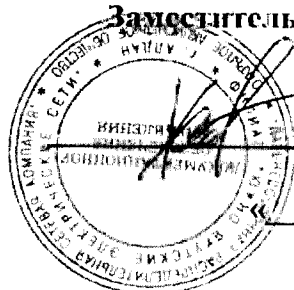




Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан, РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521; Тел/факс (41145) 36-584
E-mail: doc@aldan.drsk.ru

Утверждаю:
Заместитель директора - главный инженер



С.Ф.Халимханов

« » 2011г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
На замену и установку дополнительных КТП

1. Основание: Инвестиционная программа на 2012г.
«Замена КТП г.Алдан, п.Лебединый, п.Ленинский, п.Якут, г.Томмот, п.Н.Куранах»
«Монтаж дополнительных КТП 6/0,4 с.Хатыстыр, п.Н.Куранах»
2. Объекты и объем работ:

№№ п/п	Наименование
1	Монтаж дополнительного КТП п.Хатыстыр Устройство фундамента под новую КТП Монтаж КТП Пусконаладочные работы
2	Монтаж дополнительного КТП п.Н-Куранах Устройство фундамента под новую КТП Монтаж КТП Пусконаладочные работы
3	Замена ТП №20 п. Н-Куранах Демонтаж оборудования ЗТП №20 Устройство фундамента под новую КТП Монтаж КТП Пусконаладочные работы
4	Замена КТП ТП-5 «Конный двор» п.Лебединый Демонтаж старой КТП с оборудованием Устройство фундамента под новую КТП Монтаж КТП Пусконаладочные работы
5	Замена КТП ТП-1 «Скважина» п.Лебединый

	Демонтаж старой КТП с оборудованием
	Устройство фундамента под новую КТП
	Монтаж КТП
	Пусконаладочные работы
6	Замена КТП ТП-2 «Черёмушки» п.Лебедный
	Демонтаж старой КТП с оборудованием
	Устройство фундамента под новую КТП
	Монтаж КТП
	Пусконаладочные работы
7	Замена КТП-96 «Югозападная-1», КТП-97 «Югозападная-2» г.Алдан
	Демонтаж старых КТП с оборудованием
	Устройство фундамента под новую КТП
	Монтаж КТП
	Пусконаладочные работы
8	Замена КТП -4 «Кваргал» п. Ленинский
	Демонтаж старой КТП с оборудованием
	Устройство фундамента под новую КТП
	Монтаж КТП
	Пусконаладочные работы
9	Замена КТП -1Я «Якокут» п. Якокут
	Демонтаж старой КТП с оборудованием
	Устройство фундамента под новую КТП
	Монтаж 2 КТП
	Пусконаладочные работы
10	Замена ОТП -2 «РЭС-2»г.Томмот
	Демонтаж старой ОТП с оборудованием
	Устройство фундамента под новую КТП
	Монтаж КТП
	Пусконаладочные работы
11	Замена КТП - 16 «Семашко» г.Томмот
	Демонтаж старой КТП с оборудованием
	Устройство фундамента под новую КТП
	Монтаж КТП
	Пусконаладочные работы
12	Замена КТП – 18 «Школа №6»,19 «Котельная школы №6» г.Томмот
	Демонтаж старых КТП с оборудованием
	Устройство фундамента под новую КТП
	Монтаж 2КТП
	Пусконаладочные работы
13	Замена КТП - 23 «Санаторная школа» г.Томмот
	Демонтаж старой КТП с оборудованием
	Устройство фундамента под новую КТП
	Монтаж КТП
	Пусконаладочные работы
14	Замена КТП - 54 «Население» пос.Дивный
	Демонтаж старой КТП с оборудованием
	Устройство фундамента под новую КТП
	Монтаж КТП
	Пусконаладочные работы

15	Замена КТП – 69 «ДОЦ» г.Алексеевск
	Демонтаж старой КТП с оборудованием
	Устройство фундамента под новую КТП
	Монтаж КТП
	Пусконаладочные работы
Произвести вывоз демонтированного оборудования и материалов на склад РПБ г.Алдан	

Спецификация работ находится в дефектных ведомостях.

3. Дополнительные условия:

3.1. 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.)

3.2. Заявка на вывод электроустановки в ремонт подается подрядчиком не позднее 5 дней до начала производства работ.

3.3. Расчет за выполненные работы производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Подрядчика» или другими формами расчетов, не запрещенными действующим законодательством РФ, в течение 30 (тридцати) дней, следующих за месяцем, в котором выполнены работы, после подписания справки о стоимости выполненных работ КС-3.

3.4. Заказчик имеет право отклонить предложения, предусматривающие начало производства работ после выплаты авансового платежа.

4. Определение стоимости и сметная документация:

4.1. Сметная документация в составе конкурсного предложения участника должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК».

4.2. Сметная документация составляется по программе Гранд СМЕТА, базисно-индексным методом с использованием федеральных единичных (ФЕР-2001 в редакции 2009г.), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Индексы изменения сметной стоимости в текущий уровень цен применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС («Регионального центра Республики Саха (Якутия) по ценообразованию в строительстве» при Министерстве стр-ва и промышленности строительных материалов). Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ.

4.3. При определении стоимости по двум или более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставлять сводный сметный расчет.

5. Требования к подрядной организации:

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

5.2. Подрядчик обеспечивает на строительной площадке необходимые мероприятия по технике безопасности, охране окружающей среды во время проведения работ.

5.3. Подрядчик обеспечивает получение необходимых разрешений и оформление прав на использование прилегающей территории для целей выполнения работ (доставки и складирования материалов и конструкций, проезда машин и т.п.).

5.4. Персонал должен быть обучен, иметь соответствующую квалификацию и опыт монтажных работ, аналогичных объекту торгов.

5.5. 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.

5.6. Инфраструктура предприятия Подрядчика по расположению: наличие производственной базы, для размещения персонала и хранения материалов, инструмента, инвентаря, оборудование на территории Алданского и Нерюнгринского района РС(Якутии).

5.7. Наличие собственного, арендованного или находящегося на других законных основаниях производственного оборудования, инструмента, транспорта (буровая установка, телескопическая вышка, автокран и т.п.).

6. Сроки выполнения работ:

Начало работ: апрель 2012г.

Окончание работ: сентябрь 2012г.

7. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для филиала «Южно-Якутские ЭС».

8. Требования к выполнению работ:

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

8.3. Подрядчик несет ответственность за правильную и надлежащую разметку объекта по отношению к полученным от Заказчика знакам геодезической разбивочной основы, правильность положения уровней, размеров и соосности объекта.

8.4. Если при производстве работ на строительной площадке Подрядчик обнаружит физические препятствия (грунты более твердых пород, чем это предусмотрено проектом, или другие условия) или искусственные препятствия (подземные коммуникации или другие препятствия, не предусмотренные проектом), то Подрядчик в письменной форме уведомляет об этом Заказчика.

8.5. В случае наличия пуско-наладочных работ приборов учёта, пуско-наладка учета производится после проверки правильности подключения.

9. Приемка выполненных работ:

9.1. Приемка Заказчиком отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними Актами промежуточной приемки ответственных конструкций и Актов освидетельствования скрытых работ.

9.2. Подрядчик письменно и по электронной почте, не позднее, чем за 5 (пять) дней до начала приемки отдельных ответственных конструкций и скрытых работ извещает Заказчика о готовности отдельных ответственных конструкций и скрытых работ.

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

9.4. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок с 25 числа по 30 число 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».

9.5. Окончательная приёмка объекта осуществляется в соответствии СО.34.04.181-2003 г. «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» с оформлением и передачей заказчику Акта сдачи-приемки и необходимой исполнительной документации.

10. Материально-техническое обеспечение:

10.1. КТП – 15 шт. передается подрядчику в монтаж. Остальной материал, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

10.2. При закупке конструкций, материалов и оборудования – марку, тип и поставщика согласовывать с Заказчиком.

10.3. Качество всех строительных материалов, оборудования и комплектующих изделий, конструкций и систем, применяемых Подрядчиком при строительстве должны соответствовать спецификациям, указанным в проектно-сметной документации, государственным стандартам, техническим условиям, иметь действующие сертификаты соответствия, технические паспорта или другие документы, удостоверяющие их качество. Подрядчик обеспечивает входной контроль качества поступающих материалов, изделий и конструкций.

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

11. Гарантии исполнителя:

11.1. Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре подряда. Гарантия подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 36 месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

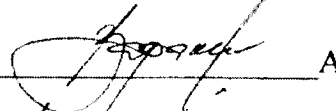
11.2. Гарантия на материалы и оборудование, поставляемые Подрядчиком составляет не менее 36-ти месяцев.

12. Ответственные лица:

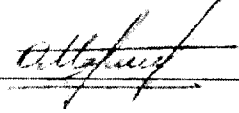
12.1. Непосредственно с объемами и визуально с объектом можно ознакомиться:
г.Томмот, пос.Дивный, г.Алексеевск –старший мастер ТРЭС - Вантензин Евгений Александрович тел. 8(41145) 41-665 E-mail: tres-vantenzinea@aldan.drsk.ru,
г.Алдан, п.Лебединый, п.Якокут – Главный инженер АРРС – Новиков Сергей Геннадьевич тел. 8(41145)35889, E-mail: novikov@aldan.drsk.ru,
п.Хатыстыр, п.Н-Курапах - старший мастер АРРС «Северный» Сакерина Людмила Васильевна 8(41145)62904, E-mail: sakerina@aldan.drsk.ru.

