



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Электрические сети Еврейской автономной области»

ул. Черноморская, 6, г. Биробиджан, ЕАО, 679011, Россия Тел/факс (42622) 6-82-18
E-mail: doc@eao.drsk.ru ОГРН 1052800111308, ИНН 2801108200, КПП 790102001

«СОГЛАСОВАНО»

**Заместитель директора по развитию
и инвестициям филиала
ОАО «ДРСК»-«ЭС ЕАО»**

 **К.В. Шуляковский**
« 11 » декабря 2014г.

«УТВЕРЖДАЮ»

**Заместитель директора - главный
инженер филиала
ОАО «ДРСК»-«ЭС ЕАО»**

 **В.М. Паршин**
« 11 » декабря 2014г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Выполнение мероприятий по строительству и реконструкции для технологического
присоединения потребителей к сетям 10/0,4 кВ для нужд филиала "ЭС ЕАО"
(г.Биробиджан, 31 заявитель)**

1. Основания для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК»-«ЭС ЕАО» на 2014г.
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрическим сетям.

| № пп | Заявитель | Договор на ТПр | Адрес объекта | Срок выполнения мероприятий по договору ТПр | Наименование работ |
|----------------------|-----------------|----------------------------|--|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Городской РЭС | | | | | |
| 1 | Кригер А.И. | 1170 - 1837 от 01.09.14 | Биробиджан г, Пионерская ул, ГСК 9 | 01.01.2015 | Строительство ЛЭП-0,4кВ. Монтаж РП-0,4кВ |
| 2 | Гельвих Л.М. | 1485 - 1841 от 01.09.14 | Биробиджанский р-н, СОТ "ВETERAN" | 01.01.2015 | Строительство ЛЭП-0,4кВ |
| 3 | Климанская В.В. | 1496 - 1839 от 01.09.14 | Биробиджан г, 150 м на юг от д. № 10а по ул. Январская | 01.01.2015 | Строительство ЛЭП-0,4кВ |
| 4 | Овчинников А.Н. | 1604 - 1838 от 01.09.14 | Биробиджан г, 140 м на северо-восток от д. № 121/1 по ул. Шолом- Алейхема | 01.01.2015 | Строительство ЛЭП-0,4кВ |
| 5 | Железнов А.Н. | 1492 - 1843 от 02.09.14 | Биробиджан г, Осенняя ул, ПГЭК 62 | 02.01.2015 | Монтаж РП-0,4кВ |
| 6 | Булатов В.Г. | 836 - 1225 от 16.06.14 | Биробиджан г, Биршоссе 9 км ул, дом № 6, корпус А, кв. 1 | 03.01.2015 | Реконструкция ЛЭП-0,4кВ |
| 7 | Эйрих И.И. | 1499 - 1845 от 03.09.14 | Биробиджан г, Широкая ул, ГСК 107 | 03.01.2015 | Монтаж РП-0,4кВ |
| 8 | Эйрих В.И. | 1498 - 1844 от 03.09.14 | Биробиджан г, Широкая ул, ПГЭК 107 | 03.01.2015 | Монтаж РП-0,4кВ |
| 9 | Соловьева Н.Г. | 1567 - 1859 от 03.09.14 | Биробиджан г, 65 м на юг от д. № 20 по ул. Стяжкина | 03.01.2015 | Строительство ЛЭП-0,4кВ |

