



Акционерное Общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

ул. Линейная, 4, г. Алдан, 678900, Республика Саха-Якутия Тел: (41145) 36-521; Факс (41145) 36-584;
E-mail: doc@aldan.drsk.ru ОКПО 78900638, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/140202001

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главного инженера
по эксплуатации и ремонтам

 А.П. Вахрин

Начальник СОПР

 И.Ю. Аушев

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора –
главный инженер

 Е.В. Гаюнов

02 марта 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
Ремонт сооружений Алданского РЭС

1. Объект ремонта:

1.1. ОРУ-110 кВ ПС- 8 «В.Куранах», инв.№ УА0003299. Объект находится по адресу: Республика Саха (Якутия), Алданский район, п. Верхний Куранах.

1.2. ОРУ-110/35кВ ПС-18 «ЗИФ», инв. № УА0003084. Объект находится по адресу: Республика Саха (Якутия), Алданский район, п. Нижний Куранах.

2. Объем работ:

Ремонт бетонных маслоприёмных устройств, маслоотводных каналов, бетонных пешеходных дорожек и лестниц, бетонных фундаментов и металлических каркасов сооружений ОРУ.

Ведомости дефектов содержат подробный перечень и необходимый объём работ капитального ремонта объектов (см. Приложения к ТЗ).

3. Дополнительные условия:

3.1 Работы проводятся на территории постоянно действующей электрической подстанции 110/35 кВ, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда, согласно требованиям Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом от 24 июля 2013 года №328н).

3.2 Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ – 100% Подрядчика.

3.3 Заказчик имеет право отклонить предложение, предусматривающее начало производства работ после выплаты авансового платежа.

3.4 Материалы, поставляемые Подрядчиком должны иметь действующие сертификаты соответствия. Подготовка и хранение материалов производится вне рабочей зоны.

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

4.1 Сметный расчёт стоимости работ предоставляется в составе конкурсного предложения в электронной форме: в формате PDF завизированная и утверждённая, в формате XML ПК «Гранд-смета».

4.2. Сметная документация должна быть разработана согласно требованиям типового регламента ПАО «РАО Энергетические системы Востока»: «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий, и сооружений. Методические указания», введенного в действие Приказом АО «ДРСК», и полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению.

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

5. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ – с момента заключения договора

Окончание работ - сентябрь 2016 г.

6. Заказчик:

АО «ДРСК» для филиала «ЮЯЭС»

7. Требования к «Подрядчикам»:

7.1. Наличие Свидетельства СРО на право осуществления заявленного вида деятельности Раздела III (в соответствии с приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2009 №624) п. 6.3. «Устройство монолитных бетонных и железобетонных конструкций», п. 17.1 «Укладка трубопроводов канализационных безнапорных».

7.2. Наличие системы контроля качества.

Внутренний строительный контроль обеспечивается Исполнителем в соответствие с требованиями Постановления Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства».

7.3. Должен иметь за последние 2 года не менее 1 (одного) завершённого договора, аналогичного по выполняемым работам (услугам), в т.ч. объемам работ (услуг) и общей сумме договора.

7.4. Подрядчик должен иметь достаточное для исполнения договора количество собственных и привлеченных кадровых ресурсов соответствующей квалификации (данная информация указывается в справке о кадровых ресурсах и подтверждается документально). Работники, направляемые для выполнения работ, должны иметь профессиональную подготовку соответствующую характеру работы (прошедшие обучение, проверку знаний ПУЭ, ПТЭ, ПОТ, ППБ и других нормативно-технических документов) и допуск к самостоятельным работам в электроустановках с присвоением групп по электробезопасности на правах командированного персонала (включая право выдачи нарядов).

Исходя из нормативных трудозатрат:

№ ЛСР	Итого трудозатраты, чел.ч	Продолжительность рабочего дня, час	Итого трудозатраты, чел.дн	Продолжительность строительства по ТЗ, месяц	Количество рабочих дней, дн	Требуемое количество персонала рабочих- строителей для производства работ по ТЗ
-------	------------------------------	---	-------------------------------	--	-----------------------------------	---

1.1	411,11	8	51,38			
1.2	429,13	8	53,64			
Итого	840,24	8	107,02	2	40	3

Численность и квалификация кадровых ресурсов должны составлять не менее:

№ п/п	Персонал	Кол-во, чел	Группа по электробезопасности
1	Рабочие профильных специальностей	3	2
2	Инженерно-технический работник (мастер)	1	5
	Всего	4	

7.5. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

7.6. Подрядчику необходимо иметь в собственности, либо на других законных основаниях материально-технические ресурсы (машины и механизмы, специальные приспособления и инструмент) для выполнения работ в количестве не менее*:

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1	Здание мобильное (вагон передвижной)	ед.	1
2	Бригадный автомобиль	ед.	1
3	Электрогенератор мобильный (переносной)	ед.	1
4	Экскаватор или погрузчик	ед.	1
5	Автосамосвал	ед.	1

Марки строительных машин, механизмов и транспортных средств уточняются при разработке проекта производства работ с учетом имеющегося у Подрядчика парка машин и механизмов.