12.2. Более подробную информацию по объекту можно получить в службе управления инвестициями у инженера сектора подготовки, организации строительства и технического надзора филиала ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС» Мартель Олега Сергеевича, тел. 8(41145) 33-298, E-mail: martel@aldan.drsk.ru,

Начальник СЭС


_____ А.А. Вараковосов
«12» ~~декабря~~ 2011г.

И.о Начальника СУИ


_____ О.С. Мартель
«12» ~~декабря~~ 2011г.

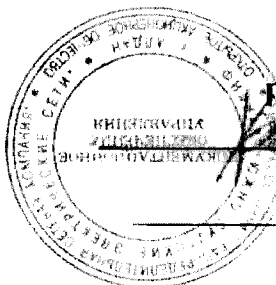
Исполнил: О.С. Мартель тел. № 33-2-98
тел. (квант) № 2-47
E-mail: martel@aldan.drsk.ru

002 



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филнал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан РС(Якутия), 678900 Тел. (41145) 36-521; Тел/факс (41145) 36-584
E-mail: doc@aldan.drsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф.Халимханов

2011г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия в составе:

Начальник службы, инженера, мастера

провела обследование *Наименование объекта ТП №20 -630/6/0.4*

инвентарный номер: *YA0000404*



и установила необходимость производства следующего объема работ:
п.Н-Куранах – ТП №20 «Дровосклад» 630кВА эксплуатируются более 30 лет. Состояние неудовлетворительное - ТП. В связи с вводом системы АИИС КУЭ конструкция ТП не позволяет установку системы учета эл. энергии.

№№	Наименование работ	Ед. измер	Кол-во	Прим
Раздел 1. Строительно-монтажные работы				
1.	Демонтаж ячеек ЩО-70	шт	3	
2.	Демонтаж трансформатора 400 кВА с вывозом на склад г. Алдан	шт	1	
3.	Демонтаж разъединителя, соединяющих перемычек, предохранителей, портала 6 кв	компл	1	
4.	Демонтаж кабелей 0.4 кВ от автом-х выключателей до опоры № 1; 3 кабеля (из них 15м проложены под землей - откопать)	м	73 м	
5.	Демонтаж соединения контура заземления с ТП (сварочные работы)	шт	1	
6.	Отключение кабелей на автом-м выключателе, откопать каждый по 5м, проложить до новой КТП согласно правил (под землей в траншее) подключить в новой КТП	шт	4	
7.	Демонтаж спусков ВЛ-6 кВ, АС-50	м	14	

8.	Демонтаж каменного здания старой ТП с вывозом	м3	161	
9.	Монтаж бетонного фундамента под КТП	М2	9	
10.	установка новой КТП-6/0.4 – 630 кВА с трансформатором ТМГ-630 кВА	компл	1	
11.	монтаж соединения контура заземления с новой КТП (сварочные работы)	шт	1	
12.	монтаж проводом СИП-50 спуски на КТП от ВЛ оп. № 49 на портал 6 кВ	м	16	
13.	Установка РЛНД-10/400 на анкерной опоре № 7	компл	1	
14.	Монтаж запорной арматуры на РЛНД, заземления	компл	1	
15.	Монтаж проводом СИП-2*70 выхода с автом-го выключателя до опоры №1 -2 отходящих линии 0.4 кВ (пключение на автомате и на опоре через портал 0.4 кВ КТП), в сумме -	м	24	
16.	Установка подкоса к оп. № 1 ф. «Нагорная» в сторону КТП	шт	1	
17.	Монтаж проводом СИП-2*120 выхода с автом-го выключателя до опоры №1 ф. «Нагорная» (пключение на автомате и на опоре через портал 0.4 кВ КТП)	м	11	
18.	Испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей, контура заземления ТП и РЛ, КТП.			
19.	Пуско-наладочные работы			
20.	Габариты КТП		4000*2100	
Раздел 2. Материалы и оборудование				
21.	КТП-630/6/0.4 согласно опросного листа	компл	1	передается подрядчику по акту передачи в монтаж
22.	ТМГ-630/6/0.4	шт	1	
23.	РЛНД-10/400	шт	1	
24.	бетон	м3		приобретаются подрядчиком самостоятельно
25.	Провод СИП- 50 6 кВ	м	16*3	
26.	Провод СИП- 120 6 кВ для РЛНД	м	5*6	
27.	Наконечник СРТАUR	шт	33	
28.	Зажим ответвительный SLIP 22.12 - 50/50 (для подключения СИПом от АС-50)	шт	3	
29.	Энерголес 6 м	шт	1	
30.	Болт 20*550	шт	2	
31.	Болт 20*250	шт	4	
32.	Болт 20*450	шт	1	
33.	Зажим планечный ПА-3-2А	шт	6	
34.	Шайба 60*60*6	шт	14	
35.	Гайка М20	шт	7	
36.	Привод РЛНД	компл	1	
37.	Заземление РЛНД	компл	1	
38.	Провод СИП-2*70	м	24	
39.	Провод СИП-2*120	м	11	
40.	Зажим анкерный РА1500	шт	4	

41.	Зажим самопрокалывающий 50/50 (для подключения СИПом от АС-50) - CDR/CN	шт	21
42.	Болтовой крюк HEL -5552 с гайкой и шайбой	шт	3
43.	Колпачки герметичные CE 25.150	шт	12
44.	Зажим ответвительный Р71	шт	1
45.	Зажим анкерный РА2200	шт	2
46.	Хомут стяжной E260	шт	6
47.	Анкерный кронштейн СТ 600	шт	3
48.	Вязка пружинная	шт	1
49.	Остальной материал для строительно – монтажных работ (в соответствии с расчетами) приобретается подрядчиком самостоятельно		
50.	Перевозку оборудования, приобретаемого у заказчика, со склада до места работ выполняется подрядчиком самостоятельно		
Транспортировка			
1	Работа в черте п. Н-Курапах (км от г.Алдана)	км	30

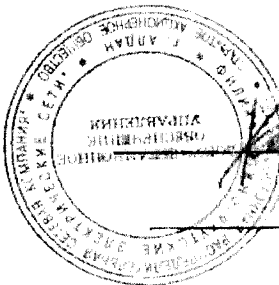
Примечание:

	должность	подпись	расшифровка подписи
Члены	Ст. мастер уч. «Северный» АРРС		Л.В. Сакерина
комиссии:	Гл инженер АРРС		С.Г. Новиков



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г.Аldan РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521, Тел/факс (41145) 36-584
E-mail: doc@aldan.dsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф.Халимханов

2011г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ



Комиссия в составе: _____
Начальник службы, инженера, мастера
провела обследование *Наименование объекта ТП №65 -400/6/0.4*
инвентарный номер: _____

и установила необходимость производства следующего объема работ:

№№	Наименование работ	Ед. измер	Кол-во	Прим
Раздел 1. Строительно-монтажные работы				
1.	Планирование грунта под КТП (бульдозер)	М2	100	
2.	Вырубка просеки под ВЛ (по трассе- 220м)	м	220	
3.	Монтаж бетонного фундамента под КТП	М2	9	
4.	установка новой КТП-6/0.4 – 400 кВА с трансформатором ТМГ-400 кВА	компл	1	
5.	Бурение скважин под опоры ВЛ-6 кВ установка свай	м	18	
6.	Установка трансформатора ТМГ-400 кВА	шт	1	
7.	Установка опор ВЛ анкерных	шт	2	
8.	Установка опор ВЛ одностоечных с траверсой повышенных 13 м (пересечение с суп-ей ВЛ-0.4 кВ)	шт	1	
9.	Установка опор ВЛ одностоечных с траверсой	шт	3	
10.	Установка подкоса к суп-ей анкерной опоре № 43 в сторону монтируемого участка ВЛ	шт	1	

11.	монтаж проводом СИП-50 от оп. № 43 до портала 6 кВ ТП (включая спуски) в пролете опор № 43- 43/6, по трассе без учета провеса провода -6 пролетов ВЛ	м	220		
12.	монтаж контура заземления КТП	шт	1		
13.	Установка РЛНД-10/400 в сторону монтируемого участка ВЛ на анкерной опоре № 43/2	компл	1		
14.	Монтаж запорной арматуры на РЛНД, заземления	компл	1		
15.	Испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей, контура заземления ТП и РЛ, КТП.				
16.	Пуско-наладочные работы				
17.	Габариты КТП		4000*2100		
Раздел 2. Материалы и оборудование					
18.	КТП-400/6/0.4 согласно опросного листа	компл	1	передается подрядчику по акту передачи в монтаж	
19.	ТМГ-400/6/0.4	шт	1		
20.	РЛНД-10/400	шт	1		
21.	ж/б приставки	шт	9	приобретаются подрядчиком самостоятельно	
22.	Заливка бетонного фундамента	шт.	1		
23.	Провод СИП-3*50 6 кВ	м	230		
24.	Наконечник СРТАUR	шт	3		
25.	Зажим ответвительный SLIP 22.12 - 50/50 (для подключения СИПом от AC-50)	шт	3		
26.	Арматура d12	кг	0,05		
27.	электроды	шт	10		
28.	Труба 100-150	м			
29.	Энерголес 13 м	шт	1		
30.	Энерголес 11 м	шт	10		
31.	изоляторы 6 кВ полимерный со штырем М20	шт	18		
32.	Штырь верхушечный ШВ-22-1 (оголовок анкерный)	шт	4		
33.	Комплект для крепления траверсы к стойке	компл	4		
34.	Болт 20*550	шт	20		
35.	Болт 20*500	шт	6		
36.	Болт 20*450	шт	8		
37.	Болт 20*250	шт	4		
38.	Шайба 60*60*6	шт	84		
39.	Гайка М20	шт	46		
40.	Привод РЛНД	компл	1		
41.	Заземление РЛНД	компл	1		
42.	Вязка пружинная	шт	36		
43.	Остальной материал для строительно – монтажных работ (в соответствии с расчетами) приобретается подрядчиком самостоятельно				
44.	Перевозку оборудования, приобретаемого у заказчика, со склада до места работ выполняется подрядчиком самостоятельно				
Транспортировка					
1	Работа в черте п. Хатыстыр (км от г.Алдана)	км	70		

