



Акционерное общество

**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Электрические сети Еврейской автономной области»**

ул.Черноморская, 6, г.Биробиджан, ЕАО, 679011, Россия Тел/факс (42622) 2-27-18
E-mail: doc@eao.drsk.ru ОГРН 1052800111308, ИНН 2801108200, КПП 790102001

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель директора по развитию
и инвестициям филиала

АО «ДРСК»-«ЭС ЕАО»

К.В. Шуляковский

« 24 » июля 2015г.

**«УТВЕРЖДАЮ»**

Директор филиала
АО «ДРСК»-«ЭС ЕАО»

Н.Н. Гусев

« 24 » июля 2015г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 2

**Мероприятия по технологическому присоединению потребителей к сетям 10/0,4 кВ
филиала «ЭС ЕАО» (Городской РЭС, 38 заявителей)**

1. Общие сведения

1.1. Настоящее Техническое задание составлено в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям Заказчика.

Таблица 1. Список заявителей и договоров ТПр

№ пп	Заявитель	Договор на ТПр	Адрес объекта	Мощность, кВт	Наименование работ
1	2	3	4	5	6
Городской РЭС					
1	Фомин В.В.	186 - 448 от 17.02.15	Биробиджанский р-н, Раздольное с, 120 м на восток от д. № 1 по ул. Нерюнгринская	15	Строительство ЛЭП-0,4кВ
2	Чащина О.С.	2398 - 445 от 28.12.14	Биробиджан г, Любы Вассерман ул, дом № 7, кв.2	15	Строительство ЛЭП-0,4кВ
3	Мухамадеева О.В.	302 - 517 от 11.03.15	Биробиджан г, Юбилейная ул ГСК 113/2	5	Строительство ЛЭП-0,4кВ Монтаж РП-0,4кВ
4	Моргун В.Н.	300 - 524 от 11.03.15		5	
5	Косарева Е.П.	316 - 552 от 12.03.15		5	
6	Ташлыкова Т.Н.	920 - 1234 от 02.06.15		5	
7	Пшано П.А.	882 - 1238 от 29.05.15		5	
8	Мигунов А.В.	711 - 1075 от 07.05.15		5	
9	Вакула И.А.	539 - 880 от 13.04.15		5	
10	Степанова Л.А.	438 - 876 от 30.03.15		5	
11	Шкуратов А.А.	312 - 549 от 12.03.15		10	
12	Гаража А.А.	266 - 511 от 10.03.15	Биробиджан г, Комсомольская ул ПГЭК 121	5	Строительство ЛЭП-0,4кВ Монтаж РП-0,4кВ