Необходимо предоставить копии паспортов транспортных средств (ПТС), копии паспортов самоходных машин (ПСМ), копии договоров аренды либо протоколы о намерениях.

*- в случае, если Подрядчик не согласен с минимальным перечнем материально-технических ресурсов и намерен выполнить работы без применения отдельных наименований, в техническом предложении необходимо пояснить технологию производства работ не требующую применения МТР из перечня (например: не планируется использование грузоподъемного крана, т.к. для подачи материалов на место проведения работ будет использован АГП; не требуется экскаватор, т.к. разработка грунта будет выполнена вручную и т.д.)

7.7. Репутация претендента.

8. Требования к выполнению работ:

8.1. Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами (СНиП, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами).

8.2. Работы выполняются по ППР, разработанному и утверждённому Подрядчиком и согласованному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно, до начала производства работ.

9. Приемка объекта из ремонта:

9.1. Ежемесячная приёмка объёмов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчётного месяца комиссией Заказчика, с оформлением Акта ф.КС-2 (с подготовкой Подрядчиком актов освидетельствования скрытых видов работ и фотоотчёта в электронном виде).

9.2. Приёмка объекта из ремонта осуществляется комиссией Заказчика в соответствие с требованиями СО 34.04.181-2003г. «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений

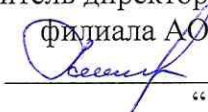
электростанций и сетей», с оформлением и передачей Заказчику Актов сдачи-приемки и необходимой исполнительной документацией.

10. Гарантия исполнителя:

Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре подряда на работы. Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение работ, а также устранение дефектов, возникших по его вине, в течение 24 месяцев с момента приёмки выполненных работ.

Приложение на 5 листах:

1. Ведомость дефектов и объёмов работ ОРУ-110 кВ ПС- 8 «В.Куранах».
2. Ведомость дефектов и объёмов работ ОРУ-110/35кВ ПС-18 «ЗИФ».

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» - « ЮЯЭС»

Е.В. Гаюнов
“_01_” марта 2016 г.

Организация АО «ДРСК»

Филиал ЮЯЭС

СП АРЭС

Объект ОРУ-110 кВ ПС- 8 «В.Куранах», инв. № УА0003299

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование: ОРУ ПС «В.Куранах» № 8, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
Маслоприёмники 1Т, 2Т, В-110-1Т, В-110-2Т				
1.	Атмосферная коррозия и морозное разрушение поверхности бетона	100 м2	0,247	Ремонт штукатурки наружных столбов, прямоугольных колонн и пилястр с земли и лесов по камню и бетону цементно-известковым раствором: гладких толщиной слоя до 20 мм
2.	фундаментных оголовков и	100 м2	1,7	Покрытие поверхностей грунтовкой глубокого проникновения: за 2 раза стен
3.	бортовых элементов маслосборников. Щебень, частично,	100 м2	1,7	Окраска фасадов с лесов с подготовкой поверхности: поливинилацетатная, применительно маслоприёмников, фундаментов и стоек
4.	подлежит замене	100 м3	0,049	Удаление загрязнённого щебня
5.	ввиду его загрязнения при	м3	31	Засыпка щебёночного балласта, прилегающих отмоستков
6.	протечках масла. Коррозия металлических балок и закладных деталей	100 м2	2,01	Окраска алюминиевым порошком ранее окрашенных металлических поверхностей за 2 раза, несущих рам, рельсовых путей, ходовых тележек, стоек и пр.
7.	фундаментов трансформаторов, металлоконструкций сооружений.	100 м2	0,46	Окраска масляными составами ранее окрашенных металлических покрытий отдельных металлических балок, прогонов и других мелких покрытий за 2 раза.
Материалы:				
8.	В объёме сметного расчёта			

Транспортная схема				
		км	20	
Погрузо-разгрузочные работы				
9.	Строительные материалы	т	72	

Председатель комиссии: Зам ГИ по ЭиР
(должность)


(подпись)

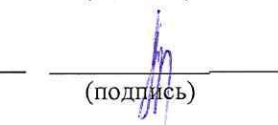
Вахрин А.П.
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник СП с ЦЦР
(должность)


(подпись)

Дмитриев Д.С.
(расшифровка подписи)

Начальник СОПР
(должность)


(подпись)

Аушев И.Ю.
(расшифровка подписи)

Приложение Ж

Приложение № 1-6/9

к Приказу "Об учетной политике АО "ДРСК"

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора – главный инженер

филиала АО «ДРСК» - «ЮЯЭС»

Е.В. Гаюнов

« 01 » марта 2016 г.

