



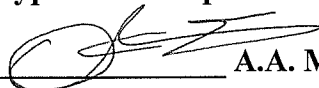
Акционерное общество

**«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

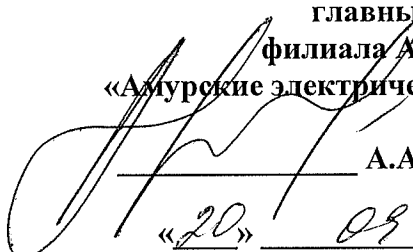
**«СОГЛАСОВАНО»**

Заместитель директора по развитию и  
инвестициям филиала  
АО «ДРСК»  
«Амурские электрические сети»

  
\_\_\_\_\_ А.А. Майоров  
«19» 03 2018 г.

**«УТВЕРЖДАЮ»**

Заместитель директора-  
главный инженер  
филиала АО «ДРСК»  
«Амурские электрические сети»

  
\_\_\_\_\_ А.А. Воробьев  
«20» 03 2018 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**Мероприятия по строительству и реконструкции для технологического  
присоединения потребителей г. Зея к сетям 10-0,4 кВ**

**1. Основание для выполнения строительно-монтажных работ:**

1.1. Инвестиционная программа филиала АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» «Амурские ЭС» на 2018 г.

1.2. Проектно-сметная документация по объектам: «Строительство ВЛ-0,4 кВ, Реконструкция существующей ВЛ-0,4 кВ, г. Зея, (Кулиашвили А.А.), (шифр 1310-11-10/18); Строительство ВЛ-0,4 кВ в г. Зея, Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ в г. Зея, Реконструкция существующей ВЛ-0,4 кВ в г. Зея, (Навесов В.А.), (шифр 1283-11-10/18); Строительство ЛЭП-10 кВ г. Зея, Строительство ТП 10/0,4 кВ г. Зея, Реконструкция существующей ВЛ-10 кВ с установкой подкоса, (ООО «Премиум ДВ»), (шифр 1246-11-10/18); Строительство ЛЭП-0,4 кВ в г. Зея, Реконструкция существующей ВЛ-10 кВ с установкой подкоса, (ООО «Пуск»), (шифр 1248-11-10/18); разработанная ГРП филиала АО «ДРСК»-«Амурские ЭС» (приложение 1-4).

1.3. Договоры об осуществлении технологического присоединения:

1.3.1. Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 1085-ТП от 11.05.2018; заявитель Кулиашвили А.А.; место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Амурская область, г. Зея, мкр. Электрон-2, д. 104.

1.3.2. Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 0951-ТП от 03.04.2018; заявитель Навесов В.А.; место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Амурская область, г. Зея, мкр. Электрон-1, д. 31А.

1.3.3. Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 0382/18-ТП от 08.02.2018; заявитель ООО «Премииум ДВ»; место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Амурская область, г. Зея, район 3 км автодороги Зея-Золотая Гора, кадастровый номер земельного участка 28:03:030004:23.

1.3.4. Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 0051/18-ТП от 06.02.2018; заявитель ООО «Пуск»; место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Амурская область, г. Зея, кадастровый номер земельного участка: 28:03:010002:26.

## **2. Вид строительства, его объемы:**

2.1. Вид строительства: *реконструкция и строительство.*

2.2. В соответствии с *техническим заданием* необходимо выполнить:

2.2.1. *Подготовительные работы:*

2.2.1.1. Выполнение организационно - технических мероприятий, обеспечивающих безопасное выполнение работ:

- назначение приказом подрядчика ответственного лица на объекте реконструкции за соблюдением требований техники безопасности, пожарной безопасности и охраны окружающей среды;

- разработка подрядчиком проекта производства работ (ППР), графика производства работ и получение всех необходимых согласований;

- оформление допуска для производства работ в зоне действующей ЛЭП.

2.2.1.2. Согласование с заказчиком Календарного графика выполнения работ.

2.2.1.3. Доставка строительной техники к месту производства работ.

2.2.1.4. Доставка к месту работы необходимых материалов.

2.2.2. *Строительная часть:*

*Строительство выполняется в полном объеме согласно:*

ПСД «Строительство ВЛ-0,4 кВ, Реконструкция существующей ВЛ-0,4 кВ, г. Зея, (Кулиашвили А.А.), (шифр 1310-11-10/18)» разработанная ГРП филиала АО «ДРСК»-«Амурские ЭС».

