



Открытое акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Приморские электрические сети»

СОГЛАСОВАНО

Зам. главного инженера по эксплуатации и
ремонту

Начальник СОПР

А.С. Манаков

В. А. Харченко

УТВЕРЖДАЮ

Первый зам. директора по производству –
главный инженер

С.Н. Корчемагин

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Ремонт ВЛ – 0,4 кВ с. Борисовка инв. № PR0005962

« 05 » марта 2012 г.

1. Объект торгов: ВЛ-0,4 кВ с. Борисовка Ф-1 «Луговая», Ф-2 «Колхозная», Ф-3 «Лазо» от КТПП-400 кВА № 20014 «Мастерские», Ф-2 «Луговая» от КТП-250 кВа №20013 «Шалаш» Уссурийского района Приморского края.

2. Объем работ: в соответствии с дефектной ведомостью (приложение № 2)
Демонтировать деревянные опоры на железобетонных приставках: одностоечных – 67 шт., с одним подкосом – 28 шт. Установить железобетонные опоры на стойках СВ-95-3: одностоечных – 86 шт., с одним подкосом – 34 шт. Заменить провод А на СИП – 3,549 км, заменить ответвления к зданиям – 63 шт.

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13., гл. 4.15.; п.п. 5.1-5.3 СО 34.04.181-2003 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей; Постановления правительства РФ от 24.02.09г. № 160 «Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

3.2. Заявка на вывод электроустановки в ремонт подается подрядчиком не позднее 10 дней до начала производства работ.

3.3. Работы производятся в охранной зоне ВЛ проходящей по населенной местности.

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

3.5. В случае авансирования, размер аванса указывается фиксированной суммой, исходя из реально необходимых потребностей. Авансовый порядок оплаты является отборочно - оценочным критерием. Максимальное количество баллов получит Участник, предусмотревший безавансовую схему оплаты, минимальное количество баллов получит участник, предусмотревший максимально допустимый размер аванса. Предложения участников, предусматривающие аванс в размере 30% и более от общей стоимости работ, решением Закупочной комиссии могут быть отклонены.

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

4.1. Сметная стоимость ремонта должна определяться согласно действующим положениям методических документов Росстроя (Госстроя России) по сметно-нормативной базе ценообразования в строительстве 2001 года (МДС 81).

4.2. Локальные сметные расчёты (Локальные сметы) следует составлять базисно-индексным методом на основании действующих отраслевых (ведомственных) сметных норм Министерства Энергетики, РАО «ЕЭС России» и Территориальных Единичных расценок для Приморского края с учётом рекомендаций отдела (регионального центра) по ценообразованию в строительстве министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Приморского края.

4.3. При определении стоимости ремонта по двум и более локальным сметным расчётам (локальным сметам) необходимо предоставлять сводный сметный расчёт.

5. Сроки выполнения работ: май – сентябрь 2012 г.

6. Заказчик: ОАО «ДРСК» для СП «Центральные ЭС» филиала «Приморские ЭС»

7. Требования к персоналу Подрядной организации:

7.1. Наличие лицензии на право осуществления заявленного вида деятельности.

7.2. Наличие системы контроля качества.

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

7.4. Наличие квалифицированного персонала.

7.5. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

7.6. Техническая оснащённость претендента.

7.7. Репутация претендента.

7.8. 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 и правилами (СНиП, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. государственными стандартами).

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 10 дней до начала производства работ.

9. Приемка выполненных работ:

9.1. 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 первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

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

10. Материально-техническое обеспечение:

10.1. Все необходимые материалы приобретаются Подрядчиком по согласованию с Заказчиком и завозятся на объект самостоятельно. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны иметь сертификаты. Подготовка и хранение материалов производится вне рабочей зоны и доставляется к зоне работ готовыми к применению.

10.2. Техническое обеспечение-100% подрядчика

10.3. Сдача демонтированного материала

В связи с полной изношенностью ВЛ и невозможностью использования вторичных материалов, демонтированных на ВЛ, Подрядчик обязан сдать их (демонтированные материалы) на склад Заказчику по акту:

- ✓ Стойки деревянных опор - 86 шт.;
- ✓ крючья стальные - 342 шт.;
- ✓ провод А-35 – 8,787 км;
- ✓ провод А-25 – 1,15 км;

- ✓ ж/б приставки - 67 шт.;
- ✓ изоляторы ТФ-20 - 342 шт.

