



Акционерное общество

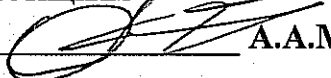
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Амурские электрические сети»

ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«СОГЛАСОВАНО»


Заместитель директора по развитию
и инвестициям

 А.А.Майоров

«01» 11 2015 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора –
главный инженер

 А.В. Бакай

«01» 11 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение строительно-монтажных работ по объекту
«Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево»

1. Основание для выполнения строительно-монтажных работ:

1.1. Инвестиционная программа филиала АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» «Амурские ЭС» на 2016 г.

2. Вид строительства, его объемы и этапы:

2.1. Вид строительства: **реконструкция.**

2.2. В соответствии с **техническим заданием** необходимо выполнить:

2.2.1. **Подготовительные работы:**

2.2.1.1. Выполнение организационно - технических мероприятий, обеспечивающих безопасное выполнение работ:

-назначение приказом подрядчика ответственного лица на объекте реконструкции за соблюдением требований техники безопасности, пожарной безопасности и охраны окружающей среды;

-разработка подрядчиком проекта производства работ (ППР) и получение всех необходимых согласований;

-оформление допуска для производства работ в зоне действующей ЛЭП.

2.2.1.2. Согласование с заказчиком графиков производства работ,

2.2.1.3. Доставка техники к месту производства работ.

2.2.1.4. Доставка к месту работы необходимых материалов.

2.2.2. Строительная часть:

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пгт. Серышево Ф-1,2,3 от ТП 21-57 инв. № ZS0004104,

- Демонтаж одностоечных деревянных опор – 57 шт.;
- Демонтаж одностоечных деревянных опор с подкосом – 21 шт.;
- Демонтаж проводов АС – 78 шт.;
- Установка одностоечных опор ВЛ-0,4 кВ – 52 шт.;
- Установка одностоечных опор ВЛ-0,4 кВ с одним подкосом – 17 шт.;
- Установка одностоечных опор ВЛ-0,4 кВ с двумя подкосами – 9 шт.;
- Монтаж провода СИП – 3,08 км.

Реконструкция ВЛ-10 кВ пгт. Серышево Ф-9 ПС «Серышево 110» инв. № ZS0004104:

- Демонтаж проводов АС – 8 шт.;
- Установка одностоечных опор – 5 шт.;
- Установка одностоечных опор с одним подкосом – 3 шт.;
- Монтаж провода СИП – 1,049 км. (в 3 провода)

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пгт. Серышево Ф-1,2,3,4 от ТП 21-62 инв. № ZS0004104:

- Демонтаж одностоечных деревянных опор – 63 шт.;
- Демонтаж одностоечных деревянных опор с подкосом – 19 шт.;
- Демонтаж проводов АС – 96 шт.;
- Установка одностоечных опор – 63 шт.;
- Установка одностоечных опор с одним подкосом – 16 шт.;
- Установка одностоечных опор с двумя подкосами – 2 шт.;
- Монтаж провода СИП – 3,912 км.

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пгт. Серышево Ф-1,2,3 от ТП 22-14 инв. № ZS0004104:

- Демонтаж одностоечных деревянных опор 10 кВ с одним подкосом для совместной подвески провода – 1 шт.;
- Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ – 55 шт.
- Демонтаж одностоечных деревянных опор – 11 шт.;
- Демонтаж одностоечных деревянных опор с подкосом – 1 шт.;
- Демонтаж неизолированного провода ВЛ 10 кВ с учётом переходов 9 шт.;
- Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов – 67 шт.;
- Установка одностоечных опор – 53 шт.;
- Установка одностоечных опор с одним подкосом – 13 шт.;
- Установка одностоечных опор с двумя подкосами – 1 шт.;
- Установка одностоечных ж/б опор 10 кВ для совместной подвески провода – 2 шт.;
- Установка одностоечных ж/б опор 10 кВ с одним подкосом для совместной подвески провода – 2 шт.;
- Монтаж провода ВЛ-0,4 кВ СИП – 2,76 км.;
- Монтаж провода ВЛ-10 кВ СИП – 0,54 км. (в 3 провода)

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пгт. Серышево Ф-1,2 от ТП 22-16 инв. № ZS0004104:

- Демонтаж одностоечных деревянных опор – 39 шт.;
- Демонтаж одностоечных деревянных опор с подкосом – 10 шт.;
- Демонтаж проводов АС– 49 опоры;
- Установка одностоечных опор – 35 шт.;
- Установка одностоечных опор с одним подкосом – 11 шт.;
- Установка одностоечных опор с двумя подкосами – 3 шт.;
- Монтаж провода СИП – 2,34 км.

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ пгт. Серышево Ф-1 от ТП 22-01 инв. № ZS0004104:

- Демонтаж одностоечных деревянных опор – 14 шт.;
- Демонтаж одностоечных деревянных опор с подкосом – 7 шт.;
- Демонтаж одностоечных деревянных опор с двумя подкосами – 1 шт.;
- Демонтаж проводов АС– 22 опоры;
- Установка одностоечных опор – 14 шт.;
- Установка одностоечных опор с одним подкосом – 7 шт.;
- Установка одностоечных опор с двумя подкосами – 1 шт.;
- Монтаж провода СИП – 0,93 км.

Реконструкция ТП-10/0,4 кВ пгт. Серышево № 22-14 инв. № ZS0004092, № 21-57 инв. № ZS0004079, № 22-16 инв. № ZS0004097, № 21-18 инв. № ZS0004096:

- Демонтаж фундаментов для КТП киоскового типа – 4 шт.;
- Демонтаж оборудования для КТП – 4 шт.;
- Монтаж фундаментов для КТП с укладкой на горизонтальную поверхность 6 лежней – 4 шт.;
- Монтаж оборудования для КТП киоскового типа с воздушными вводами – 4 шт.;

Пуско-наладочные работы:

- Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами – 179 измерений;
- Замер полного сопротивления цепи «фаза-нуль» – 179 измерений;

Полный объем работ выполняется в соответствии с ведомостью объемов работ (Приложения 1 к ТЗ).

2.3. «Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево» выполнить в один этап, (с минимально возможными перерывами электроснабжения потребителей и в условиях минимальных перерывов и ограничений выдачи мощности).

3. Общие требования:

3.1. Месторасположение объекта строительства:

Объект находится по адресу: Амурская область, пгт. Серышево.

3.2. Требования к выполнению работ:

3.2.1. Работы выполнить в соответствии требованиями государственными надзорных органов, представителей технического (и авторского) надзора, технической и эксплуатационной документации заводов-изготовителей поставляемой продукции, строительными нормами и правилами, а также другими действующими правилами и инструкциями:

- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- МДС 81-35.2004 «Методика определения сметной стоимости строительства на территории Российской Федерации»;
- СНиП 12.01-2004 «Организация строительства»;
- СНиП 3.01.04-87 «Приемка законченных строительством объектов.

Основные положения»;

- СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства»;
- СНиП 3.01.03-84 «Геодезические работы в строительстве»;
- РД-11-02-2006 «Требования к исполнительной документации»;
- РД-11-05-2007 «Порядок ведения общего журнала работ»;
- И 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам»;
- Положения об аттестации оборудования, технологий и материалов в ОАО «Россети»;
- Иные действующие законодательные и нормативно-технические документы в области строительства, регулирующие вопросы обеспечения безопасности и качества строительства, обязательные к применению на территории Российской Федерации.

3.2.2. Строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполняются согласно ППР (проекта производства работ) и графика производства работ. ППР и график разрабатываются Подрядчиком и за 15 дней до предполагаемого начала работ предоставляются для согласования Заказчику.

Режим выполнения работ – по согласованному с Заказчиком не менее чем за 10 дней до начала работ графику.

3.2.3. Обеспечить в установленном у Заказчика порядке оформление наряд-допуска на производство работ.

3.2.4. Выполнение работ должно осуществляться с соблюдением требований: ПОТРМ-016-2001 (с изм. 2003), СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования», СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство», ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности», Правилами безопасности при строительстве линий электропередачи и производства электромонтажных работ (РД 154-34.3-03.285-2003), Правилами пожарной безопасности, Правилами устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов.

