

Ogłoszenie nr 2020-10078-16503

Budowa instalacji produkcji ciepła z biomasy o mocy 10 MW w Wieluniu

Lista opublikowanych pytań i odpowiedzi

Liczba wyników: 27

Pytanie numer 1, data wysłania 2020-11-24, data opublikowania 2020-11-25

Dzień dobry,

W związku z zamieszczonym w Bazie Konkurencyjności ogłoszeniu na Budowę instalacji produkcji ciepła z biomasy o mocy 10MW w Wieluniu, bardzo proszę o umożliwienie przeprowadzenia wizji lokalnej w EC Wieluń w terminie 26/11/2020 roku od godziny 10:00.

Dane osób, które wezmą udział w czwartkowej wizji lokalnej:

Waldemar Jakubowski - dowód osobisty nr AYR 254552

Łukasz Mucha - dowód osobisty nr DBJ841466

Marcin Karykowski - dowód osobisty nr CHE 606036

Proponowana zmiana terminu wynika z kumulacji prac na kilku budowach oraz ograniczeniami zasobów ludzkich wynikających z obecnej sytuacji pandemicznej.

Z góry bardzo dziękuję za odesłanie potwierdzenia zaproponowanego terminu.

Z poważaniem

Marcin Karykowski

dyrektor sprzedaży

+48 664 758 816

Udzielono odpowiedzi

Brak możliwości zmiany terminu wizji lokalnej

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 2, data wysłania 2020-11-24, data opublikowania 2020-11-27

1. W paragrafie 1.1.4.7. znajduje się opisana konieczność użycia "separatora nad wymiarowych materiałów oraz system usuwania materiałów metalowych".

W technologii firmy Axis Tech, znajduje się sito wibracyjne do zbierania materiałów przekraczających

wymiary 190 x 200 mm

Co więcej cała technologia i jej składowe urządzenia (transportery, systemy zasilające palenisko, ruszt, system usuwania popiołu i inne) nie są zagrożone elementami metalowymi mniejszymi niż 190x200 mm. Dlatego postrzegamy oczekiwanie oferowania urządzeń służących do usuwaniu elementów metalowych jako niepotrzebne i nadmiarowe.

Proszę potwierdzić, że w przypadku gdy Dostawca gwarantuje przystosowanie technologii do prawidłowej pracy także bez użycia separatora materiałów oraz bez zastosowania elektromagnetycznego separatora metalu, Zamawiający dopuszcza brak konieczności ofertowania elektromagnetycznego separatora materiałów.

2. Proszę o potwierdzenie że efektywność kotła będzie liczona zgodnie ze standardem EN12953-11 poprzez metodę bezpośrednią.

3. Proszę o szczegółowe wyjaśnienie dlaczego oczekują Państwo zastosowania przykotłowego zasobnika paliwa na co najmniej 1 h pracy kotła.

Instalacja zasobnika o tych wymiarach dla niezawodnych układów bezpośredniego podawania paliwa może powodować problemy z jego pobieraniem, zawieszanie się paliwa. Nie bez znaczenia jest to też dla bezpieczeństwa ppoż. Zbiornik przykotłowy jest to miejsce zagrożone powstaniem pożaru. A także tego typu rozwiązania jest bardzo drogie i trudne do zrealizowania a także zwiększy rozmiary budynku kotłowni. Czy zamawiający dopuszcza stosowanie zasobników o mniejszej objętości, wynikającej z proponowanej technologii?

4. Proszę potwierdzić czy Zamawiający dostarczy i zapłaci za paliwo biomasowe, elektryczność, wodę podczas uruchamiania i testów kotłowni.

5. Proszę o szczegółowe wyspecyfikowanie składu paliwa.

Udzielono odpowiedzi

1. Sposób zapewnienia ciągłości pracy i bezpieczeństwa eksploatacji leży po stronie Wykonawcy. Zamawiający nie narzuca sposobu rozwiązania problemu pod warunkiem zapewnienia ciągłej i bezawaryjnej pracy układu

2. Zamawiający nie określa metodyki liczenia efektywności kotła

3. Zamawiający oczekuje zastosowania zasobników umożliwiających ciągłą pracę kotła

4. Paliwo i inne media na czas testów zapewni Zamawiający

5. Skład paliwa opisany został w PFU na str. 11-12

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Dotyczy: ZO nr 1 – „Budowa instalacji produkcji ciepła z biomasy o mocy 10MW w Wieluniu”

Szanowni Państwo,

W nawiązaniu do ogłoszonego przez Państwa zapytania ofertowego zwracamy się z prośbą o wyjaśnienie poniższych kwestii:

1. Zapytanie Ofertowe nr 1/2020 pkt 5.1, ppkt 1. – Czy oferent/wykonawca spełni warunek doświadczenia opisany w ppkt 1., jeżeli wykaże, że zaprojektował, dostarczył, zamontował i przeprowadził rozruch co najmniej dwóch instalacji produkcji ciepła z biomasy o mocy co najmniej 5MW rozumianej jako układ technologiczny składający się z systemu transportu paliwa, rusztu, kotła oraz instalacji oczyszczania spalin.

☒ Jednocześnie chcielibyśmy wskazać, że to kocioł wraz z rusztem oraz pozostałymi urządzeniami pomocniczymi jest głównym i najważniejszym elementem dla tego zadania inwestycyjnego, przez co doświadczenie i know-how w tym zakresie winno być rozstrzygające dla warunku posiadania odpowiedniego doświadczenia, co znajduje również odzwierciedlenie w Państwa kryteriach wyboru najkorzystniejszej oferty, gdzie cena nie jest jedynym kryterium

2. Zapytanie Ofertowe nr 1/2020 pkt 5.1, ppkt 1. – Czy oferent/wykonawca spełni warunek doświadczenia, jeżeli w tym zakresie będzie opierał się na wiedzy, doświadczeniu i referencjach swojego podwykonawcy, który zostanie przez niego wskazany w stosownym załączniku do oferty.

3. Zgodnie z zapisami Programu Funkcjonalno-Użytkowego (PFU) należy przewidzieć: multicyklon oraz elektrofiltr w celu uzyskania redukcji emisji pyłu do poziomu 20mg/Nm³ (O₂=6%). Na stronie 83 PFU – Plan zagospodarowania terenu – widać oddzielne układy oczyszczania spalin dla każdego kotła, tzn. oddzielne multicyklony i oddzielny elektrofiltr.

Czy wykonawca powinien zatem wykonać oddzielne układy oczyszczania spalin dla obu kotłów (oddzielny multicyklon i oddzielny elektrofiltr dla każdego z kotłów)?