| | | | | | |
|----|------------------|----------------------------|--|------------|----------------------------|
| 10 | Пузик Ю.А. | 1495 - 1863 от 04.09.14 | Биробиджан г, Ремонтный пер, ПГЭК 13 а | 04.01.2015 | Монтаж РП-0,4кВ |
| 11 | Ансимов А.А. | 1612 - 2618 от 15.09.14 | Биробиджан г, Ремонтный пер, ГСК 13а | 19.03.2015 | |
| 12 | Буйвол А.Г. | 1636 - 2016 от 09.09.14 | Биробиджан г, Набережная ул, ГСК 151 | 09.01.2015 | Монтаж РП-0,4кВ |
| 13 | Володина Е.Н. | 1383 - 2013 от 10.09.14 | Биробиджан г, 251 м на восток от д. № 3 по ул. Дежнева | 10.01.2015 | Строительство ЛЭП-0,4кВ |
| 14 | Хекалов А.В. | 1635 - 2017 от 10.09.14 | Биробиджан г, Пионерская ул, ГСК 16 | 10.01.2015 | Монтаж РП-0,4кВ |
| 15 | Коротнева Н.Ю. | 921 - 1296 от 01.07.14 | Биробиджан г, Левобережная ул, дом № 51а | 11.01.2015 | Реконструкция ЛЭП-0,4кВ |
| 16 | Самченко Н.И. ИП | 1313 - 2014 от 11.09.14 | Биробиджанский р-н, Раздольное с, 176 м на юго-запад от д. № 1 по ул. Тихая | 11.01.2015 | Строительство ЛЭП-0,4кВ |
| 17 | Отверченко С.А. | 1130 - 1421 от 14.07.14 | Биробиджан г, Курильский пер, дом № 4 | 14.01.2015 | Реконструкция ЛЭП-0,4кВ |
| 18 | Бурангулов Ф.Г. | 995 - 1295 от 02.07.14 | Биробиджан г, Лукашова ул, дом № 47 | 16.01.2015 | Реконструкция ЛЭП-0,4кВ |
| 19 | Казаков Н.А. | 1628 - 2019 от 28.08.14 | Биробиджан г, 384 м на северо-восток от д. № 2 по ул. Дружбы | 16.01.2015 | Строительство ЛЭП-0,4кВ |
| 20 | Троянова Д. | 1690 - 2018 от 16.09.14 | Биробиджан г, 270 м на северо-восток от д. № 2 по ул. Дружбы | 16.01.2015 | Строительство ЛЭП-0,4кВ |
| 21 | Матюха С.В. | 1379 - 2108 от 22.07.14 | Биробиджан г, 240 м на северо-восток от д. № 5 по ул. Дружбы | 23.01.2015 | |
| 22 | Дегтярева Е.В. | 829 - 1387 от 11.06.14 | Биробиджанский р-н, Валдгейм с, Юбилейная ул, дом № 4, кв.1 | 17.01.2015 | Реконструкция ЛЭП-0,4кВ |
| 23 | Григель О.А. | 1519 - 2087 от 14.08.14 | Биробиджан г, Советская ул, дом № 128-2 | 19.01.2015 | Строительство ЛЭП-0,4кВ |
| 24 | Струнников Д.И. | 929 - 1396 от 18.06.14 | Биробиджан г, Угловая ул 26м на ю-в от д.2а | 21.01.2015 | Строительство ЛЭП-0,4кВ |
| 25 | Карташова О.В. | 1067 - 1402 от 16.07.14 | Биробиджан г, Коммунальная ул, дом № 23 | 22.01.2015 | Реконструкция ЛЭП-0,4кВ |
| 26 | Слива Ю.В. | 1247 - 2109 от 24.07.14 | Биробиджан г, Постышева ул, ГСК 50 | 23.01.2015 | Строительство ЛЭП-0,4кВ |
| 27 | Кучерявая Л.В. | 1391 - 2110 от 11.08.14 | Биробиджан г, по ул. Советской в районе нового моста ГСК № 64 | 23.01.2015 | Монтаж РП-0,4кВ |
| 28 | Никонов В.П. | 989 - 1412 от 18.06.14 | Биробиджан г, Дежнева ул., дом № 1, корпус б | 25.01.2015 | Реконструкция ЛЭП-0,4кВ |
| 29 | Рузаев П.В. | 1711 - 2154 от 15.09.14 | Биробиджан г, 99 м на северо-восток от д. № 7 по пер. Тульский | 25.01.2015 | Строительство ЛЭП-0,4кВ |
| 30 | Аббасов А.М. | 1050 - 1415 от 03.07.14 | Биробиджанский р-н, Птичник с, 85 м на запад от д. № 7 по ул. Молодежная | 28.01.2015 | Реконструкция ЛЭП-0,4кВ |
| 31 | Неупокоев В.А. | 1929 - 2438 от 30.09.14 | Биробиджанский р-н, Раздольное с, ЖСК Энергетик уч. 95 | 30.01.2015 | Строительство ЛЭП-0,4кВ |