4. Сроки выполнения работ.

Срок начала работ - «02» апреля 2016 г.

Срок окончания работ – не позднее «30» ноября 2016 г.

5. Основные характеристики объекта строительства:

5.1. «Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево:

Показатель	Значение
Номинальное напряжение, кВ	10-0,4
Количество цепей	1-2
Длина трассы ВЛ-10 кВ (строительная)	1,586 км
Длина трассы ВЛ-0,4 кВ (строительная)	13,224 км

Марка и сечение провода (самонесущего кабеля ВОЛС), их длины.	СИП4 (2*16) – 6,94 км, СИП4 (4*25) – 0,56 км, СИП2 (3*50+1*54,6) – 6,859 км, СИП2 3*50+1*54,6+1*16 – 6,75 км., СИП3 (1*70) – 4,971 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек СВ:	СВ-110-5 – 17 шт.; СВ-9.5-3 – 391 шт.
Тип и количество устанавливаемых разъединителей	РЛНД с приводом ПРНЗ-10 УХЛ-1 – 6 шт.
Тип и количество линейной арматуры	Для самонесущих проводов производителя «НИЛЕД»
Тип и количество изоляторов:	ПС-70Е – 54 шт., ШС-20 – 45 шт.
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	47 переходов через городские дороги
Наличие усложняющих строительство факторов	Населенная местность, работа вблизи действующих линий электропередачи

6. Поставка оборудования и материалов.

6.1. Общие требования к условиям поставки

6.1.1. Заказчик передает Подрядчику по акту приема-передачи оборудования в монтаж со склада СП «ЗЭС» филиала АО «ДРСК» - «Амурские ЭС» в г. Свободном КТПН-10/0,4 кВ 400 кВА – 1 шт., КТПН-10/0,4 кВ 250 кВА – 2 шт., КТПН-10/0,4 кВ 100 кВА – 1 шт.

6.1.2. Заказчик передает Подрядчику по договору купли-продажи со склада СП «ЗЭС» филиала АО «ДРСК» - «Амурские ЭС» в г. Свободном для монтажа:

№ п/п	Наименование материалов	Марка	Ед.изм	Кол-во	Ориентировочная стоимость, руб. (без НДС)
1.	Стойка	СВ-110-5	шт.	10	123 004,24
2.	Стойка	СВ-95-3	шт.	60	536 745,76
3.	Провод самонесущий	СИП-3 1*70	км	1,5	163 785,39
4.	Провод самонесущий	СИП-2 3*50+1*54,6	км	2	514 753,05


Ориентировочная стоимость материалов, передаваемых по договору купли-продажи, составляет **1 338 288,44** рублей (без учета НДС).

Допускается изменение стоимости материалов, передаваемых Заказчиком Подрядчику по договору купли-продажи (п. 6.1.2.), по инициативе Заказчика. При этом между сторонами заключается дополнительное соглашение, корректирующее объемы СМР на величину разницы в стоимости материалов, без изменения цены договора либо корректирующее на эту сумму цену договора подряда. Стоимость материалов, принимаемых к оплате согласно формам КС-2, определяется ценой материалов согласно договору купли-продажи, заключенному между Заказчиком и Подрядчиком.

Остальные материалы приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

6.2. Общие технические требования к поставляемой продукции.

6.2.1. Продукция должна быть новой и ранее не использованной. Все

КТПН, СИП -  02.11.2015

оборудование и материалы должны приобретаться непосредственно у производителей или официальных дилеров, имеющих подтвержденные полномочия.

Подрядчик до заключения договоров поставки оборудования, конструкций и материалов согласовывает производителя и качественные параметры МТР с Заказчиком.

Поставляемая Подрядчиком продукция должна соответствовать содержанию *Приложения 1 к ТЗ «Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серьшево*, включая указания производителя продукции. Тип и состав оборудования, закупаемого Подрядчиком, может быть изменен только в случае предварительного согласования с Заказчиком.

6.2.3. Требования к стандартизации продукции.

Поставляемая продукция должна соответствовать требованиям действующих на территории Российской Федерации стандартов, ГОСТов и ТУ.

Оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) (действующие издания) и требованиям стандартов МЭК и ГОСТ, в т.ч.:

- ГОСТ 15150-69 «Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды»;

- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам».

6.2.3. Состав технической и эксплуатационной документации.

Поставляемая Подрядчиком продукция должна сопровождаться технической документацией (технический паспорт завода-изготовителя, инструкция по эксплуатации и монтажу, протоколы испытаний, свидетельства о поверке и т.п.) на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 34.003-90, ГОСТ 34.201-89, ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601-2006, и подтверждаться сертификатами качества, сертификатами соответствия, сертификатами безопасности, пожарными сертификатами, гарантийными свидетельствами заводов-изготовителей, копией акта приемки МВК (экспертного заключения, подтверждающего аттестацию поставленной продукции согласно «Положения об аттестации оборудования, технологий и материалов в ОАО «Россети» (в случае поставки оборудования, технологий или материалов, подлежащих такой аттестации) и положениям технической политики ОАО «ФСК ЕЭС».

Документация предоставляется Заказчику в двух экземплярах - на бумажном носителе, в одном экземпляре - в электронном виде в формате PDF.

6.2.4. Требования к сертификации продукции.

Для материалов и оборудования российских производителей требуется выполнение ТУ или иных документов, подтверждающих соответствие техническим требованиям.

Для материалов и оборудования импортного производства требуются сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям. Сертификация должна быть переведена в соответствии с Постановлением Госстандарт РФ от 16.07.1999 №36 «о правилах проведения сертификации электрооборудования» (с изменениями).

6.2.6. Используемые Подрядчиком материалы и конструкции должны иметь предусмотренные действующими нормативами сертификаты качества и паспорта,

сертификаты пожарной безопасности, результаты испытаний, гигиенические сертификаты или санитарно-эпидемиологические заключения, подтверждающие качество использованных материалов, а также пройти входной контроль.

Надлежаще заверенные копии этих сертификатов, технических паспортов и результатов испытаний должны быть предоставлены Заказчику до начала производства работ, выполняемых с использованием этих материалов и конструкций.

При использовании аналогичных (эквивалентных) материалов, (изделий, материалов, комплектующих и оборудования) они должны соответствовать техническим и функциональным требованиям и характеристикам. Замена используемых строительных и отделочных материалов, конструкций, цветовой гаммы на аналог, подлежит согласованию с Заказчиком в письменном виде.

7. Требования к подрядной организации.

7.1. Подрядчик должен обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения договора (должен быть зарегистрирован в установленном порядке) и иметь в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 декабря 2009г. № 624 в наличие свидетельства саморегулируемой организации о допуске к работам по организации строительства (либо иные, определенные законодательством РФ разрешительные документы на выполнение видов деятельности), в том числе:

20.2 Устройство сетей электроснабжения напряжением до 35 кВ включительно;

20.5 Монтаж и демонтаж опор для воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ включительно;

20.10. Монтаж и демонтаж трансформаторных подстанций и линейного электрооборудования напряжением до 35 кВ включительно.

7.2. Подрядчик должен иметь за последние 3(три) года не менее трех завершенных проектов (договоров) аналогичного типа по структуре и составу выполнения работ.

7.3. Подрядчик должен обладать соответствующими выполняемой работе необходимыми профессиональными знаниями и ресурсными возможностями (финансовые, материально-технические, производственно-технологические, квалифицированными кадровыми ресурсами), обладать управленческой компетентностью и репутацией.

7.4. Иметь в собственности либо на других законных основаниях и в необходимом количестве специальную и вспомогательную технику, технологическую оснастку, средства механизации строительства и инструменты:

№ п/п	Ресурсы	Ед.и зм.	Кол-во (не менее), шт	Примечание
1.	Опоровоз	ед.	1	
2.	Бригадный автомобиль	ед.	1	
3.	Краны на автомобильном ходу	ед.	1	
4.	Агрегаты сварочные передвижные	ед.	1	
5	Машины бурильно-крановые	ед.	1	
6	Автосамосвал	ед.	1	

№ п/п	Ресурсы	Ед.и зм.	Кол-во (не менее), шт	Примечание
7	Вышка телескопическая	ед.	1	
	Итого:	ед.	7	

Необходимо предоставить: копии паспортов транспортных средств (ПТС), копии паспортов транспортной машины (ПСМ)/свидетельства о регистрации транспортного средства, договора аренды.