Подрядчик проводит доставку демонтированных материалов на территорию района.

11. Гарантии исполнителя:

Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре-подряде на работы. Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение работ, а также устранение дефектов возникших по его вине в течение 24-х месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

Гарантия на материалы, поставляемые Подрядчиком не менее 36-ти месяцев.

12. Ответственное лицо: Главный инженер Уссурийского РЭС – Самокиш Андрей Викторович, тел. (4234) 33-18-58

Директор СП «ПЦЭС»



С.Н.Онищенко

Приложение № 2

«Утверждаю»

Зам. директора по производству-
главный инженер СП «ЛЦЭС»

« 21 » _____ Бердников А.В.
февраль 2012 г.

Организация: ОАО ДРСК

Филиал: Приморские электрические сети

СП: ЦЭС

Объект: ВЛ-0,4 кВ с. Борисовка ИНВ. №PR0005962

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ №

Комиссия в составе: начальника СЭиР СП «ЛЦЭС» Тарасенко Ю.В.
начальника Уссурийского РЭС – Сенчука И.В., главного инженера Уссурийского РЭС – Самокиша
А.В. провела обследование ВЛ – 0,4 кВ с. Борисовка Ф-1 «Луговая», Ф-2 «Колхозная», Ф-3 «Лазо»
от КТПП-400 кВА № 20014 «Мастерские», Ф-2 « Луговая» от КТП-250 кВа №20013 «Шалаш» инв.
№ PR0005962 вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема
работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
3.	Опоры деревянные. Загнивание опор в верхней части и в районе бандажей достигает критических величин. Наблюдаются вываливание крюков, возможен излом стойки в месте крепления к приставке	шт.	95	Демонтаж дер. опор с приставками на ж/б: одностоечных –67 шт., анкерных –28 шт.
4.		шт.	120	Монтаж ж/б опор (группа грунтов – II): одностоечных –86 шт., анкерных –34 шт.
5.		Шт/м	120/36	Устройство заземления опор
6.	Провод А-35, А-25 отслужил свой срок (многочисленные скрутки, обрыв жил и т.п.).	пр/км	4/3,549	Демонтаж провода в 4-х проводном исполнении 95 пролетов по 37,36 м.
7.		км.	3,549	Подвеска провода СИП – 120 пролета по 29,58 м
8.	Провод АПВ-6, АПВ-4, АПВ-10 отслужил свой срок (многочисленные скрутки, обрыв жил и т.п.).	шт.	61/2	Демонтаж ответвлений к зданиям (двухпроводных/четырёх проводных)
9.		шт.	63	Монтаж ответвлений к зданиям проводом СИП (средняя длина ответвления 25 м)
10.	Не выдержаны габариты на переходах через препятствия	шт.	11	Подвеска провода на переходах
11.	После демонтажа необходимо вывести демонтированные материалы с объекта	шт.	86	Вывоз демонтированных деревянных опор
12.		шт.	67	Вывоз демонтированных ж/б приставок

Материалы:

№	Наименование	ед. изм	Ф-1 КТП 20014	Ф-2 КТП 20014	Ф-3 КТП 20014	Ф-2 КТП 20013	итого	Примечание
1	Опоры ж/б	шт.	25	33	17	11	86	Материалы

