

Brzesko, dn. 4 grudnia 2024 r.

L.dz. 441/12/2024.

Do wszystkich oferentów

Dotyczy: „Budowa kotła wodnego na biomasę o mocy nominalnej 2,5 MW w MPEC Sp. z o.o. w Brzesku” nr sprawy MPEC.DT.2024.14

Zamawiający udostępnia wersje edytowalne dokumentów SWZ i PFU na [www przedsiębiorstwa](http://www.przedsiębiorstwa).

1. W związku z udostępnieniem przez Zamawiającego projektu architektoniczno - budowlanego „Budowa kotła wodnego na biomasę o mocy nominalnej 2,5 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce inwestycyjnej nr 1387/8 obręb 0001 przy ul. Ciepłej 11 w Brzesku ” prosimy o informację, czy projekt ten należy traktować jako załącznik do Programu Funkcjonalno – Użytkowego, przy czym PFU jest dokumentem nadrzędnym?

Projekt architektoniczno - budowlany „Budowa kotła wodnego na biomasę o mocy nominalnej 2,5 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce inwestycyjnej nr 1387/8 obręb 0001 przy ul. Ciepłej 11 w Brzesku ” oraz Program Funkcjonalno – Użytkowy są dokumentami równoważnymi.

2. W PFU na stronie 34 zamieszczono następujący opis kotła:

„Kocioł powinien się charakteryzować dwoma ciągami pionowymi oraz płomieniówkami ze starannie zwymiarowanymi średnicami. Dzięki temu kocioł nie powinien być podatny na zanieczyszczenia i oddawać do podgrzewacza powietrza do spalania wystarczające ilości ciepła, by w przypadku pracy z małym obciążeniem można było doprowadzić do komory spalania dostateczną ilość energii cieplnej. Do regulacji temperatury spalin należy wykorzystać część lub całą ilość spalin a w razie potrzeby skierować do ekonomizera wodnego i bezpośrednio za podgrzewaczem powietrza do elektrofiltru. Ma to na celu utrzymywanie na odpowiednim poziomie temperatury spalin dla elektrofiltra lub filtra workowego także przy pracy z małym obciążeniem. Instalacja z kotłem wodnym powinna składać się z następujących komponentów:

- 1) ruchoma podłoga,
- 2) przenośnik paliwa
- 3) podajnik hydrauliczny
- 4) zasobnik przykotłowy,
- 5) komora spalania z rusztem schodkowym,
- 6) podgrzewacz powietrza,
- 7) kocioł wodny,

- 8) ekonomizer,
- 8) elektrofiltr lub filtr workowy,
- 9) komin,
- 10) przenośnik popiołu,
- 11) worek typu „big bag” lub kontener, na odprowadzenie popiołu.”

Ponieważ powyższy opis wskazuje na konkretne rozwiązania, które nie są konieczne dla zapewnienia wymaganych przez Zamawiającego parametrów (moc, sprawność, temperatura i ciśnienie dopuszczalne) prosimy o dopuszczenie kotłów, które nie są wyposażone w podgrzewacz powietrza i nie są kotłami z pionowymi ciągami (w PFU jest wymóg stosowania pneumatycznego czyszczenia płomieniówek).

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania.

- 3. Ponieważ w PFU podane są w kilku miejscach sprzeczne informacje prosimy o jednoznaczne określenie zakresu wilgotności paliwa dla kotła na biomasę.

Wilgotność paliwa powinna mieścić się w przedziale <8 % ; 50 %>. Wszystkie elementy instalacji kotła powinny pracować, bez zakłóceń przy ww. wilgotnościach.

- 4. W PFU w punkcie 1.7.19 Układ hydrauliczny jest opis:

„Kocioł na biomasę należy wpiąć w układ hydrauliczny zgodnie z projektem firmy EKO TECH SP. z o.o. Nowy Sącz.. Kocioł na biomasę musi posiadać konieczną do prawidłowego zarządzania produkcją ciepła na potrzeby sieci ciepłowniczej w mieście Brzesko armaturę i systemy sterowania.

Wykonawca instalacji kotła na biomasę odseparuje zaprojektowanym przez siebie wymiennikiem ciepła i zgodnie ze schematem firmy EKO TECH włączy instalację w system ciepłowniczy MPEC Brzesko.