7.5 Подрядчик должен иметь достаточное для исполнения договора количество собственных кадровых ресурсов соответствующей квалификации (данная информация указывается в справке о кадровых ресурсах и подтверждается документально).

№ ЛСР	Итого трудо затра ты, чел.ч	Продол жительн ость рабочего дня, час	Итого трудозатра ты, чел.дн	Продолжите льность строительст ва по ТЗ, месяц	Количес тво рабочих дней, дн	Общее количе ство дней	Требуемое количество персонала рабочих- строителей для производства работ по ТЗ
1.1	396	8	49,5				
1.2	1425	8	178,125				
2.1	286	8	35,75				
2.2	1109	8	138,625				
3.1	185	8	23,125				
3.2	723	8	90,375				
4	332	8	41,5				
Ито го	4456	8	557	5	20	100	6

, в том числе не менее:

№ п/п	Персонал	Кол-во, чел
1	Строительно-монтажный персонал (группа 3-4)	6
2	Мастер, руководитель работ (группа 5)	1
	Всего	7

7.6.Наличие у Подрядчика аккредитованной электротехнической лаборатории. Необходимо предоставить копию:

- свидетельства о регистрации электролаборатории в органах Ростехнадзора;

В случае отсутствия аккредитованной электротехнической лаборатории, Подрядчик вправе привлечь субподрядную организацию с учетом выполнения требований, установленных в закупочной документации.

7.7. Подрядчик не должен являться неплатежеспособным или банкротом, находиться в процессе ликвидации, на имущество подрядчика не должен быть наложен арест, экономическая деятельность Подрядчика не должна быть приостановлена.

7.8.Подрядчик не должен иметь убытки за последний финансовый год и квартал.

7.9. Подрядчик не должен иметь рекламаций вследствие неисполнения

договорных обязательств перед Заказчиком и отрицательных отзывов и рекламаций от сторонних Заказчиков (предоставить положительные отзывы о работе компании).

7.10. Требования к персоналу Подрядчика:

7.10.1. Персонал должен быть обучен технологии выполнения строительно-монтажных и специальных работ и иметь удостоверения установленной формы на допуск к работе в электроустановках напряжением до и выше 1000 В с записью результатов проверки знаний ПУЭ, ПТЭ, ПТБ, ППБ и других нормативно-технических документов; удостоверения на выполнение других специальных работ и иметь соответствующую группу по электробезопасности;

7.10.2. Руководителем организации Подрядчика письменным указанием должно быть оформлено предоставление (в случае необходимости) его работникам прав:

- выдающего наряд, распоряжение;
- ответственного производителя работ;
- производителя работ (наблюдающего);
- члена бригады;
- на выполнение работниками специальных работ (с записью в удостоверении);

7.10.3 Обязательное выполнение персоналом межотраслевых правил по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, правил пожарной безопасности, правил промышленной санитарии, правил устройства электроустановок.

7.10.4. Перечень нормативно-правовых и нормативно-технических документов, знание которых обязательно для персонала:

- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. № 328н);

- Правила по охране труда при работе на высоте (приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 28.03.2014 № 155н);

- Правила безопасности при работе с инструментами и приспособлениями (СО 153-34.03-204);

- Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках (СО 153-34.03.603-2003);

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (СО 153-34.20.501-2003);

- Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий (СО 34.03.301-00);

- Межотраслевая инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве;

- Типовая инструкция по содержанию и применению первичных средств пожаротушения на объектах энергетической отрасли (СО 34.49.503);

- Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов ПБ 10-382-00.

8. Правила контроля и приемки выполненных работ

8.1. Контроль выполнения работ производится представителями Заказчика и/или лицом, осуществляющим технический надзор на строительной площадке, назначенными приказом по филиалу АО «ДРСК». Контролируются: сроки выполнения работ, качество, объемы, технология и номенклатура работ, обеспечение

безопасных условий труда, сохранности оборудования, сооружений и устройств.

8.2. Представителям Заказчика должен быть обеспечен беспрепятственный доступ на строительную площадку в течение всего периода производства работ. Указания технического надзора Заказчика являются обязательными и подлежат беспрекословному выполнению.

8.3. При нарушении технологии производства работ, отступлений от проекта, ППР, требований ТУ, применении материалов, не соответствующих ГОСТам и ТУ, работы прекращаются по указанию лица, осуществляющего технический надзор, и устанавливается срок устранения нарушения.

8.4. Приемка выполненных работ осуществляется Заказчиком в соответствии с согласованным календарным графиком выполнения работ на объекте на основании представленных Подрядчиком актов выполненных работ по форме КС-2 и справок о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3, утвержденных постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 г. № 100.

К актам выполненных работ подрядной организацией прилагается комплект исполнительно-технической документации на предъявленные к приемке работы (акты на скрытые работы, исполнительные схемы, паспорта на оборудование и конструкции, сертификаты соответствия на материалы и т.п.) и фотоотчет, подтверждающий фактическое исполнение по представленным для приемки актам выполненных работ (форма КС-2).

Оплата за выполненные работы осуществляется в течение 30 календарных дней после подписания актов выполненных работ форма (КС-2) и справок о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3), актов на скрытые работы, исполнительной документации и предъявления счетов-фактур.

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

8.5. Приемка законченного строительством (реконструкцией) объекта осуществляется назначаемой Заказчиком приемочной комиссией в течение 10 дней с момента письменного уведомления Подрядчика о готовности объекта и оформляется «Актом приемки законченного строительством объекта» (КС-14, КС-11).

Подрядчик при предъявлении законченного строительством объекта приемочной комиссии предоставляет оформленный надлежащим образом полный пакет исполнительно-технической документации в составе:

- технические условия, инструкции, сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие качество оборудования, материалов, конструкций и деталей, примененных при производстве работ;
- акты об освидетельствовании скрытых работ и акты о промежуточной приемке отдельных ответственных конструкций; акты об индивидуальных и комплексных испытаниях смонтированного оборудования;
- общий журнал работ, исполнительные съемки, другая документация, предусмотренная нормативными документами;

Обязательства подрядной организацией считаются выполненными после предоставления Заказчику полного пакета исполнительно-технической документации, предусмотренной действующими нормами.

9. Гарантии подрядной организации.

9.1. Гарантии качества на все конструктивные элементы и работы, предусмотренные в Техническом задании и выполняемые Подрядчиком на объекте, в

том числе на используемые строительные конструкции, материалы и оборудование должны составлять 5(пять) лет, при условии соблюдения Заказчиком правил эксплуатации сданного в эксплуатацию объекта.

9.2. Подрядчик гарантирует своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных самостоятельно либо Заказчиком при приемке работ и в период гарантийного срока эксплуатации результата выполненных работ.

10. Требования к выполнению сметных расчетов.

10.1. Сметная стоимость определяется на основании документов по порядку формирования сметной документации АО «ДРСК» (размещенных на внешнем сайте АО «ДРСК»).

10.2. Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода: в базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием территориальных единичных расценок для Амурской области (ТЕР-2001), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных РЦЦС (Региональный центр по ценообразованию в строительстве министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Амурской области). Для формирования базисной цены индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с рекомендованными Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. Общие методические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства указаны в МДС 81-35.2004.

10.3. При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.

10.4. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы «WIN RIK» («Гранд СМЕТА»), позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

11. Другие требования.

11.1. Подрядчик обеспечивает строгое соблюдение требований, Техническом задании к Договору, в СНиП, СП, СанПин, технических регламентах и иных документах, регламентирующих строительную деятельность.

- Своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в течение гарантийного срока эксплуатации объекта.

- Соблюдение при строительстве объекта необходимых мероприятий по технике безопасности, рациональному использованию территории, охране окружающей среды, зеленых насаждений и земли.

11.2. Для выполнения работ по договору Подрядчик имеет право привлекать иных лиц (субподрядчиков).