промежуточные							
2	Опоры ж/б анкерные (двухст.)	шт.	13	11	7	3	34
3	В том числе: стойка ж/б СВ-95-3	шт.	43	55	31	17	154
4	Подвеска провода марки СИП-2	км.	1,170	1,287	0,663	0,429	3,549
5	Провод СИП-2 3*50+1*54,6	км.	1,223	0,908	0,693	0,448	3,272
6	Провод СИП-2 3*70+1*54,6	км.		0,437			0,437
7	Количество двухпроводных вводов	шт.	23	20	11	7	61
8	Количество четырехпроводных вводов	шт.		1	1		2
9	Провод СИП-4 2*16	км	0,6	0,523	0,287	0,184	1,594
10	Провод СИП-4 4*25	км		0,026	0,026		0,052
11	РА1500 – анкерный зажим	шт.	17	16	10	4	47
12	CS 10.3 – кроншт. анкерный	шт.	17	16	10	4	47
13	СА 16 – зажим анкерный	шт	46	42	24	14	126
14	F 207 – метал. лента	м.	109	115	62	39	325
15	E 778 – ремешок	шт.	235	240	131	81	687
16	NC 20 – скрепа для фиксации ленты	шт.	109	115	62	39	325
17	ES 1500 E – компл. промеж. подвески	шт.	30	36	18	13	95
18	Крепление укоса	шт.	13	11	7	3	34
19	МЈРТ 50N- зажим соединительный	шт	3	3	3	3	12
20	МЈРТ 54,6N- зажим соединительный	шт	1	1	1	1	4
21	P 70 – зажим ответвительный для соед. проводов магистрали	шт.	20	12	4	0	34
22	P 72 – зажим ответвительный	шт.	32	27	16	9	84
23	P 21 – зажим ответвительный	шт.	46	42	24	14	126
24	DN 123 – анкерное крепление для проводов ввода	шт.	46	42	24	14	126
25	CD 35 – зажим плащечный	шт.	9	6	4	2	17

приобретаются
Подрядчиком по
согласованию
с Заказчиком и
завозятся на объект
Подрядчиком
самостоятельно

26	СЕ 25.150 – герметичный колпачок	шт.	16	12	12	8	48
27	СЕ 6.35 – герметичный колпачок	шт.	46	42	24	14	126
28	Р 645 – зажим ответвительный	шт.	23	21	12	7	63
29	SF.50- фасадный кронштейн	шт	2	2	2	2	8
30	СРТАUR 50 – наконечник изолированный	шт	3	3	3	3	12
31	СРТАUR 54,6 – наконечник изолированный	шт	1	1	1	1	4
32	СВ 600 – кронштейн анкерный	шт	1	1	1	1	4

Транспортная схема:

1	г. Уссурийск - с. Борисовка	км	20
Погрузо-разгрузочные работы:			
1	Опоры ж/б	т	126,28
2	Провод СИП	т	3,308
3	Оснастка опор	т	5,3

Председатель
комиссии:

Начальник СЭиР СП «ПЦЭС»

Тарасенко

Ю.В. Тарасенко

Члены комиссии:

Начальник Уссурийского РЭС

Сенчук

И.В. Сенчук.

Гл. инженер Уссурийского РЭС

Самокиш

А.В. Самокиш.

**Пояснительная записка
по ремонту ВЛ-0,4 кВ с. Борисовка инв. № PR0005962**

Характеристика объекта

1. ВЛ – 0,4 кВ с. Борисовка Ф-1 «Луговая», Ф-2 «Колхозная», Ф-3 «Лазо» от КТПП-400 кВА № 20014 «Мастерские», Ф-2 « Луговая» от КТП-250 кВа №20013 «Шалаш» инв. № PR0005962 проходит в населенной местности по огородам, вдоль и через автодороги.
Длина всей ВЛ-0,4 кВ с. Борисовка – 40,1 км
Год постройки – 1983
Длина ремонтируемого участка – 3,549 км

2. Количественные показатели ремонта

- 2.1. Переходы через инженерные сооружения:
✓ переходы ч/з дорогу – пролеты опор №№ 6-7, 8-19, 22-23, 24-25 Ф-1 «Луговая»; 6-7, 52-52а, 54-55, 55-63 Ф-2 «Колхозная»; 13-14 Ф-3 «Лазо» от КТПП-400 кВА № 20014 «Мастерские»; №№ 7-8 Ф-2 «Луговая» от КТП-250 кВа №20013 «Шалаш»
✓ пересечения с линиями связи - №36-37 Ф-2 «Колхозная» от КТПП-400 кВА № 20014 «Мастерские»
2.2. Тип, количество и материал опор существующих и вновь монтируемых:
✓ существующие опоры – деревянные на железобетонные приставках - 95 шт.;
✓ вновь монтируемые – железобетонные опоры – 120 шт.
2.3. Марка и сечение провода, средняя длина пролета:
✓ существующий провод – А-25, А-35
✓ вновь монтируемый провод – СИП 3*50+1*54,6 и СИП 3*70+1*54,6
✓ средняя длина пролета вновь монтируемого провода – 29,58 м
2.4. Количество арматуры и изоляторов, необходимых для ремонта: все данные прописаны в дефектной ведомости

