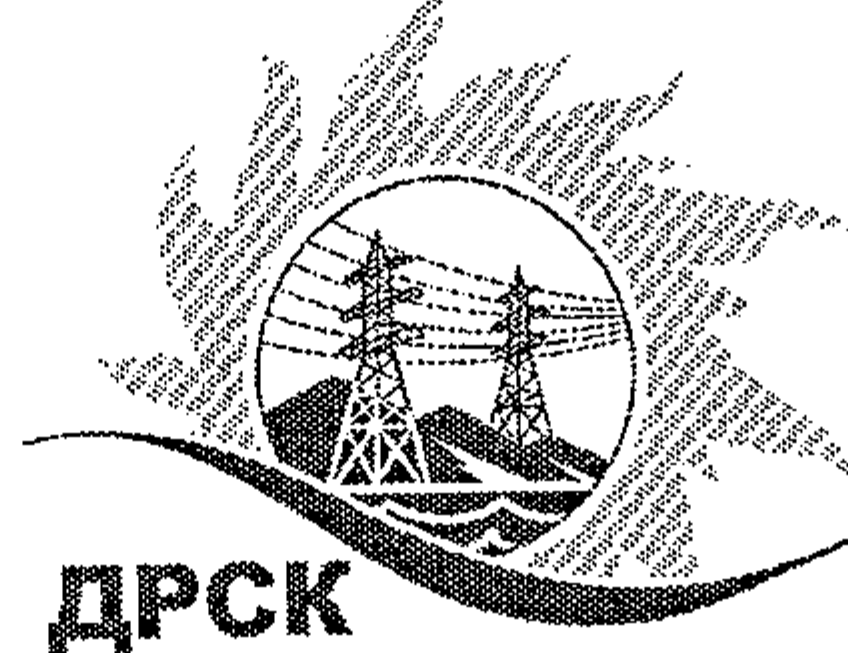




Приложение № 2 к заявке на проведение закупки лот № 786,1



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

И.о. зам. по эксплуатации и ремонту

 **А.А. Варакосов**

Начальник Алданского РЭС

 **О.С. Мартель**

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора – гл. инженер

 **Е.Г. Белослудцев**

« _____ » _____ апреля 2019г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

1. на выполнение работ: капитальный ремонт выключателя В-110 Хатыми ПС 110 кВ Малый Нимыр (Выключатель элегазовый LTB-145 D1/B с пружинным приводом типа BLK 222)

1. Объект ремонта:

Выключатель элегазовый LTB145D1/B с пружинным приводом типа BLK 222 на ПС №36.

Объект находится по адресу: Республика Саха (Я), Алданский энергорайон.

2. Объем работ:

Замена полюса

- Сброс давления в полюсе ф.В.
- Расшиновка полюса ф.В
- Демонтаж системы тяг;
- Демонтаж межфазных защитных труб;
- Демонтаж полюса;
- Монтаж нового полюса;
- Монтаж межфазных защитных труб;
- Монтаж газовой системы выключателя;
- Проверка временных характеристик выключателя;
- Ошиновка полюса ф.В.
- Закачка элегаза в полюс ф.В.

Инспекция полюса

- Демонтаж дугогасительной камеры;
- Ревизия изоляционной тяги опорного изолятора;
- Демонтаж узла неподвижного контакта;

- Демонтаж узла подвижного контакта;
- Ревизия дугогасительной камеры;
- Сборка полюса.

Подробный перечень работ приведен в ведомостях дефектов и объемов работ (см. Приложение к техническому заданию1).

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы проводятся в охранной зоне действующих трансформаторных подстанций, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», утверждённых Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 № 328 н.

3.2. Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ – 100% Подрядчика. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны соответствовать государственным стандартам, техническим условиям и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта или другие документы, удостоверяющие их качество.

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

4.1. При определении стоимости должна быть разработана сметная документация и представлена в составе заявки Участника в электронной форме в следующих форматах: PDF – утвержденная (с подписью руководителя и печатью организации), а также MS Excel или MS Word.

4.2. Сметная документация должна быть разработана согласно требованиям *Порядка определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания* (Приложение к настоящему техническому заданию). Сметный расчет должен полностью соответствовать ведомостям дефектов и объемов работ, а также ценовому предложению Участника.

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

5. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ – июль 2019

Окончание работ – август 2019 г.

6. Заказчик:

АО «ДРСК» для филиала «ЮЯЭС»

7. Квалификация и обеспеченность ресурсами (оценочные критерии):

7.1. Наличие достаточного для исполнения договора количества собственных и привлеченных кадровых ресурсов, соответствующих требованиям, устанавливается

в количестве 3 человек (данная информация указывается в письме завода изготовителя от 09.08.2018 №18-08-789С/118880). 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). Количество кадровых ресурсов, достаточное для исполнения договора приведено в таблице 1

Таблица 1 - Численность и квалификация кадровых ресурсов

№ п/п	Профессия/должность	Кол-во человек	Группа по электробезопасности	Документ, подтверждающий квалификацию (допуск), копию которого необходимо предоставить в составе заявки Участника
1	Рабочие профильных специальностей	2	2 и более	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках
2	Инженерно-технический работник (мастер)	1	5	Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках
	Всего	3		

Если Участник, в установленные разделом 5 сроки, планирует выполнить работы с привлечением меньшего количества персонала необходимо пояснить причины возникновения такой возможности (применение более прогрессивных технологий и методов производства работ, выполнение персоналом части работ сверхурочно и т.д.) с указанием планируемого количества персонала. Во всех остальных случаях общее количество персонала, рассчитанное в данном пункте, будет считаться минимально необходимым для выполнения работ Участником.

