



**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 главного инженера по  
эксплуатации и ремонту


 Н.Ю. Насыров

Начальник службы организации и  
проведения ремонтов

 А.В. Селиванов

**«Утверждаю»:**

Заместитель директора –  
главный инженер

 А.В. Бакай  
«11» 03 2015 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**Ремонт ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП 10/0,4 кВ № 33-02 с. Симоново, Ф-1 от ТП 10/0,4 кВ  
№ 24-21 с. Богословка**

**1. Объект ремонта:**

Ремонт ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП 10/0,4 кВ № 33-02 с. Симоново, Ф-1 от ТП 10/0,4 кВ  
№ 24-21 с. Богословка.

**2. Объем работ:**

- Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ – 56 опор.
- Монтаж изолированного провода ВЛ 0,4 кВ – 2,593 км.
- Демонтаж деревянных опор ВЛ 0,4 кВ – 56 шт.
- Установка ж/б опор ВЛ 0,4 кВ – 55 шт.

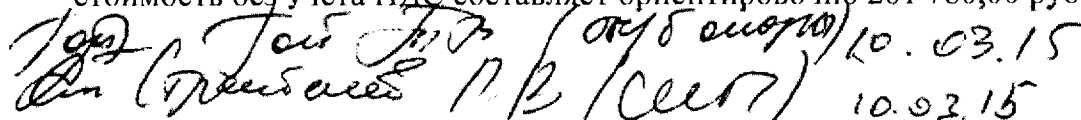
Полная спецификация работ находится в ведомости дефектов и объемов работ  
(Приложение 1).

**3. Дополнительные условия:**

3.1 Работы проводятся в действующих электроустановках, вследствие чего  
Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране  
труда согласно требованиям правил по охране труда при эксплуатации  
электроустановок, утвержденных приказом Минтруда и социальной защиты РФ №  
328н от 24.07.2013 г., гл. 47.

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

- опора железобетонная СВ-95-3 в количестве 30 шт., стоимость без учета НДС  
составляет ориентировочно 231 000,00 руб.
- провод самонесущий изолированный СИП2 3\*50+1\*54,6 в количестве 1,2 км.,  
стоимость без учета НДС составляет ориентировочно 261 780,00 руб.

  
(подпись) 10.03.15  
(подпись) 10.03.15

Ориентировочная стоимость материалов передаваемых заказчиком подрядчику по договору купли-продажи составляет 492 780,00 руб. (без учета НДС).

3.3. Допускается изменения стоимости материалов, передаваемых Заказчиком Подрядчику по договору купли-продажи (п.3.2.), по инициативе Заказчика. При этом между сторонами заключаются 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.

3.4. В случае значительного изменения стоимости материалов приобретаемых у Заказчика изменяется стоимость договора подряда.

3.5. Комплектация остальными материалами для выполнения работ осуществляется подрядчиком самостоятельно в соответствии с объемами работ, указанными в ведомости дефектов и объемов работ (Приложение 1).

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

3.7. Материалы, приобретаемые Подрядчиком у сторонних лиц, доставляются к месту работ Подрядчиком самостоятельно.

3.8. Материалы, высвободившиеся от демонтажа, передаются Заказчику по акту передачи.

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

#### **4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:**

4.1. При определении стоимости работ должна быть разработана сметная документация и предоставлена в составе конкурсного предложения в электронной форме, в форматах: PDF – завизированная и утвержденная, MS Excel или MS Word.

4.2. Сметная документация должна быть разработана согласно требований типового регламента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания.» (размещённого на внешнем сайте ОАО «ДРСК»), полностью соответствовать ведомости дефектов и объёмов работ, а также ценовому предложению.

#### **5. Сроки выполнения работ:**

Начало работ – июнь 2015 года.

Окончание работ – сентябрь 2015 года.

#### **6. Заказчик:**

ОАО «ДРСК» для СП «Западные ЭС» филиала «Амурские ЭС»

#### **7. Требование к «Подрядчикам»:**

7.1. Наличие системы контроля качества.

7.2. Наличие опыта в выполнении работ, являющихся предметом торгов.