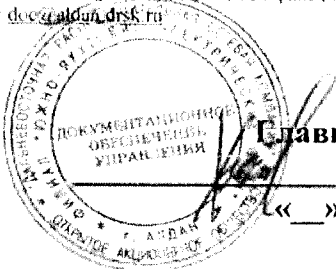
Примечание:

	должность	подпись	расшифровка подписи
Члены комиссии:	Ст. мастер уч. «Северный» АРС		Л.В. Сакерина
	Гл инженер АРС		С.Г. Новиков



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан, РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521. Тел/факс (41145) 36-584
E-mail: doc@alldan.drsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф.Халимханов
«__» _____ 2011г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия в составе: Гл.инженер АРРС Новиков С.Г.
инженер, мастер Мастер уч. Центральный Кишиневский И.Г
Мастер уч. Центральный Мельник Я.Э.
провела обследование ТП-1Я (Якокут) -400 кВА ПС-20 ВЛ-6 кВ ф. Поселок
Якокут

и установила необходимость производства следующего объема работ:
п.Якокут КТП I(Якокут) – 400кВА УА0000199 эксплуатируются более 30 лет. Состояние неудовлетворительное - деформирован каркас КТП, коррозия, ТМ не регулируется. В связи с вводом системы АИИС КУЭ конструкция КТП не позволяет установку системы учета эл. энергии. В поселке одна трансформаторная подстанция и из-за удаленности от ремонтной базы необходимо установить двух трансформаторную КТП-400 кВА.

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во
1	Доставка КТП, энерголеса и материалов в п.Якокут 29 км.	км	29
2	Устройство фундамента под КТП		
3	Установка КТП-2*400 кВА (новая)	шт	1
4	Замена одностоечной опоры 6 кВ на А-ю (копечная) с РЛНД с бурением скважин под приставки	шт	1
5	Замена одностоечных опор 0,4 кВ на одностоечные с уклоном (2-е двойной подвес) с бурением скважин под приставки	шт	2
6	Демонтаж ввода 6 кВ со старой КТП (АС-35 3*25=75)	м	75
7	Монтаж ввода на новую КТП (АС-35 3*25=75)	м	75
8	Демонтаж вводов 0,4 кВ со старой КТП (А-35/50 4*25=100*4шт=400)	м	400
9	Монтаж вводов на новую КТП (СИП2-70мм 4*25=100)	м	100
10	Демонтаж контура заземления со старой КТП	шт	1
11	Монтаж контура заземления на новую КТП	шт	1

12	Демонтаж старой КТП с вывозом на базу АРРС г. Алдан	шт	1
13	Испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей, контура заземления ТП и РЛ, КТП.		
14	Пуско-наладочные работы		
15	Габариты КТП		10000*2100

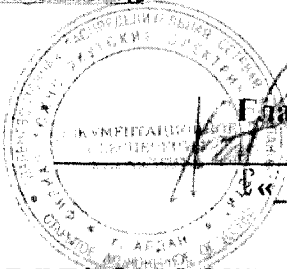
Материалы						
№ п/п	Номенклатура	Ед. изм	Кол-во	Ориентировочная стоимость материалов, тыс. руб. (без НДС)	Примечание	
	КТП – 2*400/6/0,4 с трансформатором ТМГ – 2*400 кВА согласно опросного листа Разъединитель РЛНД-200	комплект	1		Передается подрядчику по акту передачи в монтаж	
1	Щебень	м³	12		Приобретаются подрядчиком самостоятельно	
2	Бетонный фундамент	шт	1			
3	Сталь круглая 16 мм.кв (заземление КТП, РЛ)	т	0,05			
4	Электроды	шт	10			
5	Проволока катанка 8 мм (заземление РЛ)	т	0,02			
6	Бурение скважин под опоры 6/0,4 кВ 6 кВ	шт	6			
1	Энерголес 11м	шт	3			
2	Приставки железобетонные	шт	2			
3	Шпилька М20*600	шт	6			
4	Шпилька М20*550	шт	2			
5	Болт М20*450	шт	6			
6	Штырь верхушечный ШВ-22-1	шт	4			
7	Оголовник	шт	1			
8	Изолятор ШС-10Д	шт	6			
9	Труба Д-20 (привод РЛ)	м	3,5			
10	Провод АС-35	км	0,075			
11	Зажим-планка ПА-2-2А	шт	3			
12	Гайка М20	шт	24			
13	Шайба плоская М20	шт	28			
14	Гвозди (60) 0,4 кВ	кг	0,5			
1	Энерголес 11м	шт	4			
2	Приставки железобетонные	шт	4			
3	Шпилька М20*550	шт	10			
4	Гайка М20	шт	20			
5	Шайба плоская М20	шт	20			
6	Болтовой крюк НЕМ-5552	шт	4			
7	Зажим анкерный ПА-1500	шт	4			
8	Кабельный ремешок CSB	шт	12			
9	Провод СИП2 70 мм.кв.	км	0,1			
Остальной материал для строительно – монтажных работ (в соответствии с расчетами) приобретается подрядчиком самостоятельно						
Перевозку оборудования, приобретаемого у заказчика, со склада до места работ выполняется подрядчиком самостоятельно						

		должность	подпись	расшифровка подписи
Члены комиссии:	Гл инженер АРРС			Новиков С.Г.
	Ст. мастер			Кишиневский И.Г
	мастер			Мельник Я.Э.



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филнал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан, РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521; Тел/факс (41145) 36-584
E-mail: doc@aldan-drsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф.Халимханов
«___» _____ 2011г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ




Комиссия в составе: Гл.инженер АРРС Новиков С.Г.
инженер, мастер Мастер уч. Центральный Кишинеvский И.Г
Мастер уч. Центральный Мельник Я.Э.
провела обследование ТП-1Леб(Скважина) -400 кВА ПС-2 ВЛ-6 кВ ф. Поселок
Лебединный

и установила необходимость производства следующего объема работ:
п.Лебединный КТП 1Леб (Скважина) – 400кВА УА0001863 эксплуатируются более 30 лет.
Состояние неудовлетворительное - деформирован каркас КТП, коррозия. В связи с вводом
системы АИИС КУЭ конструкция КТП не позволяет установку системы учета эл. энергии.
Согласно потребляемой нагрузке необходима КТП-160 кВА.

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во
1	Доставка КТП, энерголеса и материалов в п.Лебединный 29 км.	км	29
2	Устройство фундамента под КТП	шт	1
3	Установка КТП-160 кВА (новая)	шт	1
4	Замена одностоечной опоры 6 кВ на А-ю (№29) с РЛНД с бурением скважин под приставки	шт	1
5	Замена одностоечных опор 0,4 кВ на одностоечные с уклоном с бурением скважин под приставки	шт	1
6	Демонтаж ввода 6 кВ со старой КТП (АС-35 3*25=75)	м	75
7	Монтаж ввода на новую КТП (АС-35 3*25=75)	м	75
8	Демонтаж вводов 0,4 кВ со старой КТП (А-35/50 4*25=100*1шт=100)	м	100
9	Монтаж вводов на новую КТП (СИП2-70мм 1*25=25)	м	25
10	Демонтаж ввода КЛ со старой КТП 1*40	м	40
11	Монтаж ввода КЛ на новую КТПР 1*40	м	40
12	Демонтаж контура заземления со старой КТП	шт	1
13	Монтаж контура заземления на новую КТП	шт	1

14	Демонтаж старой КТП с вывозом на базу АРРС г. Алдан	шт	1
15	Испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей, контура заземления ТП и РЛ, КТП.		
16	Пуско-наладочные работы		
17	Габариты КТП		4000*2100

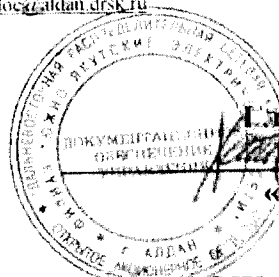
Материалы						
№ п/п	Номенклатура	Ед. изм	Кол-во	Ориентировочная стоимость материалов, тыс. руб. (без НДС)	Примечание	
	КТП – 160/6/0,4 с трансформатором ТМГ – 160 кВА согласно опросного листа Разъединитель РЛНД-200	ком. плекс. т	1		Передается подрядчику по акту передачи в монтаж	
1	Щебень	м³	8		Приобретаются подрядчиком самостоятельно	
2	Бетонный фундамент	шт	1			
3	Сталь круглая 16 мм.кв (заземление КТП, РЛ)	т	0,05			
4	Электроды	шт	10			
5	Проволока катанка 8 мм (заземление РЛ)	т	0,02			
6	Бурение скважин под опоры 6/0,4 кВ	шт	6			
	6 кВ					
1	Энерголес 11м	шт	3			
2	Приставки железобетонные	шт	2			
3	Шпилька М20*600	шт	6			
4	Шпилька М20*550	шт	2			
5	Болт М20*450	шт	6			
6	Штырь верхушечный ШВ-22-1	шт	4			
7	Оголовник	шт	1			
8	Изолятор ШС-10Д	шт	6			
9	Труба Д-20 (привод РЛ)	м	3,5			
10	Провод АС-35	км	0,075			
11	Зажим-плашка ПА-2-2А	шт	3			
12	Гайка М20	шт	24			
13	Шайба плоская М20	шт	28			
14	Гвозди (60)	кг	0,5			
	0,4 кВ					
1	Энерголес 11м	шт	2			
2	Приставки железобетонные	шт	2			
3	Шпилька М20*550	шт	5			
4	Гайка М20	шт	10			
5	Шайба плоская М20	шт	10			
6	Болтовой крюк HEL-5552	шт	1			
7	Зажим анкерный ПА-1500	шт	1			
8	Кабельный ремешок CSB	шт	3			
9	Провод СИП2 70 мм.кв.	км	0,025			
Остальной материал для строительно – монтажных работ (в соответствии с расчетами) приобретается подрядчиком самостоятельно						
Перевозку оборудования, приобретаемого у заказчика, со склада до места работ выполняется подрядчиком самостоятельно						

		должность	подпись	расшифровка подписи
Члены комиссии:	Гл инженер АРРС			Новиков С.Г.
	Ст. мастер			Кишиневский И.Г
	мастер			Мельник Я.Э.