Udzielono odpowiedzi

- 1.☒Zamawiający akceptuje przedstawione rozumienie zapisów Zapytania
- 2.☒ Spełnienie warunku doświadczenia jest możliwe przy udziale podwykonawcy pod warunkiem zapewnienia czynnego udziału podwykonawcy w realizacji zadania
- 3.☒ Zamawiający oczekuje zastosowanie oddzielnych układów dla każdego z kotłów zgodnie z PFU

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 4, data wysłania 2020-11-24, data opublikowania 2020-11-27

4. Czy mogą Państwo określić plany pracy obu kotłów w ciągu roku kalendarzowego? Czy dopuszczają Państwo pracę tylko jednego kotła w danym czasie z minimalną jego mocą i jak długo zakładają Państwo pracę tego kotła z mocą minimalną?

Udzielono odpowiedzi

Zakłada się pracę obydwu kotłów w sezonie grzewczym i jednego kotła w sezonie pozagrzewczym, przy czym w sezonie pozagrzewczym przez połowę sezonu pracuje kocioł pierwszy, przez drugą połowę – kocioł drugi

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 5, data wysłania 2020-11-24, data opublikowania 2020-11-27

5. Zgodnie z zapytaniem realizacja projektu będzie trwała ok. 2,5 roku, natomiast fakturowanie przypada właściwie w 97% na ostatni rok kalendarzowy. Dla większości potencjalnych wykonawców może to być trudny warunek do spełnienia, gdyż oznacza to, iż musi dysponować całą kwotą z środków własnych, aby pokryć zobowiązania w stosunku do podwykonawców, zanim otrzyma wynagrodzenie od Państwa. Dodatkowo dostawcy rusztów, komina, elektrofiltru itd. zwyczajowo żądają przedpłat w momencie podpisania umowy, nawet w wysokości 30%. Często wymagają nawet 80% całości płatności przed dostawą elementów.

W związku z powyższym, czy wyrażają Państwo zgodę na zmianę warunków płatności, jakie zostały przedstawione w art. 6 pkt 1 Umowy? Przedstawiamy propozycję zmiany fakturowania. Jeśli poniższa propozycja nie jest dla Państwa akceptowalna, prosimy o określenie warunków fakturowania, na jakie mogą Państwo wyrazić zgodę, a które będą łagodniejsze niż przedstawione w art. 6 pkt 1 Umowy.

Nazwa zadania☐ Wartość płatności

po wykonaniu projektu budowlanego i uzyskaniu pozwolenia na budowę☐ 10%

po zamówieniu głównych urządzeń: rusztów, kotłów, ekonomizera, elektrofiltru, komina☐ 10%

po wykonaniu fundamentów budynków, maszyn i urządzeń☐ 10%

po dostawie: rusztów, kotłów☐ 15%

po dostawie: ekonomizera, instalacji oczyszczania spalin, komina☐ 10%

po montażu mechanicznym: rusztów, kotłów ☐ 5%

po montażu mechanicznym: ekonomizera, instalacji oczyszczania spalin, komina☐ 5%

po wykonaniu budynku kotłowni wraz z instalacjami wewnętrznymi☐ 10%

po wykonaniu układu podawania biomasy - ruchoma podłoga z przenośnikami transportującymi paliwo do kotłów, magazynu paliwa☐ 5%

po wykonaniu przyłącza ciepłowniczego, elektrycznego, wodociągowego, kanalizacji sanitarnej, kanalizacji deszczowej, instalacji sterowania i monitoringu☐ 5%

po wykonaniu rozruchu technologicznego wraz ze szkoleniem załogi☐ 5%

po odbiorze☐ 10%

Dziękuję. Koniec.

Udzielono odpowiedzi

Zamawiający nie wyraża zgody na zmianę sposobu fakturowania

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 6, data wysłania 2020-11-24, data opublikowania 2020-11-27

1. Czy zgodnie z 1.1.4.5 można zrozumieć, że elektrofiltr (ESP) może być wspólny dla obu kotłów?

Proszę potwierdzić, że można zastosować jeden elektrofiltr (ESP) dla obu kotłów.

2. Czy konieczne jest stosowanie multicyklonów (jak określono w 1.1.4.5), jeżeli możemy przy samych elektrofiltrach (ESP) zapewnić, że emisje cząstek stałych odpowiadają wartościom podanym w tabeli w punkcie 1.1.4.2, tj. <20 mg / nm³;

Proszę potwierdzić że jest możliwe niestosowanie multicyklonów, jeżeli przy samym filtrze ESP jesteśmy w stanie zagwarantować oczekiwany poziom emisji (< 20 mg/nm³)

3. W warunkach technicznych podano jedynie długość (270 m) i średnicę (DN200) trasy ciepłowniczej. Jednak brak parametrów punktu przyłączenia (temperatura, ciśnienie) i jaka temperatura musi być dostarczona (max. 135 ° C lub zgodnie z harmonogramem temperatur) z powrotem do istniejącej kotłowni. Prosimy o podanie wstępnego schematu połączeń rurociągu sieci ciepłowniczej?

Prosimy o podanie tabeli nastawnej/regulacyjnej (temperatura wody w sieć vs temperatura powietrza)

Udzielono odpowiedzi

1. Odpowiedź na to pytanie została udzielona powyżej w Pytaniu nr 3

2. Zamawiający oczekuje zastosowania multicyklonów

3. Rurociąg wyjściowy z kotłowni biomasowej należy włączyć do kolektora KG1 (kolektor wyjściowy kotłów węglowych), a rurociąg wejściowy do kolektora KG2 (kolektor powrotu z sieci ciepłej) w istniejącej kotłowni węglowej. Temperatura wyjściowa z kotłowni biomasowej musi być min. 110C i max. 135C. Średnia w roku temp. powrotu wody z sieci (KG2) wynosi 55C i waha się od 50 do 60 st. C. W istniejącej kotłowni będą pracowały zarówno pompy obiegowe jak i pompy mieszania zimnego, które regulują temp. wody do sieci w zależności od temp. zewnętrznej. Zbędna jest więc tabela regulacyjna temperatury wody do sieci.

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 7, data wysłania 2020-11-25, data opublikowania 2020-11-27

Pytania do Zamawiającego:

1. W projekcie umowy par. 2 ust. 6 tir. 5) mowa jest o produkcji 654 000 GJ. Proszę o potwierdzenie, że ilość

ta dotyczy łącznej produkcji energii w ciągu 3 lat.