*W przypadku innej propozycji współpracy kotła na biomasę z układem hydraulicznym ma obowiązek przedstawić zamawiającemu do zaakceptowania projekt lub koncepcję zgodnie z wymaganiami zawartymi w pkt. 1.4.1 niniejszego opracowania. Proponowana koncepcja układu hydraulicznego jest zawarta w projekcie Eko Tech Sp z o.o. w postępowaniu nr **MPEC.DT.2024.3**, dotyczącym budowy układu kogeneracji.*

Na projekcie przedstawiono zakresy współpracy poszczególnych jednostek produkcyjnych planowanych do wykonania w ramach Instalacji kogeneracyjnej oraz kotłowni na biomasę. W ramach inwestycji Instalacji kogeneracyjnej wykonawca wykona cały układ technologiczny wyprowadzenia ciepła z silników gazowych z granicą dostawy do kolektora zgodnie z projektem. W ramach budowy kotła gazowego szczytowego wykonawca wykona układ technologiczny zgodnie z projektem. W ramach budowy kotła na biomasę wykonawca zobowiązany jest do wykonania pozostałego zakresu wyprowadzenia ciepła do sieci ciepłowniczej nie ujętego w zakresie Instalacji kogeneracyjnej. W projekcie wskazano miejsce włączenia kotła w projektowany układ hydrauliczny. Należy uwzględnić warunki pracy sieci ciepłowniczej oraz warunki pracy poszczególnych źródeł ciepła.. Cały układ technologiczny ciepłowni ma zostać oprzyrządowany, wyposażony w odpowiednie oznaczenia, czujniki, systemy sterowania, a także niezbędną armaturę.

Wykonawca inwestycji kotła biomasowego zobowiązany jest do wykonania układu hydraulicznego z zachowaniem gwarancji pracy sieci ciepłowniczej na ciśnieniu roboczym $P = 1,6$ MPa oraz tabeli temperatur cieci ciepłowniczej o parametrach pracy 135/75 °C.

Kocioł powinien zapewnić płynną współpracę z siecią ciepłowniczą MPEC. Wykonawca powinien przedstawić analizę przedstawiającą, że przy zaprojektowanym wymienniku ciepła (kotła z siecią) wydajność instalacji z kotłem biomasowym zapewni utrzymanie parametrów pracy sieci ciepłowniczej MPEC 135/75 °C."

W tym samym PFU w punkcie 1.2. Zasadnicze elementy przedsięwzięcia w podpunkcie 2) litera j) zapisano, że należy wykonać:

„Układ hydrauliczny składający się z kolektorów mieszających, zaworów, filtrów, pomp, stacji uzdatniania wody. Wspomniane elementy mają tworzyć spójny i funkcjonalny układ pozwalający na prawidłowe zarządzanie produkcją ciepła przez zakład przy uwzględnieniu

przedsięwzięć pobocznych źródeł ciepła. Szczegółowy zakres przedsięwzięć realizowanych w ramach odrębnych postępowań zostanie udostępniony wykonawcy w celu odpowiedniego zaprojektowania i wykonania układu hydraulicznego wraz ze sterowaniem."

Prosimy o potwierdzenie, że ponieważ kocioł biomasowy ma współpracować z istniejącą pompownią ciepłowni w zakresie zadania polegającego na budowie kotła na biomasę o mocy 2,5 MW nie wchodzi wykonanie pompowni sieciowej, stacji uzdatniania wody, ponieważ będą wykorzystane urządzenia w istniejącej ciepłowni.

Prosimy o potwierdzenie, że wykonawca w ofercie na budowę kotła na biomasę o mocy 2,5 MW ma uwzględnić instalację składającą się z:

- separującego wymiennika ciepła
- układu pompowego dla obiegu kotła na biomasę
- armatury i innego wyposażenia dla obiegu kotła na biomasę
- rurociągów ciepłowniczych z armaturą dla włączenia wymiennika separującego do obiegu wody sieciowej.