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филiaal «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан РС(Якутия), 678900 Тел. (41145) 36-521, Тел/факс (41145) 36-584
E-mail: doc@aldan.dpsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф.Халимханов
_____ 2011г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ




Комиссия в составе: Гл.инженер АРРС Новиков С.Г.
инженер, мастер Мастер уч. Центральный Кишиневский И.Г.
Мастер уч. Центральный Мельник Я.Э.
провела обследование ТП-2Леб (Черемушки) -400 кВА ПС-2 ВЛ-6 кВ ф.
Поселок Лебединый

и установила необходимость производства следующего объема работ:
п.Лебединый КТП 2Леб (Черемушки) – 400кВА УА0001861 эксплуатируются более 30 лет. Состояние неудовлетворительное - деформирован каркас КТП, коррозия. В связи с вводом системы АИИС КУЭ конструкция КТП не позволяет установку системы учета эл. энергии. Согласно потребляемой нагрузке необходима КТП-160 кВА.

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во
1	Доставка КТП, энерголеса и материалов в п.Лебединый 29 км.	км	29
2	Устройство фундамента под КТП		
3	Установка КТП-160 кВА (новая)	шт	1
4	Замена одностоечной опоры 6 кВ на А-ю (№29) с РЛНД с бурением скважин под приставки	шт	1
5	Замена одностоечных опор 0,4 кВ на одностоечные с укосом с бурением скважин под приставки	шт	1
6	Демонтаж ввода 6 кВ со старой КТП (АС-35 3*25=75)	м	75
7	Монтаж ввода на новую КТП (АС-35 3*25=75)	м	75
8	Демонтаж вводов 0,4 кВ со старой КТП (А-35/50 4*25=100*2шт=200)	м	200
9	Монтаж вводов на новую КТП (СИП2-70мм 2*25=50)	м	50
10	Демонтаж ввода КЛ со старой КТП 1*40	м	40
11	Монтаж ввода КЛ на новую КТП 1*40	м	40
12	Демонтаж контура заземления со старой КТП	шт	1
13	Монтаж контура заземления на новую КТП	шт	1

14	Демонтаж старой КТП с вывозом на базу АРРС г. Алдан	шт	1
15	Испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей, контура заземления ТП и РЛ, КТП.		
16	Пуско-наладочные работы		
17	Габариты КТП		4000*2100

Материалы					
№ п/п	Номенклатура	Ед. изм	Кол-во	Ориентировочная стоимость материалов, тыс. руб. (без НДС)	Примечание
	КТП – 160/6/0,4 с трансформатором ТМГ – 160 кВА согласно опросного листа Разъединитель РЛНД-200	комплект	1		Передается подрядчику по акту передачи в монтаж
1	Щебень	м³	8		Приобретаются подрядчиком самостоятельно
2	Бетонный фундамент	шт	1		
3	Сталь круглая 16 мм.кв (заземление КТП, РЛ)	т	0,05		
4	Электроды	шт	10		
5	Проволока катанка 8 мм (заземление РЛ)	т	0,02		
6	Бурение скважин под опоры 6/0,4 кВ 6 кВ	шт	6		
1	Энерголес 11м	шт	3		
2	Приставки железобетонные	шт	2		
3	Шпилька М20*600	шт	6		
4	Шпилька М20*550	шт	2		
5	Болт М20*450	шт	6		
6	Штырь верхушечный ШВ-22-1	шт	4		
7	Оголовник	шт	1		
8	Изолятор ШС-10Д	шт	6		
9	Труба Д-20 (привод РЛ)	м	3,5		
10	Провод АС-35	км	0,075		
11	Зажим-плашка ПА-2-2А	шт	3		
12	Гайка М20	шт	24		
13	Шайба плоская М20	шт	28		
14	Гвозди (60) 0,4 кВ	кг	0,5		
1	Энерголес 11м	шт	2		
2	Приставки железобетонные	шт	2		
3	Шпилька М20*550	шт	5		
4	Гайка М20	шт	10		
5	Шайба плоская М20	шт	10		
6	Болтовой крюк HEL-5552	шт	2		
7	Зажим анкерный ПА-1500	шт	2		
8	Кабельный ремешок CSB	шт	6		
9	Провод СИП2 70 мм.кв.	км	0,05		
Остальной материал для строительно – монтажных работ (в соответствии с расчетами) приобретается подрядчиком самостоятельно					
Перевозку оборудования, приобретаемого у заказчика, со склада до места работ выполняется подрядчиком самостоятельно					

		должность	подпись	расшифровка подписи
Члены комиссии:	Гл инженер АРРС			Новиков С.Г.
	Ст. мастер			Кишиневский И.Г
	мастер			Мельник Я.Э.



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филiaal «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная 4, г. Алдан, РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521, Тел/факс: (41145) 36-584
E-mail: doc@aldan.drsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф.Халимханов
_____ 2011г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия в составе: Гл.инженер АРРС Новиков С.Г.
инженер, мастер Мастер уч. Центральный Кишиневский И.Г
Мастер уч. Центральный Мельник Я.Э.
провела обследование ТП-96 (Югозападная-1) -400кВА; 97 (Юго-западная-2) -400 кВА ПС-5 ВЛ-6 кВ ф. Прогресс-1

и установила необходимость производства следующего объема работ:
г. Алдан КТП 96, 97 мощностью по – 400кВА УА0000191, УА0000190 эксплуатируются более 30 лет. Состояние неудовлетворительное - деформирован каркас КТП, коррозия В связи с вводом системы АИИС КУЭ конструкция КТП не позволяет установку систему учета эл. энергии. Согласно потребляемой нагрузке необходима одна КТП-400 кВА.

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во
	Доставка КТП, энерголеса и материалов в Алдан 5 км.	км	5
1	Отсыпка площадки под КТП	кв.м	6
2	Устройство фундамента под КТП	шт	1
3	Установка КТП-630 кВА (новая)	шт	1
4	Замена А-й опоры (№7) 6 кВ на А-ю с РЛНД с бурением скважин под приставки	шт	1
5	Замена одностоечных опор (1,1) 0,4 кВ на одностоечную с уклоном с бурением скважин под приставки	шт	1
6	Замена одностоечных опор (2,2) 0,4 кВ на одностоечную с уклоном с бурением скважин под приставки	шт	2
7	Демонтаж ввода 6 кВ со старой КТП (АС-35 3*15=45)	м	45
8	Монтаж ввода на новую КТП (АС-35 3*25=75)	м	75
9	Демонтаж вводов 0,4 кВ со старых КТП (А-35/50 4*40=160*2шт=320)	м	320
10	Монтаж вводов на новую КТП (СИП2 70мм.кв 2*40=100)	м	100
11	Демонтаж контура заземления со старой КТП	шт	1
12	Монтаж контура заземления на новую КТП	шт	1
13	Демонтаж старой КТП с вывозом на базу АРРС г. Алдан	шт	1

14	Испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей, контура заземления ТП и РЛ, КТП.		
15	Пуско-наладочные работы		
16	Габариты КТП		4000*2100

Материалы						
№ п/п	Номенклатура	Ед. изм	Кол-во	Ориентировочная стоимость материалов, тыс. руб. (без НДС)	Примечание	
	КТП – 63/6/0,4 с трансформатором ТМГ – 630 кВА согласно опросного листа Разъединитель РЛНД-200	комплект	1		Передается подрядчику по акту передачи в монтаж	
1	Щебень	м³	8		Приобретаются подрядчиком самостоятельно	
2	Бетонный фундамент	шт	1			
3	Сталь круглая 16 мм.кв (заземление КТП, РЛ)	т	0,05			
4	Электроды	шт	10			
5	Проволока катанка 8 мм (заземление РЛ)	т	0,02			
6	Бурение скважин под опоры 6/0,4 кВ	шт	6			
	6 кВ					
1	Энерголес 11м	шт	3			
2	Приставка железобетон под А-ю опору	шт	2			
3	Шпилька М20*600	шт	6			
4	Шпилька М20*550	шт	2			
5	Болт М20*450	шт	6			
6	Штырь верхушечный ШВ-22-1	шт	4			
7	Оголовник	шт	1			
8	Изолятор ШС-10Д	шт	6			
9	Разъединитель РЛНД-200	шт	1			
10	Труба Д-20 (привод РЛ)	м	3,5			
11	Провод АС-35	км	0,075			
12	Зажим-плашка ПА-2-2А	шт	3			
13	Гайка М20	шт	24			
14	Шайба плоская М20	шт	28			
15	Гвозди (60)	кг	0,5			
	0,4 кВ					
1	Энерголес 11м	шт	6			
2	Приставка железобетон под I-ю опору с уклоном	шт	6			
3	Шпилька М20*550	шт	15			
4	Гайка М20	шт	30			
5	Шайба плоская М20	шт	30			
6	Изолятор ТФ-20	шт	8			
7	Крюк КН-18	шт	8			
8	Провод СИП2 70мм.кв	км	0,1			
9	Зажим-плашка ПА-2-2А	шт	8			
Остальной материал для строительно – монтажных работ (в соответствии с расчетами) приобретается подрядчиком самостоятельно						
Перевозку оборудования, приобретаемого у заказчика, со склада до места работ выполняется подрядчиком самостоятельно						


Члены комиссии:


Гл инженер АРРС


Ст. мастер

мастер

подпись







расшифровка подписи

Новиков С.Г.