2. PFU w p. 1.1 „Opis ogólny przedmiotu zamówienia” określa termin realizacji zadania na 31.03.2023, a w zapytaniu ofertowym podana jest data 30.09.2023. Która z dat jest właściwa?

3. Czy Zamawiający dopuszcza wcześniejszą realizację i uzyskanie pełnego wynagrodzenia za przedmiot umowy przed datą 03.2023 r.?

4. Czy Zamawiający dopuszcza usytuowanie niektórych elementów technologii kotłowni poza budynkiem planowanej kotłowni biomasowej (np. elektrofiltr(a)ów)?

5. PFU – punkt 1.1.4.2 mówi o zawartości pyłu maksymalnie 15%, a w tabeli p.n. charakterystyka paliwa mowa jest o „małych gabarytach paliwa” (poniżej 3,15 mm) w ilości $\leq 25\%$. Która wartość jest właściwa?

6. PFU – 1.1.4.2 w poz. „Parametry oczekiwane kotła” podano - Moc cieplna (bez ekonomizera) - 5 MW (+5%). Następnie napisano „Dobór wentylatorów z możliwością przeciążenia kotła o 10%”. Która wartość jest obowiązująca?

7. Jaki jest przewidywany czas trwania „przeciążania” kotła wyrażony w godzinach na rok?

8. W celu dokonania doboru ekonomizera kondensacyjnego zwracamy się z prośbą o podanie:

1.1. Tabeli regulacyjnej określającej temperatury zasilania i powrotu sieci w funkcji temperatury zewnętrznej,

1.2. Podanej w Zapytaniu Ofertowym nr 1 ilości energii wyprodukowanej wynoszącej 218 000 GJ w rozbiciu na produkcję dzienną z podaniem średniej temperatury powrotu z sieci dla podanych dziennych wartości produkcji energii

9. Prosimy o doprecyzowanie, czy podane w PFU w tabeli „Parametry oczekiwane kotła” wartości:

1.1. „ciśnienie robocze” $\geq 1,6$ MPa

1.2. „temperatura robocza” $\geq 135^{\circ}\text{C}$

dotyczą roboczego ciśnienia i roboczej temperatury czynnika grzewczego w sieci, czy są to wartości maksymalne (konstrukcyjne) kotłów?

Udzielono odpowiedzi

1. Zamawiający potwierdza ilość energii jako $3 \times 218\,000\text{ GJ} = 654\,000\text{ GJ}$ / 3 lata

2. Zamawiający oczekuje, że zadanie zostanie zrealizowane w terminie do 31.03.2023 r w zakresie umożliwiającym przeprowadzenie ruchu próbnego i prób odbiorowych potwierdzających sprawność układu przy pełnym obciążeniu. Podany w ZO termin dotyczy całkowitego zakończenia zadania z uzyskaniem pozwolenia na użytkowanie

3. Zamawiający dopuszcza wcześniejszą realizację zadania

4. Przedstawiona na rysunku zagospodarowania terenu lokalizacja urządzeń jest poglądowa. Do wykonawcy należy zaplanowanie lokalizacji urządzeń z zachowaniem ograniczeń wynikających z przewidzianego pod inwestycję obszaru oraz założonych wymiarów budynków

5. Właściwe są obydwie wartości. Zawartość małych gabarytów do 25%, zawartość pyłu do 15%. Przez pył rozumie się frakcję poniżej 2,5 mm

6. Obydwe wartości są obowiązujące. Dla kotła określono moc cieplną z tolerancją zastosowania większej mocy, dla wentylatora określono zdolność pracy przy przeciążeniu w stosunku do mocy cieplnej kotła.

7. Nie przewiduje się czasu przeciążenia. Przewiduje się zdolność do pracy w warunkach przeciążenia bez uszkodzenia kotła

8. Średnia w roku temp. powrotu wody z sieci wynosi około 55C i waha się od 50 do 60 st. C. Temperatura wyjścia z kotłowni biomasowej nie ma tu znaczenia i musi mieścić się w granicach 110-135 Cw ciągu całego roku, ponieważ w istniejącej kotłowni będzie pracował układ zmieszania zimnego regulujący temp. wody do sieci ciepłej. Kotłownia ma pracować w okresie maj – wrzesień ze średnim obciążeniem 3,5 MW oraz w okresie październik – kwiecień z pełnym obciążeniem 10 MW.

9. Parametry kotła dotyczą parametrów konstrukcyjnych

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 8, data wysłania 2020-11-25, data opublikowania 2020-11-27

C.d.

10. Kotłownia opalana biomasą, w celu zapewnienia bezpiecznego zatrzymania w przypadku zaniku zasilania w energię elektryczną wymaga zapewnienia zasilania awaryjnego. Prosimy o informację jakiego rodzaju zasilanie awaryjne jest do dyspozycji lub czy dopuszcza się zastosowanie agregatu prądotwórczego jako źródła zasilania awaryjnego na potrzeby bezpiecznego zatrzymania kotłowni biomasowej?

11. Prosimy o informację czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie pojedynczego komina wyposażonego w dwa odrębne wkłady kominowe po jednym dla każdego z kotłów?

12. Zamawiający wymaga zabudowy przykotłowego zasobnika paliwa zapewniającego paliwo na min. 1 godzinę pracy kotła. Realizacja tego wymogu w przypadku kotłowni 10 MW powoduje konieczność budowy zasobnika o pojemności ok. 15 – 17 m³. Budowa zasobnika o tej pojemności paliwa może powodować problemy z wygarnianiem lub zawieszaniem się paliwa (wysoka wilgotność). Nie bez znaczenia jest również zagrożenie ppoż. Ponadto, umieszczenie tak dużego zasobnika przy stosunkowo małej planowanej kubaturze kotłowni pociąga za sobą dodatkowe problemy budowlane i konstrukcyjne (lokalizacja zbiornika, jego posadowienie, wysokość, itp.) Czy zamawiający dopuszcza inne rozwiązanie technologiczne zapewniające rezerwę paliwa na 1 godz. pracy kotła?

Udzielono odpowiedzi

1. Zasilanie kotłowni odbywa się z rozdzielni głównej ciepłowni wyposażonej w układ SZR.

Zamawiający dopuszcza zastosowanie agregatu prądotwórczego.

2. Zamawiający dopuszcza zastosowanie pojedynczego komina

3. Odpowiedź na pytanie została udzielona w Pytaniu nr 2

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 9, data wysłania 2020-11-25, data opublikowania 2020-11-27

Szanowni państwo

W związku z dużym zakresem materiału do przygotowania oraz ze względu na sytuację epidemiologiczną związaną z COVID-19 i z uwagi na wprowadzoną m.in. pracę zdalną, kwarantanny, problemy ze spotkaniami z przedstawicielami dostawców, które również wydłużają czas przygotowania oferty.