13	Тумба А.М. ИП	308 - 554 от 11.03.15	Биробиджан г, Белорусская ул, дом № 11	15	Строительство ЛЭП-0,4кВ
14	Непытаева З.Ф.	304 - 551 от 10.03.15	Биробиджанский р-н, Птичник с, Мирная ул ГСК 2	10	Строительство ЛЭП-0,4кВ Монтаж РП-0,4кВ
15	Чушкина Л.И.	351 - 558 от 13.03.15	Биробиджан г, Набережная ул ПГЭК 160	5	Строительство ЛЭП-0,4кВ Монтаж РП-0,4кВ
16	Шкалыгина В.В.	842 - 1266 от 25.05.15	Биробиджан г, Карла Маркса ул, ПГЭК 197	5	Строительство ЛЭП-0,4кВ Монтаж РП-0,4кВ
17	Путненко А.А.	673 - 1144 от 06.05.15		5	
18	Кодяков А.А.	706 - 1053 от 06.05.15		5	
19	Давиденко Т.И.	806 - 1150 от 20.05.15		5	
20	Мельников К.С.	715 - 1443 от 07.05.15		5	
21	Звягинцев А.В.	358 - 621 от 18.03.15		5	
22	Играшкина О.Б.	641 - 951 от 28.04.15	Биробиджан г, Советская ул	5	Строительство ЛЭП-0,4кВ Монтаж РП-0,4кВ
23	Торощина Е.К.	798 - 1267 от 20.05.15	Биробиджан г, Широкая ул, ГСК 102	5	
24	Редькина Н.А.	582 - 1073 от 20.04.15	Биробиджан г, Широкая ул, ГСК 103	5	
25	Зоренко В.Г.	609 - 952 от 22.04.15	Биробиджан г, Широкая ул, ГСК № 102	10	
26	Макаров А.В.	367 - 623 от 20.03.15	Биробиджан г, Широкая ул, ПГСК 102а	10	
27	Кротов В.А.	366 - 624 от 20.03.15	Биробиджан г, Широкая ул, ПГСК 102а	10	
28	Хребкова С.С.	537 - 946 от 17.04.15	Биробиджан г, Широкая ул, ПГСК 102а	10	
29	Матусевич С.Н.	608 - 932 от 17.04.15	Биробиджан г, Широкая ул, ПГЭК 102	3	
30	Коробков А.Н.	435 - 921 от 30.03.15	Биробиджан г, Широкая ул, ПГЭК 102А	5	
31	Акулов П.Г.	590 - 1096 от 20.04.15	Биробиджан г, Широкая ул, ПГЭК 102А	5	
32	Савиных Л.П.	589 - 937 от 20.04.15	Биробиджан г, Широкая ул, ПГЭК 102А	5	
33	Щербилис А.В.	581 - 931 от 20.04.15	Биробиджан г, Широкая ул, ПГЭК 103	5	
34	Музыченко А.П.	647 - 943 от 29.04.15	Биробиджан г, Широкая ул, ПГЭК 103	5	
35	Кукшинов С.В.	434 - 1049 от 17.04.15	Биробиджан г, Широкая ул, ПНСК 102а	10	
36	Коношенко В.В.	391 - 627 от 24.03.15	Биробиджан г, Набережная ул, ГСК 178	5	Строительство ЛЭП-0,4кВ Монтаж РП-0,4кВ
37	Левченко С.В.	375 - 769 от 23.03.15	Биробиджан г, Набережная ул, ГСК № 178	5	

38	Бородин А.В.	489 - 824 от 07.04.15	Биробиджан г, 65 м на юго-восток от д. № 6 по ул. Невская	15	Строительство ЛЭП-0,4кВ
----	--------------	--------------------------	---	----	-------------------------

2. Вид работ

Проектно-изыскательские и строительно-монтажные по строительству и реконструкции.

3. Требования к Подрядчику

3.1. Работники, направляемые для выполнения работ, должны быть подготовлены к работе в действующих электроустановках и быть аттестованными в области электробезопасности, в соответствии с требованиями ПОТР М-016-2001. Работы будут производиться на правах командированного персонала.

3.2. К выполнению работ допускается привлечение субподрядных организаций, при этом необходимо предоставить договор субподряда либо письмо готовности субподрядчика оказать услуги Подрядчику по выполнению необходимых работ с обязательным приложением копии свидетельства СРО субподрядчика о допуске к данным видам работ.

4. Основные требования к выполнению проектных работ

4.1. Выполнить проектно-изыскательские работы в объеме рабочей документации (на каждое технологическое присоединение) в соответствии с исходными данными, предоставленными Заказчиком в следующем объеме:

4.1.1. В состав проекта по воздушным линиям электропередач (ВЛЭП) включить:

- лист согласований;
- ведомость ссылочных и прилагаемых документов;
- краткая пояснительная записка с описанием строительных и электротехнических решений;
- принципиальная схема электроснабжения;
- план трассы ВЛ с расстановкой опор ВЛ на выкопировке с топографической карты в масштабе 1:500;
- поопорная схема ВЛ от последней опоры действующей ВЛ;
- ведомость опор;
- ведомость заземляющих устройств;
- ведомость и схемы пересечений;
- ведомость стрел провесов проводов;
- профили мест пересечения ВЛ с линейными объектами и инженерными сооружениями с указанием габаритов от нижнего провода;
- схемы закрепления опор в грунте;
- габаритно конструктивно-строительные решения;
- мероприятия по защите ВЛ от грозовых перенапряжений;
- схемы заземления элементов опор заземляющих устройств ВЛ;
- чертежи установки опор;
- спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования;
- лист регистрации замечаний и изменений;
- локальные сметы и сводный сметный расчет.