Подрядчик обязан:

- Согласовать с Заказчиком субподрядчика, условия договора субподряда, устанавливающие сроки выполнения работ субподрядчиком, а также порядок

расчетов Подрядчика с субподрядчиком;

- Письменно предоставить перечень субподрядных организаций с указанием полных юридических и фактических адресов, привлекаемых на выполнение работ, подтвердить право ведения этих работ заверенными копиями СРО субподрядных организаций.

11.3. Заказчик вправе потребовать от Подрядчика замены субподрядчиков с мотивированным обоснованием такого требования, но независимо от этого полную ответственность перед Заказчиком за сроки и качество выполняемых субподрядчиками работ, а также иную ответственность за действия субподрядчиков, как и за свои собственные действия по исполнению договора подряда несет Подрядчик.

11.4. Подрядчик не вправе заключать с субподрядчиками договоры, общая стоимость которых будет превышать 50 процентов от цены настоящего Договора.

11.5. Подрядчик представляет сметную документацию (расчет стоимости работ конкурсного предложения) в соответствии с действующим положением, требованиям нормативных документов Минстроя РФ по сметно-нормативной базе ценообразования в строительстве, включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная документация составляется с учетом требований МДС 81-35.2004 (Методика определения стоимости строительной продукции на территории Р.Ф.)

11.6. Сметная документация должна соответствовать требованиям методических указаний по определению стоимости строительства, решение по которым принято Советом директоров АО «ДРСК»:

11.6.1. «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 07.05.2014 (протокол № 7) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 16.05.2014 № 148;

11.6.2. «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 08.07.2014 (протокол № 11) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 15.07.2014 № 213.

11.7. 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:

- журнал производства работ (форма КС-6), в котором отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика;

- журнал учета выполненных работ (форма КС-6А), в котором отражаются работы по каждому объекту строительства на основании замеров выполненных работ и единых норм и расценок по каждому конструктивному элементу или виду работ.

Формы журналов должны соответствовать типовым межотраслевым формам № КС-6 и № КС-6А, утвержденным постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 г. № 100, и согласовываться Заказчиком и Подрядчиком в части, учитывающей особенности производства работ по договору подряда.

11.8. Заказчик вправе вносить обоснованные изменения в объем работ, которые, по его мнению, необходимы для улучшения технических и эксплуатационных характеристик объекта, если данные работы еще не выполнены Подрядчиком и не противоречат проектной документации, или изменения проекта,

которые согласованы в порядке, установленном нормативными актами.

Заказчик может дать письменное распоряжение, обязательное для Подрядчика, с указанием:

- увеличить или сократить объем любой работы, включенной в Договор; исключить любую работу;
- изменить характер или качество, или вид любой части работы;
- выполнить дополнительную работу любого характера, необходимую для завершения строительства объекта.

11.9. Подрядчик обеспечивает в счет договорной цены сооружение всех временных (подъездных к участку строительства) дорог и коммуникаций, требуемых для выполнения работ и оказания услуг.

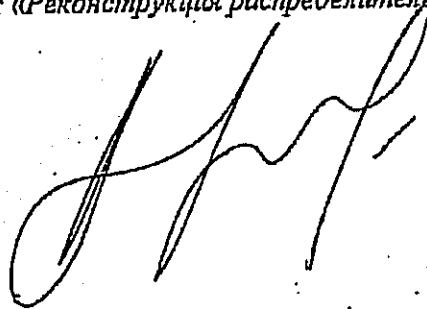
11.10. В процессе проведения строительных работ и после их завершения, собственными силами и в счет договорной цены Подрядчик обеспечивает соблюдение требований СНиП 1.02.01-85, СНиП 3.01.01.-85, ГОСТ 17.1.1.01-77, ГОСТ 17.2.1.04-77 по охране окружающей среды.

11.11. Другие требования, указанные в Закупочной документации.

12. Приложения:

1. Ведомость объемов работ «Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево на 23 л. в 1 экз.

Главный инженер СП «ЗЭС»



А.А.Воробьев

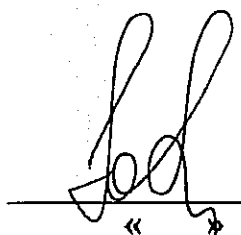
СПД / Веткина Т.В.

Клешиев



Акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»
СП «Западные электрические сети»

676450, г. Свободный, ул. 40 лет Октября 80. Тел/факс: (416-43) 3-05-64; E-mail: doc@zes.amur.drsk.ru
ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003


«_____» _____ 2015 г.
«Утверждаю»
Директор
СП «Западные ЭС»
Ю.Г.Максюта

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево.

Комиссия в составе:

Начальника ПТС Бондаренко И.С.

Начальник сл. линий – Лавриченко А.С.

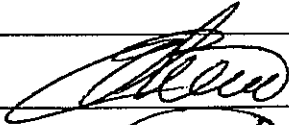
Инженера сл. линий – Суворов И.И.

провела обследование реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево и установила необходимость производства следующего объема работ:

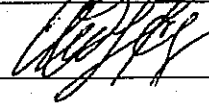
№ п/п	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	Кол-во.
Демонтажные работы на ВЛ 0,4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 21-57.			
1	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	57
2	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	21
3	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	шт.	78
4	Демонтаж одного дополнительного неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ	шт.	78
5	Демонтаж ответвлений в 2 провода	шт.	80
6	Демонтаж ответвлений в 4 провода	шт.	10
7	Демонтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	110
8	Валка деревьев твёрдых пород диаметр стволов до 32 см.	шт.	5
9	Разделка древесины твёрдых пород диаметром до 32 см.	шт.	5
Монтажные работы на ВЛ 0,4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 21-57.			

10	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	52
11	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	17
12	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	9
13	Подвеска изолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	км.	3,08
14	Установка информационных знаков с указанием ширины охранной зоны ВЛ	шт.	16
15	Монтаж ответвлений в 2 провода	шт.	80
16	Монтаж ответвлений в 4 провода	шт.	10
17	Монтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	110
20	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	113
21	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ	шт.	52
22	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ	шт.	26
23	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м	шт.	39
24	Устройство горизонтального заземления опор ВЛ 0,4 кВ	10 м	1,33
25	Разработка грунта вручную	100 м ³	0,038
26	Засыпка траншей и котлованов вручную	100 м ³	0,038
Пусконаладочные работы			
27	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	шт.	39
28	Замер полного сопротивления цепи «фаза-нуль»	шт.	39
Транспортная схема.			
29	г. Благовещенск – г. Свободный	км.	146
30	База СП «ЗЭС» - пгт. Серышево	км.	100
Погрузо-разгрузочные работы.			
31	Погрузка-разгрузка материалов, провода	т.	25,4
32	Погрузка-разгрузка Ж/Б опор	т.	101,7
Передаваемые заказчиком подрядчику по договору купли продажи.			
33	Опора железобетонная, СВ-95-3	шт.	60
35	Провод изолированный СИП2 3*50+1*54,6	км.	2
Материал, приобретаемый подрядчиком самостоятельно.			
36	Опора железобетонная, СВ-95-3	шт.	53
37	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6	км.	0,26
38	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6+1*16	км.	0,96
39	Провод самонесущий изолированный СИП4 2*16	км.	1,6
40	Провод самонесущий изолированный СИП4 4*25	км.	0,08
41	Металлическая лента F207	м.	216
42	Скрепка NC20	шт.	184
43	Бугель NB20	шт.	32
44	Комплект промежуточной подвески ES1500E	шт.	52
45	Кронштейн СА-16	шт.	160
46	Натяжной зажим РА 1500	шт.	32
47	Плашечный зажим CD35	шт.	39
48	Стяжной хомут E778	шт.	100

49	Заземляющий проводник ЗП-6	шт.	39
50	Анкерный кронштейн CS10,3	шт.	32
51	Зажим ответвительный Р-72	шт.	39
52	Зажим ответвительный Р-70	шт.	12
53	Зажим ответвительный Р-645	шт.	160
54	Зажим DN 123	шт.	160
55	Колпачки СЕ 6.35	шт.	16
56	Зажим Р616	шт.	160
57	Изолированный наконечник СРТАUR 16	шт.	1
58	Изолированный наконечник СРТАUR 50	шт.	9
59	Изолированный наконечник СРТАUR 54,6	шт.	3
60	Зажим ответвительный в комплекте с адаптером типа РС 481	шт.	20
61	Кронштейн У-3	шт.	44
62	Круг стальной d - 10	т.	0,0117
63	Круг стальной d - 12	т.	0,0507
64	Круг стальной d - 16	т.	0,308
65	Листовой металл	т.	0,016
66	Электроды	кг.	10
67	ПГС	т.	150

Председатель комиссии: Начальник ПТС  Бондаренко И.С.