ПСД «Строительство ВЛ-0,4 кВ в г. Зея, Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ в г. Зея, Реконструкция существующей ВЛ-0,4 кВ в г. Зея, (Навесов В.А.), (шифр 1283-11-10/18)» разработанная ГРП филиала АО «ДРСК»-«Амурские ЭС».

ПСД «Строительство ЛЭП-10 кВ г. Зея, Строительство ТП 10/0,4 кВ г. Зея, Реконструкция существующей ВЛ-10 кВ с установкой подкоса, (ООО «Премииум ДВ»), (шифр 1246-11-10/18)» разработанная ГРП филиала АО «ДРСК»-«Амурские ЭС».

ПСД «Строительство ЛЭП-0,4 кВ в г. Зея, Реконструкция существующей ВЛ-10 кВ с установкой подкоса, (ООО «Пуск»), (шифр 1248-11-10/18)» разработанная ГРП филиала АО «ДРСК»-«Амурские ЭС».

2.3. Мероприятия по реконструкции ТП 10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ и строительству ВЛ 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4 кВ, выполнить с минимально возможными перерывами электроснабжения потребителей и в условиях минимальных перерывов и ограничений выдачи мощности.

## **3. Требования к выполнению строительно-монтажных работ:**

3.1. Перед началом производства строительно-монтажных работ необходимо выполнение организационно - технических мероприятий, обеспечивающих безопасное производство работ:

- назначение приказом подрядчика ответственного лица на объекте реконструкции за соблюдением требований техники безопасности, пожарной безопасности и охраны окружающей среды;

- оформление допуска для производства работ в зоне, действующей ЛЭП.

3.2. Работы выполнить в соответствии с разработанной и утвержденной рабочей документацией, требованиями государственных надзорных органов, технической и эксплуатационной документации заводов-изготовителей поставляемой продукции, строительными нормами и правилами, а также другими действующими правилами и инструкциями:

- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- МДС 81-35.2004 «Методика определения сметной стоимости строительства на территории Российской Федерации»;

- СП 48.13330.2011 «Организация строительства»;

- СНиП 3.01.04-87 «Приемка законченных строительством объектов. Основные положения»;

- СП 76.13330.2016 «Электротехнические устройства»;

- СП 126.13330.2012 «Геодезические работы в строительстве»;

- РД–11-02-2006 «Требования к исполнительной документации»;

- РД–11-05-2007 «Порядок ведения общего журнала работ»;

- И 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам»;

- Иные действующие законодательные и нормативно-технические документы в области строительства, регулирующие вопросы обеспечения безопасности и качества строительства, обязательные к применению на территории Российской Федерации и Амурской области.

3.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию, где 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:

**3.3.1. Монтаж ЛЭП 10-0,4 кВ:**

- Акт приемки законченного строительства;
- Акт технической готовности электромонтажных работ;
- Акт освидетельствования скрытых работ по монтажу заземляющего устройства с исполнительной схемой;

- Паспорт ЛЭП (лист с изменениями) – готовится и хранится в РЭС;

- 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 ЛЭП;

- Протокол измерения сопротивления изоляции электропроводок и кабелей;

- Протокол измерения сопротивления заземляющего устройства;

- Протокол проверки наличия цепи между заземленной установкой и заземлителем;

- Лицензия на ВВ лабораторию (копия);
- Паспорта и сертификаты на примененные материалы, изделия, оборудование;

- Справка об устранении выявленных замечаний (при наличии);
- Ордер на производство работ.

**3.3.2. Монтаж ТП (в случае монтажа ТП 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;

3.4. Исполнительная документация оформляется в 2 экземплярах: 1 экземпляр передается в РЭС и 1 экземпляр в соответствующее структурное подразделение филиала «Амурские электрические сети» по акту приемки-передачи (в службу технологического присоединения предоставляются копии актов приемки передачи, подтверждающие факт приемки исполнительной документации СП и РЭС).

3.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям главы XLVI "Охрана труда при организации работ командированного персонала», Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, введенных приказом № 328н министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июня 2013 г.

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

3.7. Заказчик может дать письменное распоряжение, обязательное для Подрядчика, с указанием:

- увеличить или сократить объем любой работы, включенной в Договор;
- исключить любую работу;
- изменить характер или качество, или вид любой части работы;
- выполнить дополнительную работу любого характера, необходимую для завершения строительства объекта.

