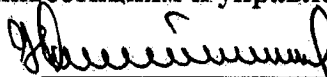


«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель Генерального директора по  
инвестициям и управлению ресурсами

 АО «ДРСК»  
В.А. Юхимук

«27» марта, 2018 г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

#### Создание систем ПА, филиал АЭС

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

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

#### 2. Вид строительства, его объемы и этапы:

2.1. Вид строительства: *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 строительства за соблюдением требований техники безопасности, пожарной безопасности и охраны окружающей среды;

- разработка подрядчиком проекта производства работ (ППР) и получение всех необходимых согласований.

2.2.1.2. Согласование с заказчиком 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*:

«Создание систем ПА, филиал АЭС»:

Строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполняются на объектах:

2.2.2.1. ПС 110/35/10 кВ Михайловка;

2.2.2.2. ПС 110/35/10 кВ Волково;

2.2.2.3. ПС 110/35/10 кВ Ивановка;

2.2.2.4. ПС 110/35/10 кВ Тамбовка.

Полный объем работ выполняется в соответствии с проектной и рабочей документацией «ПНР Создание систем ПА, филиал АЭС», (шифр 55181848.150), выполненной ООО «ПРОСОФТ-СИСТЕМЫ». (Приложения 1-2 к ТЗ).

#### 3. Общие требования:

### 3.1. Месторасположение объекта строительства:

Объекты находятся по адресам:

3.1.1. *ПС 110/35/10 кВ Михайловка (с. Михайловка Амурской области);*

3.1.2. *ПС 110/35/10 кВ Волково (с. Волково Амурской области);*

3.1.3. *ПС 110/35/10 кВ Ивановка (с. Ивановка Амурской области);*

3.1.4. *ПС 110/35/10 кВ Тамбовка (с. Тамбовка Амурской области).*

### 3.2. Требования к выполнению работ:

3.2.1. Объем и состав Работ по Объекту строительства определяется настоящим Техническим заданием (пункт 2.2.).

3.2.2. Работы по Объекту подлежат выполнению в строгом соответствии с утвержденной Проектной и Рабочей документацией, указаниями представителей технического надзора требованиями технической и эксплуатационной документации заводов-изготовителей поставляемой продукции и требованиями Применимого права, разграниченного обязательными к исполнению нормативными правовыми актами органов государственной власти Российской Федерации и местного самоуправления, а также строительными нормами и правилами (СНиП), методической документацией в строительстве (МДС), руководящими документами (РД), сводами правил по проектированию и строительству (СП), техническими регламентами, национальными стандартами (ГОСТ Р), а также другими действующими правилами и инструкциями, в том числе:

- 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 76.13330.2011 «Электротехнические устройства»;
- 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»;
- Положения об аттестации оборудования, технологий и материалов в ПАО «Россети»;
- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 № 328 н, с изменениями на 19.02.2016;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССБТ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- Правила безопасности при строительстве линий электропередачи и производства электромонтажных работ (РД 154-34.3-03.285-2002),

- Правила пожарной безопасности,
- Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов.
- Иные нормативно-правовые и нормативно-технические документы Российской Федерации, содержащие экологические нормы, санитарно-гигиенические правила, требования промышленной и противопожарной безопасности, производства работ и охраны труда персонала, относящиеся к Работам и Объекту.

3.2.3. Выполнение Работ осуществляется поэтапно. Сроки выполнения отдельных Этапов Работ определяются Календарным графиком выполнения Работ (формат - Таблица 1) в рамках общих сроков, указанных в пункте 4 настоящего ТЗ.

«Этап Работ» – технологически законченный объем Работ, предусмотренный Календарным графиком выполнения Работ, который обладает признаками завершенности и позволяет по технологии строительства перейти к выполнению других видов Работ (следующего Этапа Работ).

Этап как технологически обособленная часть Работ, в отношении которой Сторонами в Календарном графике выполнения Работ согласованы сроки выполнения и требования к результатам, считается выделенным в рамках общего объема Работ и подлежит отдельной приемке Заказчиком. В ином случае считается, что приемке Заказчиком подлежит только Результат работ в целом.