Члены комиссии: Начальник сл. линий  Лавриченко А.С.

Инженер сл. линий  Суворов И.И.



Акционерное общество

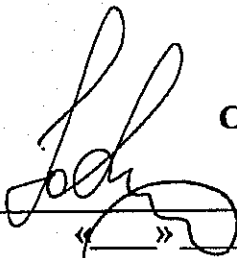
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Западные электрические сети»

676450, г. Свободный, ул. 40 лет Октября 80. Тел/факс: (416-43) 3-05-64; E-mail: doc@zes.amur.drsk.ru
ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«Утверждаю»
Директор
СП «Западные ЭС»


Ю.Г.Максюта
2015 г.

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево.

Комиссия в составе:

Начальника ПТС Бондаренко И.С.

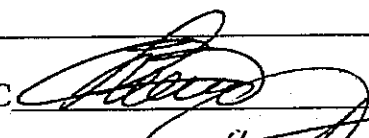
Начальник сл. линий – Лавриченко А.С.

Инженера сл. линий – Суворов И.И.

провела обследование реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево и установила необходимость производства следующего объема работ:

№ п/п	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	Кол-во.
Демонтажные работы на ТП 10/0,4 кВ			
1	Демонтаж фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа с укладкой на горизонтальную поверхность 4-х лежней	шт.	2
2	Демонтаж фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций мачтового типа с вертикальной заделкой в грунта 4-х стоек	шт.	2
3	Демонтаж оборудования для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа проходных подстанций с воздушными вводами	шт.	2
4	Демонтаж оборудования для комплектных трансформаторных подстанций мачтового типа проходных подстанций с воздушными вводами	шт.	2

Монтажные работы на ТП 10/0,4 кВ			
5	Установка фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа с укладкой горизонтальную поверхность 6-и лежней	шт.	4
6	Установка оборудования для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа проходных подстанций с воздушными вводами	шт.	4
7	Планировка площадей механизированным способом	1000 м ²	0,886
8	Разработка грунта вручную с креплениями в траншеях шириной до 2м, глубиной до 2 м, группа грунтов 3	100 м ²	0,326
9	Засыпка траншей и котлованов с рыхлением грунта вручную, группа грунтов 3	100 м ²	0,326
10	Устройство горизонтального заземлителя ТП	10 м	22
11	Забивка вертикальных электродов, на глубину 5 м.	шт.	24
Пусконаладочные работы			
12	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	шт.	12
13	Трансформатор силовой	шт.	12
14	Измерение токов утечки ограничителя напряжения	шт.	16
15	Испытания сборных и соединительных шин	шт.	4
16	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром обмоток	шт.	4
17	Замер полного сопротивления цепи «фаза-нуль»	шт.	12
18	Измерение сопротивления растеканию тока контура	шт.	12
Транспортная схема.			
19	г. Благовещенск – г. Свободный	км.	146
20	База СП «ЗЭС» - пгт. Серышево	км.	100
Погрузо-разгрузочные работы.			
21	Погрузка-разгрузка ТП	т.	4,1
Материал, приобретаемый подрядчиком самостоятельно.			
22	Фундаментный блок ФБС 8-4-6	шт.	24
23	Круг стальной d - 12	т	0,19
24	Круг стальной d - 16	т	0,09
25	Электроды	кг	10
26	ПГС	т	80

Председатель комиссии: Начальник ПТС  Бондаренко И.С.

Члены комиссии: Начальник сл. линий  Лавриченко А.С.

Инженер сл. линий  Суворов И.И.



Акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Западные электрические сети»

676450, г. Свободный, ул. 40 лет Октября 80. Тел/факс: (416-43) 3-05-64; E-mail: doc@zes.amur.drsk.ru
ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«Утверждаю»
Директор
СП «Западные ЭС»

Ю.Г.Максюта
2015 г.

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево.

Комиссия в составе:

Начальника ПТС Бондаренко И.С.

Начальника сл. линий - Лавриченко А.С.

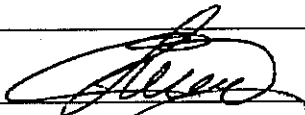
Инженера сл. линий – Суворов И.И.

провела обследование реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево и установила необходимость производства следующего объема работ:

№ п/п	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	Кол-во.
Демонтажные работы на ВЛ 10 кВ Ф-9 ПС «Серышево 110»			
1	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 10 кВ с учётом переходов	шт.	8
2	Демонтаж траверс с существующих опор	шт.	8
3	Обрезка крон деревьев	шт.	34
4	Валка деревьев твёрдых пород диаметр стволов до 32 см.	шт.	17
5	Разделка древесины твёрдых пород диаметром до 32 см.	шт.	17
6	Перевозка демонтированных материалов	т	0,113
7	Перевозка порубочных остатков	т	0,12
Монтажные работы на ВЛ 10 кВ Ф-9 ПС «Серышево 110»			
8	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 10 кВ	шт.	5
9	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 10 кВ с одним подкосом	шт.	3
10	Подвеска изолированного провода СИПЗ 1*70 ВЛ 10 кВ с учётом переходов (в 3 провода)	км.	1,097

11	Установка траверс с существующих опор	шт.	8
12	Установка информационных знаков с указанием ширины охранной зоны ВЛ	шт.	6
13	Монтаж разъединителей РЛНД	шт.	3
14	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	11
15	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ	шт.	5
16	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ	шт.	3
17	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 5 м	шт.	16
18	Устройство горизонтального заземления опор ВЛ 10-0,4 кВ	10 м	0,8
19	Разработка грунта вручную	100 м ³	0,016
20	Засыпка траншей и котлованов вручную	100 м ³	0,016
Пусконаладочные работы			
21	Измерение сопротивления растеканию тока заземлителя	шт.	16
22	Замер полного сопротивления цепи «фаза-нуль»	шт.	16
Транспортная схема.			
23	г. Благовещенск – г. Свободный	км	151
24	База СП «ЗЭС» - пгт. Серышево	км.	100
Погрузо-разгрузочные работы.			
25	Погрузка-разгрузка материалов, провода	т	0,134
26	Погрузка-разгрузка Ж/Б опор	т	11
27	Перевозка порубочных остатков	т	0,12
Передаваемые заказчиком подрядчику по договору купли продажи.			
28	Опора железобетонная, СВ-110-5	шт.	4
Материал, приобретаемый подрядчиком самостоятельно.			
29	Опора железобетонная, СВ-110-5	шт.	7
30	Провод самонесущий изолированный СИПЗ 1*70	км	3,291
31	Траверса ТМ-1 (с хомутом)	шт.	13
32	Траверса ТМ-6 (с хомутом)	шт.	3
33	Траверса ТМ-8 (с хомутом)	шт.	1
34	Надставка ТС-3	шт.	15
35	Скоба СК-7-1А	шт.	15
36	Серьга СР-1-16	шт.	15
37	Изолятор стеклянный ПС-70Е	шт.	30
38	Зажимы натяжные болтовые НБ 2-6	шт.	15
39	Ушко одно лапчатое У1-7-16	шт.	15
40	Изолятор стеклянный ШС-20	шт.	39
41	Колпачок К-7	шт.	39
42	Спиральная вязка СВ70	шт.	76
43	Длинно-искровой петлевой разрядник PRD 10	шт.	16
44	Устройство защиты от электрической дуги и для наложения защитного заземления СЕ 20,3	шт.	48
45	Кронштейн У-5	шт.	10
46	Круг стальной d - 10	т	0,007
47	Круг стальной d - 12	т	0,03
48	Круг стальной d - 16	т	0,174
49	Листовой металл	т	0,006

50	Электроды	кг	5
51	ПГС	т	100
52	Разъединитель РЛНД с приводом ПРНЗ-10 УХЛ-1	шт.	3
53	Вал привода РА 7	шт.	6
54	Кронштейн РА1 с хомутом Х-7	шт.	3
55	Кронштейн КМ1 с хомутом Х-7	шт.	3

Председатель комиссии: Начальник ПТС  Бондаренко И.С.