Skutki epidemii i wprowadzone ograniczenia mają bezpośredni wpływ na możliwości przygotowania rzetelnej i konkurencyjnej propozycji cenowej w terminie wyznaczonym przez Państwa.

Uprzejmie prosimy o wydłużenie terminu składania ofert w postępowaniu (ZO nr 1)

Udzielono odpowiedzi

Zamawiający nie przewiduje wydłużenia terminu składania ofert.

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 10, data wysłania 2020-11-26, data opublikowania 2020-11-30

1. Ke – roczne koszty netto energii elektrycznej zużytej przez instalację (wg wskazań podlicznika energii elektrycznej zamontowanego na przyłączy do kotłowni biomasowej) przy cenie energii 380 zł/MWh, Proszę określić, które ilości energii elektrycznej należy uwzględnić (czy należy ocenić oświetlenie wewnętrzne i zewnętrzne, wentylację budynku i ogrzewanie), czy tylko zużycie energii elektrycznej na potrzeby technologiczne (paliwo + paliwo + kocioł + odpopielanie + oczyszczanie spalin + pompa kotła + sprężarka powietrza).

2. Kr = koszty netto koniecznych konserwacji, przeglądów i remontów oraz części zamiennych w trzech kolejnych latach podzielone przez 3.

Proszę określić, czy konieczne jest uwzględnienie napraw serwisowych z częściami zamiennymi.

3. Proszę wskazać parametr do obliczenia wydajności ekonomizera kondensacyjnego (temperatura powrotu wody i wilgotność paliwa).

4. Proszę sprecyzować czy konieczne jest zamontowanie oddzielacza metali (należy zwrócić uwagę, że paliwo rusztowe nie wymaga oddzielaczy metali, separator części ponadgabarytowych w pełni wystarczający), dodatkowo proszę o potwierdzenie, że magazynu paliwa muszą być zapewnione dwa osobne podajniki paliwa dla każdego kotła.

5. Czy dostawca może zaoferować czyszczenie spalin tylko z filtrem elektrostatycznym (bez użycia multicyklonu), ale z wymaganymi emisjami (maksymalnie 20 mg / nm³).

6. Proszę dołączyć Załącznik nr 1 - Zagospodarowanie terenu (w formacie dwg).

7. Proszę sprecyzować, czy nowa kotłownia wymaga dyspozytorni.

8. Proszę określić, czy w nowej kotłowni ma być zamontowana nowa suwnica elektryczna do prac remontowych.

Udzielono odpowiedzi

1. Do kalkulacji kosztów należy uwzględnić wszystkie koszty energii elektrycznej dla nowobudowanej instalacji (urządzenia zaplanowane do wykonania przyłączenia)
2. Koszty serwisowe mają uwzględniać wszystkie koszty, w tym koszty części zamiennych
3. Odpowiedź na pytanie o temperaturę powrotu została udzielona przy pyt. 7
Wilgotność paliwa przyjąć wg danych z PFU
4. Odpowiedź na pytanie została udzielona przy pyt. 2
5. Odpowiedź na pytanie została udzielona przy pyt. 6
6. Zamawiający dołączył załącznik w formacie pdf dla celów poglądowych. Załącznik w formacie dwg nie jest dostępny na tym etapie.
7. Wymagania dla kotłowni, w tym wymagania dla pobytu osób zostały określone w PFU.
8. Wymagania dla dźwignika do obsługi urządzeń zostały opisane w PFU

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 11, data wysłania 2020-11-27, data opublikowania 2020-11-30

Szanowni Państwo,

Prosimy o podanie następujących danych, których nie udało nam się znaleźć w PFU:

- temperatura wody na powrocie z sieci ciepłowniczej (w przypadku różnic proszę o podanie wartości dla sezonu letniego i zimowego osobno);
- przepływ w sieci ciepłowniczej [m³/h];
- ciśnienie projektowe w sieci ciepłowniczej.

Dziękuję.

Udzielono odpowiedzi

1. Odpowiedź na pytanie o temperaturę wody na powrocie została udzielona przy pytaniu 7.

przepływy: latem ok. 250 m³/h, zimą ok. 600 m³/h

Ciśnienie projektowe sieci cieplnej – 1,6 MPa

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 12, data wysłania 2020-11-27, data opublikowania 2020-11-30

1. Prosimy o podanie lokalizacji punktu przyłączenia instalacji ogrzewania dyżurnego kotłowni do istniejącego ciepłociągu (instalacja grzewcza na wypadek przestoju instalacji w okresie zimowym). Jakie są parametry wody grzewczej w ciepłociągu?
 2. W załączonej do PFU Instrukcji bezpieczeństwa pożarowego, plac węglowy nie jest wyszczególniony jako osobna strefa pożarowa – plac magazynowy PM. Czy układ dróg pożarowych dla nowej inwestycji może zostać zaprojektowany z uwzględnieniem placu przy zachowaniu minimalnej odległości 5m od stref
-

pożarowych na placu? Czy w projekcie należy przyjąć, że zachowana będzie minimalna odległość 20m pomiędzy placem składowym węgla, a składowiskiem biomasy i budynkiem kotłowni?

3. Proszę o informację na temat możliwości zapewnienia wody do celów gaśniczych w ilości 40 dm³/s. Proszę o podanie lokalizacji przyłącza do istniejącej instalacji ppoż. o wymaganej wydajności.

Udzielono odpowiedzi

1. Ogrzewanie dyżurne ma być zasilane z projektowanej sieci. Zakłada się, że w przypadku przestoju kotłów w okresie zimowym rurociąg ciepłowniczy pozostaje czynny.

2. Układ dróg pożarowych należy zaprojektować w odniesieniu do instrukcji bezpieczeństwa pożarowego, która będzie obowiązywała po zakończeniu inwestycji, z uwzględnieniem aktualnych uwarunkowań.

3. Rysunek zagospodarowania terenu wskazuje istniejącą sieć hydrantową

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 13, data wysłania 2020-11-27, data opublikowania 2020-11-30

Dotyczy PFU: Pkt. 1.1.4.10 PRZYŁĄCZA ELEKTROENERGETYCZNE

1. Czy przyłącze energetyczne o długości ok. 280m prowadzone z budynku istniejącej kotłowni, z rozdzielni głównej do rozdzielni w budynku kotłowni nowoprojektowanej ma być poprowadzone linią napowietrzną czy w tunelach kablowych? Czy w istniejącej kotłowni i poza nią są istniejące tunele kablowe do ew. wykorzystania?

