПС-Некрасовка, №ф. 6(10) кВ «13», ТП № 101Р, № ф. 0,4 кВ, 2 № опоры 14.

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»: ~ 260 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами
			1 укос
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (шт.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	<u>~ 300</u>
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами
			1 укос

2.3.	Подвеска провода, по длине 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			
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)				
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)				
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 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 0,38 кВ (пролетов)				
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)				
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)				
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП				
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):

12. Примечания: _____

Начальник ЮРЭС



А.В. Галяткин

« 02 » 08 2013 г.

Согласовано:

Согласовано:

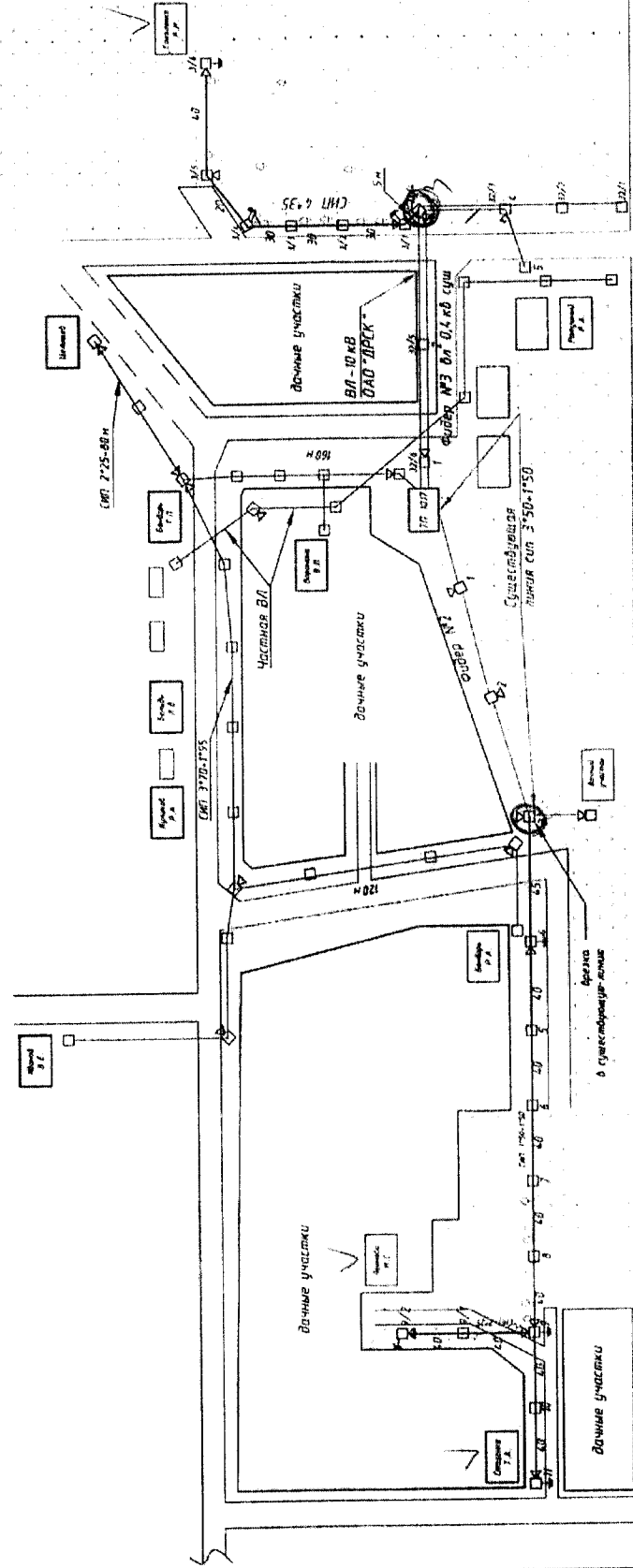
Согласовано:

С. С. Сидорова
С. С. Сидорова

С. С. Сидорова
С. С. Сидорова

С. С. Сидорова
С. С. Сидорова

И. В. Гуляев
С. С. Сидорова
С. С. Сидорова



Ул. Ленин

Ввод с улицы 033403.

Пояснение:
Строительство ВЛ-0,4кВ фидера №2 ТП 10/17 003

- установка ж/б опор (стойки марки СВ-95) - 6 шт.
- одностоечные с подкосом - 3 шт.
- одностоечная с двумя подкосами - 1 шт.
- подвеска провода СИП2 3*50-1*50 - 325 м
- подвеска провода СИП2 2*25 - 80 м
- заземление нулевой жилы - 4 шт.
- подрезка крон деревьев - 6 шт.

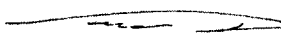
Пояснение:
Строительство ВЛ-0,4кВ в опоры №3 фидера №3 ТП 10/7:

- установка ж/б опор (стойки марки СВ-95) - 2 шт.
- одностоечные с подкосом - 4 шт.
- одностоечная с двумя подкосами - 1 шт.
- подвеска провода СИП2 3*50-1*50 - 155 м
- заземление нулевой жилы - 3 шт.
- планировка дороги - 45 м.
- подрезка крон деревьев - 8 шт.