Члены комиссии: Начальник сл. линий  Лавриченко А.С.

Инженер сл. линий  Суворов И.И.



Акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»
СП «Западные электрические сети»

676450, г. Свободный, ул. 40 лет Октября 80. Тел/факс: (416-43) 3-05-64; E-mail: doc@zes.amur.drsk.ru
ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«Утверждаю»
Директор
СП «Западные ЭС»

Ю.Г.Максюта
2015 г.

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево.

Комиссия в составе:

Начальника ПТС Бондаренко И.С.

Начальник сл. линий – Лавриченко А.С.

Инженера сл. линий – Суворов И.И.

провела обследование реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево и установила необходимость производства следующего объема работ:

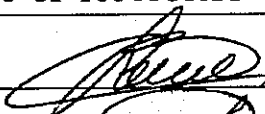
№ п/п	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	Кол-во.
Демонтажные работы на ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от ТП 21-62.			
1	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	15
2	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	5
3	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	шт.	20
4	Демонтаж одного дополнительного неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ	шт.	20
5	Демонтаж ответвлений в 2 провода	шт.	16
6	Обрезка крон деревьев	шт.	15
7	Валка деревьев твёрдых пород диаметр стволов до 32 см.	шт.	10
8	Разделка древесины твёрдых пород диаметром до 32 см.	шт.	10
9	Перевозка демонтированных материалов	т	0,41
10	Перевозка порубочных остатков	т	0,11

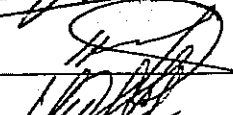
Монтажные работы на ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от ТП 21-62.			
11	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	15
12	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	4
13	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	1
14	Подвеска изолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	км.	0,8
15	Установка информационных знаков с указанием ширины охранной зоны ВЛ	шт.	4
16	Монтаж ответвлений в 2 провода	шт.	16
17	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	26
18	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ	шт.	15
19	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ	шт.	5
20	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м	шт.	10
21	Устройство горизонтального заземления опор ВЛ 10-0,4 кВ	10 м	0,5
22	Разработка грунта вручную	100 м ³	0,01
23	Засыпка траншей и котлованов вручную	100 м ³	0,01
Демонтажные работы на ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от ТП 21-62.			
24	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	20
25	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	4
26	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	шт.	24
27	Демонтаж одного дополнительного неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ	шт.	24
28	Демонтаж ответвлений в 2 провода	шт.	22
29	Обрезка крон деревьев	шт.	20
30	Валка деревьев твёрдых пород диаметр стволов до 32 см.	шт.	10
31	Разделка древесины твёрдых пород диаметром до 32 см.	шт.	10
32	Перевозка демонтированных материалов	т	0,61
33	Перевозка порубочных остатков	т	0,13
Монтажные работы на ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от ТП 21-62.			
34	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	20
35	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	3
36	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	1
37	Подвеска изолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	км.	1,033
38	Установка информационных знаков с указанием ширины охранной зоны ВЛ	шт.	5
39	Монтаж ответвлений в 2 провода	шт.	22
40	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	29
41	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ	шт.	20
42	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ	шт.	4
43	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м	шт.	12
44	Устройство горизонтального заземления опор ВЛ 10-0,4 кВ	10 м	0,6
45	Разработка грунта вручную	100 м ³	0,012
46	Засыпка траншей и котлованов вручную	100 м ³	0,012

Демонтажные работы на ВЛ 0,4 кВ Ф-3 от ТП 21-62.			
47	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	24
48	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	8
49	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	шт.	42
50	Демонтаж одного дополнительного неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ	шт.	42
51	Демонтаж траверс с существующих опор	шт.	9
52	Демонтаж ответвлений в 2 провода	шт.	38
53	Демонтаж ответвлений в 4 провода	шт.	3
54	Обрезка крон деревьев	шт.	25
55	Валка деревьев твёрдых пород диаметр стволов до 32 см.	шт.	10
56	Разделка древесины твёрдых пород диаметром до 32 см.	шт.	10
57	Перевозка демонтированных материалов	т	0,58
58	Перевозка порубочных остатков	т	0,17
Монтажные работы на ВЛ 0,4 кВ Ф-3 от ТП 21-62.			
59	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	24
60	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	7
61	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	1
62	Подвеска изолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	км.	1,679
63	Установка арматуры СИП на существующие опоры	шт.	10
64	Установка информационных знаков с указанием ширины охранной зоны ВЛ	шт.	8
65	Монтаж ответвлений в 2 провода	шт.	38
66	Монтаж ответвлений в 4 провода	шт.	3
67	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	41
68	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ	шт.	24
69	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ	шт.	8
70	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м	шт.	16
71	Устройство горизонтального заземления опор ВЛ 10-0,4 кВ	10 м	0,8
72	Разработка грунта вручную	100 м ³	0,016
73	Засыпка траншей и котлованов вручную	100 м ³	0,016
Демонтажные работы на ВЛ 0,4 кВ Ф-4 от ТП 21-62.			
74	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	4
75	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	2
76	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	шт.	10
77	Демонтаж одного дополнительного неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ	шт.	10
78	Демонтаж траверс с существующих опор	шт.	2
79	Демонтаж ответвлений в 2 провода	шт.	8
80	Обрезка крон деревьев	шт.	11
81	Валка деревьев твёрдых пород диаметр стволов до 32 см.	шт.	3
82	Разделка древесины твёрдых пород диаметром до 32 см.	шт.	3
83	Перевозка демонтированных материалов	т	0,37

84	Перевозка порубочных остатков	т	0,06
Монтажные работы на ВЛ 0,4 кВ Ф-4 от ТП 21-62.			
85	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	4
86	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	2
87	Подвеска изолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	км.	0,4
88	Установка арматуры СИП на существующие опоры	шт.	4
89	Установка информационных знаков с указанием ширины охранной зоны ВЛ	шт.	2
90	Монтаж ответвлений в 2 провода	шт.	8
91	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	8
92	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ	шт.	4
93	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ	шт.	2
94	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м	шт.	3
95	Устройство горизонтального заземления опор ВЛ 10-0,4 кВ	10 м	0,15
96	Разработка грунта вручную	100 м ³	0,003
97	Засыпка траншей и котлованов вручную	100 м ³	0,003
98	Установка автоматических выключателей 0,4 кВ	шт.	1
Пусконаладочные работы			
99	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	шт.	41
100	Замер полного сопротивления цепи «фаза-нуль»	шт.	41
Транспортная схема.			
101	г. Благовещенск – г. Свободный	км.	146
102	База СП «ЗЭС» - пгт. Серышево	км.	100
Погрузо-разгрузочные работы.			
103	Погрузка-разгрузка материалов, провода	т.	3,1
104	Погрузка-разгрузка Ж/Б опор	т.	93,6
105	Перевозка порубочных остатков	т.	0,7
Материал, приобретаемый подрядчиком самостоятельно.			
106	Опора железобетонная, СВ-95-3	шт.	104
107	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6	км.	1,749
108	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6+1*16	км.	2,34
109	Провод самонесущий изолированный СИП4 2*16	км.	1,68
110	Провод самонесущий изолированный СИП4 4*25	км.	0,075
111	Металлическая лента F207	м.	260
112	Скрепка NC20	шт.	206
113	Бугель NB20	шт.	54
114	Комплект промежуточной подвески ES1500E	шт.	66
115	Кронштейн СА-16	шт.	168
116	Натяжной зажим РА 1500	шт.	41
117	Плашечный зажим CD35	шт.	82
118	Стяжной хомут E778	шт.	50
119	Заземляющий проводник ЗП-6	шт.	41
120	Анкерный кронштейн CS10,3	шт.	41
121	Зажим ответвительный Р-72	шт.	82

122	Зажим ответвительный Р-70	шт.	28
123	Зажим ответвительный Р-645	шт.	180
124	Зажим DN 123	шт.	168
125	Колпачки СЕ 6.35	шт.	20
126	Зажим Р616	шт.	180
127	Изолированный наконечник СРТАUR 16	шт.	4
128	Изолированный наконечник СРТАUR 50	шт.	12
129	Изолированный наконечник СРТАUR 54,6	шт.	4
130	Зажим ответвительный в комплекте с адаптером типа РС 481	шт.	52
131	Кронштейн У-3	шт.	22
132	Круг стальной d - 10	т.	0,0123
133	Круг стальной d - 12	т.	0,0533
134	Круг стальной d - 16	т.	0,324
135	Листовой металл	т.	0,003
136	Электроды	кг.	10
137	ПГС	т.	150
138	Выключатель автоматический ВА 88-35 3Р 160 А 35кА	шт.	1

Председатель комиссии: Начальник ПТС  Бондаренко И.С.