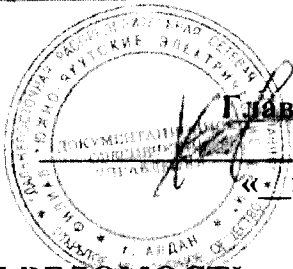
Кишиневский И.Г

Мельник Я.Э.



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филiaal «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан, РС(Якутия), 678900 Тел. (41145) 36-521, Тел./факс (41145) 36-584
E-mail: doc@aldan.drsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф.Халимханов
«...» _____ 2011г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия в составе: Гл.инженер АРРС Новиков С.Г.
инженер, мастер Мастер уч. Центральный Кишиневский И.Г.
Мастер уч. Центральный Мельник Я.Э.
провела обследование ТП-4Лен (Квартал) -630 кВА ПС-4 ВЛ-6 кВ ф.
Поселок Ленинский

и установила необходимость производства следующего объема работ:
п.Ленинский КТП 4Лен (Квартал) – 630кВА УА0001858 эксплуатируются более 30 лет.
Состояние неудовлетворительное - деформирован каркас КТП, коррозия, ТМ не
регулируется. В связи с вводом системы АИИС КУЭ конструкция КТП не позволяет
установку системы учета эл. энергии.

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во
1	Доставка КТП, энерголеса и материалов в п.Ленинский 6 км.	км	6
2	Устройство фундамента под КТП	шт	1
3	Установка КТП-630 кВА (новая)	шт	1
4	Замена одностоечной опоры 6 кВ на А-ю (№34) с РЛНД с бурением скважин под приставки	шт	1
5	Замена одностоечных опор 0,4 кВ на одностоечные с укосом (1-а двойной подвес) с бурением скважин под приставки	шт	2
6	Демонтаж ввода 6 кВ со старой КТП (АС-35 3*25=75)	м	75
7	Монтаж ввода на новую КТП (АС-35 3*25=75)	м	75
8	Демонтаж вводов 0,4 кВ со старой КТП (А-35/50 4*30=120*3шт=360)	м	360
9	Монтаж вводов на новую КТП (СИП2-70мм 3*30=120)	м	120
10	Демонтаж ввода КЛ со старой КТП 1*40	м	40
11	Монтаж ввода КЛ на новую КТП 1*40	м	40

12	Демонтаж контура заземления со старой КТП	шт	1
13	Монтаж контура заземления на новую КТП	шт	1
14	Демонтаж старой КТП с вывозом на базу АРРС г. Алдан	шт	1
15	Испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей, контура заземления ТП и РЛ, КТП.		
16	Пуско-наладочные работы		
17	Габариты КТП		4000*2100

Материалы						
№ п/п	Номенклатура	Ед. изм	Кол-во	Ориентировочная стоимость материалов, тыс. руб. (без НДС)	Примечание	
	КТП – 630/6/0,4 с трансформатором ТМГ – 630 кВА согласно опросного листа Разъединитель РЛНД-200	комплект	1		Передается подрядчику по акту передачи в монтаж	
1	Щебень	м³	8			
2	Бетонный фундамент	шт	1		Приобретаются подрядчиком самостоятельно	
3	Сталь круглая 16 мм.кв (заземление КТП, РЛ)	т	0,05			
4	Электроды	шт	10			
5	Проволока катанка 8 мм (заземление РЛ)	т	0,02			
6	Бурение скважин под опоры 6/0,4 кВ 6 кВ	шт	6			
1	Энерголес 11м	шт	3			
2	Приставки железобетонные	шт	2			
3	Шпилька М20*600	шт	6			
4	Шпилька М20*550	шт	2			
5	Болт М20*450	шт	6			
6	Штырь верхушечный ШВ-22-1	шт	4			
7	Оголовник	шт	1			
8	Изолятор ШС-10Д	шт	6			
9	Труба Д-20 (привод РЛ)	м	3,5			
10	Провод АС-35	км	0,075			
11	Зажим-плашка ПА-2-2А	шт	3			
12	Гайка М20	шт	24			
13	Шайба плоская М20	шт	28			
14	Гвозди (60)	кг	0,5			
	0,4 кВ					
1	Энерголес 11м	шт	4			
2	Приставки железобетонные	шт	4			
3	Шпилька М20*550	шт	10			
4	Гайка М20	шт	20			
5	Шайба плоская М20	шт	20			
6	Болтовой крюк HEL-5552	шт	3			
7	Зажим анкерный ПА-1500	шт	3			
8	Кабельный ремешок CSB	шт	9			
9	Провод СИП2 70 мм.кв.	км	0,12			
	Остальной материал для строительно – монтажных работ (в соответствии с расчетами) приобретается подрядчиком самостоятельно					
	Перевозку оборудования, приобретаемого у заказчика, со склада до места работ выполняется подрядчиком самостоятельно					

Члены комиссии:


Гл инженер АРРС


Ст. мастер


мастер

должность

подпись







расшифровка подписи

Новиков С.Г.

Кишиневский И.Г

Мельник Я.Э.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521; Тел/факс (41145) 36-584, E-mail: doc@aldan.drsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф. Халимханов
2011г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия в составе: начальник ТРЭС Дудкин Е.М., главный инженер ТРЭС Павленок А.С., мастер ТРЭС ТУРС Вантензин Е.А. Провела обследование «ОТП №2» YA0000865 и установила необходимость производства следующего объема работ:

Установка КТП-250 г. Томмот ул. Геодезическая			
1	Бурение скважин , замена ООП №1 на АОП на ф.№1;2 ВЛ-0,4 кВ	шт.	2
2	Планировка и отсыпка площадки под КТП	м ²	6
3	Заливка бетонного фундамента	м ³	5
4	Установка новой КТП-250/10/0,4	шт.	1
5	Монтаж воздушного ввода 10кВ на новую КТП с РЛНДЗ-10 с АОП №7. АС-50	м	20*3
6	Опрессовка наконечниками спусков.	шт.	3
7	Монтаж соединения с контуром заземления КТП – сварочные работы	м	1
8	Монтаж портала 0,4 кВ на КТП	шт.	1
9	Подключение СИП -70 к АВ-0,4 кВ	конт	8
10	Монтаж СИП -70 от АВ-0,4 кВ 250 А. Ф №1;2 до опоры ВЛ-0,4 кВ.	м	40
11	Подключение отходящих СИП -70 к ВЛ- 0,4 кВ зажимами плашечными	шт.	8
12	Устройство повторного заземления нулевого провода ф.1;2	шт	2
13	Испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей, контура заземления ТП и РЛ, КТП.		
14	Пуско-наладочные работы		
15	Демонтаж старой ОТП	шт	1
16	Габариты КТП		4000*2100

Материалы подрядчика:

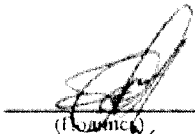
№ п/п	Номенклатура	Ед. изм.	Кол-во	Ориентировочная стоимость материалов, тыс. руб. (без НДС)	Примечания
1	КТП-250/10/0,4 кВ (с	шт.	1		КТП передается подрядчику по

	трансформатором)				акту передачи в монтаж
2	Щебень	м³	6		Приобретается подрядчиком самостоятельно
3	Провод АС-50	м	60		
4	Плассечные зажим ПА-2-2а	шт.	8		
5	Электроды	кг	0,5		
6	Заливка бетонного фундамента	шт	1		
7	СИП 4*70	м	40		
8	Наконечник ТА-70	шт.	8		
10	Энерголес L-9,5 м.	шт.	3		
11	Ж/Б приставка анкерная	шт.	2		
12	Болт с шестигранной головкой 20*550	шт.	8		
	Шпилька М20*260	шт	2		
13	Шайба плоская	шт.	20		
14	Гайка М-20	шт.	12		
15	Колпачок К-5	шт.	8		
16	Крюк КН-18	шт.	8		
17	Изолятор ТФ-20	шт.	8		
18	Проволока катанная Д-6мм	кг	6		
19	Сталь круглая Д-16	м.	3		
Расстояние					
20	Алдан - Томмот	км	77		
Примечание: 1. Контур заземления забивается в соответствии с типовой серией 3.407-150 и ПУЭ раздел 1.7; 2. Перевозку оборудования, приобретаемого у заказчика со склада в г. Алдан до места работ выполняет подрядчик самостоятельно. 3. Остальной материал для строительно – монтажных работ (в соответствии с расчетами) приобретается подрядчиком самостоятельно					

Члены комиссии:

Главный инженер ТРЭС
(Должность)

Мастер ТРЭС ТУРС
(Должность)


(Подпись)

Павленок А.С.