3.2.4. Участник в составе заявки должен представить Календарный график выполнения работ с указанием предлагаемых стоимостей по этапам.

3.2.5. Календарный график выполнения работ (с разбивкой на этапы и определением состава работ по Этапам) в формате Таблицы 1 разрабатывается Подрядчиком и подлежит согласованию с Заказчиком при заключении договора подряда в отношении Объектов, указанных в Таблице 2

Таблица 1

### КАЛЕНДАРНЫЙ ГРАФИК ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

№ этапа	Наименование этапа (состав Работ)	Обоснование стоимости этапа	Наименование Объекта <sup>1</sup>	Период выполнения этапа		Цена этапа, руб. без НДС	Сумма НДС (18%), руб.	Стоимос ть этапа, руб. с НДС
				Начало	Окончание			
1.								
2.								
3.								
4.								
-	Непредвиденные работы и затраты (лимит)							
-	Затраты на временные здания и сооружения (лимит)							
Всего по Договору:								

3.2.6. В результате выполнения работ должно быть обеспечено достижение Гарантированных показателей (*строительство или реконструкция Объектов*), указанных ниже:

3.2.7. Работы, указанные в пункте 2.2. настоящего ТЗ, подлежат выполнению в отношении Объектов, указанных в Таблице 2.

<sup>1</sup> Наименование Объекта, в отношении которого выполняются Этапы Работ.

Таблица 2

## Перечень объектов учета капитальных вложений

№ п/п	Наименование Объекта	Имущество Заказчика (основные средства) в составе Объекта
1	ПС 110/35/10 кВ Михайловка	VS0003689
2	ПС 110/35/10 кВ Волково	CS0001927
3	ПС 110/35/10 кВ Ивановка	CS0001935
4	ПС 110/35/10 кВ Тамбовка	CS0001796

3.2.8. Организация выполнения строительно-монтажных работ осуществляется в соответствии ППР (проекта производства работ) и графика производства работ, которые разрабатываются Подрядчиком и за 30 дней до предполагаемого начала работ предоставляются для согласования Заказчику.

3.2.9. Работы выполнять при наличии уведомления о начале производства работ.

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

#### 4. Сроки выполнения работ.

Срок начала работ - с 01.07.2018 г.

Срок окончания работ – не позднее 31.12.2018 г.

#### 5. Основные характеристики объекта строительства:

5.1. «Создание систем ПА, филиал АЭС»:

5.1.1. В части ПС 110 кВ Михайловка:

Таблица №1

Показатель	Значение
Номинальные напряжения, кВ	ВН-110 кВ, СН- 35 кВ, НН-10 кВ
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	РУ -110 кВ – открытое, РУ-35 кВ – открытое, РУ-10 кВ – ЗРУ-10 кВ К-6У
Тип схемы РУ-110 кВ	Нетиповая (одна не секционированная система шин)
Тип схемы РУ-35 кВ	Нетиповая (одна секционированная разъединителями система шин)
Тип схемы РУ-10 кВ	№ 10-1 «Одна, секционированная выключателем, система шин»
Количество линий, подключаемых к подстанции по РУ -110 кВ	3
Количество резервных ячеек по РУ-110 кВ	Нет
Количество линий, подключаемых к подстанции по РУ -35 кВ	3
Количество резервных ячеек по РУ-35 кВ	Нет

Количество линий 10 кВ, подключаемых к подстанции	5
Количество резервных ячеек по ЗРУ-10 кВ	4
Количество и мощность силовых трансформаторов и автотрансформаторов	2 1х10 МВА, 1х6,3 МВА
Тип, количество и мощность средств компенсации реактивной мощности (СКРМ)	Нет
Вид обслуживания	Дежурный персонал
Возможность расширения	Есть