Члены комиссии: Начальник сл. линий  Лавриченко А.С.

Инженер сл. линий  Суворов И.И.



Акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Западные электрические сети»

676450, г. Свободный, ул. 40 лет Октября 80. Тел/факс: (416-43) 3-05-64; E-mail: doc@zes.amur.drsk.ru
ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«Утверждаю»
Директор
СП «Западные ЭС»

Ю.Г.Максюта
2015 г.

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево.

Комиссия в составе:

Начальника ПТС Бондаренко И.С.

Начальник сл. линий – Лавриченко А.С.

Инженера сл. линий – Суворов И.И.

провела обследование реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево и установила необходимость производства следующего объема работ:

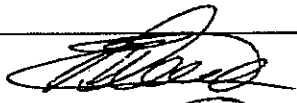
№ п/п	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	Кол-во.
Демонтажные работы на ВЛ 10/0,4 кВ от ТП 22-14 Ф-1,2,3.			
1	Демонтаж одностоечных деревянных опор 10 кВ с одним подкосом для совместной подвески провода	шт.	1
2	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	55
3	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	11
4	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	1
5	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 10 кВ с учётом переходов	шт.	9
6	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	шт.	67
7	Демонтаж одного дополнительного неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ	шт.	67

8	Демонтаж траверс с существующих опор ВЛ 10 кВ	шт.	5
9	Демонтаж ответвлений в 2 провода	шт.	86
10	Демонтаж ответвлений в 4 провода	шт.	2
11	Демонтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	92
12	Обрезка крон деревьев	шт.	6
13	Перевозка порубочных остатков	т	0,07
Монтажные работы на ВЛ 10/0,4 кВ от ТП 22-14 Ф-1,2,3.			
14	Установка одностоечных ж/б опор 10 кВ для совместной подвески провода	шт.	2
15	Установка одностоечных ж/б опор 10 кВ с одним подкосом для совместной подвески провода	шт.	2
16	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	53
17	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	13
19	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	1
20	Установка траверс на существующие опоры ВЛ 10 кВ	шт.	5
21	Подвеска изолированного провода СИПЗ 1*70 ВЛ 10 кВ с учётом переходов (в 3 провода)	км.	0,54
22	Подвеска изолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	км.	2,76
23	Установка информационных знаков с указанием ширины охранной зоны ВЛ	шт.	14
24	Монтаж ответвлений в 2 провода	шт.	86
25	Монтаж ответвлений в 4 провода	шт.	2
26	Монтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	92
27	Монтаж разъединителей РЛНД	шт.	3
28	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	88
29	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ	шт.	55
30	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ	шт.	16
31	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м	шт.	33
32	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 5 м	шт.	9
33	Устройство горизонтального заземления опор ВЛ 10-0,4 кВ	10 м	1,39
34	Разработка грунта вручную	100 м ³	0,041
35	Засыпка траншей и котлованов вручную	100 м ³	0,041
Пусконаладочные работы			
37	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	шт.	42
38	Замер полного сопротивления цепи «фаза-нуль»	шт.	42
Транспортная схема.			
39	г. Благовещенск – г. Свободный	км.	146
40	База СП «ЗЭС» - пгт. Серышево	км.	100
Погрузо-разгрузочные работы.			
41	Погрузка-разгрузка материалов, провода	т.	21
42	Погрузка-разгрузка Ж/Б опор	т.	72,1
43	Перевозка порубочных остатков	т.	0,97
Передаваемые заказчиком подрядчику по договору купли продажи.			
44	Опора железобетонная, СВ-110-5	шт.	6
45	Провод изолированный СИПЗ 1*70	км.	1,5

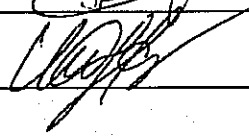
Материал, приобретаемый подрядчиком самостоятельно.

46	Опора железобетонная, СВ-95-3	шт.	82
47	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6	км.	1,53
48	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6+1*16	км.	1,35
49	Провод самонесущий изолированный СИП3 1*70	км.	0,18
50	Провод самонесущий изолированный СИП4 2*16	км.	1,72
51	Провод самонесущий изолированный СИП4 4*25	км.	0,04
52	Траверса ТМ-1 (с хомутом)	шт.	2
53	Траверса ТМ-2 (с хомутом)	шт.	1
54	Траверса ТМ-6 (с хомутом)	шт.	2
55	Надставка ТС-3	шт.	4
56	Скоба СК-7-1А	шт.	6
57	Серьга СР-1-16	шт.	6
58	Изолятор стеклянный ПС-70Е	шт.	24
59	Зажимы натяжные болтовые НБ 2-6	шт.	6
60	Ушко одно лапчатое У1-7-16	шт.	6
61	Звено промежуточное трёхлапчатое ПРТ-7-1	шт.	6
62	Изолятор стеклянный ШС-20	шт.	6
63	Колпачок К-7	шт.	6
64	Спиральная вязка СВ70	шт.	12
65	Длинно-искровой петлевой разрядник PRD 10	шт.	6
66	Устройство защиты от электрической дуги и для наложения защитного заземления СЕ 20,3	шт.	12
67	Металлическая лента F207	м.	228
68	Скрепа NC20	шт.	192
69	Бугель NB20	шт.	236
70	Комплект промежуточной подвески ES1500E	шт.	53
71	Кронштейн СА-16	шт.	172
72	Натяжной зажим РА 1500	шт.	36
73	Плащечный зажим CD35	шт.	42
74	Стяжной хомут E778	шт.	100
75	Заземляющий проводник ЗП-6	шт.	42
76	Анкерный кронштейн CS10,3	шт.	36
77	Зажим ответвительный Р-72	шт.	42
78	Зажим ответвительный Р-70	шт.	16
79	Зажим ответвительный Р-645	шт.	188
80	Зажим DN 123	шт.	172
81	Колпачки СЕ 6.35	шт.	20
82	Зажим Р616	шт.	188
83	Изолированный наконечник СРТАUR 50	шт.	9
84	Изолированный наконечник СРТАUR 54,6	шт.	3
85	Зажим ответвительный в комплекте с адаптером типа РС 481	шт.	24
86	Кронштейн У-3	шт.	15

87	Кронштейн У-5		2
88	Разъединитель РЛНД с приводом ПРНЗ-10 УХЛ-1	шт.	3
89	Вал привода РА 7	шт.	6
90	Кронштейн РА1 с хомутом Х-7	шт.	3
91	Кронштейн КМ1 с хомутом Х-7	шт.	3
92	Круг стальной d - 10	т.	0,0126
93	Круг стальной d - 12	т.	0,0546
94	Круг стальной d - 16	т.	0,332
95	Листовой металл	т.	0,014
96	Электроды	кг.	10
97	ПГС	т.	150

Председатель комиссии: Начальник ПТС  Бондаренко И.С.

Члены комиссии: Начальник сл. линий  Лавриченко А.С.

Инженер сл. линий  Суворов И.И.



Акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Западные электрические сети»

676450, г. Свободный, ул. 40 лет Октября 80. Тел/факс: (416-43) 3-05-64; E-mail: doc@zes.amur.drsk.ru
ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«Утверждаю»
Директор
СП «Западные ЭС»

Ю.Г.Максюта
2015 г.