7.3. Наличие квалифицированного персонала.

7.4. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

7.5. Техническая оснащённость претендента.

7.6. Персонал подрядной организации должен иметь право самостоятельной работы в электроустановках на правах командированного персонала (включая право выдачи нарядов).

#### 8. Требования к выполнению работ:

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

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.

Заявка на вывод оборудования в ремонт подается подрядчиком не позднее 7 дней до начала производства работ.

#### 9. Приемка оборудования из ремонта:

Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичного учета документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ». Приемка объемов выполненных работ производится при предъявлении подтверждающей справки (Приложение 3) и схемы выполненных работ согласованных с представителем РЭС.

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

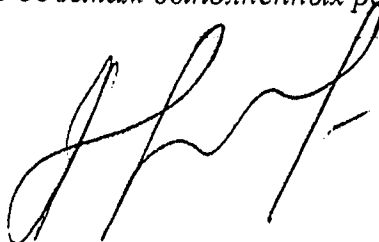
#### 10. Гарантия исполнителя:

10.1 Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре подряда на работы. Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение работ, а также устранение дефектов, возникших по его вине в течение не менее 36 месяцев с момента приёмки выполненных работ.

10.2 Гарантия на материалы, поставляемые Подрядчиком 36 месяцев.

Приложение: 1. Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП 10/0,4 кВ № 33-02 с. Симоново на 4 л. в 1 экз.;  
2. Ведомость дефектов и объемов работ ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП 10/0,4 кВ № 24-21 с. Богословка на 5 л. в 1 экз.;  
3. Справка по объемам выполненных работ на 1 л. в 1 экз.

Главный инженер



А.А. Воробьев

Приложение 1 к техническому заданию  
по ремонту ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП 10/0,4 кВ №  
33-02 с. Симоново, Ф-1 ТП 10/0,4 кВ № 24-  
21 с. Богословка

Утверждаю  
Главный инженер  
СП «Западные ЭС»  
(должность)

А.А. Воробьев  
(расшифровка подписи)

(подпись)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2015 г.

Организация: ОАО «ДРСК»

Филиал: Амурские ЭС

СП: Западные ЭС

Объект: Ремонт ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП 10/0,4 кВ № 33-02 с. Симоново. Инв. № ZS0000254

### ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП 10/0,4 кВ № 33-02 с. Симоново вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Кол-во	Наименование работ
1	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП 10/0,4 кВ № 33-02. Недопустимое загнивание деревянных опор ВЛ 0,4 кВ.	шт.	16	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ (№ оп. 2, 3, 3/1, 3/2, 3/3, 3/1А, 3/2А, 3/3А, 3/4А, 3/5А, 3/2/1, 3/2/2, 3/2/3, 3/2/4, 4/1, 4)
2	Неудовлетворительное состояние провода АС (множественное соединение, наличие следов оплавления, ослабления крепления (вязок) провода к штыревому изолятору)	шт.	4	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом (№ оп. 1, 3/4, 3/2/5, 3/6А).
3		шт.	20	Демонтаж неизолированного провода ВЛ 0,4 кВ (в 3 провода), в т. ч.: (№ оп. 2, 3, 3/1, 3/2, 3/3, 3/1А, 3/2А, 3/3А, 3/4А, 3/5А, 3/2/1, 3/2/2, 3/2/3, 3/2/4, 4/1, 4, 1, 3/4, 3/2/5, 3/6А).
4		шт.	20	Демонтаж одного дополнительного провода, в т. ч.: (№ оп. 1, 2, 3, 4, 3/1, 3/2, 3/3, 3/1А, 3/2А, 3/3А, 3/4А, 3/5А, 3/2/1, 3/2/2, 3/2/3, 3/2/4, 4/1, 3/4, 3/2/5, 3/6А).
5		шт.	9	Демонтаж изолированного провода (уличное освещение) (№ оп. 1, 2, 3, 3/1А, 3/2А, 3/3А, 3/4А, 3/5А, 3/6А).