Dot. Budynek Istniejącej kotłowni i istniejąca rozdzielnia główna.

2. Prosimy o udostępnienie projektu wykonawczego istniejącej rozdzielni głównej?

3. Czy istniejąca rozdzielnia główna posiada rezerwy mocy?

4. Czy pole/pola skąd będzie zasilona nowoprojektowana kotłownia są kompletnie wyposażone?

5. Jakimi rezerwami mocy elektrycznej i jakie poziomy (0,4kV, 6kV) dysponuje istniejąca rozdzielnia główna?

Dot. Wykonania układu pomiarowego zużycia energii elektrycznej.

6. Czy nowy układ pomiarowy zużycia energii elektrycznej należy zabudować tylko w nowoprojektowanej rozdzielni elektrycznej 0,4kV, który będzie mierzył sumaryczny pobór energii elektrycznej dla całej nowej kotłowni? Czy Zamawiający wymagał będzie zabudowy dodatkowych liczników energii elektrycznej, jeżeli tak to ile i na jakich układach?

Dotyczy PFU: 1.1.4.4 SYSTEM AKPiA

7. Prosimy o udostępnienie aktualnej konfiguracji istniejącego systemu sterowania SCADA, z którym należy się zintegrować w ramach tego postępowania.

8. Prosimy o udostępnienie informacji jakiego typu/producenta sterowniki są zabudowane na istniejącej kotłowni.

9. Czy Zamawiający wymaga aby w ramach nowej inwestycji była zachowana unifikacja i zastosowane tego

samego typu / producenta sterowniki?

10. Czy zamawiający wymaga dostarczenia w ramach zadania części zapasowych elementów systemu sterowania? Jeżeli Tak to jakie są wymagania w tym zakresie?

Udzielono odpowiedzi

1. ☑ Przyłącze elektroenergetyczne winno być prowadzone jako podziemne z rozdzielni głównej. Brak tuneli kablowych.
2. ☑ Dokumentacja rozdzielni głównej zostanie udostępniona na etapie projektowania.
3. ☑ Należy przyjąć, że istniejąca rozdzielnia główna posiada rezerwę mocy na poziomie 250 kW
4. ☑ Należy założyć konieczność wyposażenia pola w rozdzielni głównej
5. ☑ Należy przyjąć, że istniejąca rozdzielnia główna posiada rezerwę mocy na poziomie 250 kW
6. ☑ Opomiarowanie zużycia energii winno być włączone do układu AKPiA. Zamawiający oczekuje pomiaru łącznego zużycia energii elektrycznej. Licznik energii należy zlokalizować obok obecnie istniejącego opomiarowania w rozdzielni głównej
7. ☑ Konfiguracja istniejącego systemu zostanie udostępniona na etapie projektowania
8. ☑ Kotłownia stosuje obecnie sterowniki SIEMENS typ SIMATIC S7-300
9. ☑ Zamawiający nie wymaga unifikacji sterowników, ale dopuszcza i zaleca taką unifikację
10. ☑ Zamawiający nie wymaga dostarczenia zapasowych elementów układu sterowania pod warunkiem ich rynkowej dostępności w okresie eksploatacji

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 14, data wysłania 2020-11-27, data opublikowania 2020-11-30

Cd.

Dotyczy PFU:1.1.4.14 SYSTEM NADRZĘDNY STEROWANIA SCADA

15. Prosimy o podanie jaki typ systemu SCADA jest zastosowany na terenie istniejącej kotłowni?

16. Prosimy o wyjaśnienie zapisu: "z możliwością integracji systemów nadzoru kotłowni będących w eksploatacji Zamawiającego" – Czy w ramach dostaw wykonawcy będzie wykonanie integracji systemu SCADA dla nowej kotłowni z istniejącą kotłownią?

Na czym miała by polegać taka integracja? (udostępnienie danych, wykonanie grafik?)

17. W przypadku gdy integracja będzie w ramach wykonawcy zadania to prosimy o podanie informacji:

- Czy istniejący system SCADA jest na gwarancji?
- Czy istniejący system SCADA jest objęty prawami autorskimi?
- Czy Zamawiający posiada kody źródłowe do aplikacji celem wykonania zmian w Istniejącym Systemie SCADA?
- Czy Istniejący System SCADA posiada wymagane licencje celem integracji z nową kotłownią?

Dot. Układ Napięcia Gwarantowanego (UPS)

18. Czy nowy system sterowania SCADA ma być wyposażony w układ napięcia gwarantowanego?

Jeżeli tak to czy:

- ma być dostarczony Centralny UPS o mocy dobranej do mocy zainstalowanych urządzeń systemu sterowania, skąd będą zasilane wszystkie szafy systemu sterowania?
- ma być dostarczony w każdej szafie systemu sterowania UPS dla podtrzymania systemu sterowania każdej szafy?

Dot. Nastawnia / Pomieszczenie Operatorów

19. Czy nowa kotłownia ma posiadać pomieszczenie nastawnię / pomieszczenie operatorów z umieszczonym pulpitem operatora?

20. Czy szafy sterownicze ze sterownikami programowalnymi mają być umieszczone w pomieszczeniu nastawni, czy mogą stać w pobliżu urządzeń do których będą należały?

Udzielono odpowiedzi

1. Obecnie stosowany jest system WONDERWARE INTOUCH
2. Zamawiający oczekuje zapewnienia możliwości integracji bez jej wykonania. Wykonanie integracji zostanie zrealizowane poza zakresem zadania
3. W związku z odpowiedzią na poprzednie pytanie brak jest konieczności udzielenia odpowiedzi.
4. Wymagania dla zabezpieczenia zasilania zostały określone w PFU
5. Wymagania dla pomieszczeń kotłowni zostały określone w PFU i są funkcją zainstalowanych urządzeń AKPiA.
6. Zamawiający nie określa wymagań dla lokalizacji szaf, ale oczekuje takiego ich umieszczenia, aby zostało zapewnione bezpieczeństwo ich użytkowania oraz wymagana trwałość

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 15, data wysłania 2020-11-27, data opublikowania 2020-11-30

Szanowni Państwo,

Celem wyznaczenia sprawności kotła potrzebujemy określić parametry paliwa referencyjnego. Czy do wyznaczenia sprawności kotłów należy przyjąć następujące parametry paliwa referencyjnego:

- a) wartość opałowa = 7,5MJ/kg;
- b) wilgotność = 55%;
- c) zawartość popiołu = 10%.