3.8. Подрядчик обеспечивает в счет договорной цены сооружение всех временных (подъездных к участку строительства) дорог и коммуникаций, требуемых для выполнения работ и оказания услуг.

3.9. Строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполняются согласно ППР (проекта производства работ) и графика производства работ. ППР и график разрабатываются Подрядчиком и в течении 5 дней с даты подписания договора предоставляются для согласования Заказчику.

3.10. При выполнении работ по реконструкции действующих электросетевых объектов:

- Заблаговременно представить Заказчику списки персонала (транспорта и строительной техники) для оформления пропусков на проход (проезд) на территорию объекта.

3.11. Обеспечить в установленном у Заказчика порядке оформление наряд-допуска на производство работ.

#### 4. Сроки выполнения работ:

Срок начала работ - с момента заключения договора

Срок окончания работ – не позднее 31.12.2018

#### 5. Основные характеристики объекта реконструкции:

5.1. Для ВЛ-0,4 кВ (Заявитель Кулиашвили А.А.):

Таблица №1. Основные характеристики ЛЭП 0,4 кВ

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,59 км
Общая длина провода ВЛ	0,617 км
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2 3х70+1*70 – 0,617 км
Тип и количество устанавливаемых стоек:	СВ 95-3 – 7 шт.
Тип и количество устанавливаемых разъединителей:	В соответствии с ПСД
Тип и количество линейной арматуры:	В соответствии с ПСД
Тип и количество изоляторов:	В соответствии с ПСД

5.2. Для ВЛ-0,4 кВ (Заявитель Навесов В.А.):

Таблица №2. Основные характеристики ВЛ 0,4 кВ

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,395 км
Общая длина провода ВЛ	0,413 км
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3×70+1×70 – 0,413 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	СВ 95-3 – 5 шт.
Тип и количество линейной арматуры:	В соответствии с проектным решением

5.3. Для ВЛ-10 кВ (Заявитель ООО Премиум ДВ):

Таблица №3. Основные характеристики ВЛ 10 кВ

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,17 км
Общая длина провода ВЛ	0,54 км
Марка и сечение провода, их длины:	СИПЗ 1*35 – 0,54 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	СВ 105-5 – 8 шт.
Тип и количество линейной арматуры:	В соответствии с проектным решением

5.4. Для ВЛ-0,4 кВ (Заявитель ООО Пуск):

Таблица №4. Основные характеристики ВЛ 0,4 кВ

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,664 км
Общая длина провода ВЛ	0,7 км
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3*50+1*54,6 – 0,7 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	СВ 105-5 – 1 шт.
Тип и количество линейной арматуры:	В соответствии с проектным решением

5.5. Для трансформаторных подстанций (ТП 10/0,4 кВ):

Таблица №5. Основные характеристики ТП 10/0,4 кВ

Наименование параметра	Показатель
Наименование параметра	Показатель
Комплектная трансформаторная подстанция КМП-В 25/10/0,4	1 шт.

Мощность силового трансформатора кВА	25
Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ	10
Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	0,4
Схема и группа соединений обмоток силового трансформатора	Y/Zn-11
Ток термической стойкости в течении 1 с на стороне 10 кВ, А	5
Уровень изоляции по ГОСТ 1516.1-76	Нормальная изоляция
Уровень внешней изоляции	Нормальная категория «А»
Способ выполнения нейтрали	ВН НН Изолированная нейтраль Глухозаземлённая нейтраль
Выполнение высоковольтного ввода	Воздушный (В)
Выполнение выводов в РУНН	Вывод воздушный (В)

## 6. Поставка оборудования и материалов.

6.1. Заказчик передает Подрядчику по акту приема-передачи в монтаж со склада филиала АО «ДРСК» «Амурские ЭС» в г. Зея следующее оборудование (согласно таблицы №6):

Оборудование, передаваемое Подрядчику Таблица №6

Наименование оборудования и материалов	Примечание
Комплектная трансформаторная подстанция КМП-В 25/10/0,4.	1 шт.

6.2 Комплектация материалами и оборудованием для выполнения работ осуществляется подрядчиком самостоятельно по согласованию с Заказчиком в соответствии с объемами работ.

6.3. Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования, марку, тип и производителя материалов согласовать с Заказчиком.

Продукция должна быть новой и ранее не использованной. Все оборудование и материалы должны приобретаться непосредственно у производителей или официальных дилеров, имеющих подтвержденные полномочия.