**5.1.2. В части ПС 110 кВ Волково:**

*Таблица №2*

Показатель	Значение
Номинальные напряжения, кВ	ВН-110 кВ, СН- 35 кВ, НН-10 кВ
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	РУ -110 кВ – открытое, РУ-35 кВ – открытое, РУ-10 кВ – ЗРУ-10 кВ КРУ-2-10Э
Тип схемы РУ-110 кВ	Нетиповая (одна секционированная разъединителями система шин)
Тип схемы РУ-35 кВ	Нетиповая (одна не секционированная система шин)
Тип схемы РУ-10 кВ	№ 10-1 «Одна, секционированная выключателем, система шин»
Количество линий, подключаемых к подстанции по РУ -110 кВ	3
Количество резервных ячеек по РУ-110 кВ	Нет
Количество линий, подключаемых к подстанции по РУ -35 кВ	2
Количество резервных ячеек по РУ-35 кВ	Нет
Количество линий 10 кВ, подключаемых к подстанции	11
Количество резервных ячеек по ЗРУ-10 кВ	2
Количество и мощность силовых трансформаторов и автотрансформаторов	2 2х10 МВА
Тип, количество и мощность средств компенсации реактивной мощности (СКРМ)	Нет
Вид обслуживания	Дежурный персонал
Возможность расширения	Есть

### 5.1.3. В части ПС 110 кВ Ивановка:

Таблица №3

Показатель	Значение
Номинальные напряжения, кВ	ВН-110 кВ, СН- 35 кВ, НН-10 кВ
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	РУ -110 кВ – открытое, РУ-35 кВ – открытое, РУ-10 кВ – ЗРУ-10 кВ К-12М, КРУ-2-10 Э
Тип схемы РУ-110 кВ	Нетиповая (одна не секционированная система шин)
Тип схемы РУ-35 кВ	Нетиповая (одна не секционированная система шин)
Тип схемы РУ-10 кВ	№ 10-1 «Одна, секционированная выключателем, система шин»
Количество линий, подключаемых к подстанции по РУ -110 кВ	2
Количество резервных ячеек по РУ-110 кВ	Нет
Количество линий, подключаемых к подстанции по РУ -35 кВ	3
Количество резервных ячеек по РУ-35 кВ	Нет
Количество линий 10 кВ, подключаемых к подстанции	13
Количество резервных ячеек по ЗРУ-10 кВ	1
Количество и мощность силовых трансформаторов и автотрансформаторов	2 1х10 МВА, 1х16 МВА
Тип, количество и мощность средств компенсации реактивной мощности (СКРМ)	Нет
Вид обслуживания	Дежурный персонал
Возможность расширения	Есть

### 5.1.4. В части ПС 110 кВ Тамбовка:

Таблица №4

Показатель	Значение
Номинальные напряжения, кВ	ВН-110 кВ, СН- 35 кВ, НН-10 кВ
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	РУ -110 кВ – открытое, РУ-35 кВ – открытое, РУ-10 кВ – ЗРУ-10 кВ КВЭ-10/13
Тип схемы РУ-110 кВ	Нетиповая (одна секционированная разъединителем система шин)

Тип схемы РУ-35 кВ	Нетиповая (одна не секционированная система шин)
Тип схемы РУ-10 кВ	№ 10-1 «Одна, секционированная выключателем, система шин»
Количество линий, подключаемых к подстанции по РУ -110 кВ	5
Количество резервных ячеек по РУ-110 кВ	Нет
Количество линий, подключаемых к подстанции по РУ -35 кВ	2
Количество резервных ячеек по РУ-35 кВ	Нет
Количество линий 10 кВ, подключаемых к подстанции	13
Количество резервных ячеек по ЗРУ-10 кВ	3
Количество и мощность силовых трансформаторов и автотрансформаторов	2 1х10 МВА, 1х25 МВА
Тип, количество и мощность средств компенсации реактивной мощности (СКРМ)	Нет
Вид обслуживания	Дежурный персонал
Возможность расширения	Есть

## 6. Поставка оборудования и материалов.

6.1. Общие требования к условиям поставки.