4.1.2. В состав проекта по кабельным линиям электропередач (КЛЭП) включить:

- лист согласований;
- ведомость ссылочных и прилагаемых документов;
- краткая пояснительная записка с описанием строительных и электротехнических решений;
- принципиальная схема электроснабжения;

- план расположения КЛ на выкопировке с топографической карты в масштабе 1:500;
- схема чертеж прокладки кабеля в траншее в земле;
- чертеж защита кабеля на опоре ВЛ;
- чертеж соединения провода и кабеля;
- спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования
- лист регистрации замечаний и изменений;
- локальные сметы и сводный сметный расчет.

4.1.3. В состав проекта по КТПН, СТП, ВРУ, ШУЭ, РП и т.п. включить:

- лист согласований;
- ведомость ссылочных и прилагаемых документов;
- краткая пояснительная записка с описанием строительных и электротехнических решений;
- принципиальная схема электроснабжения;
- план расположения на выкопировке с топографической карты в масштабе 1:500;
- схема заземления;
- общий вид, план расположения оборудования, габаритные, установочные и присоединительные размеры СТП, КТПН и т.п.;
- чертеж ответвления СИП от опоры к ВРУ, ШУЭ, РП с указанием всех габаритов;
- опросный лист;
- спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования
- лист регистрации замечаний и изменений;
- локальные сметы и сводный сметный расчет.

4.2. Разработанные проекты до начала производства работ согласовать с филиалом АО «ДРСК»-«ЭС ЕАО» и передать по акту приема-передачи на утверждение в филиал АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО» (в электронном виде и на бумажном носителе).

4.3. Согласовать разработанные проекты в территориальном управлении Ростехнадзора (в случае выполнения работ по строительству или реконструкции КТП).

4.4. Сметная документация в составе конкурсного предложения участника должна соответствовать требованиям методических указаний по определению стоимости строительства, утвержденных АО «ДРСК»:

- «Порядок определения стоимости проектных работ»;
- «Порядок определения стоимости инженерных изысканий»;
- «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений»;
- «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ».

4.5. Сметная документация составляется по программе Гранд СМЕТА, базисно-индексным методом с использованием федеральных единичных расценок (ФЕР-2001 в редакции 2014г. (приказ Минстроя РФ от 30.01.2014г. № 31/пр), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. При определении сметной стоимости применять текущие (прогнозные) индексы пересчета по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен, ежеквартально утверждаемые Министерством регионального развития (индексы ЕАО в соответствии с Письмом Минстроя РФ).

4.6. При определении стоимости строительства объектов, учитывая существующую систему ценообразования РФ, руководствоваться следующим:

4.6.1. ВЛ 0,4-10 кВ, в том числе: установка опор; оснастка опор; монтаж заземляющих устройств; подвеска проводов, монтаж ответвлений к зданиям; вырубка и подрезка зеленых насаждений и т.д., необходимо применять индекс «Воздушная прокладка провода», в зависимости от жилы. При этом на стоимость материалов, оборудования, перевозку материалов,

перебазировку автотранспорта и погрузо-разгрузочные работы необходимо применять индекс «Прочие объекты».

4.6.2. КЛ 0,4-10 кВ, в том числе: разработка и обратная засыпка грунта; прокладка кабеля в траншее; прокладка кабеля по стенам, опорам, каналам; устройство постели; защитное покрытие кабеля кирпичом или лентой; разработка и восстановление асфальтных, бетонных покрытий; разработка и восстановление бордюрных камней и т.д., необходимо применять индекс «Подземная прокладка кабеля», в зависимости от жилы. При этом на стоимость материалов, перевозку материалов, перебазировку автотранспорта и погрузо-разгрузочные работы необходимо применять индекс «Прочие объекты».

4.6.3. КТП 0,4-10 кВ, ВЛ 35-110 кВ, КЛ 35-110 кВ учитывая весь комплекс работ необходимо применять индекс «Прочие объекты».

4.7. Стоимость работ, по реконструкции существующих электросетевых объектов и работ по строительству новых (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно-изыскательских работ необходимо определять в отдельных локальных сметных расчетах.

4.8. Расчет стоимости работ необходимо выполнить по каждому заявителю на технологическое присоединение.

4.9. Безвозмездно откорректировать техническую документацию по замечаниям Заказчика в течение 10 (десяти) рабочих дней.