Prosimy o potwierdzenie poprawności powyższych założeń lub podanie innych wartości.

Dziękuję.

Udzielono odpowiedzi

1. Zgodnie z zapisami PFU układ należy projektować z uwzględnieniem najgorszym możliwych parametrów eksploatacji. Należy więc przyjąć parametry paliwa określone jako graniczne w tabeli parametrów paliwa (najgorsze z punktu widzenia pracy układu)
-

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 16, data wysłania 2020-11-30, data opublikowania 2020-12-01

1) W PFU str. 12 Zamawiający zawarł wymagania dotyczące kotła, w tym zapis „Sprawność kotła (dla zakresu 50-100% mocy nominalnej, paliwo o wilgotności 55%, bez uwzględnienia ekonomizera kondensacyjnego) $\geq 86\%$ ”

W umowie zaś w §2 ust. 6 ppkt. 2 pojawia się niejasny zapis: „Wykonawca gwarantuje, w każdym roku w okresie gwarancji i rękojmi, że: nie mniejszą niż 86% sprawność wytwarzania energii cieplnej”

Wnosimy o przeredagowanie tego ppkt. 2 umowy bowiem jest on nieczytelny, np. przez dodanie słów „kocioł osiągnie” przed słowami „nie mniejszą”. Zapis ten będzie wówczas spójny z wymogiem PFU strona 12 o którym mowa powyżej.

2) PFU str. 7 pkt.1.1.1. ppkt. 8 – prosimy o wskazanie o jakie elementy akpia chodzi w zakresie rurociągu ciepłowniczego. Prosimy o opisanie tego wymogu przez wskazanie elementów akpia lub wykreślenie słowa „akpia”.

3) PFU str. 14 pkt. 1.1.4.3 – „Medium odbierającym ciepło z ekonomizera kondensacyjnego jest woda powrotna z miejskiej sieci ciepłowniczej”.

Wnosimy o wskazanie dla jakiej temperatury [°C] wody powrotnej Wykonawca wymiarować ma ekonomizer – Zamawiający nie wskazał w materiałach tej wartości.

4) W PFU str. 15 Zamawiający zapisał: „Dostarczyć charakterystykę mocy cieplnej ekonomizera (...)”. Wnosimy o potwierdzenie, że chodzi o dostarczenie wraz z projektem, a nie na etapie ofertowania, w przetargu prowadzonym w trybie „zaprojektuj i wybuduj”, zatem w fazie przedprojektowej.

5) W PFU str. 15 Zamawiający zapisał: „Określić wskaźnik zużycia energii elektrycznej w odniesieniu do odzyskanej energii cieplnej”. Wnosimy o potwierdzenie, że prace analityczne wymagane są na etapie prac projektowych, nie na etapie ofertowania, w przetargu prowadzonym w trybie „zaprojektuj i wybuduj”, zatem w fazie przedprojektowej.

Udzielono odpowiedzi

1. Zamawiający nie wyraża zgody na zmianę zapisu

2. Rurociąg ciepłowniczy ma posiadać instalację sygnalizacji wycieku, która jest zaliczana do AKPiA. Zamawiający nie dokonuje zmiany opisu

3. Zamawiający udzielił odpowiedzi na pytanie nr 6 zawierającej odpowiedź na zadane pytanie

4. Wymagania dla przedmiotu zamówienia odnoszą się do realizacji umowy

5. Wymagania dla przedmiotu zamówienia odnoszą się do realizacji umowy

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 17, data wysłania 2020-11-30, data opublikowania 2020-12-01

6) W PFU pkt. 1.1.4.8. strona 19 Zamawiający opisuje plac składowy wraz z odwodnieniem. Z opisu nie wynika, aby Zamawiający oczekiwał zadaszenia placu. Jednak na rys. stanowiącym załącznik nr 1 „Zagospodarowanie terenu” - plac składowy oznaczony jest jako wiata stalowa zadaszona (zakreskowanie). Wnosimy o wyjaśnienie tej rozbieżności i wskazanie, która wersja jest obowiązującą (z opisu PFU czy rysunku).

7) W PFU str. 6 wskazuje się na termin zakończenia II etapu na dzień 31-03-2023. Zaś w ZO pkt. 4 ppkt. 2 (zapytanie ofertowe) termin ten wskazany jest jako 30-09-2023 r. Wnosimy o wyjaśnienie tej niezgodności.

8) Zamawiający wskazał, że do wykonania wraz z kotłownią biomasową jest sieć cieplna o średnicy DN200. Wnosimy o potwierdzenie, że posiadana przez Zamawiającego pompownia (jako nieobjęta przetargiem i nieujęta w ZO i PFU):

- a) jest w zakresie wydajności wystarczająca do zapewnienia przepływu przez sieć cieplną i nowopodłączaną kotłownię biomasową,
- b) jest w zakresie wysokości podnoszenia wystarczająca do zapewnienia przepływu przez sieć cieplną i nową kotłownię biomasową.

9) O ile Zamawiający nie potwierdzi, że pompownia obecnie funkcjonująca ma wystarczającą wydajność i wysokość podnoszenia dla istniejącego obecnie systemu i nowego układu (nowa sieć i nowa kotłownia) wnosimy o wskazanie:

- a) zakresu prac do wykonania w tym zakresie,
- b) przedstawienia szczegółowego opisu parametrów zarówno systemu istniejącego (przepływ, ciśnienia dyspozycyjne, itp.) oraz urządzeń zainstalowanych (typy, wielkości, punkty pracy),

10) Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga montażu osobnego systemu odmulaczy lub innych układów oczyszczania wody sieciowej i wystarczającym w tym zakresie (wydajność itp.) jest układ zawarty w istniejącej kotłowni węglowej.

11) Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga zabudowy nowej stacji uzdatniania wody, ani też nie wymaga modernizacji istniejącej stacji uzdatniania wody sieciowej, a jej parametry odpowiadają parametrom

Udzielono odpowiedzi

1. Należy zastosować wymagania z części opisowej PFU. Załącznik graficzny określa jedynie proponowane wskazania dla lokalizacji poszczególnych obiektów
2. Odpowiedź została udzielona w odpowiedzi na pytanie 7
3. Przedmiot zamówienia nie obejmuje pompowni wody sieciowej
4. Istniejąca pompownia jest wystarczająca
5. Przedmiot zamówienia nie obejmuje układów uzdatniania i oczyszczania wody sieciowej.