2. Объем выполняемых работ:

2.1. В составе работ необходимо выполнить ПИР и СМР.

2.2. Разработка проектно-сметной документации на каждое технологическое присоединение в объеме рабочей документации.

2.2.1. 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.

2.2.2. 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.

2.2.3. В состав проекта по КТПН, СТП, ВРУ, ШУЭ 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 ШУЭ с указанием всех габаритов;
- опросный лист;
- спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования

- лист регистрации замечаний и изменений;
- локальные сметы и сводный сметный расчет.

Шкафы учета устанавливаемые на фасаде (торце) здания и должны иметь степень защиты IP-54 (полиуретановый уплотнитель). Размер шкафа учета должен зависеть от количества установленных в них приборов учета. Зануление и заземление ШУ осуществляется в соответствии с 1.5 ПУЭ. Приборам учета присваивается индивидуальный PLC – адрес, в соответствии с методикой производителя ПУ.

Учет активной электрической энергии должен обеспечивать определение количества энергии отпущенной потребителям из электрической сети.

Кроме того, учет активной электрической энергии должен обеспечивать возможность контроля за соблюдением потребителями заданных ими режимов потребления и баланса электроэнергии. Счетчики для расчета электроснабжающей организации с потребителями электрической энергии установить на границе раздела сети (по балансовой принадлежности) электроснабжающей организации и потребителя.

Счетчики должны размещаться в легкодоступных для обслуживания сухих помещениях, а также допускается размещение в шкафах наружной установки. При этом должно быть предусмотрено стационарное их утепление на зимнее время для обеспечения внутри положительной температуры, но не выше +20 по Цельсию.

Высота от пола до коробки зажимов счетчиков должна быть в пределах 0,8-1,7м. Допускается высота менее 0,8, но не менее 0,4м. Для безопасной установки и замены счетчиков в сетях до 380 В. Предусмотреть возможность отключения счетчика установленным до него коммутационным аппаратом. При наличии на объекте нескольких присоединений с отдельным учетом электрической энергии на панелях счетчиков должны быть надписи наименований присоединений.

КЛ для передачи электроэнергии приняты состоящими из одного-двух кабелей с концевыми муфтами, проложенных в кабельном канале.

Кабели на всем протяжении должны быть защищены от механических повреждений путем покрытия при напряжении 35 кВ и выше железобетонными плитами толщиной не менее 50 мм; при напряжении ниже 35 кВ - плитами или глиняным обыкновенным кирпичом в один слой поперек трассы кабелей; при рытье траншеи землеройным механизмом с шириной фрезы менее 250 мм, а также для одного кабеля - вдоль трассы кабельной линии. Применение силикатного, а также глиняного пустотелого или дырчатого кирпича не допускается.

При прокладке на глубине 1-1,2 м кабели 20 кВ и ниже (кроме кабелей городских электросетей) допускается не защищать от механических повреждений.

При прокладке кабелей в земле рекомендуется в одной траншее прокладывать не более шести силовых кабелей. При большем количестве кабелей рекомендуется прокладывать их в отдельных траншеях с расстоянием между группами кабелей не менее 0,5 м или в каналах, туннелях, по эстакадам и в галереях.

