




Открытое 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


«17» 10 2014 г. А.А. Майоров

«Утверждаю»:

Заместитель директора –
главный инженер


«17» 10 2014 г. А.В. Бакай

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ пгт. Серышево.

1. Объект реконструкции:

ВЛ-10/0,4 кВ, расположенные в пгт. Серышево Амурской области.

2. Объем работ: реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 21-57, ВЛ 10/0,4 кВ от ТП 22-14, ВЛ 0,4 кВ от ТП 22-16, ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от ТП 22-01.

- Демонтаж опор - 217 шт.
- Установка железобетонных опор ВЛ 10/0,4 кВ - 220 шт.
- Подвеска изолированного провода СИП – 11,2 км.
- Монтаж КТП - 4 шт.

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

3. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора

Окончание работ – 30 ноября 2015 г.

4. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для СП «ЗЭС» филиала «Амурские электрические сети».

5. Требование к подрядной организации:

5.1. Наличие свидетельства о допуске к видам работ по следующим пунктам из перечня работ, определенных Приказом МинРегионразвития РФ № 624 от 30.12.2009 г.:

5.2. Устройство сетей электроснабжения напряжением до 35 кВ включительно;

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

5.4. Монтаж и демонтаж проводов и грозозащитных тросов воздушных линий электропередачи напряжений до 35 кВ включительно;

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

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

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

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

5.9. 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 «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденных Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 N 328 н.

5.10. Наличие у предприятия Подрядчика производственной базы или вагончиков (для размещения персонала и хранения материалов, инструмента, оборудования) в районе выполнения работ, наличие собственного, арендованного или находящегося на других законных основаниях производственного оборудования, инструмента, транспорта и т.п.)

6. Требования к выполнению работ:

6.1. Реконструкция ВЛ выполняется на основании договора-подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами (СНиП, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами).

6.2. Работы выполняются по ППР, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

6.3. Заявка на отключение оборудования подается подрядчиком не позднее 3 дней до начала производства работ.


6.4. Демонтированные материалы вывозятся самостоятельно Подрядчиком на базу Заказчика и передаются Заказчику с составлением Акта-передачи.

6.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденных Приказом Министерства труда и социальной защиты российской Федерации от 24.07.2013 № 328н.

6.6. Работы производятся в охранной зоне ВЛ, проходящей по населённой местности.

6.7. 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. Он может дать письменное распоряжение, обязательное для Подрядчика, с указанием:

- увеличить или сократить объем любой работы, включенной в Договор; исключить любую работу;

15.10.2014  Веткина В.В.

- изменить характер или качество, или вид любой части работы;
- выполнить дополнительную работу любого характера, необходимую для завершения комплексной реконструкции объекта.

В случае если такое изменение влечет за собой изменение сроков выполнения работ и/или стоимости оборудования, материалов, работ, то Подрядчик приступает к его исполнению только после оформления надлежащим образом.

7. Требования к выполнению сметных расчетов:

7.1. Сметная документация в составе конкурсного предложения участника должна соответствовать Методическим указаниям «порядок определения сметной стоимости работ по ТРиР, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации. Сетей ЗиС», (внешний сайт ОАО «ДРСК»).

7.2. Сметная документация составляется по программе WIN RIK, базисно-индексным методом с использованием территориальных единичных расценок для Амурской области (ТСНБ-2001 в редакции 2010г.), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Индексы изменения сметной стоимости в текущий уровень цен применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Регионального центра по ценообразованию в строительстве министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Амурской области). Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ.

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

8. Материально-техническое обеспечение:

8.1. Заказчик передает Подрядчику по акту передачи в монтаж, со склада СП «ЗЭС» в г. Свободном следующее оборудование:

- КТПН-400 10/0,4 УХЛ 1 – 1 шт.
- КТПН-250 10/0,4 УХЛ 1 – 2 шт.
- КТПН-100 10/0,4 УХЛ 1 – 1 шт.

8.2. Заказчик передает Подрядчику по договору купли-продажи со склада СП «ЗЭС» в г. Свободный следующие материалы:

№ п/п	Наименование материалов	Марка	Ед. изм	Кол-во	Ориентировочная стоимость, руб. (без НДС)
1	Опора железобетонная	СВ-110-5	шт.	2	17 100,00
2	Опора железобетонная	СВ-105-5	шт.	25	233 750,00
	Опора железобетонная	СВ-95-3	шт.	80	616 000,00
	Самонесущий изолированный провод	СИПЗ 1*70	км.	0,3	16 374,00
	Самонесущий изолированный провод	СИП2 3*70+1*70	км.	1,2	194 640,00
	Самонесущий изолированный провод	СИП2 3*50+1*50	км.	3	365 640,00

8.3. Ориентировочная стоимость материалов, передаваемых по договору купли-продажи, составляет 1 443 504,00 руб. (без учета НДС).

