**УТВЕРЖДАЮ:**

Директор ТЭЦ-10 филиала

ООО «Байкальская энергетическая компания» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_И.Г. Одяков

«\_\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021 г.

**Т Е Х Н И Ч Е С К О Е З А Д А Н И Е**

на выполнение непредвиденных работ по устранению дефектов

на оборудовании технологических систем, металлоконструкций зданий и сооружений ТЭЦ -10

**1. Основание для выполнения работ.**

1.1. Заявка Заказчика.

**2. Цель выполняемых работ.**

2.1. Проведение непредвиденных (неотложных) ремонтных работ по устранению дефектов на основном и вспомогательном оборудовании, зданиях и сооружениях, ХЦ, ТАИ, ЦТП, КТЦ требующих оперативного вмешательства.

**3. Задачи выполняемых работ.**

3.1. Поддержание основного и вспомогательного оборудования, зданий, сооружений в работоспособном состоянии.

**4. Объекты выполняемых работ.**

4.1. Оборудование технологических систем:

4.1.1. подготовки и транспорта топлива;

4.1.2. золошлакоудаления;

4.1.3. техническое водоснабжение;

4.1.4. энергообеспечения техническими газами и сжатым воздухом;

4.1.5. химической водоподготовки;

4.2. Металлоконструкции опорно-подвесной системы технологических трубопроводов.

4.3. Металлоконструкции зданий и сооружений.

4.4. Стационарные лестницы и площадки обслуживания оборудования.

**5. Перечень, состав и объем работ.**

5.1. Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |
| Обоснование | Наименование | Ед. изм. | Стоимость за 1 ед.изм. в текущем уровне цен\* (на 01.01.2022 г.), руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| БЦ1-080201-0101 | Ремонт лестниц и площадок, решеток приямков, правка поручней, стоек, бортовых полос; замена отдельных элементов | т | 10 230 |
| БЦ1-080202-0101 | Снятие и установка лестниц и площадок, решеток приямков, масса металлоконструкции: до 0,2 т | т | 39 044 |
| БЦ1-080203-0101 | Изготовление лестниц и площадок, решеток приямков, масса металлоконструкции: до 0,2 т | т | 65 028 |
| БЦ16-040301-0103 | Ремонт системы эвакуации золы (осмотр, дефектация, ремонт побудительных сопел каналов ГЗУ, ремонт (замена) настилов каналами ГЗУ и решеток под годрозатворами): количество скруббер-каплеуловителей 4 | шт. | 76 556 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | |
| ГЭСНр58-10-5\*\* | Смена: отливов (отметов) водосточных труб | шт. | | 320 | |
| БЦ1-070101-0101 | Ремонт дефектных участков газовоздухопроводов наложением заплат | т | | 86 384 | |
| БЦ1-030204-0101 | Замена защиты дренажных труб нижних коллекторов в холодной воронеке | т | | 39 178 | |
| БЦ1-050401-0102 | Проверка пружинных подвесок в рабочем положении к проектному значению, диаметр труб до 273 мм: на одной тяге, с 2-мя пружинами | шт. | | 708 | |
| ГЭСНр56-20-2\*\* | Ремонт металлических ворот | м2 | | 1 527 | |
| БЦ11-010613-0101 | Ремонт шибера, площадь сечения: до 0,5 м2 | шт. | | 2 803 | |
| БЦ11-010613-0201 | Ремонт шибера, площадь сечения: свыше 0,5 до 1,0 м2 | шт. | | 3 736 | |
| БЦ11-010613-0301 | Ремонт шибера, площадь сечения: свыше 1,0 до 2,0 м2 | шт. | | 4 672 | |
| БЦ11-010613-0401 | Ремонт шибера, площадь сечения: свыше 2,0 м2 | шт. | | 5 604 | |
| БЦ11-010622-0101 | Замена дефектного участка корпуса приемного лотка, разгрузочной воронки, течки, загрузочного и пересыпного рукава: толщина листа до 10 мм | м2 | | 1 225 | |
| БЦ1-250101-0101 | Наплавка износостойкими электродами деталей вращающихся механизмов, толщина слоя до 2 мм | дм2 | | 923 | |
| БЦ1-050101-0104 | Ремонт трубопровода при его диаметре: свыше 108 до 159 мм | т | | 10 788 | |
| БЦ1-250101-0104 | Наплавка износостойкими электродами деталей углеразмольного оборудования массой: свыше 100 до 300 кг, толщина слоя до 2 мм | дм2 | | 1 006 | |
| БЦ1-050301-0301 | Замена гибов трубопроводов (водяного пара давлением до 0,07 МПа; горячей воды температурой до 115°С; безнапорных и других не регистрируемых в органах Госгортехнадзора (кроме газопроводов природного газа и мазутопроводов)) длиной до 1,5 м, при диаметре труб свыше 76 до 108 мм и толщине стенки: до 10 мм | т | | 221 302 | |
| БЦ1-050301-  0302 | Замена прямых участков трубопроводов (водяного пара давлением до 0,07 МПа; горячей воды температурой до 115°С; безнапорных и других не регистрируемых в органах Госгортехнадзора (кроме газопроводов природного газа и мазутопроводов)) длиной до 3 м, при диаметре труб свыше 42 до 76 мм и толщине стенки: до 10 мм | т | | 214 095 | |
| БЦ1-050401-0601 | Замена неподвижной или подвижной опоры трубопровода (водяного пара давлением до 0,07 МПа; горячей воды температурой до 115°С; безнапорных и других не регистрируемых в органах Госгортехнадзора (кроме газопроводов природного газа и мазутопроводов)) с установкой трубопровода в проектное положение, диаметр труб: свыше 76 до 108 мм | | т | | 967 |
| БЦ3-010401-1003 | Снятие задвижек на давление до 6.4 МПа с подвижными тарелками (фланцевые), ДУ-400мм | | шт. | | 6 709 |
| БЦ3-010401-1004 | Установка задвижек на давление до 6.4 МПа с подвижными тарелками (фланцевые), ДУ-400мм | | шт. | | 11 248 |

\* БЦ – сборники базовых цен по ремонту энергетического оборудования, адекватные условиям функционирования конкурентного рынка услуг по ремонту и техническому перевооружению

БЦ часть 1 – Работы по ремонту паровых котлов, водогрейных котлов и вспомогательного оборудования.