6.1.1. Заказчик передает подрядчику по акту приема-передачи оборудования в монтаж с центрального склада филиала, расположенного в г. Благовещенске:

Таблица 5 – Перечень оборудования

№ п/п	Наименование	Количество	
1	Шкаф УПАСК (ПРМ) ВЧ на ПС 110 кВ «Волково»	шт.	1
2	Шкаф УПАСК (ПРД/ПРМ) ВОЛС на ПС 110 кВ «Волково»	шт.	1
3	Шкаф АОСН 110 кВ на ПС 110 кВ «Ивановка»	шт.	1
4	Шкаф АОПО ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ «Михайловка»	шт.	1
5	Шкаф УПАСК (ПРД) ВЧ на ПС 110 кВ «Михайловка»	шт.	1
6	Шкаф АЛАР ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ «Тамбовка»	шт.	1
7	Шкаф АОСН 110 кВ на ПС 110 кВ «Тамбовка»	шт.	1
8	Шкаф УПАСК (ПРД/ПРМ) ВЧ на ПС 110 кВ «Тамбовка»	шт.	1

6.1.2. Остальные материалы приобретаются Подрядчиком самостоятельно в соответствии с проектной документацией, с согласованием номенклатуры и количества приобретаемых материалов и оборудования с Заказчиком.

6.1.3. Все материалы и оборудование для производства работ доставляются на место проведения работ Подрядчиком самостоятельно.

6.1.4. Шеф-монтажные, пусконаладочные и/или шеф-наладочные работы для оборудования, перечисленного в Таблице 5 проводятся поставщиком. Для дополнительного оборудования входящего в состав шкафов (модуль интерфейсный 4хС37.94 (ОРТИФ) на ПС 110 кВ «Волково» - 1 шт., разделительный фильтр на ПС 110 кВ «Волково» - 2 шт., метеорологическая будка (с лесенкой) на ПС 110 кВ «Михайловка» - 1 шт., датчик температуры ТСМУ на ПС 110 кВ «Михайловка» - 2 шт., разделительный фильтр на ПС 110 кВ «Михайловка» - 2 шт., разделительный фильтр на ПС 110 кВ «Тамбовка» - 4 шт.), а также оборудования приобретаемого самостоятельно вышеуказанные работы выполняются Подрядчиком.

6.2. Общие технические требования к поставляемой продукции.

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

Подрядчик до заключения договоров поставки оборудования, конструкций и материалов согласовывает производителя и качественные параметры МТР с Заказчиком.

Поставляемая Подрядчиком продукция должна соответствовать содержанию *Приложения 1-2 к ТЗ «Создание систем ПА с ПИР, филиал АЭС»*, включая указания производителя продукции. Тип и состав оборудования и материалов, закупаемого Подрядчиком, может быть изменен только в случае предварительного согласования с Заказчиком.

6.2.2. Требования к стандартизации продукции.

Поставляемая продукция должна соответствовать требованиям действующих на территории Российской Федерации стандартов, ГОСТов и ТУ.

Оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) (действующие издания) и требованиям стандартов МЭК и ГОСТ, в т.ч.:

- ГОСТ 15150-69 «Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды»;

- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам».

6.2.3. 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 производства работ, выполняемых с использованием этих материалов и конструкций.



## 7. Дополнительные требования к Участнику.

7.1. В связи с вступлением в силу с 01.07.2017 372-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации») Участник закупки должен являться членом саморегулируемой организации (СРО), осуществляющих строительство зарегистрированной в установленном по месту (в том же субъекте РФ) регистрации Участника (с учетом исключений, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Членство в СРО не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юрлицам с госучастием в случаях, которые перечислены в ч. 2.1. ст. 47 и ч. 4.1 ст. 48 ГрК РФ;

- Уровень ответственности Участника по компенсационному фонду возмещение вреда должен быть не менее стоимости оферты Участника.

- Уровень ответственности Участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств, должен быть не менее стоимости оферты Участника.

7.2. В составе заявки Участник должен предоставить копию действующей выписки из реестра членов СРО по форме, которая утверждена Приказом Ростехнадзора от 16.02.2017 № 58 (содержащую сведения об уровне ответственности участника по компенсационному фонду возмещения вреда и компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств, соответствующем предложенной стоимости выполнения работ по договору). Дата выписки должна быть не ранее чем за один месяц до даты окончания подачи заявки Участника.