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 18, data wysłania 2020-11-30, data opublikowania 2020-12-01

12) O ile Zamawiający wymagał będzie zastosowania jakichś zmian w istniejącej stacji uzdatniania wody wnosimy o:

- a) wskazanie prac do wykonania,
- b) zamieszczenie pełnego badania fizykochemicznego wody sieciowej przepływającej przez rurociągi.

13) Zamawiający w PFU str. 10 wskazał, że obiekt kotłowni powinien posiadać co najmniej jedną łazienkę i jedną toaletę. Pomieszczenia te powinny być dostosowane dla potrzeb osób niepełnosprawnych. Prosimy o wyjaśnienie czy Zamawiający przewiduje zatrudnienie zarówno kobiet jak i mężczyzn, co wyjaśni Wykonawcy konieczność zabudowy określonej liczby łazienek i toalet (wskazana jest bowiem w PFU co najmniej jedna).

14) Jeśli Zamawiający przewiduje zatrudnienie również kobiet – to w jakiej liczbie.

15) Jeśli Zamawiający nie wskaże liczby kobiet i liczby mężczyzn przewidzianych do pracy w kotłowni wnosimy o jednoznaczne wskazanie liczby łazienek do wykonania w ramach postępowania.

16) W PFU str. 19 pkt. 1.1.4.7. Zamawiający wskazuje na wymóg „Magazyn należy zaprojektować na 24 – 48 godzinny zapas paliwa przy mocy nominalnej kotłowni”. Prosimy o:

- a) wyjaśnienie czy Wykonawca może sobie wybrać np. wielkość dla 24h?
- b) czy Zamawiający wymaga konkretnej pojemności ww. magazynu?

Prosimy o wskazanie jednoznaczne.

17) Prosimy o potwierdzenie, że zalegające w miejscu planowanej nowej kotłowni płyty i inne elementy zostaną przez Zamawiającego usunięte jego staraniem i na jego koszt (zgodnie z informacją uzyskaną podczas wizji lokalnej).

18) Wnosimy o potwierdzenie że biomasę na czas rozruchu, ruchu próbnego i pracy kotłowni –dostarcza

Zamawiający na swój koszt (ciepło wytworzone w nowej kotłowni wykorzystane zostanie przez Zamawiającego i zysk ze sprzedaży tego ciepła trafi do Zamawiającego).

Udzielono odpowiedzi

1. ☐ Przedmiot zamówienia nie obejmuje układów uzdatniania wody sieciowej.
2. ☐ Zamawiający wymaga co najmniej jednej łazienki i toalety, w tym jednej dostosowanej dla osób niepełnosprawnych. Zamawiający nie ogranicza zatrudnienia ze względu na płeć
3. ☐ Zamawiający nie określa liczby pracowników z podziałem na płeć
4. ☐ Zamawiający wymaga co najmniej jednej łazienki i toalety, w tym jednej dostosowanej dla osób niepełnosprawnych
5. ☐ Zamawiający określa minimalną i maksymalną pojemność magazynu.
6. ☐ Zalegające elementy niezwiązane z gruntem zostaną usunięte przez zamawiającego przed przystąpieniem do prac
7. ☐ Odpowiedź na zadane pytanie została udzielona przy odpowiedzi na pytanie nr 2

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 19, data wysłania 2020-11-30, data opublikowania 2020-12-01

- 19) ☐ Prosimy o podanie wg jakiej normy lub jaką metodologią zostanie potwierdzona sprawność kotła.
- 20) ☐ W PFU str. 13 Zamawiający zapisał: „Paliwo podawane na ruszt w strefę suszenia gorącymi spalinami umożliwiającą dosuszenie paliwa. Konstrukcja systemu podawania paliwa musi zapewnić równomierne podawanie paliwa na ruszt paleniska proporcjonalnie do stopnia obciążenia kotła” Prosimy o wyjaśnienie określenia „Konstrukcja systemu podawania paliwa musi zapewnić równomierne podawania paliwa”
- 21) ☐ Prosimy o potwierdzenie, że system podawania paliwa na ruszt musi być wykonany za pomocą urządzeń gwarantujących ciągłość podawania i płynną regulację ilości podawanego paliwa, a co za tym idzie Zamawiający wyklucza zastosowanie podajników „szufladowych/tłokowych”.
- 22) ☐ W PFU str. 13 Zamawiający zapisał: „Układ dostarczania powietrza strefowy, z automatyczną regulacją”. Prosimy o wskazanie jaka jest minimalna liczba stref?
- 23) ☐ W PFU str. 13 Zamawiający zapisał: „Układ dostarczania powietrza strefowy, z automatyczną regulacją”. Czy dostarczanie powietrza pierwotnego pod ruszt ma być także podzielone na odrębnie regulowane strefy?
- 24) ☐ W PFU str. 13 Zamawiający zapisał: „Układ dostarczania powietrza strefowy, z automatyczną
-

regulacją". Czy szybkość posuwu rusztu ruchomego ma być podzielona na strefy i na ile stref?

Udzielono odpowiedzi

1. Odpowiedź na pytanie została udzielona przy odpowiedzi na pytanie nr 2
2. Zamawiający oczekuje, że paliwo będzie podawane równomiernie na ruszt paleniska
3. Zamawiający nie ogranicza technologii podawania paliwa, oczekuje ciągłej pracy kotła i podawanie paliwa proporcjonalnie do obciążenia kotła
4. Zamawiający nie określa liczby stref
5. Zamawiający nie narzuca technologii podawania powietrza
6. Zamawiający nie określa technologii pracy rusztu

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 20, data wysłania 2020-11-30, data opublikowania 2020-12-01

- 1) Proszę o określenie głębokości na jakiej występują wody gruntowe.
- 2) Proszę o wskazanie czy przy wykonywaniu wykopów niezbędne będzie odpompowywanie wód gruntowych, stosowanie igłofiltrów itp.