При прокладке кабельных линий непосредственно в земле кабели должны прокладываться в траншеях и иметь снизу подсыпку, а сверху засыпку слоем мелкой земли, не содержащей камней, строительного мусора и шлака;

- радиусы внутренней кривой изгиба жил кабелей при выполнении кабельных заделок должны иметь по отношению к приведенному диаметру жил кратности не менее указанных в стандартах или технических условиях на соответствующие марки кабелей;

- конструкции, на которые укладываются небронированные кабели, должны быть выполнены таким образом, чтобы была исключена возможность механического повреждения оболочек кабелей; в местах жесткого крепления оболочки этих кабелей должны быть предохранены от механических повреждений и коррозии при помощи эластичных прокладок;

- при прокладке кабельных линий в кабельных сооружениях, а также в производственных помещениях бронированные кабели не должны иметь поверх брони, а небронированные кабели - поверх металлических оболочек защитных покровов из горючих материалов.

Кабели, проложенные вертикально по конструкциям и стенам, должны быть закреплены так, чтобы была предотвращена деформация оболочек и не нарушались соединения жил в муфтах под действием собственного веса кабелей;

- конструкции подземных кабельных сооружений должны быть рассчитаны с учетом массы кабелей, грунта, дорожного покрытия и нагрузки от проходящего транспорта;

- открытая прокладка кабельных линий должна производиться с учетом непосредственного действия солнечного излучения, а также теплоизлучений от различного рода источников тепла. При прокладке кабелей на географической широте более 65° защита от солнечного излучения не требуется.

- каждая кабельная линия должна иметь свой номер или наименование. Если кабельная линия состоит из нескольких параллельных кабелей, то каждый из них должен иметь тот же номер с добавлением букв А, Б, В и т. д. Открыто проложенные кабели, а также все кабельные муфты должны быть снабжены бирками с обозначением на бирках кабелей и концевых муфт марки, напряжения, сечения, номера или наименования линии; на бирках соединительных муфт - номера муфты и даты монтажа. Бирки должны быть стойкими к воздействию окружающей среды. На кабелях, проложенных в кабельных сооружениях, бирки должны располагаться по длине не реже чем через каждые 50 м.

- охранные зоны кабельных линий, проложенных в земле в незастроенной местности, должны быть обозначены информационными знаками. Информационные знаки следует устанавливать не реже чем через 500 м, а также в местах изменения направления кабельных линий. На информационных знаках должны быть указаны ширина охранных зон кабельных линий и номера телефонов владельцев кабельных линий.

Информационные знаки для обозначения охранных зон линий электропередачи рекомендуется изготавливать из листового металла или пластического материала толщиной не менее 1 мм и размером 280х210 мм.

Фон информационного знака белый, кайма и символы черные.

Ввод в здание кабельной линии должны быть обозначены информационными знаками, закрепленными на фасаде здания.

2.2.4. Проекты до начала производства работ согласовать с филиалом ОАО «ДРСК»-«ЭС ЕАО».

2.3. Выполнение строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.3.1. Краткое описание основных объемов работ.

| № пп | Наименование работ | Ед. изм | Кол-во | Примечание |
|--------------------------------|---|----------|--------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Строительство ВЛ-0,4 кВ | | | | |
| 1 | Обрезка и прореживание крон деревьев: при диаметре ствола до 250 мм | 1 дерево | 20 | |
| 2 | Установка железобетонных опор одностоечных | 1 опора | 15 | |
| 3 | Установка железобетонных опор одностоечных с одним подкосом | 1 опора | 18 | |
| 4 | Установка железобетонных опор одностоечных с двумя подкосами | 1 опора | 2 | |
| 5 | Установка железобетонных опор одностоечных | 1 опора | 1 | укос |
| 6 | Монтаж заземляющих устройств | 1 опора | 93 | |
| 7 | Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) | 1000 м | 1,166 | СИП-2 3х25+1х54,6 - 201м СИП-2 3х35+1х54,6 - 965м |
| 8 | Подвеска неизолированных проводов ВЛ 0,38 кВ | 1 км | 0,814 | АС, сечением 16мм ² - 40м АС, сечением 25мм ² - 11м АС, сечением 35мм ² - 763м |