Порядок проведения ремонта оборудования ВЛ-0,4кВ

1. ФАО ПЭС (Заказчик) работ предоставляет в распоряжение техническую и проектную документацию по схемам и оборудованию ВЛ, осуществляет, согласование всех текущих отключений и вывод в ремонт действующей линии, по акту принимает и оценивает
объем и качество выполненных работ по отдельным этапам и в целом.
2. Подрядчик выполняет работы по ремонту ВЛ – 0,4 кВ в соответствии с перечнем по п.1-8 с учетом требований «Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования ...» (СО 34.04.187-2003 г), «Межотраслевых правил по охране труда» (РД 153-34.0-03.150-00) заводских инструкций и СНиП. Срок выполнения работ – май-сентябрь 2012г.
3. Опоры типа СВ-95-3 ТУ-5863-007001135 (154 шт.), провод самонесущий изолированный СИП-2 3*50+1*54,6 в количестве 3,272 км, 3*70+1*54,6 в количестве 0,437 км, провод самонесущий изолированный СИП 4 2*16 в количестве 2,534 км, СИП 4 4*25 в количестве 0,052 км поставляются Подрядчиком.
4. Подрядчик проводит доставку своего персонала, материалов и оборудования на место производства работ. Все материалы приобретаются подрядчиком, по согласованию с Заказчиком.
5. ФАО ПЭС (Заказчик) проводит допуск персонала подрядчика на месте производства работ.