Техническое присоединение к электрической сети ВЛ-0,4кВ	
Линии электропередачи с напряжением до 150 кВ. Хабаровский район.	
с Некрасовка, [Д] Надежда -	
(заказчик: Соколенко, Леонова, Стаценко)	
Масштаб	1:100
Лист	1
Страниц	1
Листов	1
Схема присоединения ВЛ-0,4 кВ	

Согласовано:
Директор СП «ЦЭС» филиала ОАО
«ДРСК» «ХЭС»

«Утверждаю»
Заместитель директора по развитию и
инвестициям филиала ОАО «ДРСК»
«ХЭС»

 Д.А. Фёдоров

 С.В. Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №339

*Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей
с заявленной мощностью до 150 кВт.
с. Некрасовка ул. Ленина, 58*

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» на 2013 г.
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
- № 1748/ХЭС от 02.08.13 заявитель Кабаков С.Ю. (15 кВт в счет выпадающих доходов -
льготник) т/у № 15/2080-2811спр от 02.08.2013

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство отпайки ВЛ 10 кВ от опоры № 21 Ф.13 ПС Некрасовка «ВЛ-10 кВ
Ф.13 Некрасовка» (Инв. № НВ008449)
- Строительство ВЛ 0,4 кВ от вновь построенной МТП
- Строительство МТП

Объекты расположены по адресу: с. Некрасовка ул. Ленина, 58

В составе работ необходимо выполнить ПИР и СМР.

2.1. Разработка проектно-сметной документации в объеме рабочей документации.

В состав проекта включить:

2.1.1. Получить согласование на прохождение воздушных линий и мест установки
ТП в администрации населенных пунктов.

2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:2000 поопорную схему ВЛ; ведомость и
схемы пересечений; схемы закрепления опор в грунте; ведомость стрел провесов
проводов; конструктивно-строительные решения; мероприятия по защите ВЛ от
грозовых перенапряжений; заземляющие устройства ВЛ; спецификации материалов,
изделий, конструкций, оборудования.

2.1.3. Краткую пояснительную записку с описанием строительных и
электротехнических решений по ВЛ и ТП.

2.1.4. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями
на технологическое присоединение. Получить согласование на прохождение
воздушных линий, мест установки ТП в администрации населенных пунктов и
администрации соответствующего района.

2.1.5. Проектную документацию необходимо согласовать с начальником сетевого
района, начальником СОСпоТП и главным инженером СП «ЦЭС» филиала «ХЭС».
Разработанные проекты передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал
ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

2.1.6. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями
на технологическое присоединение.

2.1.7. Разработанные проекты согласовать и передать по акту приемки-передачи на
утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на
бумажном носителе).

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

2.1.9. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009 г.) по программе Гранд-СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Управления по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ.

2.1.10. Предоставить отдельный локальный сметный расчёт для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. Строительство отпайки ВЛ 10 кВ от опоры № 21 Ф.13 ПС Некрасовка:

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-105) – 1шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-105) с одним подкосом (СВ-105)– 2шт.;
- монтаж СИПЗ 1*35 – 300м (с провисом);;
- монтаж повторного заземления – 3шт.;
- монтаж линейного разъединителя марки РЛНД –10 на опоре № 21– 1шт.
- монтаж контура заземления для РЛНД –1 шт.;
- монтаж длинноискровых разрядников РДИП – 10 – 4УХЛ1 – 3 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.;

2.2.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ от вновь построенной СТП:

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95) – 1шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95) с одним подкосом (СВ-95)– 2шт.;
- монтаж СИП2А 3*50+1*54,6 – 70м.;
- монтаж повторного заземления – 1шт.;

2.3. Строительство МТП-40/10/0,4:

- установка опорных конструкций МТП - стойка СВ-105 - 2шт.;
- монтаж контура заземления под МТП с проведением замеров и представлением протокола испытания;

- монтаж МТП в сборе с силовым трансформатором мощностью 40кВА;

Примечание: МТП заказать по приложенному опросному листу, не использовать силовые трансформаторы Биробиджанского завода силовых трансформаторов. **Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию МТП.**

3. Требования к выполнению работ:

3.1. Строительство (реконструкция) 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).

3.2. Работы выполняются в соответствии с разработанным проектом утвержденным Заказчиком, проектом производства работ (ППР), 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.

3.3. 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.

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

3.5. 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.

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

4. Материально-техническое обеспечение:

4.1. Все материалы, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

4.2. При закупке Подрядчиком конструкций, материалов и оборудования – марку, тип и производителя согласовывать с Заказчиком.

4.3. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет Подрядчик.

5. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – **30.04.2014 г**

В течении месяца, с момента заключения договора подряда, передать Заказчику на утверждение проектную документацию.