6		шт.	16	Снятие ответвлений в 2 провода – 13 шт.
7		шт.	3	Демонтаж уличных фонарей (№ оп. 1, 3, 3/6А).
8		шт.	12	Монтаж одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ (№ оп. 2, 3/1, 3/3, 3/1А, 3/2А, 3/3А, 3/4А, 3/5А, 3/2/2, 3/2/3, 3/2/4, 4/1).
9		шт.	6	Монтаж одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом (№ оп. 1, 3/4, 3/2/5, 3/2, 3/6А, 4)
10		шт.	2	Монтаж одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами (№ оп. 3, 3/2/1).
11		км.	1,13	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,4 кВ с помощью механизмов на опорах от Ф-1 ТП №33-02 № оп. гр.1: 1, 2, 3, 3/1, 3/2, 3/3, 3/4, 3/2/1, 3/2/2, 3/2/3, 3/2/4, 3/2/5, 3/1А, 3/2А, 3/3А, 3/4А, 3/5А, 3/6А. оп. гр.2: 1, 2, 3, 3/1А, 3/2А, 3/3А, 3/4А, 3/5А, 3/6А. гр. 1: СИП2 3*50+1*54,6 – 0,753 км. гр. 2: СИП4 2*16 – 0,377 км
12		км.	0,209	Подвеска неизолированных проводов (в 3 провода) ВЛ 0,4 кВ с помощью механизмов на опорах от Ф-1 ТП №33-02 № оп. гр.1: 1, 2, 3, 4, 4/1 гр. 1: АС-35 – 0,209 км.
13		шт.	13	Устройство ответвлений от ВЛ - 0,4 кВ к зданиям в 1 провод, в т.ч.: в 2 провода – 13 шт.
14		шт.	3	Монтаж уличных фонарей (№ оп. 1, 3, 3/6А).
15		шт.	30	Развозка опор по трассе ВЛ
16		шт.	12	Развозка оснастки простых опор по трассе ВЛ
17		шт.	8	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ
18		шт.	10	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м
19		10 м	0,24	Устройство горизонтального заземления
20		100 м	0,4	Устройство заземляющих спусков на опоре ВЛ-0,4 кВ

21		100 м³	0,0025	Разработка грунта вручную
22		100 м³	0,0025	Засыпка траншей и котлованов вручную
23		шт.	1	Установка автоматических выключателей 0,4 кВ
24		шт.	10	Установка информационных знаков
25		шт.	10	Измерение сопротивления растеканию тока заземлителя
		шт.	10	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами
		шт.	1	Замер полного сопротивления цепи (фаза-нуль)

### Материалы:

#### передаваемые заказчиком подрядчику по договору купли продажи:

1	Опора железобетонная, СВ-95-3	шт.	10	-
2	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6	км	0,4	-

#### приобретаемые подрядчиком самостоятельно:

3	Опора железобетонная, СВ-95-3	шт.	20	-
4	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6	км	0,353	-
5	Провод самонесущий изолированный СИП4 2*16	км	0,325	-
6	Неизолированный провод АС-35, т.	т.	0,031	-
7	Выключатель автоматический ВА 88-35 ЗР 250 А 35кА	шт.	1	-
8	Траверса ТН-4, шт.	шт.	4	-
9	Траверса ТН-9, шт.	шт.	1	-
10	Изолятор ТФ-20, шт.	шт.	18	-
11	Колпачок К-5, шт.	шт.	18	-
12	Лента F 207, м	м.	52	-
13	Скрепка NC20, шт.	шт.	36	-
14	Бугель NB20, шт.	шт.	16	-
15	Анкерный кронштейн CS10.3, шт.	шт.	16	-
16	Комплект промежуточной подвески ES 1500 E, шт.	шт.	18	-
17	Кронштейн анкерный	шт.	13	-