Zamawiający wymaga aby Wykonawca kotła biomasowego wraz z instalacją dostarczył kocioł wodny na biomasę wraz z zasadniczymi elementami kotła oraz pełnym zakresem zamówienia wymienionymi PFU, w skład których wchodzi m.in:

- *separującego wymiennika ciepła*
- *układu pompowego dla obiegu kotła na biomasę*
- *armatury i innego wyposażenia dla obiegu kotła na biomasę*
- *rurociągów ciepłowniczych z niezbędną armaturą dla włączenia wymiennika separującego do obiegu wody sieciowej.*

Po stronie wtórnej zamawiający włączy układ z wymiennikiem ciepła zgodnie ze schematem. Zapewnienie jakości wody do uzupełniania obiegu kotłowego kotła biomasowego leży po stronie Dostawcy kotła. EKOTECH. Zamawiający dokonał zmiany w zapisach SWZ.

5. Czy Zamawiający dopuszcza uzupełnianie wody w obiegu kotła na biomasę (zgodnie z PFU odseparowanym od obiegu ciepłowniczego wymiennikiem ciepła) wodą z obiegu ciepłowniczego?

Zamawiający nie dopuszcza uzupełnianie wody w obiegu kotła na biomasę wodą z obiegu ciepłowniczego.

6. W PFU wymaga się wykonania układu hydraulicznego z zachowaniem gwarancji pracy sieci ciepłowniczej na ciśnieniu roboczym $P = 1,6$ MPa oraz tabeli temperatur cieci ciepłowniczej o

parametrach pracy 135/75 °C. W tabeli regulacyjnej na stronie 25 PFU dla temperatury zewnętrznej -20 °C podano temperaturę zasilania 120 °C i temperaturę powrotu 70 °C.

Prosimy o jednoznaczne określenie obliczeniowej temperatury po stronie sieci ciepłowniczej dla doboru separującego wymiennika ciepła (czy ma to być 135/75 °C czy 120/70 °C?)

Separujący wymiennik ciepła powinien zostać dobrany do pracy na temperaturę po stronie sieci ciepłowniczej 135/80 °C.

7. Do oferty należy załączyć zestawienie parametrów gwarantowanych (załącznik nr 12 do SWZ). W grupie A parametrów należy podać gwarantowany poziom hałasu. Prosimy o wyjaśnienie czego ma dotyczyć gwarantowany poziom hałasu i w jakim punkcie należy gwarantować podany w ofercie poziom hałasu.

Zamawiający wymaga aby kotłownia z kotłem wodnym na biomasę spełniała wymagania poziomu hałasu na granicy działek sąsiadujących.

8. Załączona do projektu dokumentacja geotechniczna dla kotłowni biomasowej pomimo wyników badań geotechnicznych bardzo zbliżonych do wyników badań geotechnicznych załączonych do projektu kogeneracji gazowej, zawiera znacząco różne wnioski dotyczące posadowienia obiektów (dla kogeneracji posadowienie pośrednie z wykorzystaniem pali – kategoria II, dla obiektów kotłowni biomasowej posadowienie bezpośrednie – kategoria I).

Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku konieczności wykonania posadowienia pośredniego (palowania) lub wymiany gruntu, Zamawiający zaakceptuje protokół wykonania robót dodatkowych i pokryje koszty wykonania robót dodatkowych.

Zamawiający wymaga aby Wykonawca pokrył wszystkie koszty wykonania robót niezbędnych do realizacji inwestycji w tym, także takich jak opisano w pytaniu nr 8 (jeżeli zajdzie konieczność wykonania posadowienia pośredniego (palowania) lub wymiany gruntu).

9. Ze względu na stopień skomplikowania oferty oraz duży zakres wymaganych przez Zamawiającego dokumentów i analiz, które należy dołączyć do oferty wnosimy o zmianę terminu składania ofert na 17.01.2025 r.

Zamawiający nie wyraża zgody na wydłużenie czasu składania ofert.

10. W celu utrzymania w czystości kotła wymagacie Państwo automatycznego pneumatycznego czyszczenia i usuwania bądź zdmuchiwczy pyłu. Czy dopuszczacie Państwo system czyszczenia oparty o generatory fali uderzeniowej? Z naszej strony proponujemy sprawdzony na wielu obiektach system czyszczenia oparty o generatory fal uderzeniowych zasilanych sprężonym powietrzem z pneumatycznymi elektrozaworami.

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania.