8.4. Допускается изменение стоимости материалов, передаваемых Заказчиком Подрядчику по договору купли-продажи (п. 8.2.), по инициативе Заказчика. При

отмечено и. 8. - МТО

06.10.2014г.

Толубов *Толубов*
Смирнов *Р.В.*

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.

8.5. Остальные материалы и оборудование, необходимые для производства работ указанных в ведомости объемов работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

8.6. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны иметь действующие сертификаты соответствия. Подготовка и хранение материалов производится вне рабочей зоны. Материалы доставляются к месту производства работ, готовыми к применению.

8.7. Все материалы и оборудование Подрядчик доставляет к месту работ самостоятельно.

8.8. Заказчик имеет право отклонить предложение, предусматривающее начало производства работ после выплаты авансового платежа.

9. Приемка выполненных работ:

9.1. Приемка объемов выполненных работ производится по окончании срока выполненных работ 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».

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

9.3. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл.1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. Приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».


10. Гарантия исполнителя:

10.1 Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение работ, а также устранение дефектов возникших по его вине в течение 36 месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

10.2. Гарантия на материалы, поставляемые Подрядчиком 36 месяцев.

Приложение: 1. Ведомость объемов работ реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ пгт. Серышево на 7 листах в 1 экземпляре.

Главный инженер



А.А. Воробьев



Открытое 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»
Главный инженер
СП «Западные ЭС»

А.А. Воробьев
2014 г.

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ пгт. Серышево.

Комиссия в составе:

Начальника ПТС Бондаренко И.С.

И.о. начальника сл. линий – Гулевич И.В.

Инженера сл. линий – Гаврилов Д.В.

провела обследование реконструкция распределительных сетей и ТП ВЛ 0,4 кВ от ТП 21-57, ВЛ 10/0,4 кВ от ТП 22-14, ВЛ 0,4 кВ от ТП 22-16, ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от ТП 22-01 и установила необходимость производства следующего объема работ:

№ п/п	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	Кол-во.
Демонтажные работы на ВЛ 0,4 кВ от ТП 21-57.			
	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	57
	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	21
	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	шт.	78
	Демонтаж одного дополнительного неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ	шт.	78
	Демонтаж ответвлений в 2 провода	шт.	80
	Демонтаж ответвлений в 4 провода	шт.	10
	Демонтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	110
Монтажные работы на ВЛ 0,4 кВ от ТП 21-57.			
	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	52
	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним	шт.	17

	подкосом		
	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	9
	Подвеска изолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	км.	3,22
	Установка информационных знаков с указанием ширины охранной зоны ВЛ	шт.	16
	Монтаж ответвлений в 2 провода	шт.	80
	Монтаж ответвлений в 4 провода	шт.	10
	Монтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	110
	Монтаж разъединителей РЛНД	шт.	1
	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	113
	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ	шт.	52
	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ	шт.	26
	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м	шт.	39
	Устройство горизонтального заземления опор ВЛ 0,4 кВ	10 м	1,33
	Разработка грунта вручную	100 м ³	0,038
	Засыпка траншей и котлованов вручную	100 м ³	0,038
	Валка деревьев твёрдых пород диаметр стволов до 32 см.	шт.	5
	Разделка древесины твёрдых пород диаметром до 32 см.	шт.	5
Демонтажные работы на ВЛ 10/0,4 кВ от ТП 22-14.			
	Демонтаж одностоечных деревянных опор 10 кВ с одним подкосом для совместной подвески провода	шт.	1
	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	55
	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	11
	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	1
	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 10 кВ с учётом переходов	шт.	9
	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	шт.	67
	Демонтаж одного дополнительного неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ	шт.	67
	Демонтаж траверс с существующих опор ВЛ 10 кВ	шт.	5
	Демонтаж ответвлений в 2 провода	шт.	86
	Демонтаж ответвлений в 4 провода	шт.	2
	Демонтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	92
Монтажные работы на ВЛ 10/0,4 кВ от ТП 22-14.			
	Установка одностоечных ж/б опор 10 кВ для совместной подвески провода	шт.	2
	Установка одностоечных ж/б опор 10 кВ с одним подкосом для совместной подвески провода	шт.	2
	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	53
	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	13
	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	1
	Установка траверс на существующие опоры ВЛ 10 кВ	шт.	5