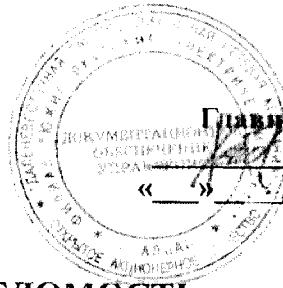

(Подпись)

Вантсевин Е.А.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521, Телфакс (41145) 36-584, E-mail: doc@aldan.drsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф. Халимханов
« » 2011г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия в составе: начальник ТРЭС Дулкин Е.М., главный инженер ТРЭС Павленок А.С., мастер ТРЭС ТУРС Вантензин Е.А. Провела обследование «ТП№16» YA0000858 и установила необходимость производства следующего объема работ:

Установка КТП-400 г. Томмот ул. Семашко			
1	Бурение скважин , замена ООП №1 на АОП на ф.№1;2 ВЛ-0,4 кВ	шт.	2
2	Планировка и отсыпка площадки под КТП	м ²	6
3	Заливка бетонного фундамента	шт	1
4	Установка новой КТП-400/10/0,4	шт.	1
5	Монтаж воздушного ввода 10кВ на новую КТП с АОП №63а. РЛНДЗ-10 АС-50	м	20*3
6	Опрессовка наконечниками спусков.	шт.	3
7	Монтаж РТФ- 10кВ АОП №63.	шт	3
8	Монтаж заземляющего спуска от РТФ-10 до контура заземления	м	20
9	Монтаж соединения с контуром заземления КТП – сварочные работы	м	1
10	Монтаж портала 0,4 кВ на КТП	шт.	1
11	Подключение СИП -70 к АВ-0,4 кВ	конт	8
12	Монтаж СИП -70 от АВ-0,4 кВ 250 А. Ф №1;2 до опоры ВЛ-0,4 кВ.	м	40
13	Подключение отходящих СИП -70 к ВЛ- 0,4 кВ зажимами плашечными	шт.	8
14	Устройство повторного заземления нулевого провода ф.1;2	шт	2
15	Испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей, контура заземления ТП и РЛ, КТП.		
16	Пуско-наладочные работы		
17	Демонтаж старой КТП	шт	1
18	Габариты КТП		4000*2100

Материалы подрядчика:


№ п/п	Номенклатура	Ед. изм.	Кол-во	Ориентировочная стоимость материалов,	Примечания
-------	--------------	----------	--------	---------------------------------------	------------


				тыс. руб. (без НДС)	
1	КТП-400/10/0.4 кВ (с трансформатором)	шт.	1		КТП передается подрядчику по акту передачи в монтаж
2	Щебень	м³	6		Приобретается подрядчиком самостоятельно
3	Провод АС-50	м	60		
4	Плашечные зажим ПА-2-2а	шт.	8		
5	Электроды	кг	0,5		
6	Заливка бетонного фундамента	шт	1		
7	СИП 4*70	м	40		
8	Наконечник ТА-70	шт.	8		
10	Энерголес L-9,5 м.	шт.	3		
11	Ж/Б приставка анкерная	шт.	2		
12	Болт с шестигранной головкой 20*550	шт.	8		
13	Шпилька М20*260	шт	2		
14	Шайба плоская	шт.	20		
15	Гайка М-20	шт.	12		
16	Крюк КН-18	шт.	8		
26	Колпачок К-5	шт.	8		
17	Изолятор ТФ-20	шт.	8		
18	Проволока катанная Д-6мм	кг	10		
19	Сталь круглая Д-16	м.	3		
Расстояние					
20	Алдан - Томмот	км	77		
Примечание: 1. Контур заземления забивается в соответствии с типовой серией 3.407-150 и ПУЭ раздел 1.7; 2. Перевозку оборудования, приобретаемого у заказчика со склада в г. Алдан до места работ выполняет подрядчик самостоятельно. 3. Остальной материал для строительно – монтажных работ (в соответствии с расчетами) приобретается подрядчиком самостоятельно					

Члены комиссии:

Главный инженер ТРЭС
(Должность)

Мастер ТРЭС ТУРС
(Должность)


(Подпись)


(Подпись)

Павленок А.С.

Вантсезин Е.А.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан РС(Якутия). 678900 Тел: (41145) 36-521; Тел/факс (41145) 36-584. E-mail: doc@aldan.drsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф. Халимханов
«___» _____ 2011г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия в составе: начальник ТРЭС Дудкин Е.М., главный инженер ТРЭС Павленок А.С., мастер ТРЭС ТУРС Вантензин Е.А. Провела обследование «ТП№18;19» УА0000855, УА0000873 и установила необходимость производства следующего объема работ:

Установка КТП-400 г. Томмот пер. Кооперативный			
1	Бурение скважин , установка ОУП №1 Ф. №1 ВЛ-0,4 кВ	шт.	2
2	Планировка и отсыпка площадки под КТП	м ³	10
3	Заливка бетонного фундамента	шт	1
4	Установка новой 2-х трансформаторной КТП-2*400/10/0,4	шт.	1
5	Монтаж воздушного ввода 10кВ на новую КТП с П-образной опоры №36. сРЛНДЗ-10 АС-50	м	10*3
6	Опрессовка наконечниками спусков.	шт.	3
7	Монтаж соединения с контуром заземления КТП – сварочные работы	м	1
8	Монтаж портала 0,4 кВ на КТП	шт.	2
9	Подключение СИП -70 к АВ-0,4 кВ	конт.	8
10	Монтаж СИП -70 от АВ-0,4 кВ 400 А. Ф №1 до опоры ВЛ-0,4 кВ. 1-ой ТП	м	20
11	Монтаж СИП -70 от АВ-0,4 кВ 250 А. Ф №1 до опоры ВЛ-0,4 кВ. 2-ой ТП	м	20
12	Подключение отходящих СИП -70 к ВЛ- 0,4 кВ зажимами планшечными	конт.	8
13	Подключение отходящих КЛ ф№3;4 к АВ-0.4кВ	конт.	8
14	Устройство повторного заземления нулевого провода ф.1 1-ой ТП; ф.№1 2-ой ТП	шт	2
15	Испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей, контура заземления ТП и РЛ, КТП.		
16	Пуско-наладочные работы		
17	Демонтаж 2-х старых КТП	шт	2
18	Демонтаж ограждения КТП	шт	2
19	Габариты КТП		10000*2100


Материалы подрядчика:


№ п/п	Номенклатура	Ед. изм.	Кол- во	Ориентировочная стоимость материалов, тыс. руб. (без НДС)	Примечания
1	КТП-2*400/10/0,4 кВ (с трансформаторами)	шт.	1		КТП передается подрядчику по акту передачи в монтаж
2	Щебень	м³	10		Приобретается подрядчиком самостоятельно
3	Провод АС-50	м	30		
4	Плашечные зажим ПА-2-2а	шт.	8		
5	Электроды	кг	1,0		
6	Заливка бетонного фундамента	шт	1		
7	Энерголес L-9,5 м.	шт.	2		
8	Ж/Б приставка одностоечная	шт.	2		
9	Болт с шестигранной головкой 20*550	шт.	4		
10	Шайба плоская	шт.	8		
11	Гайка М-20	шт.	4		
12	Крюк КН-18	шт.	4		
13	Изолятор ТФ-20	шт.	4		
14	Колпачок К-5	шт.	4		
15	СИП 4*70	м	40		
16	Наконечник ТА-70	шт.	16		
17	Проволока катанная Д-6мм	кг	6		
18	Сталь круглая Д-16	м.	1,5		
Расстояние					
19	Алдан - Томмот	км	77		
Примечание:					
1. Контур заземления забивается в соответствии с типовой серией 3.407-150и ПУЭ раздел 1.7;					
2. Перевозку оборудования, приобретаемого у заказчика со склада в г. Алдан до места работ выполняет подрядчик самостоятельно.					
3. Остальной материал для строительно – монтажных работ (в соответствии с расчетами) приобретается подрядчиком самостоятельно					

Члены комиссии:

Главный инженер ТРЭС
(Должность)

Мастер ТРЭС ТУРС
(Должность)


(Подпись) Павленок А.С.