	CA16, шт.			
18	Натяжной зажим PA1500, шт.	шт.	11	-
19	Анкерный зажим DN 123, шт.	шт.	31	-
20	Зажим Р 645, шт.	шт.	26	-
21	Зажим Р 616, шт.	шт.	26	-
22	Зажим Р70, шт.	шт.	8	-
23	Зажим Р72, шт.	шт.	20	-
24	Зажим CD35, шт.	шт.	20	-
25	Стяжной хомут E778, шт.	шт.	56	-
26	МЈРТ 50, шт.	шт.	3	-
27	МЈРТ 54,6 шт.	шт.	1	-
28	Изолированный наконечник СРТАUR 50	шт.	3	-
29	Изолированный наконечник СРТАUR 54,6	шт.	1	-
30	Заземляющий проводник ЗП 6	шт.	20	-
31	Колпачок СЕ 25.95, шт.	шт.	16	-
32	Зажим РС 481, шт.	шт.	24	-
33	Кронштейн У3, шт.	шт.	10	-
34	Круг стальной d - 16	т	0,034	-
35	Круг стальной d - 12	т	0,0034	-
36	Круг стальной d - 10	т	0,0072	-
37	Металл листовой	т	0,1	-
<b>Транспортная схема</b>				
39	Перевозка материалов, провода.	км	135	-
40	Перевозка Ж/Б опор.	км	135	-
<b>Погрузо-разгрузочные работы</b>				
41	Погрузка-разгрузка материалов, провода.	т	0,61	-
42	Погрузка-разгрузка Ж/Б опор.	т	24	-

Председатель комиссии: Начальник ПТС

Бондаренко И.С.

Члены комиссии:

Начальник сл. линий

Лавриченко А.С.

Инженер сл. линий

Суворов И.И.

Приложение 2 к техническому заданию  
по ремонту ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП 10/0,4 кВ № 33-  
02 с. Симоново, Ф-1 ТП 10/0,4 кВ № 24-21 с.  
Богословка

Утверждаю  
Главный инженер  
СП «Западные ЭС»  
(должность)  
А.А. Воробьев  
(расшифровка подписи)  
(подпись)  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2015 г.

Организация: ОАО «ДРСК»

Филиал: Амурские ЭС

СП: Западные ЭС

Объект: Ремонт ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП 10/0,4 кВ № 24-21 с. Богословка. Инв. № ZS0006311

### ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП 10/0,4 кВ № 24-21 с. Богословка вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Кол-во	Наименование работ
1	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП 10/0,4 кВ № 24-21.	шт.	2	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ (№ оп. 4, 5).
2	Недопустимое загнивание деревянных опор ВЛ 0,4 кВ.	шт.	3	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом (№ оп. 1, 2, 3).
3	Неудовлетворительное состояние провода АС (множественное соединение, наличие следов	шт.	5	Демонтаж провода ВЛ 0,4 кВ (в 3 провода), в т. ч.: (№ оп. 1, 2, 3, 4, 5).
4	оплавления, ослабления крепления (вязок) провода к штыревому изолятору)	шт.	5	Демонтаж одного дополнительно провода, в т. ч.: (№ оп. 1, 2, 3, 4, 5)
5		шт.	1	Снятие ответвлений в 2 провода – 1 шт.
6		шт.	4	Монтаж одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом (№ оп. 1, 2, 3, 4).
7		км.	0,167	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,4 кВ с помощью механизмов на опорах от Ф-1 ТП №24-21 № оп. гр.1: 1, 2, 3, 4. гр. 1: СИП2 3*50+1*54,6 – 0,167 км.