Поставляемая Подрядчиком продукция должна соответствовать содержанию опросных листов и спецификаций, утвержденных Заказчиком.

Тип и состав оборудования, закупаемого Подрядчиком, может быть изменен только после предварительного согласования с Заказчиком.

### 6.4. Требования к сертификации продукции.

Для оборудования российских производителей требуется выполнение ТУ или иных документов, подтверждающих соответствие техническим требованиям.

Для оборудования импортного производства требуются сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям. Сертификация должна быть проведена в соответствии с Постановлением Госстандарт РФ от 16.07.1999 №36 «о правилах проведения сертификации электрооборудования» (с изменениями).

6.5. Используемые Подрядчиком материалы и конструкции должны иметь предусмотренные действующими нормативами сертификаты качества и паспорта, сертификаты пожарной безопасности, результаты испытаний, гигиенические сертификаты или санитарно-эпидемиологические заключения, подтверждающие качество использованных материалов, а также пройти входной контроль.

Надлежаще заверенные копии этих сертификатов, технических паспортов и результатов испытаний должны быть предоставлены Заказчику до начала

*А.А. Бичевин* А.А. / КМТЛ 18.09.18

производства работ, выполняемых с использованием этих материалов и конструкций.

6.6. При комплектации оборудования, кабельной продукции и материалов импортного производства, вся техническая документация должна быть представлена на русском языке и языке страны завода-изготовителя (инструкции по монтажу и эксплуатации).

**7. Дополнительные к установленным в документации о закупке требования к Участнику и перечень документов, подтверждающие соответствие Участника установленным дополнительным требованиям.**

7.1. Участник должен иметь в наличии (либо декларировать привлечение) минимально необходимое для исполнения договора количество машин и механизмов (далее - МТР) (на праве собственности, аренды или ином законном праве владения), в объеме не менее указанного в таблице 7.

*Таблица 7. Материально-технические ресурсы*

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1	Автомобили бортовые грузоподъемные не менее 8 т	шт.	1
2	Краны строительные самоходные стреловые г/п не менее 10 т	шт.	1
3	Автогидроподъемник с высотой подъема не менее 9 м.	шт.	1
4	Бурильно-крановая машина (бурение не менее 3 метров)	шт.	1
	Итого:	шт.	4

\* - определено по ГЭСН, на основании которых составлены сметные расчеты

7.2. Для подтверждения наличия МТР Участник должен предоставить копии документов (по своему усмотрению из перечисленных):

7.2.1. В случае наличия МТР, указанных в таблице 7 на правах собственности: свидетельства о регистрации транспортного средства либо ПТС;

- на машины, подлежащие регистрации в органах государственного надзора за техническим состоянием самоходных машин и других видов техники в Российской Федерации – ПСМ.

7.2.2. В случае отсутствия собственных МТР Участник должен представить копии заверенных Участником документов (по своему усмотрению из перечисленных):

а) договор аренды/ договор на оказание услуг машин и механизмов,

б) соглашение о намерениях заключить договор аренды/ соглашение о намерениях заключить договор на оказание услуг машин и механизмов, указанных в таб. №6.

в) гарантийное письмо о заключении договора аренды/ гарантийное письмо о заключении договора на оказание услуг машин и механизмов, указанных в таб. 7

7.3. «Для проведения испытаний Участник должен иметь в наличии (либо декларировать наличие) аккредитованную электротехническую лабораторию (на праве собственности, аренды или ином законном праве владения) (выполнение требования п. 1.2.3 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» утвержденных приказом Минэнерго России от 13 января 2003 г. № 6) в органах Ростехнадзора, с правом выполнения испытаний и измерений электрооборудования с напряжением до 10 кВ включительно.

7.3.1. Для подтверждения соответствия указанному требованию необходимо предоставить заверенные Участником копии следующих документов:

При наличии на праве собственности - действующее свидетельство о регистрации электротехнической лаборатории (выполнение требования п. 1.2.3 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» утвержденных приказом Минэнерго России от 13 января 2003 г. № 6) в органах Ростехнадзора, с правом выполнения испытаний и измерений электрооборудования с напряжением, указанным в пункте 7.3. настоящего технического задания.