(Подпись) Вапгензин Е.А.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521; Тел/факс (41145) 36-584. E-mail: doc@aldan.drsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф. Халимханов
2011г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия в составе: начальник ТРЭС Дудкин Е.М., главный инженер ТРЭС Павленок А.С., мастер ТРЭС ТУРС Вантензин Е.А. Провела обследование «ТП №23» УА0000859 и установила необходимость производства следующего объема работ:

Установка КТП-400 г. Томмот Школа интернат			
1	Бурение скважин , замена ООП №54 на АОП с РЛНДЗ-10 ВЛ-10 кВ	шт.	2
1	Бурение скважин , замена АОП №2 ф.№2;3 ВЛ-0,4 кВ	шт.	2
2	Планировка и отсыпка площадки под КТП	м ³	6
3	Заливка бетонного фундамента	шт	1
4	Установка новой КТП-400/10/0,4	шт.	1
5	Монтаж воздушного ввода 10кВ на новую КТП с АОП №54. РЛНДЗ-10 АС-50	м	10*3
6	Опрессовка наконечниками спусков.	шт.	3
7	Монтаж РТФ- 10кВ АОП №54.	шт	3
8	Монтаж заземляющего спуска от РТФ-10 до контура заземления	м	15
9	Монтаж соединения с контуром заземления КТП – сварочные работы	м	1
10	Монтаж портала 0,4 кВ на КТП	шт.	1
11	Подключение СИП -70 к АВ-0,4 кВ Ф №1;2;3	шт.	3
12	Монтаж СИП -70 от АВ-0,4 кВ 250 А. Ф №1; до АОП №54 ВЛ-10 кВ .совместной подвеской.	м	20
12	Монтаж СИП -70 от АВ-0,4 кВ 250 А. Ф №2;3 до АОП №1А ВЛ-0,4 кВ .	м	40
13	Подключение отходящих ф.№1 ВЛ- 0,4 кВ на АОП №54 совместным подвесом.	проводов	12
13	Подключение СИП -70 Ф №1 к ВЛ- 0,4 кВ зажимами плашечными	шт.	4
13	Подключение отходящих ф.№2;3 ВЛ- 0,4 кВ на АОП №1А	проводов	8
13	Подключение СИП -70 Ф №2;3 к ВЛ- 0,4 кВ зажимами плашечными	шт.	8
14	Устройство повторного заземления нулевого провода ф.2;3 на АОП №2	шт	2
14	Устройство повторного заземления нулевого провода	шт	1

	ф.№1 на АОП№54		
15	Испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей, контура заземления ТП и РЛ, КТП.		✓
16	Пуско-наладочные работы		
17	Демонтаж старой КТП	шт	1
18	Габариты КТП		4000*2100

Материалы подрядчика:

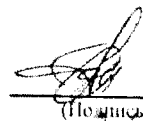
№ п/п	Номенклатура	Ед. изм.	Кол- во	Ориентировочная стоимость материалов, тыс. руб. (без НДС)	Примечания
1	КТП-400/10/0,4 кВ (с трансформатором) РЛНД	шт.	1		КТП передается подрядчику по акту передачи в монтаж
2	Щебень	м³	6		Приобретается подрядчиком самостоятельно
3	Провод АС-50	м	60		
4	Плашечные зажим ПА-2-2а	шт.	12		
5	Электроды	кг	0,5		
6	Заливка бетонного фундамента	шт	1		
7	СИП 4*70	м	60		
8	Наконечник ТА-70	шт.	12		
9	Энерголес L-11м.	шт.	3		
10	Энерголес L-9,5м.	шт.	4		
11	Ж/Б приставка анкерная	шт.	4		
12	Болт с шестигранной головкой 20*550	шт.	18		
13	Шпилька М20*260	шт	4		
14	Шпилька М20*650	шт	4		
15	Шайба плоская	шт.	60		
16	Гайка М-20	шт.	38		
17	Штырь верхушечный ШВ-20-1-180	шт.	4		
18	Штырь верхушечный ШВ-22-1	шт.	2		
19	Изолятор ШС-10	шт.	11		
20	Крюк КВ-22	шт.	5		
21	Крюк КН-18	шт.	8		
22	Колпачок К-7	шт.	11		
23	Колпачок К-5	шт.	8		
24	Изолятор ТФ-20	шт.	8		
25	Проволока катанная Д-6мм	кг	6		
26	Труба ВГП д-25	м	5		
27	Сталь круглая Д-16	м.	3		
Расстояние					
28	Алдан - Томмот	км	77		
Примечание: 1. Контур заземления забивается в соответствии с типовой серией 3.407-150 и ПУЭ раздел 1.7; 2. Перевозку оборудования, приобретаемого у заказчика со склада в г. Алдан					

до места работ выполняет подрядчик самостоятельно.
3. Остальной материал для строительно – монтажных работ (в соответствии с расчетами) приобретает подрядчик самостоятельно

Члены комиссии:

Главный инженер ТРЭС
(Должность)

Мастер ТРЭС ТУРС
(Должность)


(Подпись)

Павленок А.С.

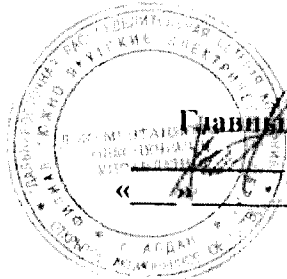

(Подпись)

Ваптензхи Е.А.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521; Тел/факс (41145) 36-584, E-mail: doc@aldan.drsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф. Халимханов
2011г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия в составе: начальник ТРЭС Дудкин Е.М., главный инженер ТРЭС Павленок
УА0000872 и установила необходимость производства следующего объема работ:

Установка КТП-400 пос. Дивный			
1	Бурение скважин, замена ООП №1 на АОП на ф.№1:2 ВЛ-0,4 кВ	шт.	2
2	Планировка и отсыпка площадки под КТП	м³	6
3	Заливка бетонного фундамента	шт	1
4	Установка новой КТП-400/10/0,4	шт.	1
5	Монтаж воздушного ввода 10кВ на новую КТП с РЛНДЗ-10 с АОП №37. АС-50	м	20*3
6	Опрессовка наконечниками спусков.	шт.	3
7	Монтаж соединения с контуром заземления КТП – сварочные работы	м	1
8	Монтаж портала 0,4 кВ на КТП	шт.	1
9	Подключение СИП -70 к АВ-0,4 кВ	Конт.	12
10	Монтаж СИП -70 от АВ-0,4 кВ 250 А. Ф №1:2 до опоры ВЛ-0,4 кВ.	м	40
10	Монтаж СИП -70 от АВ-0,4 кВ 250 А. Ф №3 до опоры ВЛ-0,4 кВ.	м	20
11	Подключение отходящих СИП -70 к ВЛ- 0,4 кВ зажимами планшечными	шт.	12
12	Устройство повторного заземления нулевого провода ф.1;2;3	шт	3
13	Испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей, контура заземления ТП и РЛ, КТП.		
14	Пуско-наладочные работы		
15	Демонтаж старой КТП	шт	1
16	Габариты КТП		4000*2100

Материалы подрядчика:


№ п/п	Номенклатура	Ед. изм.	Кол-во	Ориентировочная стоимость материалов, тыс. руб. (без НДС)	Примечания
-------	--------------	----------	--------	---	------------

1	КТП-400/10/0,4 кВ (с трансформатором)	шт.	1		КТП передается подрядчику по акту передачи в монтаж
2	Щебень	м³	6		Приобретается подрядчиком самостоятельно
3	Провод АС-50	м	60		
4	Плашечные зажим ПА-2-2а	шт.	12		
5	Электроды	кг	0,5		
6	Заливка бетонного фундамента	м³	5		
7	СИП 4*70	м	60		
8	Наконечник ТА-70	шт.	12		
10	Энерголес L-9,5 м.	шт.	3		
11	Ж/Б приставка анкерная	шт.	2		
12	Болт с шестигранной головкой 20*550	шт.	8		
	Шпилька М20*260	шт.	2		
13	Шайба плоская	шт.	20		
14	Гайка М-20	шт.	12		
15	Колпачок К-5	шт.	8		
16	Крюк КН-18	шт.	8		
17	Изолятор ТФ-20	шт.	8		
18	Проволока катанная Д-6мм	кг	6		
19	Сталь круглая Д-16	м.	3		
Расстояние					
20	Алдан - Томмот	км	77		
Примечание: 1. Контур заземления забивается в соответствии с типовой серией 3.407-150 и ПУЭ раздел 1.7; 2. Перевозку оборудования, приобретаемого у заказчика со склада в г. Алдан до места работ выполняет подрядчик самостоятельно. 3. Остальной материал для строительно – монтажных работ (в соответствии с расчетами) приобретается подрядчиком самостоятельно					

Члены комиссии:

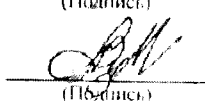
Главный инженер ТРЭС
(Должность)

Мастер ТРЭС ТУРС
(Должность)



(Подпись)

Павленок А.С.



(Подпись)

Вайнштейн Е.А.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521. Тел/факс (41145) 36-584. E-mail: doc@aldan.drsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф. Халимханов
2011г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия в составе: начальник ТРЭС Дудкин Е.М., главный инженер ТРЭС Павленок А.С., мастер ТРЭС ТУРС Вантензин Е.А. Провела обследование «ТП№69» б/п и установила необходимость производства следующего объема работ:

Установка КТП-400 г. Алексеевск ДОЦ			
1	Бурение скважин , установка ОУП №1 Ф. №1 ВЛ-0,4 кВ	шт.	2
2	Бурение скважин , замена ООП № 93 на АОП с РЛНДЗ-10 ВЛ-10кВ	шт.	2
3	Бурение скважин , установка ОУП №1 Ф. №2 ВЛ-0,4 кВ	шт.	2
4	Бурение скважин под заземляющий контур	м	32
5	Монтаж контура заземления КТП – сварочные работы	м	5
6	Планировка и отсыпка площадки под КТП	м ³	6
7	Заливка бетонного фундамента	шт	1
8	Установка новой КТП-400/10/0,4	шт.	1
9	Монтаж воздушного ввода 10кВ на новую КТП с АОП №93. РЛНДЗ-10 АС-50	м	20*3
10	Опрессовка наконечниками спусков.	шт.	3
11	Монтаж РТФ- 10кВ АОП №93.	шт	3
12	Монтаж заземляющего спуска от РТФ-10 до контура заземления	м	15
13	Монтаж соединения с контуром заземления КТП – сварочные работы	м	1
14	Монтаж портала 0,4 кВ на КТП	шт.	1
15	Подключение СИП -70 к АВ-0,4 кВ ф.1;2;3	Конт.	12
16	Монтаж СИП -70 от АВ-0,4 кВ 250 А. Ф №1 до ОУП №1 ВЛ-0,4 кВ.	м	20
17	Монтаж СИП -70 от АВ-0,4 кВ 160 А. Ф №2 до ОУП №1 ВЛ-0,4 кВ.	м	20
18	Подключение отходящего КГхл -70 ф. №3 к АВ-0,4 кВ 400 А	конт	4
19	Подключение отходящих СИП -70 к ВЛ- 0,4 кВ ф.1;2 зажимами плашечными	шт.	8
20	Устройство повторного заземления нулевого провода ф.1;2	шт	2
21	Испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей. контура заземления ТП и		