11. Jakie wymagania musi spełniać instalacja automatycznego pneumatycznego czyszczenia bądź zdmuchiwcze pyłu? Z naszej strony proponujemy poniższe wymagania, które gwarantują długotrwałą oraz skuteczną pracę instalacji czyszczenia.
 - dobór ilości urządzeń musi gwarantować skuteczne usuwanie osadów gromadzących się na powierzchniach grzewczych kotła, tak aby umożliwić nieprzerwaną pracę kotła (bez konieczności odstawienia kotła do ręcznego czyszczenia) przez okres sześciu miesięcy przy zakładanym zakresie obciążenia,
 - urządzenia muszą mieć taką pojemność, aby aktualne przepisy nie wymagały ich rejestracji w Urzędzie Dozoru Technicznego,

- zabudowa urządzeń musi umożliwiać ich łatwy serwis z podestu obsługowego.

Jeżeli układ spełnia wymagania Zamawiającego co do częstotliwości czyszczenia kotła i mieści się w obrębie projektowanego budynku, Zamawiający dopuszcza stosowanie rozwiązania opisanego w pytaniu nr 11. Równocześnie Zamawiający nie dopuszcza technologii opisanej w pytaniu 10 (generator fali).

12. Czy dobór i zabudowa urządzeń do czyszczenia pęczków konwekcyjnych musi gwarantować skuteczne usuwanie osadów gromadzących się na powierzchniach grzewczych kotła, tak aby umożliwić nieprzerwaną pracę kotła (bez konieczności odstawienia kotła do ręcznego czyszczenia) przez cały sezon grzewczy (wrzesień – kwiecień) oraz przy zachowaniu sprawności minimum 86% oraz dotrzymaniu temperatury spalin na wylocie z kotła nieprzekraczającej 170 oC? Z naszej strony proponujemy, aby system czyszczenia spełniał powyższe warunki. Z naszego doświadczenia system oparty o generatory fali uderzeniowej poprawiają sprawność kotła nawet o 2-3%.

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania.

13. Czy dopuszczacie Państwo ręczne czyszczenie powierzchni konwekcyjnych kotła przed przystąpieniem do pomiarów gwarancyjnych? Po jakim okresie eksploatacji będą wykonywane pomiary gwarancyjne? Z naszej strony proponujemy wykonanie pomiarów minimum po miesięcznym okresie eksploatacji kotła i instalacji oczyszczania spalin, bez możliwości ręcznego czyszczenia.

Zamawiający informuje, że § 20. Umowy, który stanowi załącznik do PFU, opisuje sposób przeprowadzenia rozruchu kotłowni oraz pomiar parametrów gwarantowanych.

14. Jaką sprawność cieplną kotła należy przyjąć dla zakresu obciążeń kotła od 2MWt do 8MWt mocy cieplnej i czy ten parametr również będzie gwarantowany?

Zamawiający nie rozumie pytania. Pytanie nie dotyczy zakresu mocy kotła wymaganego przez Zamawiającego.

Jednocześnie Zamawiający informuje, że parametry gwarantowane opisane są m.in. w § 18. Umowy, który stanowi załącznik do SWZ.

15. Czy pomiary gwarancyjne związane z określeniem sprawności cieplnej kotła oraz dotrzymaniem emisji zanieczyszczeń będą wykonywane w tym samym czasie i muszą być spełnione wszystkie równocześnie? Czy jeśli nie zostanie dotrzymany jeden gwarantowany parametr techniczny, to należy powtórzyć jeszcze raz pomiary wszystkich parametrów gwarantowanych?

Zamawiający informuje, że § 20. Umowy, który stanowi załącznik SWZ, opisuje sposób przeprowadzenia rozruchu kotłowni oraz pomiar parametrów gwarantowanych.

16. W wymaganiach dotyczących instalacji technologicznej widnieje zapis „Kocioł powinien charakteryzować się dwoma ciągami pionowymi oraz płomieniówkami ze starannie zwymiarowanymi średnicami. [...]”. Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie kotła o przepływie poziomym?

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania.

17. W wymaganiach dotyczących instalacji technologicznej jest mowa o podgrzewaczu powietrza. Czy wymóg odnośnie podgrzewania powietrza przed wtłoczeniem go do komory spalania jest

obligatoryjny? Takie rozwiązanie podniesie wartość oferty, natomiast nie wpływa znacząco na podniesienie sprawności całkowitej układu.

Zamawiający wymaga aby instalacji technologicznej została wyposażona w podgrzewacz powietrza.