### 7.3. Требования к МТР Участника:

7.3.1. Участник должен в собственности либо на других законных основаниях минимальное, необходимое для исполнения договора количество машин и механизмов в количестве не менее указанного в таблице 6.

Таблица 6. Материально-технические ресурсы

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1	Кран автомобильный грузоподъемностью не менее 16 т.	ед.	1
2	Автомобиль с краном-манипулятором с грузоподъемностью до 3 тонн	ед.	1
3	Бригадный автомобиль	ед.	1
	Итого:	ед.	3
* - согласно тома 55181848.150-ПОС (приложение 1)			

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

7.3.2.1. В случае наличия МТР, указанных в таблице 6 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.

7.3.2.2. В случае отсутствия собственных транспортных средств 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

7.4. Для проведения испытаний Участник должен иметь в собственности либо на других законных основаниях аккредитованную электротехническую лабораторию.

Необходимо предоставить заверенные Участником копии следующих документов:

7.4.1. 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 не менее 110 кВ, акт проверки готовности электролаборатории, т.е. оснащение соответствующим испытательным (измерительным) оборудованием, средствами измерений и защиты, имеющие необходимых специалистов (не менее двух), допущенных к испытаниям (измерениям) и имеющих право оформления протоколов («Методические рекомендации о порядке допуска в эксплуатацию электроустановок для производства испытаний (измерений) – электролабораторий» Управление по надзору в электроэнергетике Ростехнадзора РФ от 23 мая 2005 г.).

7.4.2. В случае отсутствия собственной аккредитованной электротехнической лаборатории, Участник должен представить следующие документы (по своему усмотрению из перечисленных):

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.

7.5. Требования к персоналу Участника:

7.5.1. Участник должен иметь минимально необходимое количество кадровых ресурсов соответствующей квалификации указанных в таблице 7.

*Таблица 7. Минимальная численность, квалификация кадровых ресурсов*

№ п/п	Персонал	Кол-во, чел
1	Строительно-монтажный персонал (группа 3-4 по электробезопасности)	10
2	Машинисты (группа 3-4 по электробезопасности)	1
3	Мастер, руководитель работ (группа 5 по электробезопасности)	1
	Всего	12

\* - согласно тома 55181848.150-ПОС (приложение 1)

7.5.2. Для подтверждения соответствия требованию п. 7.5.1. необходимо предоставить 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 утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 19.02.2016 № 74н, пункту 1.4.1 Правил технической

эксплуатации электроустановок потребителей».

7.6. В составе заявки Участник предоставляет сметный расчет в объеме, соответствующем расчету плановой стоимости Заказчика.

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 3*):

8.1.1. «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ».

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

8.1.3. 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 РИЦС.

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>2</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. Правила контроля и приемки выполненных работ**

9.1. Контроль выполнения работ производится представителями Заказчика и/или лицом, осуществляющим технический надзор на строительной площадке, назначенными приказом по филиалу АО «ДРСК». Контролируются: сроки выполнения работ, качество, объёмы, технология и номенклатура работ, обеспечение безопасных условий труда, сохранности оборудования, сооружений и устройств.

9.2. Представителям Заказчика должен быть обеспечен беспрепятственный доступ на строительную площадку в течение всего периода производства работ. Указания технического надзора Заказчика являются обязательными и подлежат беспрекословному выполнению.

9.3. При нарушении технологии производства работ, отступлений от ППР, требований ТУ, применении материалов, не соответствующих ГОСТам и ТУ, работы прекращаются по указанию лица, осуществляющего технический надзор, и устанавливается срок устранения нарушения.

9.4. По завершении выполнения работ по каждому Этапу Работ, указанного в Календарном графике выполнения Работ (Таблица 1 ТЗ), Подрядчик в течение 5 (пяти)

<sup>2</sup> Определение текущей цены по прайс-листам осуществляется на основе исходных данных, получаемых от подрядной организации, а так же 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.