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево.

Комиссия в составе:

Начальника ПТС Бондаренко И.С.

Начальник сл. линий – Лавриченко А.С.

Инженера сл. линий – Суворов И.И.

провела обследование реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево и установила необходимость производства следующего объема работ:

№ п/п	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	Кол-во.
Демонтажные работы на ВЛ 0,4 кВ Ф-1,2 от ТП 22-16.			
1	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	39
2	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	10
3	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	шт.	49
4	Демонтаж одного дополнительного неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ	шт.	49
5	Демонтаж ответвлений в 2 провода	шт.	86
6	Демонтаж ответвлений в 4 провода	шт.	14
7	Демонтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	128
Монтажные работы на ВЛ 0,4 кВ Ф-1,2 от ТП 22-16.			
8	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	35
9	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним	шт.	11

	подкосом		
10	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	3
11	Подвеска изолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	км.	2,34
12	Установка информационных знаков с указанием ширины охранной зоны ВЛ	шт.	10
13	Монтаж ответвлений в 2 провода	шт.	86
14	Монтаж ответвлений в 4 провода	шт.	14
15	Монтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	128
16	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	66
17	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ	шт.	35
19	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ	шт.	14
20	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м	шт.	24
21	Устройство горизонтального заземления опор ВЛ 0,4 кВ	10 м	0,24
22	Разработка грунта вручную	100 м ³	0,0234
23	Засыпка траншей и котлованов вручную	100 м ³	0,0234
Пусконаладочные работы			
24	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	шт.	24
25	Замер полного сопротивления цепи «фаза-нуль»	шт.	24
Транспортная схема.			
26	г. Благовещенск – г. Свободный	км.	146
27	База СП «ЗЭС» - пгт. Серышево	км.	100
Погрузо-разгрузочные работы.			
28	Погрузка-разгрузка материалов, провода	т.	17,6
29	Погрузка-разгрузка Ж/Б опор	т.	59,4
30	Перевозка порубочных остатков	т.	0,74
Материал, приобретаемый подрядчиком самостоятельно.			
31	Опора железобетонная, СВ-95-3	шт.	66
32	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6	км.	0,95
33	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6+1*16	км.	1,5
34	Провод самонесущий изолированный СИП4 2*16	км.	1,72
35	Провод самонесущий изолированный СИП4 4*25	км.	0,28
36	Металлическая лента F207	м.	212
37	Скрепка NC20	шт.	156
38	Бугель NB20	шт.	56
39	Комплект промежуточной подвески ES1500E	шт.	35
40	Кронштейн СА-16	шт.	172
41	Натяжной зажим РА 1500	шт.	56
42	Плашечный зажим CD35	шт.	24
43	Стяжной хомут E778	шт.	100
46	Заземляющий проводник ЗП-6	шт.	24
47	Анкерный кронштейн CS10,3	шт.	56
48	Зажим ответвительный Р-72	шт.	24
49	Зажим ответвительный Р-70	шт.	16

50	Зажим ответвительный Р-645	шт.	228
51	Зажим DN 123	шт.	172
52	Колпачки СЕ 6.35	шт.	16
53	Зажим Р616	шт.	228
54	МЛРТ 50	шт.	3
55	МЛРТ 54.6	шт.	1
56	Изолированный наконечник СРТАUR 50	шт.	6
57	Изолированный наконечник СРТАUR 54,6	шт.	2
58	Зажим ответвительный в комплекте с адаптером типа РС 481	шт.	16
59	Кронштейн У-3	шт.	17
60	Круг стальной d - 10	т.	0,0072
61	Круг стальной d - 12	т.	0,0312
62	Круг стальной d - 16	т.	0,1896
63	Листовой металл	т.	0,01
64	Электроды	кг.	10
65	ПГС	т.	150

Председатель комиссии: Начальник ПТС  Бондаренко И.С.

Члены комиссии: Начальник сл. линий  Лавриченко А.С.

Инженер сл. линий  Суворов И.И.



Акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Западные электрические сети»

676450, г. Свободный, ул. 40 лет Октября 80. Тел/факс: (416-43) 3-05-64; E-mail: doc@zes.amur.drsk.ru
ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«Утверждаю»
Директор
СП «Западные ЭС»

Ю.Г.Максюта
2015 г.

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево.

Комиссия в составе:

Начальника ПТС Бондаренко И.С.

Начальник сл. линий – Лавриченко А.С.

Инженера сл. линий – Суворов И.И.

провела обследование реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ пгт. Серышево и
установила необходимость производства следующего объема работ:

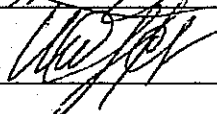
№ п/п	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	Кол- во.
Демонтажные работы на ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от ТП 22-01.			
1	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	14
2	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	7
3	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	1
4	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	шт.	22
5	Демонтаж одного дополнительного неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ	шт.	22
6	Демонтаж ответвлений в 2 провода	шт.	29
7	Демонтаж ответвлений в 4 провода	шт.	3
8	Демонтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	38
Монтажные работы на ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от ТП 22-01.			

9	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	14
10	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	7
11	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	1
12	Подвеска изолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	км.	0,93
13	Установка информационных знаков с указанием ширины охранной зоны ВЛ	шт.	4
14	Монтаж ответвлений в 2 провода	шт.	29
15	Монтаж ответвлений в 4 провода	шт.	3
16	Монтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	38
17	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	31
19	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ	шт.	14
20	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ	шт.	8
21	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м	шт.	11
22	Устройство горизонтального заземления опор ВЛ 0,4 кВ	10 м	0,16
23	Разработка грунта вручную	100 м ³	0,075
24	Засыпка траншей и котлованов вручную	100 м ³	0,075
Пусконаладочные работы			
25	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	шт.	11
26	Замер полного сопротивления цепи «фаза-нуль»	шт.	11
Транспортная схема.			
27	г. Благовещенск – г. Свободный	км.	146
28	База СП «ЗЭС» - пгт. Серышево	км.	100
Погрузо-разгрузочные работы.			
29	Погрузка-разгрузка материалов, провода	т.	7,4
30	Погрузка-разгрузка Ж/Б опор	т.	27,9
31	Перевозка порубочных остатков	т.	0,12
Материал, приобретаемый подрядчиком самостоятельно.			
32	Опора железобетонная, СВ-95-3	шт.	31
33	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6	км.	0,37
34	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6+1*16	км.	0,6
35	Провод самонесущий изолированный СИП4 2*16	км.	0,58
36	Провод самонесущий изолированный СИП4 4*25	км.	0,06
37	Металлическая лента F207	м.	79
38	Скрепка NC20	шт.	57
39	Бугель NB20	шт.	22
40	Комплект промежуточной подвески ES1500E	шт.	14
41	Кронштейн СА-16	шт.	58
42	Натяжной зажим РА 1500	шт.	22
43	Плассечный зажим CD35	шт.	11
46	Стяжной хомут E778	шт.	50
47	Заземляющий проводник ЗП-6	шт.	11
48	Анкерный кронштейн CS10,3	шт.	22
49	Зажим ответвительный Р-72	шт.	11

50	Зажим ответвительный Р-70		8
51	Зажим ответвительный Р-645	шт.	70
52	Зажим DN 123	шт.	58
53	Колпачки СЕ 6.35	шт.	16
54	Зажим Р616	шт.	70
55	Изолированный наконечник СРТАUR 50	шт.	3
56	Изолированный наконечник СРТАUR 54,6	шт.	1
57	Зажим ответвительный в комплекте с адаптером типа РС 481	шт.	12
58	Кронштейн У-3	шт.	9
59	Круг стальной d - 10	т.	0,0033
60	Круг стальной d - 12	т.	0,0143
61	Круг стальной d - 16	т.	0,087
62	Листовой металл	т.	0,004
63	Электроды	кг.	10
64	ПГС	т.	50

Председатель комиссии: Начальник ПТС  Бондаренко И.С.

Члены комиссии: Начальник сл. линий  Лавриченко А.С.

Инженер сл. линий  Суворов И.И.