Udzielono odpowiedzi

1. Zamawiający nie przeprowadzał badań hydrogeologicznych
2. Zamawiający nie przeprowadzał badań hydrogeologicznych

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 21, data wysłania 2020-11-30, data opublikowania 2020-12-01

Proszę o wskazanie na jakiej głębokości występują wody gruntowe w miejscu wskazanym do zlokalizowania kotłowni biomasowej

Udzielono odpowiedzi

1. Zamawiający nie przeprowadzał badań hydrogeologicznych

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 22, data wysłania 2020-12-01, data opublikowania 2020-12-01

Ze względu na to, że według warunków przetargu oferent musi przedstawić Zamawiającemu gwarancje należytego wykonania umowy, w wielkości 10 % od wartości umowy, oraz przewiduje końcową częściową płatność tylko po końcowym odbiorze przedmiotu umowy. Łącznie Zamawiający, przed rozpoczęciem rozruchu – próby przedrozruchowe, rozruch próbny, rozruch końcowy, próby 72 godzin, potwierdzającej osiągnięcie zakładanych parametrów - będzie miał gwarancje należytego wykonania umowy w wielkości aż 52 % (po rozruchu 30%, po końcowym odbiorze 12%, gwarancje należytego wykonania umowy 10 % - kiedy w tym samym czasie Wykonawca będzie musiał mieć zapłacone większość - 90-95% - rachunków podwykonawców i dostawców) - co tworzy dodatkowe koszty finansowania projektu dla oferentów i jednocześnie zwiększa cenę inwestycji, co nie jest korzystne dla Zamawiającego. Także biorąc pod uwagę ogólną sytuację ekonomiczną związaną z sytuacją COVID-19 - dostawcy urządzeń i materiałów wymagają znacznych zaliczek (tym samym zamawiający nie przewiduje zaliczki dla oferentów) i dodatkowych gwarancji dla zapewnienia płatności - sugerujemy zmienić zasady płatności w następujący sposób:

1. Strony ustalają płatności częściowe, w łącznej kwocie do 95 % ceny:
 - 1) po uzyskaniu pozwolenia na budowę - % (do 5 %) ceny
 - 2) po dostawie i montażu na fundamentach głównych elementów Instalacji Spalania Biomasy - % (do 45 %) ceny
 - 3) po zamontowaniu układu podawania biomasy z wiatą, podłogą ruchomą, przenośnikami, wagą) - % (do 10 %) ceny
 - 4) po zamontowaniu konstrukcji stalowych, podestów rurociągów, kanałów spalin i izolacji oraz okładzin - % (do 20 %) ceny
 - 5) po zakończeniu próby 72 godzin - % (do 15 %) ceny
2. ...
3. ...
4. Wszelkie płatności będą dokonane na wskazany przez Wykonawcę rachunek bankowy, w terminie 15 dni od daty otrzymania przez Zamawiającego faktury...

Udzielono odpowiedzi

Zamawiający nie wyraża zgody na zmianę sposobu fakturowania

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 23, data wysłania 2020-12-03, data opublikowania 2020-12-04

1. Średnia temp. w wody zwrotnej z sieci (KG2) w sezon grzewczy wynosi 55 °C i 45 °C latem – czy według tych temperatur musi być obliczony ekonomizer kondensacyjny?
 2. Proszę o potwierdzenie, że magazynie paliwa muszą być zapewnione dwa odrębne podajniki paliwa dla każdego kotła (dwa odrębne przenośniki biomasy dla każdego kotła).
-

3. Czy dostawca może nie zaoferować suchego ekonomizera, tym samym zapewniając minimalną wymaganą wydajność kotła biomasowego $\geq 86\%$?

Udzielono odpowiedzi

1. Jak podano w odpowiedzi na pytanie 7 średnia w roku temp. powrotu wody z sieci wynosi około 55 st. C i waha się od 50 do 60 st. C. Można przyjąć, że latem jest 50 st. C a w sezonie grzewczym 60 st. C. Ekonomizer może być dobrany do podanych temperatur powrotu.

2. Zamawiający nie określa technologii podawania paliwa, oczekuje jedynie zapewnienia możliwości pracy każdego kotła niezależnie.

3. Wymagania dla ekonomizera określono w Programie Funkcjonalno-Użytkowym

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 24, data wysłania 2020-12-03, data opublikowania 2020-12-04

W Formularzu ofertowym Zamawiający wymaga w tabeli wypełnienia kosztów Kp, Ke i Kr.

W opisie (kolumna lewa) Zamawiający wskazuje na konieczność podania kosztów Kp, Ke i Kr jako kwoty netto (np. koszty paliwa netto, roczne koszty netto energii elektrycznej).

Zaś w kolumnie prawej wymaga podania kwoty brutto.

Prosimy o wyjaśnienie czy w kolumnie lewej należy poprawić słowo "netto" na brutto, czy w kolumnie prawej wskazać kwoty netto, zamiast brutto i odpowiednie zmodyfikowanie tabeli z formularza ofertowego.

Udzielono odpowiedzi

Zamawiający poprawia oczywistą omyłkę pisarską w postaci nagłówka kolumny poprzez zamieszczenie poprawionego formularza oferty. Zgodnie z treścią opisaną w formularzu ofertowym w polach tabeli należy podać wartości netto.

Zostały dodane załączniki: Formularz oferty - poprawiony i Formularz oferty - poprawiony - wersja edytowalna.

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i zmianę załącznika niewpływającą na sposób przygotowania oferty, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 25, data wysłania 2020-12-03, data opublikowania 2020-12-04

Zwracamy się z uprzejmą prośbą o wydłużenie terminu składania ofert w postępowaniu pn.: "Budowa instalacji produkcji ciepła z biomasy o mocy 10MW w Wieluniu" do dnia 30.12.2020 r.

Udzielono odpowiedzi

Zamawiający nie wyraża zgody na zmianę terminu składania ofert.

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 26, data wysłania 2020-12-08

Czy jest jeszcze możliwość odbycia wizji lokalnej?

Udzielono odpowiedzi

Termin wizji lokalnej został określony w zapytaniu ofertowym. Zamawiający nie przewiduje kolejnych terminów

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu

Pytanie numer 27, data wysłania 2020-12-08

Dzień Dobry, zwracamy się z uprzejmą prośbą o wydłużenie terminu złożenia oferty w przetargu p.n. Budowa instalacji produkcji ciepła z biomasy o mocy 10 MW w Wieluniu na dzień 20.01.2020 r. Biorąc pod uwagę termin ogłoszenia przetargu oraz aktualny termin złożenia oferty tj. 17.12.2020 ogromnie trudno jest uzyskać dane i oferty od podstawowych dostawców w tak krótkim okresie czasu a ponadto ewentualne wydłużenie terminu złożenia oferty do 31.12.2020r. obejmuje okres świąteczny. Układ świąt powoduje, że niektóre firmy wracają do pracy dopiero 07.01.2021. Tym samym złożenie oferty wiążącej jest utrudnione a wręcz niemożliwe, dlatego wnioskujemy o przesunięcie terminu złożenia oferty na 20.01.2020 r.

Udzielono odpowiedzi

Zamawiający nie wyraża zgody na zmianę terminu składania ofert.

Z uwagi na brak zmian w treści zapytania ofertowego i załączników, termin na złożenie oferty nie ulega przedłużeniu