7.3.2. В случае отсутствия в наличии собственной *аккредитованной* электротехнической лаборатории, Участник должен представить следующие документы (по своему усмотрению из перечисленных) с предоставлением информации в части технической возможности выполнять испытания и измерения электрооборудования с напряжением, указанным в пункте 7.3. настоящего технического задания:

- а) договор аренды *аккредитованной* электротехнической лаборатории,
- б) соглашение о намерениях заключить договор аренды *аккредитованной* электротехнической лаборатории/гарантийное письмо о заключении договора аренды *аккредитованной* электротехнической лаборатории,
- в) договора на оказание услуг по проведению электроизмерительных работ,
- г) соглашение о намерениях заключить договор на оказание услуг по проведению электроизмерительных работ/гарантийное письмо о заключении договора на оказание услуг по проведению электроизмерительных работ.
- д) иные документы, подтверждающие право владения/распоряжения».

#### 7.4. Требования к персоналу Участника:

7.4.1. Участник должен иметь минимально необходимое для выполнения работ количество квалифицированного персонала (оформленного в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации или привлекаемого по трудовым либо гражданско-правовым договорам, либо планируемого к привлечению), указанного в Таблице № 8.

Таблица 8. Рабочий персонал

№ п/п	Должность (группа допуска по электробезопасности)	Чел, не менее*
1	Мастер (выдающий наряд, руководитель работ)-5 группа.	1
2	Машинист бурильно-крановых машин (группа 3-4)	2
3	Рабочие (группа 3-4)	2
	ИТОГО	5

\*- определено по ГЭСН, на основании которых составлены сметные расчёты

7.4.2. Соответствие требованию, установленному в п. 7.8.1 подтверждается путем представления Участником закупки в составе своей заявки сведений о кадровых ресурсах по форме «Справки о кадровых ресурсах», приведенной в Документации о закупке, а также документов, подтверждающих наличие и квалификацию персонала, **находящегося в штате организации** (заверенные Участником копии удостоверений по проверке знаний правил работы в электроустановках, в соответствии с п. 1.5, 2.4., 2.5 «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 19.02.2016 № 74н, пункту 1.4.1 Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» на персонал перечисленный в таблице №7).

7.5. Весь комплекс строительно-монтажных работ должен выполняться силами Участника, без привлечения субподрядных организаций.

7.6. В составе заявки Участник предоставляет сметный расчет в объеме,



соответствующем расчету плановой стоимости Заказчика. Сметная стоимость определяется, на основании методических указаний по определению сметной стоимости строительства (Приложение 8 к Техническому заданию).

7.7. В случае, если по каким-либо причинам Участник закупочной процедуры не может предоставить, требуемый в техническом задании, он должен приложить составленную в произвольной форме справку, объясняющую причину отсутствия требуемого документа

## **8. Требования к выполнению сметных расчетов:**

8.1 Сметная документация должна соответствовать требованиям методических указаний по определению стоимости строительства, решение по которым принято Советом директоров АО «ДРСК» (Приложение 8 к техническому заданию):

8.1.1. «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений».

8.1.2. Другая действующая на момент разработки проектной документации нормативно-техническая документация; действующие законодательные документы РФ и нормативные акты к ним.

8.2. При составлении смет руководствоваться МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации».

8.3. Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода:

8.3.1. Сметная стоимость в базисном уровне цен, определяется на основе действующих сметных норм и цен с использованием единичных расценок утвержденных, зарегистрированных в установленном порядке и внесенных в Федеральный реестр сметных нормативов РФ, утвержденный Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой России).

8.3.2. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой России) или индексами, рекомендованными к применению региональными РЦЦС.

8.3.3. Для пересчета из базисного в текущий уровень цен и наоборот, к стоимости оборудования, прочих затрат, проектных работ применяются индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» в соответствии с рекомендациями Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). При этом индексы на строительно-монтажные работы:

8.3.3.1. Индексы для воздушных и кабельных линий применяются в соответствии с индексами по объектам строительства:

- воздушная прокладка провода с медными жилами;
- воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами;
- подземная прокладка кабеля с медными жилами;
- подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами.

8.3.3.2. Индексы для КТП, ПС применяются в соответствии с индексом

«Прочие объекты».

8.4. Стоимость материально-технических ресурсов (далее – МТР) (не учтенных в расценках) определять по сборнику «сметных цен на материалы» утвержденного в установленном порядке и внесенного в Федеральный реестр сметных нормативов.

8.5. При отсутствии необходимой номенклатуры МТР по сборнику, допускается определять стоимость МТР на основании прайс-листов<sup>1</sup> в текущем уровне (в сметах в графе «обоснование» указывать дату/период действия и изготовителя/поставщика), при этом цены не должны превышать средних цен по региону расположения Филиала АО «ДРСК».

