****

**Акционерное общество**

**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

**Филиал « Хабаровские электрические сети»**

Юридический адрес АО «ДРСК»: Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.32.

ИНН/КПП 2801108200/272402001, р/с 40702810003010113258

Дальневосточный банк ПАО "Сбербанк России" г. Хабаровск

Почтовый адрес:680009, Российская Федерация, г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ**

на выполнение работ: ***«Капитальный ремонт ЗиС СП ЦЭС, филиал ХЭС»***

**1.Объект ремонта:**

**1.1. Инв. № HB010465, Здание ПС "ЮМР" (Электросетевой комплекс № 2).** 680051, Хабаровский край, г.Хабаровск, Малиновского ул., д.36а. Расстояние от базы ЦЭС до места производства – 18 км.

**1.2. Инв. № HB010460, Здание ОПУ, ЗРУ ПС "Энергомаш" (Электросетевой комплекс № 3).** 680000, Хабаровский край, г.Хабаровск, территория завода энергомаш. Расстояние от базы ЦЭС до места производства – 8 км.

**1.3. Инв. № HB010829, Оборудование ПС 110/35/10 кВ Обор.** 682903, Хабаровский край, Имени Лазо р-н, Обор с. Расстояние от базы ЦЭС до места производства – 93 км.

**1.4. Инв. № HB010261, Здание ЗРУ 6 кВ ПС "БН" (Электросетевой комплекс № 14).** 680000, Хабаровский край, г.Хабаровск, Кавказская ул., д.43. Расстояние от базы ЦЭС до места производства – 10 км.

**1.5. Инв. № HB010257, Здание ЗРУ 6 кВ ПС "НПЗ" (Электросетевой комплекс № 10).** 680011, Хабаровский край, г.Хабаровск, Павловская ул., д.16. Расстояние от базы ЦЭС до места производства – 10км.

**1.6. Инв. № HB009052, Здание производственной базы.** 680009, Хабаровский край, г.Хабаровск, Краснодарский пер., д.31 а. Расстояние от базы ЦЭС до места производства – 10км.

**1.7. Инв. № НВ008171, Здание ЦРП 3515 С.Ильинка (Возле Схт) (Трансформаторная подстанция -3515).** 680509, Хабаровский край, Хабаровский р-н, Ильинка с, напротив дома №9 по ул. угловая. Расстояние от базы ЦЭС до места производства – 16км.

**2.** **Объем работ:**

**2.1. ПС 110 кВ ЮМР –** Ремонт ограждения.

**2.2.** **ПС 110 кВ Энергомаш –** Ремонт ограждения.

**2.3.** **ПС 110 кВ Обор –** Ремонт ограждения.

**2.4.** **Здание ЗРУ 6 кВ ПС "БН"–** Ремонт стен, ремонт потолка.

**2.5.** **Здания ЗРУ 6 кВ ПС "НПЗ"–** Ремонт стен, ремонт пола, ремонт потолка, замена окон, замена дверей, ремонт освещения.

**2.6.** **Помещение аккумуляторной административного корпуса –** Замена дверей, ремонт стен, замена окон, ремонт потолка, ремонт пола, ремонт освещения, ремонт сантехники.

**2.7.** **Здание РП-3515 –** Ремонт кровли, ремонт отмостки, ремонт пола, ремонт дверей.

**Полный перечень выполняемых работ и объемов приведён в ведомости дефектов и объемов работ – Приложение № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8.**

**3. Дополнительные условия:**

3.1. Работы производятся в охранной зоне высоковольтных линий электропередачи. Во время выполнения работ «Подрядчику» необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по всем видам работ в соответствии с требованиями: Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок от 24.07.2013г. № 328н, СНиП 12-01-2004 п.4, СНиП 12-03-2001. ч.1, СНиП 12-04-2002. ч.2, СНиП 3.02.01-87, СНиП 3.05.06-85.

3.2. Поставка техники и материалов, 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. Эскизы предупреждающих плакатов согласовать с заказчиком.

**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 Exсel 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 – май 2020 г.

Окончание работ – сентябрь 2020 г.

**6. Заказчик:**

АО «ДРСК» для СП «ЦЭС» филиала «ХЭС».

**7. Требование к Участнику:**

В случае, если общая стоимость заявки превышает три миллиона рублей *(с учетом НДС)*, Участник должен являться членом саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства, сведения о которой внесены в государственный реестр саморегулируемых организаций. Указанная саморегулируемая организация должна давать Участнику право осуществлять строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору строительного подряда, заключаемому с использованием конкурентных способов заключения договоров в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии).

Для подтверждения соответствия данному требованию, Участнику необходимо предоставить выписку из реестра членов саморегулируемой организации оформленную по форме установленной органом надзора за саморегулируемыми организациями полученную не более чем за месяц до даты подачи заявки Участника.

