

ЖШС
«Степногорск ЖЭО»
 021500, Қазақстан Республикасы
 Ақмола обл., Степногорск қаласы
 Тел. (71645)49-505
 Факс (71645)49-505



ТОО
«Степногорская ТЭЦ»
 021500, Республика Казахстан
 Ақмолинская обл., г.Степногорск
 Тел. (71645)49-505
 Факс (71645)49-505

Объявление о закупках способом запроса ценовых предложений

Товарищество с ограниченной ответственностью «Степногорская ТЭЦ» объявляет о закупках способом запроса ценовых предложений.

Наименование и номер закупок способом запроса ценовых предложений (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупок товаров, работ, услуг, указанным в Перечне): Закупка №90 обследование технического состояния оборудования с истекшим сроком службы.

Количество (объем закупаемых товаров, работ, услуг, единица измерения: 1 услуга.
 Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров:

| № п/п | Наименование оборудования | Краткая техническая характеристика | Заводской номер | Регистрационный номер | Год выпуска |
|---------|--|------------------------------------|-----------------|-----------------------|-------------|
| Сосуды: | | | | | |
| 1 | Деаэратор питательной воды ДПВ - 3 | V=75 000 л P=5атм. | 64369 | C-7 | 1963 |
| 2 | Бойлер основной БО – 4А | V=7400л P=14атм. | 3443 | C-44 | 1992 |
| 3 | Бойлер основной БО – 4Б | V=7400л P=14атм. | 3666 | C-43 | 1992 |
| 4 | Подогреватель высокого давления ПВД-4 ТГ-3 | V=4000л P=20атм. | 46305 | C-53 | 1983 |
| 5 | Подогреватель высокого давления ПВД-5 ТГ-3 | V=4000л P=33,3атм. | 46306 | C-54 | 1983 |
| 6 | Подогреватель высокого давления ПВД-5ТГ-5 | V=8000л P=20атм. | 36535 | C-57 | 1976 |
| 7 | Подогреватель высокого давления ПВД-6 ТГ-5 | V=8000л P=35атм. | 36536 | C-58 | 1976 |
| 8 | Бойлер основной БО – 2Б | V=7400л P=14 атм. | 3439 | C-38 | 1992 |
| 9 | Бойлер пиковой БП- 2 | V=7400л P=14 атм. | 3668 | C-39 | 1992 |
| 10 | Подогреватель высокого давления ПВД-7 ТГ-5 | V=8000л P=49 атм. | 36537 | C-59 | 1976 |
| 11 | Подогреватель низкого давления ПВД-3 ТГ-1 | V=2180л P=9 атм. | 2449 | C-60 | 1984 |
| 12 | Подогреватель низкого давления ПВД-3 ТГ-2 | V=2180л P=9 атм. | 1995 | C-61 | 1983 |
| 13 | Подогреватель сырой воды для подпитки теплосети ПСВС-1 | V=1500л P=15 атм. | 7715 | 7 | 1988 |

| | | | | | |
|----|--|----------------------|------|----|------|
| 14 | Подогреватель сырой воды для подпитки теплосети ПСВС-1 | V=1500л P=15 атм. | 7712 | 8 | 1988 |
| 15 | Подогреватель хим.очищенной воды теплосети ПХВС-2 | V=1500л P=15 атм. | 2969 | 16 | 1966 |
| 16 | Подогреватель сырой воды для подпитки теплосети ПСВС-2 | V=1500л P=15 атм. | 4562 | 18 | 1966 |
| 17 | Подогреватель сырой воды для подпитки теплосети ПСВС-2 | V=1500л P=16 атм. | 1600 | 24 | 1973 |
| 18 | Подогреватель хим.очищенной воды теплосети ПХВС-2 | V=1500л P=16 атм. | 2780 | 30 | 1985 |
| 19 | Подогреватель сырой воды обессоленной ПСВО-1 | V=1500л P=16 атм. | 8903 | 37 | 1975 |
| 20 | Аккумуляторный бак | 1500 м3 | 0 | 4 | 1982 |