5. Основные требования к выполнению строительно-монтажных работ

5.1. Строительство (реконструкция) выполняется на основании договора подряда.

5.2. Подрядчик ведет исполнительную документацию, в соответствии с нормативными требованиями, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика, которая предоставляется Заказчику в следующем объеме:

5.2.1. Монтаж ЛЭП 0,4; 6-10 кВ:

- Акт приемки законченного строительства;
- Акт технической готовности электромонтажных работ;
- Акт освидетельствования скрытых работ по монтажу заземляющего устройства с исполнительной схемой;
- Паспорт воздушной линии (лист с изменениями) – готовится и хранится в РЭС;
- Ведомость монтажа воздушной линии;
- Акт освидетельствования скрытых работ на устройство основания под опоры;
- Акт замеров в натуре габаритов от проводов ВЛ до пересекаемого объекта (при наличии пересечений);
- Исполнительная схема ВЛ;
- Протокол измерения сопротивления заземляющего устройства;
- Протокол проверки наличия цепи между заземленной установкой и заземлителем;
- Протоколы приемо-сдаточных испытаний согласно ПУЭ;
- Лицензия на ВВ лабораторию (копия);
- Паспорта и сертификаты на примененные материалы, изделия, оборудование;
- Справка об устранении выявленных замечаний (при наличии);
- Ордер на производство работ.

5.2.2. Монтаж КТП, СТП, ЩО, КСО, РП (дополнительно предоставляются):

- Акт сдачи-приемки электромонтажных работ;
- Паспорт заземляющего устройства в составе:
- Акт освидетельствования скрытых работ по наружному контуру заземления ТП;
- Акт сдачи-приемки работ по монтажу наружного контура заземления ТП;
- Протоколы приемо-сдаточных испытаний согласно ПУЭ;
- Паспорта на установленное оборудование.

5.3. 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 № 328 н.

5.4. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями, юридическими и физическими лицами все необходимые согласования для обеспечения возможности производства работ (согласование размещения оборудования, сетей на объектах сторонних лиц, получение ордера на проведение земляных работ и т.д.).

5.5. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены в соответствии с:

- рабочей документацией;
- системой нормативных документов в строительстве;
- государственными и отраслевыми стандартами;
- действующими Правилами устройства электроустановок (ПУЭ);
- правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ;
- объёмами и нормами испытания электрооборудования РД 34.45-51.300-97;
- другими нормативно-техническими документами, СНиП, СанПиН.

5.6. После завершения работ Подрядчик обеспечивает получение в установленном законом порядке разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и акта-допуска Ростехнадзора.

6. Объем строительно-монтажных работ

6.1. Краткое описание основных объемов работ:

№ пп	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	2	3	4	5
1. Фокин В.В.				
1	Валка деревьев с применением автогидроподъемника без корчевки пня мягколиственных, твердолиственных (кроме породы тополь) при диаметре ствола: до 36 см	1 м3 дерева	26,49	
2	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных	1 опора	1	
3	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом	1 опора	2	
4	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с двумя подкосами	1 опора	1	
5	Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину до 3 м	1 заземлитель	12	
6	Устройство заземления опор ВЛ и подстанций	10 м шин заземления	2,4	
7	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения)	1000 м	0,142	СИП-2 3х35+1х54,6
8	Измерение сопротивления растеканию тока: заземлителя	1 измерение	4	
9	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	100 точек	0,08	
2. Чащина О.С.				
10	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных	1 опора	4	
11	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом	1 опора	1	
12	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10	1 опора	1	