рабочих дней представляет Заказчику подписанный со своей стороны в 2 (двух) экземплярах Акт освидетельствования выполненных работ по форме Приложения № 3 к проекту Договора, с приложением Приемо-сдаточной и Исполнительной документации в 3 (трех) экземплярах.

К Актам освидетельствования выполненных работ подрядной организацией прилагается комплект исполнительно-технической документации на предъявленные к приемке работы (акты на скрытые работы, исполнительные схемы, протоколы РЗА, паспорта на оборудование и конструкции, сертификаты соответствия на материалы и т.п.) и фотоотчет, подтверждающий фактическое исполнение по представленным для приемки выполненным работам.

9.5. По завершении выполнения Работ в отношении каждого Объекта и готовности последнего к эксплуатации Подрядчик в течение 3 (трех) рабочих дней представляет Заказчику подписанные со своей стороны:

Акт КС-2, Справку КС-3 в отношении каждого Объекта на весь объем выполненных работ по Объекту в 2 (двух) экземплярах;

Акт КС-11 в 2 (двух) экземплярах;

9.6. В течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с даты получения полного комплекта документов, указанных в пунктах 9.4-9.5. настоящего ТЗ, Заказчик подписывает и передает Подрядчику 1 (один) экземпляр каждого указанного акта, либо направляет Подрядчику письменный мотивированный отказ от приемки Работ (Этапа Работ) (далее – «Ведомость замечаний»), в котором отражает недостатки, несоответствия и / или дефекты Работ (Этапа работ), а также срок на их устранение.

9.7. Устранение указанных недостатков, несоответствий и / или дефектов, выявленных Заказчиком, осуществляется Подрядчиком своими силами и за свой счет в срок, указанный в Ведомости замечаний. Указание Заказчиком срока новой приемки не влечет переноса установленного Договором срока выполнения Работ (Этапа Работ) и не исключает ответственности Подрядчика за его нарушение.

9.8. Повторная приемка Заказчиком выполненных Работ (Этапа Работ) после устранения недостатков, указанных в Ведомости замечаний, осуществляется в порядке, предусмотренном пунктами 9.4-9.5.

9.9. Если Подрядчик не устранит недостатки, несоответствия и / или дефекты Работ (Этапа Работ) в срок, установленный Заказчиком в соответствии с пунктом 9.6. настоящего ТЗ, Заказчик вправе собственными силами и (или) силами третьих лиц выполнить работы по устранению недостатков, выявленных в ходе приемки результатов Работ, с отнесением на Подрядчика соответствующих расходов. Стоимость расходов Заказчика на устранение выявленных недостатков, несоответствий и / или дефектов Работ (Этапа Работ) возмещается из суммы Обеспечительного платежа (при его наличии), а в случае, если размер расходов Заказчика превышает размер Обеспечительного платежа, Подрядчик обязан возместить указанные расходы в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения соответствующего письменного требования Заказчика.

9.10. Приемка законченного строительством (реконструкцией) объекта осуществляется назначаемой Заказчиком приемочной комиссией в течение 10 дней с момента письменного уведомления Подрядчика о готовности объекта и оформляется «Актом приемки законченного строительством объекта» (КС-11).

Гарантийный период, а также связанные с несогласованными с Заказчиком отступлениями от требований Договора.

Подрядчик обязан незамедлительно приступать к устранению недостатков, о которых ему стало известно.

11.3. Письменно уведомлять Заказчика о необходимости проведения освидетельствования и / или приемки Скрытых работ.

Указанное уведомление должно быть получено Заказчиком заблаговременно, но не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до начала освидетельствования. В случае если Подрядчиком произведено закрытие Скрытых работ без их освидетельствования представителем Заказчика, то Подрядчик, по указанию Заказчика, обязан открыть любую часть Скрытых работ для их освидетельствования, а затем произвести всю необходимую восстановительную работу за свой счет, за исключением случаев, когда освидетельствование не было произведено ввиду неявки представителя Заказчика, надлежащим образом уведомленного о месте и времени проведения освидетельствования и/или приемки Скрытых работ.