	Подвеска изолированного провода СИПЗ 1*70 ВЛ 10 кВ с учётом переходов (в 3 провода)	км.	0,56
	Подвеска изолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	км.	2,88
	Установка информационных знаков с указанием ширины охранной зоны ВЛ	шт.	14
	Монтаж ответвлений в 2 провода	шт.	86
	Монтаж ответвлений в 4 провода	шт.	2
	Монтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	92
	Монтаж разъединителей РЛНД	шт.	1
	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	88
	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ	шт.	55
	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ	шт.	16
	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м	шт.	33
	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 5 м	шт.	9
	Устройство горизонтального заземления опор ВЛ 10-0,4 кВ	10 м	1,39
	Разработка грунта вручную	100 м ³	0,041
	Засыпка траншей и котлованов вручную	100 м ³	0,041
	Обрезка крон деревьев	шт.	6
Демонтажные работы на ВЛ 0,4 кВ от ТП 22-16.			
	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	39
	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	10
	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	шт.	49
	Демонтаж одного дополнительного неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ	шт.	49
	Демонтаж ответвлений в 2 провода	шт.	86
	Демонтаж ответвлений в 4 провода	шт.	14
	Демонтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	128
Монтажные работы на ВЛ 0,4 кВ от ТП 22-16.			
	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	35
	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	11
	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	3
	Подвеска изолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	км.	2,45
	Установка информационных знаков с указанием ширины охранной зоны ВЛ	шт.	10
	Монтаж ответвлений в 2 провода	шт.	86
	Монтаж ответвлений в 4 провода	шт.	14
	Монтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	128
	Монтаж разъединителей РЛНД	шт.	1
	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	77
	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ	шт.	35
	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ	шт.	14
	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м	шт.	24
	Устройство горизонтального заземления опор ВЛ 0,4 кВ	10 м	0,24

	Разработка грунта вручную	100 м ³	0,0234
	Засыпка траншей и котлованов вручную	100 м ³	0,0234
Демонтажные работы на ВЛ 0,4 кВ от ТП 22-01.			
	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	14
	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	7
	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	1
	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	шт.	22
	Демонтаж одного дополнительного неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ	шт.	22
	Демонтаж ответвлений в 2 провода	шт.	29
	Демонтаж ответвлений в 4 провода	шт.	3
	Демонтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	38
Монтажные работы на ВЛ 0,4 кВ от ТП 22-01.			
	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ	шт.	14
	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом	шт.	7
	Установка одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами	шт.	1
	Подвеска изолированного провода ВЛ 0,4 кВ с учётом переходов	км.	0,97
	Установка информационных знаков с указанием ширины охранной зоны ВЛ	шт.	4
	Монтаж ответвлений в 2 провода	шт.	29
	Монтаж ответвлений в 4 провода	шт.	3
	Монтаж приборов учёта РИМ 109.01	шт.	38
	Развозка опор по трассе ВЛ	шт.	31
	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ	шт.	14
	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ	шт.	8
	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м	шт.	11
	Устройство горизонтального заземления опор ВЛ 0,4 кВ	10 м	0,16
	Разработка грунта вручную	100 м ³	0,075
	Засыпка траншей и котлованов вручную	100 м ³	0,075
Демонтажные работы на ТП № 21-54, 21-57, 22-14, 22-16.			
	Демонтаж фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа с укладкой на горизонтальную поверхность 4-х лежней	шт.	3
	Демонтаж фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций мачтового типа с вертикальной заделкой в грунта 4-х стоек	шт.	1
	Демонтаж оборудования для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа проходных подстанций с воздушными вводами	шт.	3
	Демонтаж оборудования для комплектных трансформаторных подстанций мачтового типа проходных подстанций с воздушными вводами	шт.	1

Монтажные работы на № 21-54, 21-57, 22-14, 22-16.

	Установка фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа с укладкой на горизонтальную поверхность 6-и лежней	шт.	4
	Установка оборудования для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа проходных подстанций с воздушными вводами	шт.	4
	Планировка площадей механизированным способом	1000 м ²	0,1
	Разработка грунта вручную с креплениями в траншеях шириной до 2м., глубиной до 2 м., группа грунтов 3	100 м ²	0.36
	Засыпка траншей и котлованов с рыхлением грунта вручную, группа грунтов 3	100 м ²	0.36
	Устройство горизонтального заземлителя ТП	10 м	1,4
	Забивка вертикальных электродов, на глубину 5 м.	шт.	32

Пусконаладочные работы

	Измерение сопротивления растеканию тока заземлителя	шт.	56
	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	шт.	56
	Трансформатор силовой	шт.	4
	Измерение токов утечки ограничителя напряжения	шт.	12
	Испытания сборных и соединительных шин	шт.	12
	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром обмоток	шт.	15
	Замер полного сопротивления цепи «фаза-нуль»	шт.	20
	Измерение сопротивления растеканию тока контура	шт.	32

Транспортная схема.