	кВ с траверсами без приставок: одностоечных с двумя подкосами			
13	Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину до 3 м	1 заземлитель	9	
14	Устройство заземления опор ВЛ и подстанций	10 м шин заземления	1,8	
15	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения)	1000 м	0,215	СИП-2 3х50+1х70
16	Измерение сопротивления растеканию тока: заземлителя	1 измерение	3	
17	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	100 точек	0,06	
3. Мухамадеева О.В., Моргунов В.Н., Косарева Е.П., Таишлыкова Т.Н., Пицано П.А., Мизунов А.В., Вакула И.А., Степанова Л.А., Шкуратов А.А.				
18	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных	1 опора	1	
19	Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину до 3 м	1 заземлитель	3	
20	Устройство заземления опор ВЛ и подстанций	10 м шин заземления	0,6	
21	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения)	1000 м	0,025	СИП-2 3х50+1х70
22	Затягивание провода в проложенные трубы и металлические рукава первого одножильного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение: до 70 мм ²	100 м	0,05	
23	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 1 кг	100 м кабеля	0,05	СИП-2 3х50+1х70
24	Измерение сопротивления растеканию тока: заземлителя	1 измерение	1	
25	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	100 точек	0,02	
26	Монтаж РП-0,4кВ	1 шт.	1	ЩМП-4
27	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 100 А	1 шт.	2	1Р 50А – 1шт 3Р 100А – 1шт
28	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 25 А	1 шт.	8	1Р 25А – 8шт
4. Гаража А.А.				
29	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных	1 опора	1	
30	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом	1 опора	1	
31	Траверса на опоре (применительно)	1 шт.	1	
32	Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину до 3 м	1 заземлитель	3	
33	Устройство заземления опор ВЛ и подстанций	10 м шин заземления	0,6	
34	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения)	1000 м	0,037	СИП-2 3х25+1х35

35	Затягивание провода в проложенные трубы и металлические рукава первого одножильного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение: до 70 мм ²	100 м	0,05	
36	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 1 кг	100 м кабеля	0,05	<i>СИП-2 3x25+1x35</i>
37	Измерение сопротивления растеканию тока: заземлителя	1 измерение	1	
38	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	100 точек	0,02	
39	Монтаж РП-0,4кВ	1 шт.	1	<i>ЩМП-4</i>
40	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 100 А	1 шт.	1	<i>3P 100A – Ium</i>
41	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 25 А	1 шт.	1	<i>1P 25A – Ium</i>
5. Тумба А.М. ИП				
42	Валка деревьев с применением автогидроподъемника без корчевки пня мягколиственных, твердолиственных (кроме породы тополь) при диаметре ствола: до 36 см	1 м ³ дерева	5,3	
43	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных	1 опора	10	
44	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом	1 опора	4	
45	Обваловка опор	1000 м ³ грунта	0,21	<i>15*14/1000</i>
46	Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину до 3 м	1 заземлитель	24	
47	Устройство заземления опор ВЛ и подстанций	10 м шин заземления	4,8	
48	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения)	1000 м	0,44	<i>СИП-2 3x50+1x70</i>
49	Подвеска проводов ВЛ 0,4кВ на переходах через препятствия: водные преграды	1 переход	1	
50	Измерение сопротивления растеканию тока: заземлителя	1 измерение	8	
51	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	100 точек	0,16	
6. Непытаева З.Ф.				
52	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом	1 опора	2	
53	Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину до 3 м	1 заземлитель	6	
54	Устройство заземления опор ВЛ и подстанций	10 м шин заземления	1,2	
55	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения)	1000 м	0,054	<i>СИП-2 3x25+1x35</i>
56	Затягивание провода в проложенные трубы и металлические рукава первого одножильного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение: до 70 мм ²	100 м	0,05	

57	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 1 кг	100 м кабеля	0,05	
58	Измерение сопротивления растеканию тока: заземлителя	1 измерение	2	
59	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	100 точек	0,04	
60	Монтаж РП-0,4кВ	1 шт.	1	<i>ЩМП-4</i>
61	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 100 А	1 шт.	1	<i>3P 100A – 1шт</i>
62	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 25 А	1 шт.	1	<i>1P 25A – 1шт</i>
7. Чушкина Л.И.				
63	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных	1 опора	1	
64	Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину до 3 м	1 заземлитель	3	
65	Устройство заземления опор ВЛ и подстанций	10 м шин заземления	0,6	
66	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения)	1000 м	0,029	<i>СИП-2 3x50+1x70</i>
67	Затягивание провода в проложенные трубы и металлические рукава первого одножильного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение: до 70 мм ²	100 м	0,05	
68	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 1 кг	100 м кабеля	0,05	
69	Измерение сопротивления растеканию тока: заземлителя	1 измерение	1	
70	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	100 точек	0,02	
71	Монтаж РП-0,4кВ	1 шт.	1	<i>ЩМП-4</i>
72	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 100 А	1 шт.	1	<i>3P 100A – 1шт</i>
73	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 25 А	1 шт.	1	<i>1P 25A – 1шт</i>
8. Шкалыгина В.В., Путьненко А.А., Кодяков А.А., Давиденко Т.И., Мельников К.С., Звягинцев А.В.				
74	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом	1 опора	2	
75	Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину до 3 м	1 заземлитель	6	
76	Устройство заземления опор ВЛ и подстанций	10 м шин заземления	1,2	
77	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения)	1000 м	0,087	<i>СИП-2 3x50+1x70</i>
78	Затягивание провода в проложенные трубы и металлические рукава первого одножильного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение: до 70 мм ²	100 м	0,05	