Директор СП ПЦЭС

С.Н.Онищенко

Начальник СЭиР ПЦЭС

Ю.В.Тарасенко

Согласования

Директор СП ЦЭС

С.Н. Онищенко

Начальник Уссурийского района

И.В.Сенчук

Мастер распределительных сетей УРЭС

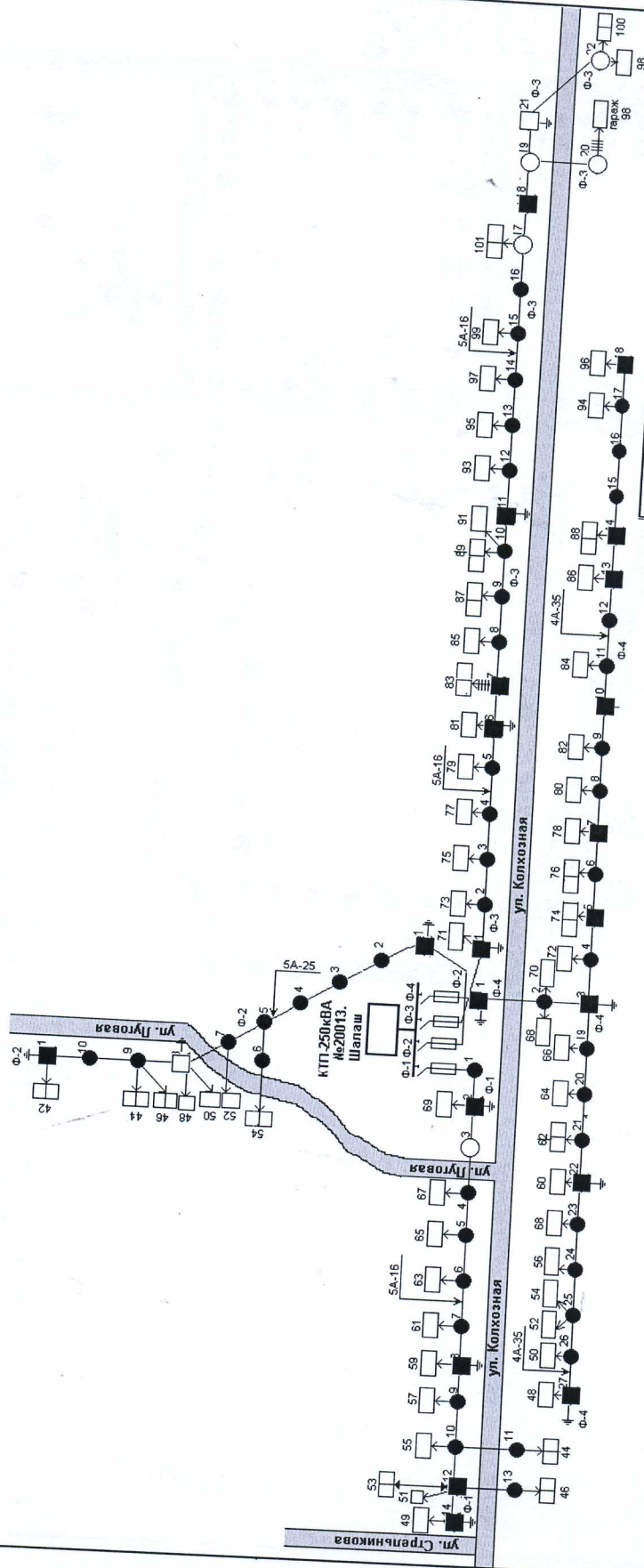
К.Н. Онищенко

2. Схемы ремонтируемой ВЛ

Схемы ВЛ до ремонта

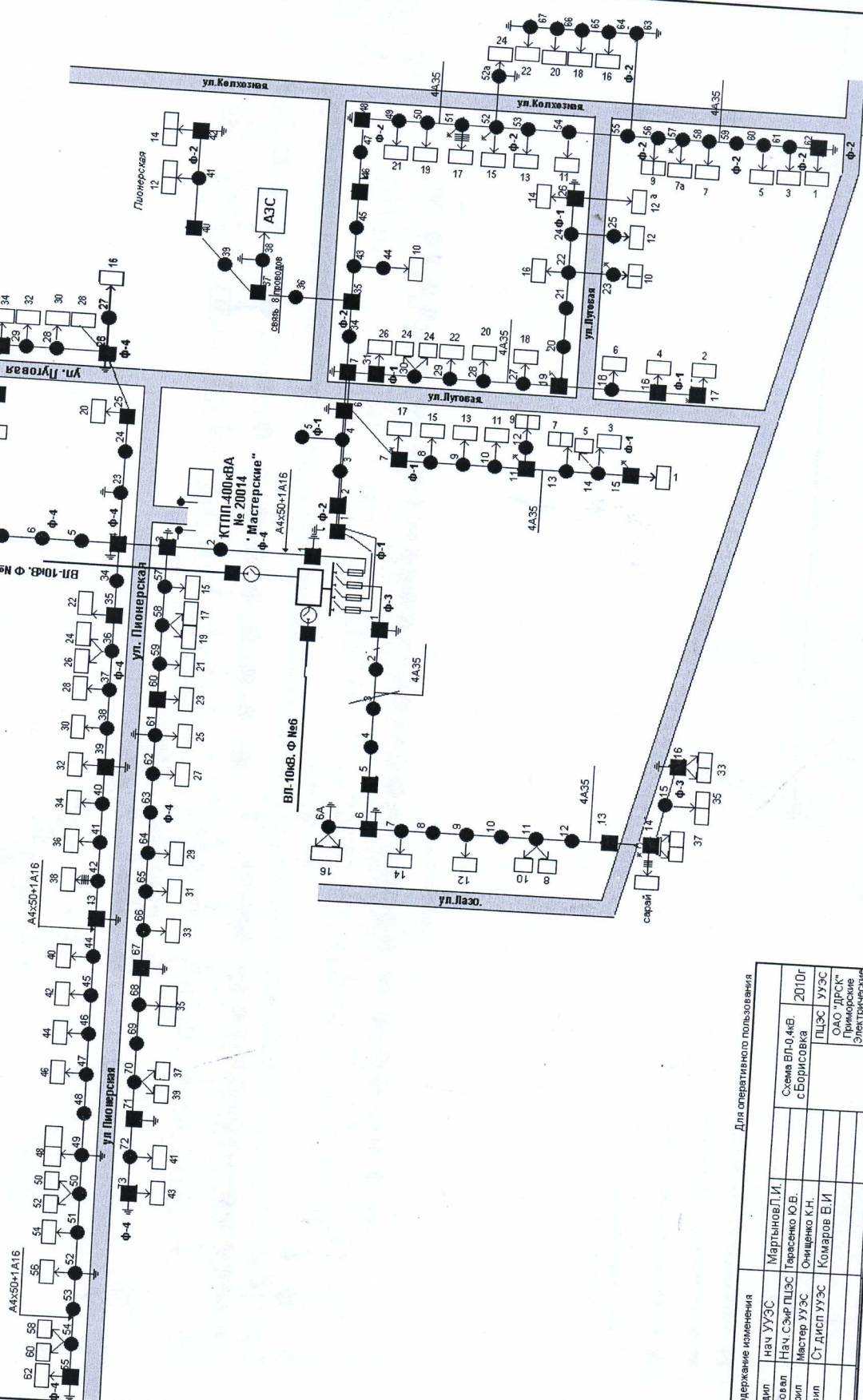
Условные обозначения для схем электроустановок напряжением 0,38 кВ (РД 153.34.3-20.662.98)