| | | | | |
|---|------------------------------|------------------------|----|--|
| 9 | Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ | 1 опора (3 провода) | 12 | 4 опоры (траверсы) |
| 10 | Монтаж провода АПВ 1*50 | 1 м | 3 | |
| 11 | Демонтаж опоры одноствоечной | 1 опора | 1 | |
| 12 | Демонтаж проводов | 1 опора | 12 | (демонтаж траверс с 4-х опор) |
| Установка ШУЭ, приборов учета и защитных аппаратов | | | | |
| 13 | Установка ШУЭ | 1 шт. | 8 | ЩРНМ 4 |
| 14 | Монтаж автомата до 250А | 1 шт. | 1 | ЗР 250А – 1шт. |
| 15 | Монтаж автомата до 100А | 1 шт. | 11 | ЗР 40А – 2шт. 1Р 50А – 1шт. ЗР 100А – 8шт. |
| 16 | Монтаж автомата до 25 А | 1 шт. | 6 | 1Р 25А – 5шт. ЗР 25А – 1шт. |

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

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

3. Требования к выполнению работ.

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

3.2. 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.

3.3. 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.

3.4. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями и физическими лицами все необходимые согласования для обеспечения возможности производства работ.

3.5. Весь комплекс строительно-монтажных работ по подключению новых потребителей должен быть выполнен в соответствии с:

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

3.6. Запрещается вносить какие-либо изменения в конструктивные решения, без согласования с заводом изготовителем и заказчиком.

4. Требования к выполнению сметных расчетов

4.1. Сметная документация в составе конкурсного предложения участника должна соответствовать требованиям методических указаний по определению стоимости строительства, утвержденных ОАО «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».

4.2. 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**).

4.3. Расчет стоимости строительства (реконструкции) необходимо выполнить по каждому заявителю в соответствии с приложениями 1 и 2 к настоящему техническому заданию.

4.4. Стоимость работ, выполняемых на различных улицах различных населенных пунктов, 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.

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

5. Общие условия приемки выполненных работ

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

5.2. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок с 25 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».

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

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

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

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

5.7. Стороны осуществляют сдачу-приемку выполненных строительно-монтажных работ ежемесячно в соответствии с фактической готовностью. Подрядчик в период до 25 числа каждого месяца представляет Заказчику акт выполненных работ (форма КС-2), и справку о стоимости работ (форма КС-3) и счет на аванс согласно 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.

6. Срок выполнения работ.

Сроки выполнения указанных работ с момента заключения договора по **28.02.2015г.**

7. Гарантии исполнения работ.

7.1. Гарантийный срок нормальной эксплуатации объекта и входящих в него оборудования, материалов и работ устанавливается на 5 (пять) лет с даты ввода объекта в эксплуатацию.

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

8. Условия комплектации материалами и оборудованием.

8.1. 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.

8.2. Материалы и оборудование, предоставляемые Подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

8.3. В отдельных случаях допускается комплектация некоторым оборудованием и материалами Заказчиком.

9. Контактная информация.

Начальник службы перспективного развития и техприсоединения филиала ОАО «ДРСК»-«ЭС ЕАО», Грунин Виктор Николаевич, тел.: 8 (42622) 2-32-81, e-mail: grunin_vn@eao.drsk.ru.

Ведущий инженер службы перспективного развития и техприсоединения филиала ОАО «ДРСК»-«ЭС ЕАО», Гаранин Андрей Владимирович, тел.: 8 (42622) 2-32-81, e-mail: garanin_av@eao.drsk.ru.

Приложение:

1. Акт обследования – 31 шт.
2. Технические условия – 31 шт.
3. Локальный сметный расчет.
4. Проект договора.

Начальник СПРиТП

В.Н. Грунин