79	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 1 кг	100 м кабеля	0,05	
80	Измерение сопротивления растеканию тока: заземлителя	1 измерение	2	
81	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	100 точек	0,04	
82	Монтаж РП-0,4кВ	1 шт.	1	<i>ЩМП-4</i>
83	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 100 А	1 шт.	1	<i>3P 100A – 1шт</i>
84	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 25 А	1 шт.	6	<i>1P 25A – 6шт</i>
9. Играшкина О.Б., Торощина Е.К., Редькина Н.А., Зоренко В.Г., Макаров А.В., Кротов В.А., Хребкова С.С., Матусевич С.Н., Коробков А.Н., Акулов П.Г., Савиных Л.П., Щербилис А.В., Музыченко А.П., Кукишинов С.В.				
85	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных	1 опора	1	
86	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом	1 опора	1	
87	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с двумя подкосами	1 опора	1	
88	Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину до 3 м	1 заземлитель	9	
89	Устройство заземления опор ВЛ и подстанций	10 м шин заземления	1,8	
90	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения)	1000 м	0,084	<i>СИП-2 3x50+1x70</i>
91	Затягивание провода в проложенные трубы и металлические рукава первого одножильного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение: до 70 мм ²	100 м	0,1	
92	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 1 кг	100 м кабеля	0,1	
93	Измерение сопротивления растеканию тока: заземлителя	1 измерение	3	
94	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	100 точек	0,06	
95	Монтаж РП-0,4кВ	1 шт.	2	<i>ЩМП-4</i>
96	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 100 А	1 шт.	2	<i>3P 100A – 2шт</i>
97	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 25 А	1 шт.	9	<i>1P 25A – 8шт 1P 16A – 1шт</i>
98	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 100 А	1 шт.	5	<i>1P 50A – 5шт</i>
10. Коношенко В.В., Левченко С.В.				
99	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов: 1	100 м ³ грунта	0,0336	

100	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов: 1	100 м3 грунта	0,0336	
101	Устройство постели при одном кабеле в траншее	100 м кабеля	0,06	
102	Кабель до 35 кВ в готовых траншеях без покрытий, масса 1 м: до 3 кг	100 м кабеля	0,06	<i>АВБбШв, с числом жил - 4 и сечением 50 мм2</i>
103	Монтаж муфты концевой	1 шт.	2	<i>Муфта 4КВ(Н)Тн-1 (25-50)М</i>
104	Покрытие кабеля, проложенного в траншее: сигнальной лентой одного кабеля	100 м кабеля	0,06	
105	Кабель до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам с креплением на поворотах и в конце трассы, масса 1 м кабеля: до 1 кг	100 м кабеля	0,11	<i>АВБбШв, с числом жил - 4 и сечением 50 мм2</i>
106	Монтаж РП-0,4кВ на ж/б стойке	1 шт.	1	<i>ЩМП-4</i>
107	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 100 А	1 шт.	1	<i>3P 100A – 1шт</i>
108	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 25 А	1 шт.	2	<i>1P 25A – 2шт</i>
11. Бородин А.В.				
109	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом	1 опора	2	
110	Забивка вертикальных заземлителей вручную на глубину до 3 м	1 заземлитель	6	
111	Устройство заземления опор ВЛ и подстанций	10 м шин заземления	1,2	
112	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения)	1000 м	0,06	<i>СИП-2 3х50+1х70</i>
113	Измерение сопротивления растеканию тока: заземлителя	1 измерение	2	
114	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	100 точек	0,04	

6.2. Произвести нанесение диспетчерских наименований и закрепление предупреждающих плакатов в соответствии с указанием №39 от 10.04.2012г. филиала АО «ДРСК»-«ЭС ЕАО».