8.6. При использовании в сметах коэффициентов и лимитированных затрат, указывать обоснование из технической части, вводных указаний сборников или других нормативных документов и приложений к ним.

8.7. Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ.

8.8. При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.

8.9. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel, либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel и в формате «Гранд СМЕТА» (или в формате программы «WIN RIK»), позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам. Допускается наличие аналогичных программных продуктов, которые должны полностью поддерживать форматы указанного ПО заказчика с набором функций, не уступающих указанному ПО, и схожим с ним интерфейсом.

## **9. Гарантии подрядной организации.**

9.1. Гарантии качества на все конструктивные элементы и работы, предусмотренные в Техническом задании и выполняемые Подрядчиком на объекте, в том числе на используемые строительные конструкции, материалы и оборудование должны составлять 60 месяцев с момента подписания актов приемки выполненных работ по настоящему договору в полном объеме, при условии соблюдения Заказчиком правил эксплуатации сданного в эксплуатацию объекта.

9.2. Подрядчик гарантирует своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных самостоятельно либо Заказчиком при приемке работ и в период гарантийного срока эксплуатации результата выполненных работ.

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

## **10. Общие условия приемки выполненных работ**

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

10.2. 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

---

<sup>1</sup> Определение текущей цены по прайс-листам осуществляется на основе исходных данных, получаемых от подрядной организации, а также поставщиков и организаций-производителей МТР. На основании МДС 81-35.2004 пункт 4.25 в целях выбора оптимальных и обоснованных показателей стоимости рекомендуется осуществлять подрядчиком мониторинг цен на МТР.

«Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

10.3. 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».

10.4. Подрядчик предоставляет отдельные акты выполненных работ, оформленные по форме КС-2, по отдельным объектам. Фактическое выполнение подтверждается фотоотчетом.

10.5. Приемка выполненных строительно-монтажных работ осуществляется строго после сдачи выполненных кадастровых работ, а также по факту приемки исполнительной документации СП и РЭС.

10.6. Руководителем организации Участника письменным указанием должно быть оформлено предоставление его работникам прав:

- выдающего наряд, распоряжение;
- ответственного производителя работ;
- производителя работ (наблюдающего);
- члена бригады;
- на выполнение работниками специальных работ (с записью в удостоверении);

10.7. Обязательное выполнение персоналом межотраслевых правил по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, правил пожарной безопасности, правил промышленной санитарии, правил устройства электроустановок.

10.8. Перечень нормативно-правовых и нормативно-технических документов, знание которых обязательно для персонала:

- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. № 328н, зарегистрированные в Минюсте 12.12.2013 г. № 30593;

- Правил по охране труда при работе на высоте (Приказ Минтруда России №155н от 28 марта 2014 г);

- Правила безопасности при работе с инструментами и приспособлениями (СО 153-34.03-204);

- Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках (СО 153-34.03.603-2003);

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (СО 153-34.20.501-2003);

- Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий (СО 34.03.301-00);

- Межотраслевая инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве;

- Типовая инструкция по содержанию и применению первичных средств пожаротушения на объектах энергетической отрасли (СО 34.49.503);

Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов ПБ 10-382-00

**Приложение:**

1. ПСД «Строительство ВЛ-0,4 кВ. Реконструкция существующей ВЛ-0,4 кВ. г. Зоя. (Кузнецов А.А.), (шифр 1310-11-10/18)» на 10 л.;
2. ПСД «Строительство ВЛ-0,4 кВ в г. Зоя. Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ в г. Зоя. Реконструкция существующей ВЛ-0,4 кВ в г. Зоя. (Навесов В.А.), (шифр 1283-11-10/18)» на 11 л.;
3. ПСД «Строительство ЛЭП-10 кВ г. Зоя. Строительство ТП 10/0,4 кВ г. Зоя. Реконструкция существующей ВЛ-10 кВ с установкой подкоса. (ООО «Премум ДВ»), (шифр 1246-11-10/18)» на 20 л.;
4. ПСД «Строительство ЛЭП-0,4 кВ в г. Зоя. Реконструкция существующей ВЛ-10 кВ с установкой подкоса. (ООО «Пуск»), (шифр 1248-11-10/18)» на 12 л.;
5. «Методика определения сметной стоимости на 173 л.

Директор



А.А. Ивницкий