Замеры толщины стенки на баках:

| | | | | | |
|---|----------------------------|----------|---|----|------|
| 1 | Бак серной кислоты № 1 | V=75000л | 0 | 1 | 1981 |
| 2 | Бак серной кислоты № 2 | V=75000л | 0 | 2 | 1981 |
| 3 | Бак серной кислоты № 3 | V=75000л | 0 | 3 | 1981 |
| 4 | Бак щелочи № 1 | V=75000л | 0 | 1 | 1981 |
| 5 | Бак щелочи № 2 | V=75000л | 0 | 2 | 1982 |
| 6 | Мерник щелочи № 1 | V=5300л | 0 | 1 | 1981 |
| 7 | Трубопровод серной кислоты | P=4 атм. | 0 | 53 | 1980 |
| 8 | Трубопровод серной кислоты | P=4 атм. | 0 | 54 | 1980 |
| 9 | Трубопровод серной кислоты | P=4 атм. | 0 | 55 | 1972 |

Трубопроводы:

| | | | | | |
|---|--------------------------------------|--|---|--------|------|
| 1 | Паропровод № 1, 2 Lг 1 - 450,0 м | P = 8-13атм. t = 300 ⁰ C | 0 | T 14 | 1966 |
| 2 | Паропровод котла № 4, L - 110,4 м | P = 8-13атм. t = 300 ⁰ C | 0 | T - 10 | 1966 |

Грузоподъемные механизмы:

| | | | | | |
|----|---------------------------|---------|----------|--------|------|
| 1 | Мостовой кран КЦ | 30/5 т | 180 | II - 4 | 1963 |
| 2 | Мостовой кран ГЦ | 75/20 т | 143 | II - 5 | 1963 |
| 3 | Мостовой кран КЦ | 10/5 т | 747 | II - 6 | 1972 |
| 4 | Козловой кран ККТ - 5 | 5 т | 125 | II - 8 | 1974 |
| 5 | Подкрановый путь ККТ - 5 | 5 т | 125 | II - 8 | 1974 |
| 6 | Козловой кран ККС - 10 | 10 т | 61337 | II - 9 | 1986 |
| 7 | Подкрановый путь ККС - 10 | 10 т | 61337 | II - 9 | 1986 |
| 8 | Лифт грузовой КЦ | 2 т | 1176св87 | Л - 54 | 1987 |
| 9 | Таль электрическая | 1 т | 28139 | 2 | 1982 |
| 10 | Таль электрическая | 2 т | 16138 | 5 | 1978 |
| 11 | Таль электрическая | 1 т | 9224 | 7 | 1990 |
| 12 | Таль электрическая | 5 т | 314 | 8 | 1994 |