6.3. Основные технические решения и объем строительно-монтажных работ определяется разработанной рабочей документацией.

7. Основные требования к качеству поставляемых материально-технических ресурсов

7.1. Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. При замене оборудования и материалов на аналоги, согласовывать изменения с Заказчиком.

7.2. Поставляемое оборудование, материалы и кабельная продукция должны быть согласованы Заказчиком и отвечать следующим требованиям:

- должны быть новыми и ранее не использованными;
- соответствовать рабочей документации;
- иметь действующие сертификаты, паспорта или другую документацию подтверждающую их качество;
- при поставке МТР обязательно наличие сертификата соответствия;
- при комплектации оборудования, кабельной продукции и материалов импортного

производства, вся техническая документация должна быть представлена на русском языке и языке страны завода-изготовителя (инструкция по монтажу и эксплуатации).

7.3. В отдельных случаях материалы и оборудование будут переданы Заказчиком в монтаж или по договору купли-продажи.

7.4. Материалы и оборудование, высвободившиеся после демонтажа и пригодные к повторному применению, вывозятся Подрядчиком (за свой счет) на базу РЭС или на склад базы филиала АО «ДРСК»-«ЭС ЕАО» (по согласованию с Заказчиком) и передаются Подрядчиком по Акту приема-передачи Заказчику.

8. Гарантии Подрядчика.

8.1. Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, а также на устранение недостатков (дефектов), возникших по его вине, должна составлять не менее 60-ти месяцев со дня ввода объекта в эксплуатацию.

8.2. Гарантия на материалы и оборудование, поставляемые Подрядчиком составляет не менее 60-ти месяцев.

8.3. Течение гарантийного срока прерывается на все время, на протяжении которого объект не мог эксплуатироваться Заказчиком вследствие недостатков (дефектов), за которые отвечает Подрядчик.

9. Сроки выполнения работ

9.1. Срок выполнения работ по Техническому заданию (ПИР+СМР) с момента заключения договора **по 31.08.2015г.**

10. Общие условия приемки выполненных работ

10.1. Заказчик имеет право осуществлять контроль состава, качества и объемов выполняемых работ.

10.2. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии требованиями действующей нормативной документации.

10.3. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится **в срок с 20 числа до окончания отчетного месяца** в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. № 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

10.4. 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 И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

10.5. Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС - 2, КС - 3 на основании локальных смет и должна быть представлена для каждого объекта строительства.

10.6. Общая стоимость работ формируется на основании локальных смет, рассчитанных для каждого объекта строительства.

10.7. Подрядчик предоставляет акты приемки выполненных работ (КС-2) отдельно по каждому объекту и виду работ (строительство, реконструкция, проектные работы).

10.8. Стороны осуществляют сдачу-приемку выполненных строительно-монтажных работ ежемесячно в соответствии с фактической готовностью. Подрядчик **в период до 20 числа каждого месяца** представляет Заказчику акт выполненных работ (форма КС-2), и справку о стоимости работ (форма КС-3) в бумажном виде в количестве не менее 3 экземпляров и в электронной форме файла «Гранд-смета». К акту КС-2 в обязательном порядке прилагаются документы, подтверждающие фактическую стоимость использованного оборудования и материалов, исполнительная документация по выполненным работам (акты на скрытые работы, геодезические схемы, акты испытаний систем, копии паспортов и сертификатов на использованные в строительстве материалы и конструкции и т.д.). Без перечисленных приложений акт КС-2 Заказчиком не рассматривается.

11. Дополнительные условия:

11.1. Заявка на отключение действующих электроустановок для производства работ, подается Подрядчиком не позднее 5 дней до начала производства работ.

11.2. 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.

11.3. Заказчик имеет право отклонить предложения, предусматривающие начало производства работ после выплат авансового платежа.

12. Приложения

Приложение №1. Технические условия – 38 шт.

**Начальник СПРиТП
филиала АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО»**



В.Н. Грунин