	РЛ, КТП.		
22	Пуско-наладочные работы		
23	Демонтаж старой КТП	шт	1
24	Габариты КТП		4000*2100

Материалы подрядчика:

№ п/п	Номенклатура	Ед. изм.	Кол-во	Ориентировочная стоимость материалов, тыс. руб. (без НДС)	Примечания
1	КТП-400/10/0,4 кВ (с трансформатором) РЛНД	шт.	1		КТП передается подрядчику по акту передачи в монтаж

2. Перевозку оборудования, приобретаемого у заказчика со склада в г. Алдан до места работ выполняет подрядчик самостоятельно.
3. Остальной материал для строительно – монтажных работ (в соответствии с расчетами) приобретается подрядчиком самостоятельно

Члены комиссии:

Главный инженер ТРЭС
(Должность)


(Подпись) **Павленок А.С.**

Мастер ТРЭС ТУРС
(Должность)


(Подпись) **Вантенин Е.А.**

13	Испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей, контура заземления ТП и РЛ, КТП.		
14	Пуско-наладочные работы		
15	Габариты КТП		4000*2100

Материалы						
№ п/ п	Номенклатура	Ед. изм	Кол- во	Ориентировочная стоимость материалов, тыс. руб. (без НДС)	Примечание	
	КТП – 160/6/0,4 с трансформатором ТМГ – 160 кВА согласно опросного листа Разъединитель РЛНД-200	ком плек т	1		Передается подряднику по акту передачи в монтаж	
1	Щебень	м³	8		Приобретаются подрядчиком самостоятельно	
2	Бетонный фундамент	шт	1			
3	Сталь круглая 16 мм.кв (заземление КТП, РЛ)	т	0,05			
4	Электроды	шт	10			
5	Проволока катанка 8 мм (заземление РЛ)	т	0,02			
6	Бурение скважин под опоры 6/0,4 кВ 6 кВ	шт	6			
1	Энерголес 11м	шт	3			
2	Приставки железобетонные	шт	2			
3	Шпилька М20*600	шт	6			
4	Шпилька М20*550	шт	2			
5	Болт М20*450	шт	6			
6	Штырь верхушечный ШВ-22-1	шт	4			
7	Оголовник	шт	1			
8	Изолятор ИС-10Д	шт	6			
9	Труба Д-20 (привод РЛ)	м	3,5			
10	Провод АС-35	км	0,075			
11	Зажим-плашка ПА-2-2А	шт	3			
12	Гайка М20	шт	24			
13	Шайба плоская М20	шт	28			
14	Гвозди (60)	кг	0,5			
	0,4 кВ					
1	Энерголес 11м	шт	4			
2	Приставки железобетонные	шт	4			
3	Шпилька М20*550	шт	10			
4	Гайка М20	шт	20			
5	Шайба плоская М20	шт	20			
6	Болтовой крюк HEL-5552	шт	4			
7	Зажим анкерный ПА-1500	шт	4			
8	Кабельный ремешок CSB	шт	12			
9	Првод СИП2 70 мм.кв.	км	0,14			
Остальной материал для строительно – монтажных работ (в соответствии с расчетами) приобретается подрядчиком самостоятельно						
Перевозку оборудования, приобретаемого у заказчика, со склада до места работ выполняется подрядчиком самостоятельно						

Члены комиссии:

Гл инженер АРРС

Ст. мастер

мастер

подпись

расшифровка подписи

Новиков С.Г.

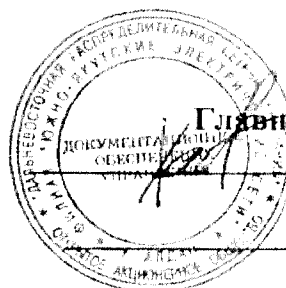
Кишиневский И.Г

Мельник Я.Э.



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филнал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан, РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521; Тел/факс (41145) 36-584
E-mail: doc@aldan.drsk.ru



Утверждаю:
Главный инженер ЮЯЭС
С.Ф.Халимханов

2011г.

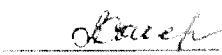
ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия в составе: _____
Начальник службы, инженера, мастера _____
провела обследование *Наименование объекта ТП №66 -400/6/0.4*
инвентарный номер: _____
и установила необходимость производства следующего объема работ:

№№	Наименование работ	Ед. измер	Кол-во	Прим
Раздел 1. Строительно-монтажные работы				
1.	Монтаж бетонного фундамента под КТП	М2	9	
2.	установка новой КТП-6/0.4 – 400 кВА с трансформатором ТМГ-400 кВА	компл	1	
3.	Замена провода АС-35 на СИП-50 в пролете опор № 37-64, по трассе	м	190	
4.	замена спусков на ТП-35 на СИП-35 -Пм	м	11	
5.	Бурение скважин под опоры ВЛ-6 кВ установка свай	м	8	
6.	Установка опор ВЛ анкерных	шт	1	
7.	Установка опор ВЛ одностоечных с траверсой	шт	1	
8.	Установка подкоса к существующей опоре 6/0.4 кВ у ТП-66	шт	1	
9.	Установка траверсы для подвески провода СИП-50 в т.ч. на сущ-х опорах 0.4 кВ для совместного подвеса 6/0.4 кВ	шт	4	
10.	монтаж проводом СИП-50 от оп. № 64 до портала 6 кВ ТП -66 (включая спуски на ТП) в пролете опор № 64-64/5, по трассе без учета	м	258	

	провеса провода -5 пролетов ВЛ			
11.	монтаж контура заземления КТП -бурение 60 м - установка вертикальных заземлителей - монтаж соединения заземлителей – сварочные работы	шт	1	
12.	Установка РЛНД-10/400 в сторону монтируемого участка ВЛ на анкерной опоре № 64/2	компл	1	
13.	Монтаж запорной арматуры на РЛНД, заземления	компл	1	
14.	Устройство разрыва силовых ВЛИ-0.4 кВ на опоре (передемонтаж провода СИП-95, 70 – 550м), монтаж крепления провода на опоре	шт/м	18/550	
15.	Разделка КЛ-0.4 кВ и установка концевых кабельных муфт	шт	12	
16.	Прокладка в земле под ВЛ-110 кВ № 111 кабелей 0.4 кВ отходящих линий в лотке от опоры ВЛ до ТП №66	м.п	22 по трассе КЛ	
17.	Монтаж ВЛИ-0.4 кВ от опор ВЛ-0.4 кВ до автоматического выключателя в ТП	м	36	
18.	Подключение отходящих ВЛИ / КЛ на автом. выключателе – 8шт	шт	2/6	
19.	Опрессовка наконечниками жил 0.4 кВ	шт	32	
20.	Опрессовка наконечниками спусков 6 кВ на ТП	шт	6	
Раздел 2. Материалы и оборудование				
21.	КТП-400/6/0.4 согласно опросного листа	компл	1	передается подрядчику по акту передачи в монтаж
22.	ТМГ-400/6/0.4	шт	1	
23.	РЛНД-10/400	шт	1	
24.	ж/б приставки	шт	4	приобретаются подрядчиком самостоятельно
25.	бетон	м3		
26.	Провод СИП-3*50 6 кВ	м	448	
27.	Наконечник СРТАUR	шт	20	
28.	Зажим самопрокалывающий 50/50 (для подключения СИПом от АС-50) - CDR/CN	шт	3	
29.	Арматура d12	м		
30.	электроды	кг		
31.	Труба 100-150	м		
32.	Энерголес 11 м	шт	5	
33.	изоляторы 6 кВ полимерный со штырем М20	шт	15	
34.	Штырь верхушечный ШВ-22-1 (оголовок анкерный)	шт	2	
35.	Комплект для крепления траверсы к стойке	компл	4	
36.	Болт 20*550	шт	11	
37.	Болт 20*500	шт	2	
38.	Болт 20*450	шт	3	
39.	Шайба 60*60*6	шт	32	
40.	Гайка М20	шт	16	
41.	Привод РЛНД	компл	1	

42.	Заземление РЛНД	компл	1	
43.	Провод СИП-2-95 до 1 кВ	м	36	
44.	Зажим анкерный РА2200	шт	21	
45.	Хомут стяжной Е260	шт	21	
46.	Болтовой крюк HEL -5552 с гайкой и шайбой	компл	21	
47.	Колпачки герметичные СЕ 25.150	шт	84	
48.	Зажим ответвительный Р70	шт	63	
49.	Кабель-канал бетонный	п.м	22	
50.	Кабель ААБл-1 кВ- 4*35мм2; 3 фидера * 2 КЛ От провода ВЛ до автом. выключателя в ТП – 38м	м	228	
51.	Муфта концевая 4КНТп-1 35-50 мм2	шт	6	
52.	Муфта концевая 4КВТп-1 35-50 мм2	шт	6	
53.	Баллон газовый для монтажа муфт	шт	6	
54.	Наконечник ТА-35	шт	24	
Транспортировка				
1	Работа в черте п. Н-Куранах (км от г.Алдана)	км	30	

	должность	подпись	расшифровка подписи
Члены	Ст. мастер уч. «Северный» АРРС		Л.В. Сакерина
комиссии:	инженер		
	мастер		