7.2. Наличие достаточного для исполнения договора количества материально-технических ресурсов, которые Участнику необходимо иметь в собственности, либо на других законных основаниях (машины и механизмы, специальные приспособления и инструмент). Достаточное для исполнения договора количество материально-технических ресурсов приведено в таблице 2.

Таблица 2 – Минимальный перечень материально-технических ресурсов

№ п/п	Наименование МТР	Ед. измерения	Кол-во, не менее
1	Автокран	шт.	1

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

Для подтверждения наличия МТР необходимо предоставить копии паспортов транспортных средств (ПТС), копии паспортов самоходных машин (ПСМ), копии

договоров аренды либо протоколы о намерениях.

В случае, если Участник 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 использована АГП; не требуется экскаватор, т.к. разработка грунта будет выполнена вручную и т.д.)

7.3. Предпочтительно наличие у Участника опыта выполнения аналогичных работ (за последние 2 года не менее 1 (одного) завершено договора). Опыт выполнения указывается в *Справке о перечне и объемах выполнения аналогичных договоров*. Аналогичными работами считаются работы в соответствии с пунктом 2 Технического задания.

8. Требования к Участнику:

8.1. Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы необходимо выполнять в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами:

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ;
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительства»;
- ГОСТ 17.1.1.01-77 «Охрана природы. Гидросфера. Использование и охрана вод. Основные термины и определения»;
- ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Термины и определения»;
- Правила противопожарного режима в РФ, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 №390 «О противопожарном режиме».

8.2. Обеспечение Подрядчиком внутреннего строительного контроля в соответствии 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».

8.3. Работы выполняются по проекту производства работ (ППР) и графику их выполнения, разработанных Подрядчиком и согласованных с Заказчиком. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

8.4. Выполнение части работ по договору допускается силами третьих лиц (субподрядчиков). Для этого Участнику, в установленном документацией о закупке порядке, необходимо обеспечить предоставление информации о субподрядчике.

8.5. Подрядчик создает условия для проживания своего персонала на объекте.

8.6. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается Подрядчиком не позднее 10 дней до начала производства работ.

8.7. Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются Заказчику с оформлением акта передачи.

9. Приемка объекта из ремонта:

9.1. Приемка оборудования из ремонта осуществляется в соответствии с «Пра-



вилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 №1013,, с оформлением и передачей заказчику Актов выполненных работ, актов освидетельствования скрытых работ и фотоотчета в электронном виде о выполненных работах.

10. Гарантия исполнителя:

10.1. 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 не менее 24-х месяцев с момента приёмки выполненных работ.

Приложение:

1. Ведомость дефектов и объемов работ на 2 л.
2. Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания на 106 л.



Приложение № 1-6/9
к Приказу "Об учетной политике АО "ДРСК"
«Утверждаю»

«Согласовано»

И.о. зам. главного инженера по ЭиР
филиала АО «ДРСК» - «ЮЯЭС»
(должность)
А.А. Варакосов
(расшифровка подписи) (подпись)
« » апреля 2019 г.

Главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ЮЯЭС»
(должность)
Е.Г. Белослудцев
(расшифровка подписи) (подпись)
« » апреля 2019 г.

Организация АО «ДРСК»
Филиал «ЮЯЭС»
СП АРЭС ГП

Объект Выключатель элегазовый LTB145D1/B с пружинным приводом типа BLK 222 на ПС №36, инв. №
УА0002322, ПС 110 кВ "Малый Нимныр" Республика Саха (Якутия) Алданский район пос. Малый Нимныр,
капитальный ремонт, В 110 Хатыми, LTB-145 D1/B.

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ №

Комиссия провела обследование электрооборудования В 110 Хатыми, LTB-145 D1/B, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по капитальному ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм.	Кол- во	Наименование работ
Замена полюса фазы «В»				
1.	Задержка отключения полюса ф. «В»	Шт.	1	Расшиновка полюса «В» , включающая в себя следующие операции: - откручивание крепежных болтов аппаратных зажимов верхнего и нижнего проводов и фиксирование их в отсоединенном положении
2.		Шт.	1	Демонтаж системы тяг , включающий в себя следующие операции: - демонтаж пластиковых крышек механизмов полюсов выключателя; - демонтаж указателя положения выключателя в корпусе механизма полюса «А»; - ослабление затяжки контрящих гаек соедини-