11.4. Осуществлять мероприятия строительного контроля, возложенные на Подрядчика Положением о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468.

11.5. 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:

- журнал производства работ (форма КС-6), в котором отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика;
- журнал учета выполненных работ (форма КС-6А), в котором отражаются работы по каждому объекту строительства на основании замеров выполненных работ и единых норм и расценок по каждому конструктивному элементу или виду работ.

Формы журналов должны соответствовать типовым межотраслевым формам № КС-6 и № КС-6А, утвержденным постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 г. № 100, и согласовываться Заказчиком и Подрядчиком в части, учитывающей особенности производства работ по договору подряда.

11.6. Заказчик вправе вносить обоснованные изменения в объем работ, которые, по его мнению, необходимы для улучшения технических и эксплуатационных характеристик объекта, если данные работы еще не выполнены Подрядчиком и не противоречат проектной документации, или изменения проекта, которые согласованы в порядке, установленном нормативными актами.

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.

Подрядчик при предъявлении законченного строительством объекта приемочной комиссии предоставляет оформленный надлежащим образом полный пакет исполнительно-технической документации в составе:

технические условия, инструкции, сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие качество оборудования, материалов, конструкций и деталей, примененных при производстве работ;

акты об освидетельствовании скрытых работ и акты о промежуточной приемке отдельных ответственных конструкций; акты об индивидуальных и комплексных испытаниях смонтированного оборудования;

общий журнал работ, исполнительные съемки, другая документация, предусмотренная нормативными документами.

Обязательства подрядной организацией считаются выполненными после предоставления Заказчику полного пакета исполнительно-технической документации, предусмотренной действующими нормами.

9.11. Досрочное исполнение Подрядчиком обязательств по Договору возможно только при условии предварительного письменного согласия Заказчика.

## **10. Гарантии подрядной организации.**

10.1. 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 не менее 5 (пяти) лет.

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

10.3. Гарантийный срок начинается течь с даты подписания Сторонами Акта КС-11 либо с даты прекращения (расторжения) Договора.

## **11. Другие требования.**

11.1. При выполнении строительно-монтажных работ Подрядчик обеспечивает:

- Строгое соблюдение требований, содержащихся в Техническом задании к Договору, в СНиП, СП, СанПин, технических регламентах и иных документах, регламентирующих строительную деятельность.

- Производство работ в полном соответствии согласованными с Заказчиком проектом производства работ и календарным (сетевым) графиком строительства, строительными нормами и правилами;

- Своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в течение гарантийного срока эксплуатации объекта.

- Соблюдение при строительстве объекта необходимых мероприятий по технике безопасности, рациональному использованию территории, охране окружающей среды, зеленых насаждений и земли.

11.2. По требованию и в сроки, установленные Заказчиком, своими силами, средствами и за свой счет устранять недостатки, несоответствия и / или дефекты, выявленные в процессе производства Работ, при приемке выполненных Работ и / или в

В случае если такое изменение влечет за собой существенное изменение условий договора (сроков выполнения работ, увеличение общей стоимости договора) вследствие увеличения стоимости оборудования, материалов, то Подрядчик приступает к его исполнению только после оформления надлежащим образом.

- Приложения:
1. Проектная документация «Создание систем ПА с ПИР, филиал АЭС» в электронном виде;
  2. Рабочая документация «Создание систем ПА с ПИР, филиал АЭС» в электронном виде.
  3. Методические рекомендации на 73 л. в 1 экз.

Начальник управления  
кап. строительства и инвестиций

Ю.Е. Осинцев

Главный инженер  
филиала АО «ДРСК» - «Амурские ЭС»

А.А. Воробьев

Заместитель директора по  
развитию и инвестициям  
филиала АО «ДРСК» - «Амурские ЭС»

А.А. Майоров

Главный специалист СРЗАН  
филиала АО «ДРСК» - «Амурские ЭС»

В.А. Макаревич

Главный специалист  
филиала АО «ДРСК» - «Амурские ЭС»

Игорь Р.

Клеменс