	г. Благовещенск – г. Свободный	км.	146
	База СП «ЗЭС» - пгт. Серышево	км.	100

Погрузо-разгрузочные работы.

	Погрузка-разгрузка материалов, провода	т.	
	Погрузка-разгрузка Ж/Б опор	т.	
	Перевозка порубочных остатков	т.	

Передаваемые заказчиком подрядчику по договору купли продажи.


	Опора железобетонная, СВ-110-5	шт.	2
	Опора железобетонная, СВ-105-5	шт.	25
	Опора железобетонная, СВ-95-3	шт.	80
	Провод изолированный СИП3 1*70	км.	0,3
	Провод изолированный СИП2 3*70+1*70	км.	1,2
	Провод изолированный СИП2 3*50+1*50	км.	3


Материал, приобретаемый подрядчиком самостоятельно.

	Опора железобетонная, СВ-110-5	шт.	4
	Опора железобетонная, СВ-95-3	шт.	196
	Фундаментный блок ФБС 8-4-6	шт.	24
	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*50	км.	0,81
	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6+1*16	км.	4,51
	Провод самонесущий изолированный СИП3 1*70	км.	1,38
	Провод самонесущий изолированный СИП4 2*16	км.	7,89

	Провод самонесущий изолированный СИП4 4*25	км.	0,758
	Разъединители РЛНД1с приводом ПРНЗ	шт.	3
	Вал привода РА-7	шт.	6
	Вал привода РА-1	шт.	6
	Траверса ТМ-2 (с хомутом)	шт.	7
	Траверса ТМ-6 (с хомутом)	шт.	3
	Надставка ТС-3	шт.	8
	Скоба СК-7-1А	шт.	15
	Серьга СР-1-16	шт.	15
	Изолятор стеклянный ПС-70Е	шт.	30
	Зажимы натяжные болтовые НБ 2-6	шт.	15
	Ушко одно лапчатое У1-7-16	шт.	15
	Звено промежуточное трёхлапчатое ПРТ-7-1	шт.	15
	Изолятор стеклянный ПС-20	шт.	21
	Колпачок К-7	шт.	21
	Спиральная вязка СВ70	шт.	42
	Длинно-искровой петлевой разрядник PRD 10	шт.	6
	Устройство защиты от электрической дуги и для наложения защитного заземления СЕ 20,3	шт.	27
	Металлическая лента F207	м.	780
	Скрепа NC20	шт.	567
	Бугель NB20	шт.	213
	Комплект промежуточной подвески ES1500E	шт.	140
	Кронштейн СА-16	шт.	258
	Натяжной зажим РА 1500	шт.	217
	Плассечный зажим CD35	шт.	116
	Стяжной хомут Е778	шт.	658
	Заземляющий проводник ЗП-6	шт.	116
	Анкерный кронштейн CS10,3	шт.	217
	Зажим ответвительный Р-72	шт.	116
	Зажим ответвительный Р-645	шт.	714
	Зажим Р95 для фазных жил	шт.	276
	Зажим Р95 для нулевой жилы	шт.	72
	Зажим DN 123	шт.	568
	Колпачки СЕ 6.35	шт.	36
	Зажим Р616	шт.	678
	МЈРТ 50	шт.	6
	МЈРТ 54,6	шт.	2
	Изолированный наконечник СРТАUR 50	шт.	28
	Изолированный наконечник СРТАUR 54,6	шт.	8
	Зажим ответвительный в комплекте с адаптером типа РС 481	шт.	11
	Кронштейн У-3	шт.	122
	Круг стальной d - 10	т.	0,36
	Круг стальной d - 12	т.	0,64

	Круг стальной d - 16	т.	0,83
	Листовой металл	т.	0,05
	Электроды	кг.	10
	ПГС	т.	150

Председатель комиссии: Начальник ПТС  Бондаренко И.С.

Члены комиссии: И.о. начальника сл. линий  Гулевич И.В.

Инженер сл. линий  Гаврилов Д.В.

Исп. Суворов И.И..
т. 23-73.
E-mail: sles4@zes.amur.drsk.ru