БЦ часть 3 – Работы по ремонту трубопроводной арматуры.

БЦ часть 11 – Работы по ремонту оборудования топливоподачи и мазутного хозяйства

БЦ часть 16 – Работы по ремонту средств газоочистки и кондиционирования воздуха.

Текущий уровень цен учитывает:

- поправочные коэффициенты к сборникам: БЦ-1,3 (К=2,385); БЦ-2 (К=3,35); БЦ-11 (К=2,36); БЦ-16 (К=2,471).

- доплаты к заработной плате, связанные с районным регулированием 60% (К=2,358);

- коэффициент доплат к стоимости работ, учитывающий вредные условия труда (согласно общих частей Справочника) К=1,017 и К=1,0255;

- районный и северный коэффициенты г. Иркутск: 1,358=1+(0,18+0,178).

\*\* Государственные элементные сметные нормы (ГЭСН, ГЭСНр) - стоимость работ без учета основных материалов.

5.2. Указанный перечень работ не является исчерпывающим и может быть дополнен по требованию Заказчика при направлении Заявки.

5.3. Конкретный объем работ с указанием объекта, сроков и места выполнения указывается в Заявке.

**6. Результаты выполнения работ.**

6.1. Сдача результата работ Подрядчиком и приемка его Заказчиком оформляются Актом о приемке выполненных работ по унифицированной форме КС-2 и Справкой о стоимости выполненных работ по унифицированной форме № КС-3, подписываемыми обеими сторонами на бумажном носителе и в электронном виде до 25го числа отчетного месяца. Акты о приемке выполненных работ и Справки подписываются сторонами ежемесячно, по фактически выполненным объемам работ. Обязательным условием приемки Актов о приемке выполненных работ (форма КС-2), и Справок о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) является приложение к актам всех документов, подтверждающих соответствие материалов, оборудования и проч. ГОСТам, требованиям технических регламентов, СанПиН (сертификаты соответствия и т.п.). При отсутствии указанной документации Акты выполненных работ будут считаться не принятыми и не подлежат оплате Заказчиком до момента предоставления всей документации. От имени Заказчика Акт о приемке выполненных работ и Справка подписываются директором филиала ООО «Байкальская энергетическая компания» ТЭЦ-10 либо иным уполномоченным лицом.

**7. Требования.**

7.1. Наличие Аттестации НАКС:

- на технологию сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (группа ТУ ОПО – Котельное оборудование (КО);

- на сварочные материалы в соответствии с требованиями РД 03-613-03 (группа ТУ ОПО – Котельное оборудование (КО);

- на сварочное оборудование в соответствии с РД 03-614-03 (группа ТУ ОПО – Котельное оборудование (КО);

- на сварщиков и специалистов сварочного производства в соответствии с требованиями

РД 03-495-2002 (группа ТУ ОПО – Котельное оборудование (КО).

7.2. Количество ремонтного персонала должно быть явно достаточным для выполнения требуемого объема работ в указанные в Заявке(ах) сроки.

7.3. Готовность к выполнению работ в любое время суток, включая выходные и праздничные дни.

7.4. Прибытие ремонтного персонала для выполнения работ и устранение дефектов в течение 2 часов.

7.5. Обеспеченность необходимым для выполнения работ инструментом, приспособлениями.

7.6. В случае использования Подрядчиком собственных материалов (необходимость указывается в Заявке) их стоимость, в текущих ценах определяется:

7.6.1. Протоколом согласования стоимости материалов с ООО «ТД «ЕвроСибЭнерго, в случае превышения стоимости одного вида материала (марка, позиция) в рамках одной закупки 300 тыс. руб.;

7.6.2. Актуальным сборником территориальных текущих сметных цен СТСЦ, интегрированный в ПК «ГрандСмета»;

7.6.3. Актуальным каталогом текущих цен на материалы изделия и конструкции из информационного бюллетеня ИЦС;

7.6.4. Актуальным каталогом цен рабочей базы КСУ ООО «Байкальская энергетическая компания»

7.6.5. По прайс-листам или счетам организаций-поставщиков (при отсутствии материалов в сборнике и каталоге).

**8. Срок выполнения работ.**

8.1. Начало – с даты подписания договора

8.2. Окончание – 25.01.2023 г.

8.3. Сроки выполнения отдельных этапов работ определяются Заявками и графиками выполнения работ, являющимися неотъемлемой частью договора с момента их подписания сторонами

**9. Стоимость работ.**

9.1 Конкретная стоимость услуг(и) определяется сметной документацией и расчетом стоимости работ в текущих ценах выполненной в соответствии с СТП БЭК 504.115-2020 «Ценообразование в ремонтной и строительной деятельности, услуг производственного и непроизводственного (технического) характера и по уборке помещений и территорий» с учетом поправочных коэффициентов и часовой заработной платы принятым в ООО «Байкальская энергетическая компания» с 01.01.2022 г. с применением понижающего коэффициента к общей стоимости работ определенному по результатам закупочной процедуры.

Начальник ОППР В.В. Горев