- Промежуточная опора на деревянной стойке
- Анкерная опора на деревянной стойке
- Промежуточная опора на жб стойке
- Анкерная опора на жб стойке



Содержание изменений		Для оперативного пользования	
Утвердил	Мартынов Л. И.	Схема ВЛ 0,4 кВ	2010 г.
Согласовал	Нач. СЭМ ПЦЭС	с Борисовка	
Проверил	Гарасенко Ю. В.		
Составил	Мастер УУЭС	ПЦЭС УУЭС	
	Ст. Дисп. УУЭС	Комаров В. И.	
		ОАО "РЭС"	
		Приморские	
		Электрические	
		Сети	

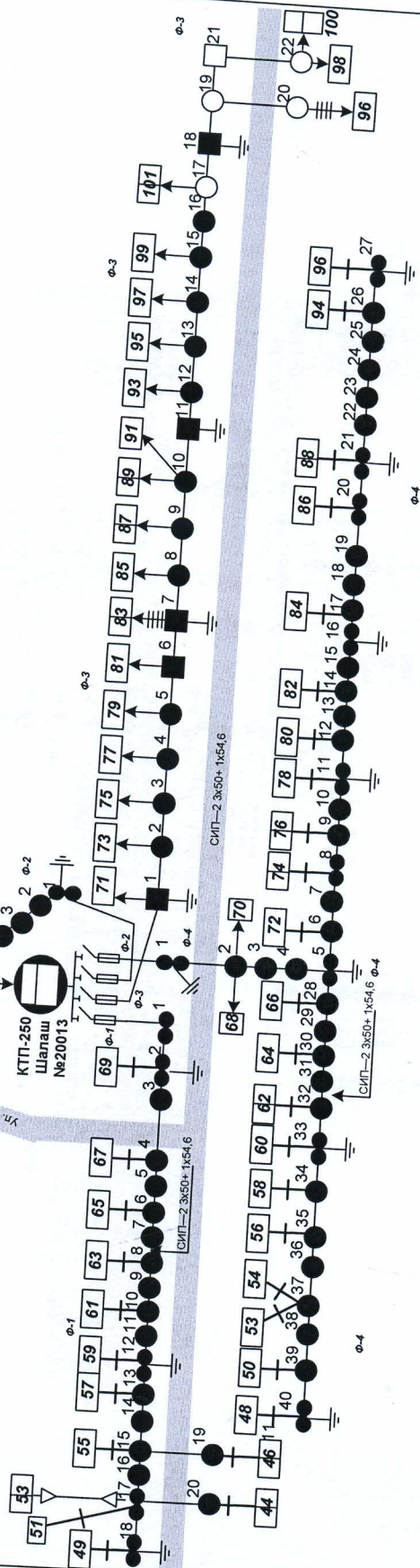
- Условные обозначения для схем электроустановок напряжением 0,38кВ (РД 153.34.3-20.662-98)
- Промежуточная опора на деревянной стойке
 - Анкерная опора на деревянной стойке
 - Промежуточная опора на железобетонной стойке
 - Анкерная опора на железобетонной стойке



Для оперативного пользования

Содержание изменений			
Утвердил	нач. УУЭС	Мартынов П.И.	
Сотласовал	нач. СЭИ ПЦЭС	Гарасено Ю.В.	Схема ВЛ-0,4кВ с Борисовка
Проверил	Мастер УУЭС	Ониченко К.Н.	2010г
Составил	Ст. дисп. УУЭС	Комаров В.И.	ПЦЭС, УУЭС
			ОАО "РЭС" Приморского края
			Электрические Сети

Схема ремонтируемой ВЛ — после ремонта



Условные обозначения

- Опора железобетонная промежуточная
- Опора железобетонная анкерная
- Опора железобетонная анкерно-уголовая

Схема ремонтируемой ВЛ-после ремонта