| | | | | | |
|-----------------------------------|---------------------|----------|---------|--------|------|
| 13 | Таль электрическая | 5 т | 9621 | 9 | 1986 |
| 14 | Таль электрическая | 0,5 т | 40150 | 11 | 1977 |
| 15 | Кран опорный | 2 т | 475105 | 12 | 1989 |
| 16 | Таль электрическая | 3,2 т | 10089 | 13 | 1983 |
| 17 | Кран-подвесной | 5 т | 8125 | 14 | 1984 |
| 18 | Кран-подвесной | 2 т | 84407 | 15 | 1981 |
| 19 | Таль электрическая | 0,5 т | 4107 | 16 | 1980 |
| 20 | Кран-подвесной | 2 т | 63771 | 17 | 1986 |
| 21 | Кран-подвесной | 2 т | 62728 | 18 | 1970 |
| 22 | Кран-подвесной | 3,2 т | 1616 | 22 | 1982 |
| 23 | Кран-подвесной | 5 т | 12611 | 25 | 1983 |
| 24 | Кран-подвесной | 1 т | 31337 | 26 | 1983 |
| 25 | Кран-подвесной | 5 т | 10617 | 27 | 1987 |
| 26 | Кран-подвесной | 2 т | 15182 | 28 | 1984 |
| 27 | Кран своболшстоящий | 0,5 т | 12611 | 35 | 1989 |
| 28 | Кран поворотный | 2 т | 28058 | 36 | 1985 |
| 29 | Таль электрическая | 2 т | 803 | 37 | 1989 |
| 30 | Кран-подвесной | 1 т | 1917 | 40 | 1989 |
| 31 | Кран опорный | 2 т | 2607 | 43 | 1989 |
| 32 | Таль электрическая | 2 т | 8054724 | 44 | 1987 |
| 33 | Кран-подвесной | 2 т | 380 | 45 | 1989 |
| 34 | Таль электрическая | 2 т | 8642167 | 46 | 1986 |
| 35 | Кран-подвесной | 2 т | 62 | 47 | 1986 |
| 36 | Таль электрическая | 1 т | 1916 | 48 | 1989 |
| 37 | Кран-подвесной | 2 т | 49916 | 24 | 1988 |
| 38 | Кран-подвесной | 1 т | 15317 | 44 | 1988 |
| 39 | Кран-подвесной | 5 т | 15217 | 77 | 1984 |
| Освидетельствования оборудования: | | | | | |
| 1 | Котлоагрегат № 3 | P=100атм | 677 | К - 15 | 1964 |
| | | T= 540°C | | | |
| 2 | Котлоагрегат № 6 | P=100атм | 998 | К - 18 | 1971 |
| | | T= 540°C | | | |

Срок и место поставки товаров, выполнение работ и предоставления услуг: до 31.12.2022 года по адресу: Республика Казахстан, Акмолинская область, 021504, г. Степногорск, Промышленная зона 6, комплексе 151.

Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупасемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое:

Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупки товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: 6 073 000,00 (Шесть миллионов семьдесят три тысячи) тенге.

Условия платежа: 20 (двадцати) банковских дней на основании Акта выполненных работ.

Ценовые предложения потенциальных поставщиков принимаются в срок до 9 часов 30 минут «24» декабря 2021 года, по адресу Республика Казахстан, Акмолинская область, 021504, г. Степногорск, Промышленная зона 6, комплексе 151, кабинет № 307.

Конверты с ценовыми предложениями вскрываются 09 часов 30 минут «24» декабря 2021 года, по адресу Республика Казахстан, Акмолинская область, 021504, г. Степногорск, Промышленная зона 6, комплексе 151, кабинет № 307

Полное наименование, номер телефона, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии: Товарищество с ограниченной ответственностью «Степногорская ТЭЦ», 8 71645 (49505), 871645 (69244), Республика Казахстан, 021504, Акмолинская область, город Степногорск, Промышленная зона 6, комплексе 151.

Электронный адрес: st-rybakova@mail.ru

Приложение:
1. Проект договора.

Руководитель субъекта естественной монополии

Шитов И.Б.  «14» 12 2021г.

ДОГОВОР № _____

г. Степногорск

« ____ » _____ 20 ____ г.

_____ в дальнейшем именуемое «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____ предприятия с одной стороны, и _____, в дальнейшем именуемое «Заказчик», в лице _____, действующего на основании _____ предприятия с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», руководствуясь Правилами осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 13.08.2019г. № 73, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

- 1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг по проведению обследования технического состояния оборудования с истекшим сроком службы с выдачей экспертного заключения по результатам обследования, согласно графика (Приложение №1)
- 1.2. Сумма договора составляет _____ (_____) тенге.
- 1.3. Заказчик оплачивает Исполнителю выполненные услуги по ценам, определенной ведомостью договорных цен (Приложение № 2). Ведомость согласовывается с Заказчиком и является неотъемлемой частью Договора. Стоимость выполнения обследования является фиксированной на срок действия Договора.
- 1.4. Срок оказания услуг по проведению обследования оборудования – 35-40 календарных дней с момента заключения договора.

2. Условия платежей.