6. 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 ввода объекта в эксплуатацию.

7. Приемка выполненных работ:

7.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии требованиями действующей нормативной документации.

7.2. Ежемесячная 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. № 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

7.3. 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 И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

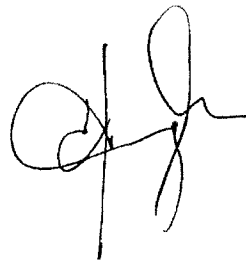
7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

8. Контактные лица и телефоны:

Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Сказатев Евгений Петрович тел.: (4212) 59-90-47.

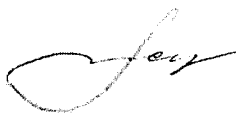
Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС ТП СП ЦЭС



Е.П. Сказат'ев

Картун О.В, 59-90-47, 23-47



ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА МТП с Некрасовка

Тип подстанции		Однотрансформаторная	МТП
№ п/п	Наименование, характеристика	Комплектация заказчика	
1	Мощность подстанции, кВА	40	
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)	10	
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН: воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)	ВВ	
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)			
4	4.1 Ввод №1 выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з с ЗН	-	
	4.2 Ввод трансформаторный 1Т Выключатель нагрузки ВНР-10-400-12,5-з с ЗН	-	
5	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН	8	
6	Комплект ограничителей ОПН (О) 10 кВ	1	
7	Трансформатор силовой масляный ТМГ (схема и группировка соединения обмоток (ВН-НН) У/Ун - 0	У/Ун-0	
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН) выполнить на основе тип. щита «ЩО-70»			
8	Вводной коммутационный аппарат		
	8.1 Рубильник, А	100	
	8.2 Выключатель автоматического типа ВА, 63 А вводн	1	
9	Аппараты отходящих линии 0,4 кВ		
	Авт. выключатели серии ВА с номинальным током		
	40 А	1	
	25 А	1	
10	Комплект ограничителей 3 шт ОПН (О) 0,4 кВ	-	
11	Учет электроэнергии (А-активный, Р- реактивный, АР-полный, нет) вынести в отдельный ящик с подогревом	А	
	11.1 Электронный Меркурий 230 ART-03 CNL	1	
	Трансформаторы тока ТТИ 50 /5 на вводе	3	
	11.2 Электронный Меркурий 230 ART-01 CLN на фидерах 0,4 кВ	-	
	11.3 Комплект концентраторов М 225.1	1	
	11.4 GSM шлюз М 228	1	
	11.5 Обогрев в ШУ с механическим терморегулятором	1	
	Термик С-0,1 +EBERLE 16 А TP-I	1	
	Испытательный блок ЛИМГ (по числу устанавливаемых учетов)	1	
12	Розетки 0,22 кВ для подключения к сети через автоматы ВА-47-29 IP C 6 А	2	
	Уличное освещение	Нет	
13	Приборы контроля	Да	
	Вольтметр	Да	
	Амперметр (3шт.)	Да	
14	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	Нет	
15	Количество МТП в заказе, шт.	1	

исп. ТП *Сидатев СБ*

Начальнику СПРиТП
Ю.А. Журавлеву
от начальника Южного РЭС
А.В. Галяткина

Дата 22.07.2013 (поручения о подготовке акта обследования)
Дата 26.07.13 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Кабаков Север Юрьевич телефон: 8-924-302-27-06
2. Наименование объекта: жилой дом
Фактический объект:
3. Адрес объекта: Хабаровский р-н, с Некрасовка, в 37 м на юг от ж/д по ул. Ленина 58
4. Заявленная мощность (кВт): 15
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

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

Первая точка присоединения: ПС - Некрасовка, №ф. 6(10) кВ «13», ТП № —,
№ ф. 0,4 кВ, — № опоры 21.

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»: ≈ 200 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	≈ 50
1.2.	Установка опор (шт.)	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами 1 укос	1 2
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (шт.)		3
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	≈ 70
2.2.	Установка опор (шт.)	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами 1 укос	1 2
2.3.	Подвеска провода, кол. проводов ВЛ		

	по длине ВЛ (м)	<input checked="" type="checkbox"/> 2 провода <input type="checkbox"/> 4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
3. Установка ТП			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0.4 кВ (1 ТП)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<input type="checkbox"/> ж/б <input type="checkbox"/> деревянные <input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0.38 кВ (шт.)	<input type="checkbox"/> ж/б <input type="checkbox"/> деревянные <input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0.38 кВ (пролетов)		
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0.4 кВ (1 ТП)		
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП		
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			

12. Примечания: При строительстве ВР-0,4 от существ. сетей протяженность линии составит ≈ 500 м от ТП-0004 (400 м к ТП-0004 подключено около 30 ж/д и построена ВР-0,4 на кабель «обраще». Планируется подключить дополнительно около 25 ж/д. ТП-0004 не имеет свободной мощности.

А.В. Галяткин