Организация АО «ДРСК»Филиал ЮЯЭССП АРЭСОбъект ОРУ-110/35кВ ПС-18 "ЗИФ", инв. № УА0003084**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ**

Комиссия провела обследование: ОРУ ПС «ЗИФ» № 18, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол-во	Наименование работ
Маслоприёмники 1Т, 2Т				
1.	Обширная атмосферная коррозия и морозное разрушение бетонных стенок маслоприёмников. Отсутствие днища не обеспечивает нормативную герметичность.	1 м3	7,98	Разборка неисправных бетонных бортов (стенок) маслоприёмников
2.		1 м3	6	Разработка грунта при устройстве заглубления бортовых стенок
3.		1 м2	108	Выравнивание оснований маслоприёмников, гравийных с добавлением нового материала с уклоном 1-4 град.
4.		1м3 бетона,	0,048	Устройство стен маслоприёмников железобетонных, толщиной 150 мм, высотой 600 мм
5.		100 м2 покрытия	0,8	Устройство покрытий бетонных днища маслоприёмников, толщиной 100 мм, с частичным ремонтом фундаментов 1Т, 2Т
6.		м2	80	Армирование бетонной стяжки полимерной кладочной сеткой 50х50х5
7.		100 м2	1,465	Покрытие поверхностей грунтовкой глубокого проникновения: за 2 раза бетонных поверхностей
8.		100 м2	1,465	Окраска поверхности бетона поливинилацетатная
9.		100 м3 грунта	0,234	Засыпка щебёночного балласта, толщиной слоя 250 мм, в маслоприёмники и прилегающих отмоستков
Маслопроводы канальные				
10.	Маслопроводы	100 м2	0,15	Разборка тротуаров и дорожек из плит с

	выполнены ж/б каналами, частично			их отноской и укладкой в штабель: в т.ч. крышек маслоотводных лотков
11.	перекрыты ж/б плитами. Крышки	1 м3	0,8	Разборка монолитных бетонных лотков
12.	и каналы разрушены до 30%. Каналы заполнены	100 м3	0,0256	Разработка грунта вручную в траншеях для укладки маслоотводов
13.	котельным шлаком на 2/3 высоты, наносимым от	1 км т	0,034	Укладка маслотводных стальных труб диаметром: 150 мм
14.	угольной котельной, расположенной	шт	2	Установка отводов 90 град. стальных сварных диаметром: 150 мм
15.	вблизи ПС, требуется выполнить	100 м2	0,014	Огрунтовка металлических поверхностей труб маслопроводов за один раз: лаком БТ-577
16.	маслоотводные каналы заглублённой	100 м2	0,014	Окраска металлических огрунтованных поверхностей труб маслопроводов: краской БТ-177 серебристой
17.	трубой.	100 м3 грунта	0,0256	Обратная засыпка траншей после укладки труб маслопроводов
Лестницы, пешеходные дорожки				
18.	Коррозия бетона привела к полному	1 м3	1,2	Разборка бетонных дорожек, площадок и лестниц
19.	разрушению ступеней лестниц,	100 м3	0,027	Устройство бетонных лестниц
20.	уложенных по склону. Бетонные площадки	т	0,31	Обрамление угловой сталью бетонных ступеней
21.	истончены коррозией, верхний слой раскрашивается и осыпается.	100 м2	0,12	Устройство покрытий бетонных площадок и дорожек: толщиной 100 мм
Вывоз строительного мусора и котельного шлака				
22.	Мусор от разборки бетонных конструкций,	тонна	18,354	Погрузка мусора строительного вручную
23.	котельный шлак и зола подлежат вывозу с территории ПС (расстояние до свалки ТБО составляет 3,0 км).	1 тонна	18,35	Перевозка строительного мусора автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т работающих вне карьера: расстояние перевозки 3 км; нормативное время пробега 0,439 час; класс груза 1
24.		1 тонна	44,05	Перевозка строительных грузов бортовым автомобилем грузоподъемностью 5 т: расстояние перевозки 31 км; нормативное время пробега 2,457 час; класс груза 1
25.		1000 м3 грунта	0,016	Погрузка шлака котельного на автомобили-самосвалы экскаваторами с ковшом вместимостью 2,5 (1,5-3) м3
26.		100 м3 грунта	0,08	Погрузка шлака котельного вручную в автомобили-самосвалы с выгрузкой

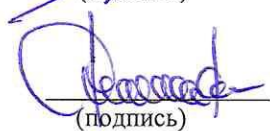
Материалы:				
27.	В объёме сметного расчёта			
Транспортная схема				
34.		км	31	
Погрузо-разгрузочные работы				
35.	Строительные материалы	т	56	

Председатель комиссии: Зам ГИ по ЭиР
(должность)


(подпись)

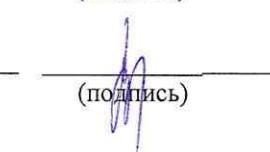
Вахрин А.П.
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Начальник СП с ЦЦР
(должность)


(подпись)

Дмитриев Д.С.
(расшифровка подписи)

Начальник СОПР
(должность)


(подпись)

Аушев И.Ю.
(расшифровка подписи)