- 2.1. Расчет производится Заказчиком в течение 20 (двадцати) банковских дней на основании Акта выполненных работ, подписанного уполномоченными представителями Сторон и счета-фактуры, предоставляемого Исполнителем. Результаты экспертизы передаются Заказчику не позднее 3 (трех) календарных дней после полной оплаты выполненных услуг.
- 2.2. Заказчик в течение 7 (семи) календарных дней со дня получения Акта выполненных работ обязан подписать его или направить мотивированный отказ от приемки. В случае мотивированного отказа Заказчика Сторонами составляется двухсторонний акт с перечнем необходимых доработок и указанием сроков их исполнения. Результаты экспертизы передаются Заказчику не позднее трех календарных дней после полной оплаты выполненных услуг.

3. Обязанности сторон.

3.1. Исполнитель обязуется:

- 3.1.1. Произвести квалифицированную, качественную экспертизу в сроки, согласованные с Заказчиком и указанные в п. 1.4. настоящего Договора.
- 3.1.2. Передать результаты выполненных услуг Заказчику, после полной оплаты Заказчиком выполненных услуг.

3.2. Заказчик обязуется:

- 3.2.1. Предоставить Исполнителю всю документацию, необходимую для проведения экспертизы.
- 3.2.2. Произвести оплату услуг Заказчика в строгом соответствии с условиями настоящего Договора

4. Ответственность сторон.

- 4.1. За нарушение сроков выполнения услуги, Исполнитель оплачивает Заказчику пени в размере 0.2% за каждый день просрочки от суммы договора, но не более 10% от суммы Договора.
- 4.2. При невыполнении Заказчиком обязательств по оплате выполненных услуг, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере ставки рефинансирования, установленной Национальным банком РК на день фактической оплаты за каждый банковский день просрочки платежа, от суммы неуплаченного долга, но не более 10% от суммы задолженности.
- 4.3. В случае изменения реквизитов Стороны обязаны уведомить друг друга в течение 3 (трех) банковских дней обо всех изменениях. В противном случае убытки ложатся на виновную сторону.
- 4.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, разрешаются Сторонами путем переговоров, а при не достижении взаимного согласия - в суде в соответствии с действующим законодательством РК.

5. Порядок изменения и расторжения договора.

- 5.1. Изменение и расторжение Договора возможны по соглашению Сторон при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны представителями обеих Сторон.
- 5.2. Договор может быть расторгнут в одностороннем порядке при условии письменного уведомления другой Стороны за 5 (пять) календарных дней до предстоящего расторжения настоящего Договора. При этом, расчеты между Сторонами производятся за фактически оказанные услуги.

6. Форс-мажор.

- 6.1. При возникновении обстоятельств, которые делают полностью или частично невозможным выполнение

Договора одной из сторон, а именно: пожар, стихийное бедствие, военные действия всех видов, изменение действующего законодательства и др. возможные обстоятельства непреодолимой силы, не зависящие от сторон, сроки выполнения обязательств продлеваются на то время, в течение которого действуют эти обстоятельства.

6.2. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют в течение более двух месяцев, любая из Сторон вправе отказаться от дальнейшего выполнения обязательств по Договору, причем ни одна из Сторон не может требовать от другой стороны возмещения возможных убытков, кроме компенсации реально понесенных расходов Сторонами по выполнению обязательств по настоящему Договору, на момент возникновения форс-мажорных обстоятельств.

6.3. Сторона, оказавшаяся не в состоянии выполнить свои обязательства по настоящему Договору, обязана в течение 72 (семидесяти двух) часов известить другую Сторону о наступлении и прекращении действия обстоятельств, препятствующих выполнению ею этих обязательств. Уведомление направляется по юридическому адресу, указанному в Договоре и заверяется передающим отделением связи.

7. Прочие условия.

7.1. Все приложения, дополнения, дополнительные соглашения к Договору, подписанные надлежащим образом обеими Сторонами, являются его неотъемлемой частью.

7.2. Срок действия настоящего Договора устанавливается с момента подписания и действует до 31 декабря 20__ г.

7.3. Настоящий Договор подписан в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

8. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон:

Заказчик:

Исполнитель:

М.П.

М.П.