				<p>тельной тяги в корпусе механизма полюса «А»;</p> <ul style="list-style-type: none"> - выкручивание соединительной тяги в корпусе механизма полюса «А» - демонтаж соединительной оси между тягами А-В и В-С в корпусе механизма полюса «В»; - демонтаж соединительной оси между поворотными рычагами механизмов полюсов «А», «В», «С» и тягами А-В и В-С; - демонтаж торцевой крышки корпуса механизма полюса «С»;
3.		Шт.	1	<p>Демонтаж межфазных защитных труб, включающий в себя следующие операции:</p> <ul style="list-style-type: none"> - откручивание крепежных болтов защитной трубы А-В; - демонтаж защитной трубы А-В; - откручивание крепежных болтов защитной трубы В-С; - демонтаж защитной трубы В-С.
4.		Шт.	1	<p>Демонтаж полюса фазы «В», включающий в себя следующие операции:</p> <ul style="list-style-type: none"> - строповку полюса «В» двумя стропами (согласно схемы строповки»; - откручивание крепежных болтов полюса «В»; - демонтаж полюса «В» с полюсной балки.
5.		Шт.	1	<p>Монтаж нового полюса, включающий в себя следующие операции:</p> <ul style="list-style-type: none"> - строповку полюса «В» двумя стропами (согласно схемы строповки»; - установка полюса «В» на полюсной балке;

				- закручивание крепежных болтов полюса «В».
6.		Шт.	1	<p>Монтаж межфазных защитных труб, включающий в себя следующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установку защитных труб «А-В» между полюсами «А» и «В»; - закручивание крепежных болтов защитной трубы «А-В»; - установку защитной трубы «В-С» между полюсами «В-С»; - закручивание крепежных болтов трубы «А-В».
7.		Шт.	1	<p>Монтаж газовой системы выключателя, включающий в себя следующие операции:</p> <ul style="list-style-type: none"> - присоединение газовой трубки «А-В» к полюсам «А» и «В» до выточки на резьбе штуцера; - продувку газовой трубки «А-В» элегазом и окончательную закрутку гайки трубки; - присоединение газовой трубки «В-С» к полюсам «В» и «С» до выточки на резьбе штуцера; - продувку газовой трубки «В-С» элегазом и окончательное закручивание гайки трубки.
8.		Шт.	1	<p>Заполнение выключателя газовой смесью, включающее в себя следующие операции:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Определение влажности элегаза; - установку редуктора на баллон элегаза; - сбор заправочного шланга и подсоединение к редуктору; - продувка и присоединение шланга к заправочно-

				му клапану полюса «С». - заправка выключателя газовой смесью в соответствии с табличкой заполнения.
9.		Шт.	1	Монтаж системы тяг выключателя, включающий в себя следующие операции: - протяжку тяг «А-В» и «В-С» через торцевые отверстия в корпусе механизма полюса С в защитные трубы; - установку соединительной оси между тягами «А-В» и «В-С» в корпусе механизма полюса «В»; - установку соединительной тяги в корпусе механизма полюса «А»; - регулирование длины соединительной тяги по контрольному отверстию и затяжку контрящей гайки; - установку соединительной оси между поворотными рычагами механизмов полюсов «А», «В», «С» и тягами «А-В» и «В-С»; - Установку торцевой крышки корпуса механизма полюса «С»; - установку указателя положения выключателя в корпусе механизма полюса «А»; - установку пластиковой крышки механизмов полюса выключателя.
10.		Шт.	1	Проверка временных характеристик выключателя, включающей в себя следующие операции: - подключение сигнальных проводов анализатора характеристик выключателей к выводам выключателя.



				чателя: - подключение управляющего провода анализатора характеристик выключателей к системе выключателя; - проведение проверки времени срабатывания.
11.		Шт.	1	Ошиновка полюса «В», включающую в себя следующие операции: - подведение аппаратных зажимов верхнего и нижнего проводов к верхним и нижним выводам выключателя; - закручивание крепежных болтов аппаратных зажимов верхнего и нижнего проводов.
12.		Шт.	1	Проверка герметичности вводов течеискателем элегаза.
Материалы:				
1.	Полюс элегазового колонкового выключателя LTB 145 D1/B	Шт.	1	
2.	Баллон с элегазом	Кг.	40	
3.	Баллон с хладоном	Шт.	1	
Транспортная схема				
	Алдан база РПБ – ПС-36 М.Нимныр - Алдан база РПБ	км	250	
Погрузо-разгрузочные работы				
		т		
Примечание				

Согласовано:

Начальник СТЭ
(должность)

(подпись)

Варакосов А.А.
(расшифровка подписи)

Председатель комиссии:

Начальник АРЭС
(должность)

(подпись)

Мартель О.С.
(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Начальник АРЭС ГП
(должность)

(подпись)

Гермогенов М.Г.
(расшифровка подписи)

Ст. Мастер АРЭС ГП
(должность)

(подпись)

Дмитриев Д.С.
(расшифровка подписи)

Инженер АРЭС ГП
(должность)

(подпись)

Фомичев В.Р.
(расшифровка подписи)