8		шт.	1	Устройство ответвлений от ВЛ - 0,4 кВ к зданиям в 1 провод, в т.ч.: в 2 провода – 1 шт.
9		шт.	8	Развозка опор по трассе ВЛ
10		шт.	4	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ
11		шт.	2	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м
12		10 м	0,049	Устройство горизонтального заземления
13		100 м	0,08	Устройство заземляющих спусков на опоре ВЛ-0,4 кВ
14		100 м³	0,005	Разработка грунта вручную
15		100 м³	0,005	Засыпка траншей и котлованов вручную
16		шт.	2	Установка информационных знаков
17	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП 10/0,4 кВ № 24-12. Недопустимое загнивание деревянных опор ВЛ 0,4 кВ. Неудовлетворительное состояние провода АС (множественное соединение, наличие следов оплавления, ослабления крепления (вязок) провода к штыревому изолятору)	шт.	8	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ (№ оп. 1, 5, 6, 6/5, 12, 5/7, 5/8, 5/13).
18		шт.	23	Демонтаж одностоечных деревянных опор ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом (№ оп. 2, 3, 4, 5/1, 5/2, 5/3, 5/4, 5/5, 5/6, 5/8/1, 5/9, 5/10, 5/11, 5/12, 6/1, 6/2, 6/3, 6/4, 7, 8, 9, 10, 11).
19		шт.	31	Демонтаж провода ВЛ 0,4 кВ (в 3 провода), в т. ч.: ( № оп. 1, 2, 3, 4, 5, 6, 5/1, 5/2, 5/3, 5/4, 5/5, 5/6, 5/7, 5/8, 5/8/1, 5/9, 5/10, 5/11, 5/12, 5/13, 6/1, 6/2, 6/3, 6/4, 6/5, 7, 8, 9, 10, 11, 12).
20		шт.	31	Демонтаж одного дополнительного провода, в т. ч.: (№ оп. 1, 2, 3, 4, 5, 6, 5/1, 5/2, 5/3, 5/4, 5/5, 5/6, 5/7, 5/8, 5/8/1, 5/9, 5/10, 5/11, 5/12, 5/13, 6/1, 6/2, 6/3, 6/4, 6/5, 7, 8, 10, 11, 12).
21		шт.	21	Снятие ответвлений в 2 провода – 18 шт. в 4 провода – 3 шт.
22		шт.	23	Монтаж одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ (№ оп. 2, 3, 4, 5/1, 5/2, 5/3, 5/4, 5/5, 5/6, 5/8/1, 5/9, 5/10, 5/11, 5/12, 6/1, 6/2, 6/3, 6/4, 7, 8, 9, 10, 11).
23		шт.	6	Монтаж одностоечных ж/б опор

				ВЛ 0,4 кВ с одним подкосом (№ оп. 1, 6, 6/5, 12, 5/8, 5/13).
24		шт.	2	Монтаж одностоечных ж/б опор ВЛ 0,4 кВ с двумя подкосами (№ оп 5, 5/7)
25		км.	1,296	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,4 кВ с помощью механизмов на опорах от Ф-1 ТП №24-12 № оп. гр.1: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 5/1, 5/2, 5/3, 5/4, 5/5, 5/6, 5/7, 5/8, 5/8/1, 5/9, 5/10, 5/11, 5/12, 5/13, 6/1, 6/2, 6/3, 6/4, 6/5, 7, 8, 9, 10, 11, 12. гр. 1: СИП2 3*50+1*54,6 – 1,296 км.
26		шт.	21	Устройство ответвлений от ВЛ - 0,4 кВ к зданиям в 1 провод, в т.ч.: в 2 провода – 18 шт. в 4 провода – 3 шт.
27		км.	0,209	Подвеска не изолированных проводов ВЛ 0,4 кВ с помощью механизмов на опорах от Ф-2 ТП №24-12 № оп. гр.1: 1, 2, 3, 4, 5. гр. 1: АС-35 – 0,209 км.
28		шт.	5	Монтаж траверс на существующие опоры (№ оп 1, 2, 3, 4, 5.)
29		шт.	41	Развозка опор по трассе ВЛ
30		шт.	23	Развозка оснастки промежуточных опор по трассе ВЛ
31		шт.	8	Развозка оснастки анкерных опор по трассе ВЛ
32		шт.	15	Забивка вертикальных электродов, на глубину до 3 м
33		10 м	0,36	Устройство горизонтального заземления
34		100 м	0,6	Устройство заземляющих спусков на опоре ВЛ-0,4 кВ
35		100 м³	0,038	Разработка грунта вручную
36		100 м³	0,038	Засыпка траншей и котлованов вручную
37		шт.	15	Установка информационных знаков
38		шт.	17	Измерение сопротивления растеканию тока заземлителя
39		шт.	17	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными

				элементами
40		шт.	2	Замер полного сопротивления цепи (фаза-нуль)
<b>Материалы:</b>				
<b>передаваемые заказчиком подрядчику по договору купли продажи:</b>				
1	Опора железобетонная, СВ-95-3	шт.	20	
2	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6	км	0,8	
<b>приобретаемые подрядчиком самостоятельно:</b>				
3	Опора железобетонная, СВ-95-3	шт.	29	-
4	Провод самонесущий изолированный СИП2 3*50+1*54,6	км	0,663	-
5	Провод самонесущий изолированный СИП4 2*16	км	0,475	-
6	Провод самонесущий изолированный СИП4 4*25	км	0,05	-
7	Траверса ТН-4	шт.	5	-
8	Изолятор ТФ-20	шт.	20	-
9	Колпачок К-5	шт.	20	-
10	Лента F 207, м	м.	72	-
11	Скрепа NC20, шт.	шт.	44	-
12	Бугель NB20, шт.	шт.	28	-
13	Анкерный кронштейн CS10.3, шт.	шт.	19	-
14	Комплект промежуточной подвески ES 1500 E, шт.	шт.	22	-
15	Кронштейн анкерный СА16, шт.	шт.	22	-
16	Натяжной зажим PA1500, шт.	шт.	19	-
17	Анкерный зажим DN 123, шт.	шт.	46	-
18	Зажим P 645, шт.	шт.	44	-
19	Зажим P 616, шт.	шт.	44	-
20	Зажим P70, шт.	шт.	28	-
21	Зажим P72, шт.	шт.	35	-
22	Зажим CD35, шт.	шт.	35	-

23	Стяжной хомут Е778, шт.	шт.	99	-
24	МЈРТ 50, шт.	шт.	3	-
25	МЈРТ 54,6 шт.	шт.	1	-
26	Изолированный наконечник СРТАUR 50	шт.	3	-
27	Изолированный наконечник СРТАUR 54,6	шт.	1	-
28	Заземляющий проводник ЗП 6	шт.	35	-
29	Колпачок СЕ 25.95, шт.	шт.	12	-
30	Зажим РС 481, шт.	шт.	16	-
31	Кронштейн УЗ, шт.	шт.	14	-
32	Круг стальной d - 16	т	0,067	-
33	Круг стальной d - 12	т	0,0068	-
34	Круг стальной d - 10	т	0,00136	-
35	Металл листовой	т	0,17	-
<b>Транспортная схема</b>				
36	Перевозка материалов, провода.	км	90	-
37	Перевозка Ж/Б опор.	км	90	-
<b>Погрузо-разгрузочные работы</b>				
38	Погрузка-разгрузка материалов, провода.	т	1,25	-
39	Погрузка-разгрузка Ж/Б опор.	т	39,2	-

Председатель комиссии: Начальник ПТС

Бондаренко И.С.

Члены комиссии: Начальник сл. линий

Лавриченко А.С.

Инженер сл. линий

Суворов И.И.

## СПРАВКА по объемам выполненных работ

Объект \_\_\_\_\_

Период выполнения работ: *месяц начала-месяц окончания 2015 года.*

№ п/п	Наименование работ	Общее кол-во	Месяц выполнения работ *			Отклонение (+/-)
			(в соответствии с графиком производства работ)			
	Заполняется в полном соответствии с дефектной ведомостью		Заполняется каждый отчетный месяц по факту выполнения работ			
	...	...	...	...	...	...
	...	...	...	...	...	...
	...	...	...	...	...	...
	Материалы					
	Заполняется в полном соответствии с дефектной ведомостью		Заполняется каждый месяц по факту выполнения работ			
	...	...	...	...	...	...
	...	...	...	...	...	...
	...	...	...	...	...	...

**Выполнение работ в месяце 2015 года:**

Подрядчик: \_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О., должность)

Заказчик: \_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О., должность)

...

**Выполнение работ в месяце 2015 года:**

Подрядчик: \_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О., должность)

Заказчик: \_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О., должность)

\* - число столбцов по числу месяцев в графике производства работ