Членство в саморегулируемой организации в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юридическим лицам с государственным участием, в случаях, которые перечислены в ч. 2.2. ст. 52 ГрК РФ.

1. **Требования к выполнению работ:**
   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. Наличие достаточного для исполнения договора количества собственных и привлеченных кадровых ресурсов, соответствующих требованиям, определенным в таблице 2. 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 и 2.

Таблица 1 - Нормативные трудозатраты

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 |
| **Итого** | **6083** | **8** | **762** | **5** | **110** | **7** |

Таблица 2 - Численность и квалификация кадровых ресурсов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Персонал | Кол-во, чел | Группа по электробезопасности | Документ, подтверждающий квалификацию (допуск), копию которого необходимо предоставить в составе заявки Участника |
| 1 | Рабочие профильных специальностей | 2 | 2 и выше | Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках второй и выше группы по электробезопасности |
| 2 | Инженерно-технический работник (мастер) | 1 | 5 | Копия удостоверения на допуск к работе в электроустановках пятой группы по электробезопасности |
| 3 | Рабочие | 4 | **---** | **---** |
|  | **Всего** | **7** |  |  |

* 1. 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:

Таблица 3 – Минимальный перечень материально-технических ресурсов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| п/п | Наименование МТР | Ед. измерения | Кол-во, не менее |
|  | Грузоподъёмный кран | ед. | 1 |
|  | Самосвал | ед. | 1 |

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

8.5. Обеспечение Подрядчиком внутреннего строительного контроля 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».

8.6. Обеспечить выполнение требований Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (Приказ от 24 июля 2013 № 328н – в ред. Приказа о Минтруде России от 19.02.2016 N 74н) в части организации допуска работников монтажной организации к работам в электроустановках АО «ДРСК» в качестве командированного персонала.

8.7. Работы выполняются по проекту производства работ (ППР) и графику их выполнения, разработанных Подрядчиком и согласованных с Заказчиком. ППР выполняется с требованиями к разработке, указанными в (Приложение №10 к техническому требованию). ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

8.8. ППР необходимо предоставить на согласование и утверждение главному инженеру СП в двух экземплярах за 15 (пятнадцать) дней до начала выполнения работ.

8.9. 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.

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

8.11. Заявка на вывод оборудования в ремонт подается Подрядчиком не позднее 6 дней до начала производства работ.

8.12. Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются Заказчику с оформлением акта передачи на склад базы по адресу:

* Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Лермонтова, 20, база Городского РЭС по актам все демонтированные материалы, в том числе:

1. **ПС 110 кВ ЮМР:**

Ж/б столбы – 87шт/31,32т;

Ж/б плиты – 83шт/41,34т;

Металлоконструкции – 2,56т.

1. **ПС 110 кВ Энергомаш:**

Ж/б столбы – 53шт/19,06т;

Металлоконструкции – 4,19т.

* Хабаровский край, г. Хабаровск, п. Переяславка, ул. Обходная, 27, база Лазовского РЭС.

**1. ПС 110 кВ Обор:**

Ж/б столбы – 68шт/24,48т.

* Хабаровский край, г. Хабаровск, пер. Краснодарский, 31 А, база Северного РЭС.

**1. Помещение аккумуляторной административного корпуса:**

Токарные станки – 2шт/2т;

Металлическая дверь 2,3х1,5м – 1шт/50кг.

**9. Приемка объекта из ремонта:**

9.1. Приёмка оборудования из ремонта осуществляется в соответствии Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики» (утвержденным Приказом Минэнерго России от 25.10.2017 г. № 1013), с оформлением и передачей заказчику Актов выполненных работ, актов освидетельствования скрытых работ и фотоотчета в электронном виде о выполненных работах.

9.2. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 199 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичного учета документации по учету работ в капитальном строительстве и ремон6тно-строительных работ» (в том числе предоставляются акты освидетельствования скрытых работ).

9.3. Приемка объемов выполненных работ производится при предъявлении подтверждающей *справки* (Приложение к настоящему техническому заданию), схемы выполненных работ, согласованных с представителем РЭС, и фотоотчета в эл. виде о выполненных работах (в т. ч. скрытых).

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

***Приложение:***

1. *Ведомость дефектов и объемов работ – на 6– ти листах.*
2. *Ведомость дефектов и объемов работ – на 6– ти листах.*
3. *Ведомость дефектов и объемов работ – на 3– х листах.*
4. *Ведомость дефектов и объемов работ – на 2– х листах.*
5. *Ведомость дефектов и объемов работ – на 8– ми листах.*
6. *Ведомость дефектов и объемов работ – на 6– ти листах.*
7. *Ведомость дефектов и объемов работ – на 4– х листах.*
8. *Справка по объемам выполненных работ - на 1 листе.*
9. *Актуализированные требования к ППР – на 2-х листах.*
10. *Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания – на 106-ти листах.*