18. W wymaganiach dotyczących ruchomej podłogi widnieje informacja o wykonaniu wykładziny z blachy stalowej nierdzewnej trudnościeralnej o grubości min. 10 mm na całej powierzchni ruchomej podłogi. Czy wymóg ten jest obligatoryjny? Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie rozwiązania polegającego na wykonaniu betonowej posadzki w magazynie biomasy, w której zatopione zostaną stalowe kształtowniki, stanowiące ramę nośną dla układu wygarniania paliwa?

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania. Zamawiająca dopuszcza zastosowanie blachy Nierdzewnej 5 mm lub typu Hardox 5 mm.

19. W wymaganiach dotyczących komory spalania z rusztem schodkowym opisano sposób realizacji recyrkulacji spalin. Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie zasady nieco odmiennej od tej opisanej? W kotłach naszej produkcji spaliny recyrkulowane są wtłaczane do paleniska za pośrednictwem płaszczki i poprzez dysze umieszczone po bokach paleniska trafiają do wnętrza komory spalania. Spaliny recyrkulowane nie są podawane pod ruszt – tam odbywa się jedynie napowietrzanie pierwotne.

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania.

20. W wymaganiach dotyczących komory spalania z rusztem schodkowym opisano wymagania dotyczące rusztowin wysokochromowych – zawartość chromu co najmniej 27%. Pragniemy zaznaczyć, że zmiana zawartości procentowej w rusztowinach z przedziału 14-17% na przedział 26-34% znacząco podwyższa cenę paleniska. Dodatkowo, koszt wymiany tych rusztowin jest znacznie wyższy niż tych o nieco niższej zawartości chromu. Czy Zamawiający podtrzymuje chęć zastosowania tego rozwiązania pomimo bardzo wysokiej ceny?

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania.

21. W wymaganiach dotyczących instalacji oczyszczania spalin jest mowa o elektrofiltrze modułowym. Filtr elektrostatyczny który oferujemy nie jest zbudowany z modułów, lecz jest przystosowany do przepływu spalin przez jednostkę o mocy 2,5 MW. Czy takie rozwiązanie dopuszcza Zamawiający?

Zamawiający dopuszcza elektrofiltr, który spełnia wymagania w zakresie emisji z kotła biomasowego o mocy 2,5 MW Zgodnie z PFU.

22. W wymaganiach dotyczących kanałów spalin jest mowa o przewodach spalinowych wykonanych z blachy walcowanej S235JR. Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułowych przewodów

spalinowych wiodących producentów, wykonanych ze stali nierdzewnej, z izolacją termiczną i wszystkimi niezbędnymi rewizjami?

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania.

23. Prosimy o wyjaśnienie zapisu z PFU punkt 1.7.17. System AKPiA – „Szafa sterownicza [...] powinna spełniać następujące funkcje: - kontrole podawania paliwa zgodnie z zapotrzebowaniem na moc **wraz ze stopniowaniem ciśnienia w celu łagodnego dojścia do ciśnienia zadanego**[...]”

Zamawiający dokonuje zmiany zapisu :

System AKPiA – „Szafa sterownicza [...] powinna spełniać następujące funkcje: - kontrole podawania paliwa zgodnie z zapotrzebowaniem na moc.

24. Czy wymagana jest rozszerzenie istniejącego systemu nadrzędnego o nowopowstałą część?
Jeśli tak: Jaki obecnie jest system nadrzędny? Jakiego producenta? Jaka wersja oprogramowania?
Czy istnieje odpowiedni zapas ilości zmiennych do rozszerzenia systemu?
Jeśli nie: Czy wymagane jest stworzenie niezależnego systemu SCADA? Czy wystarczy panel operatorski zlokalizowany w budynku kotła wodnego na biomasę?

Zamawiający nie wymaga opracowania nadrzędnego systemu SCADA. Wymagane jest wykonanie paneli operatorskich, zlokalizowanych w budynku kotła wodnego na biomasę oraz w sterowni głównej MPEC. System powinien posiadać możliwość generowania plików w formacie xlsx zarówno poszczególnych sygnałów jak również dobowych raportów pracy. Program wsadowy sterowników jak również SCADA zostanie przekazany Zamawiającemu i stanie się własnością Zamawiającego.

25. W wymaganiach dotyczących instalacji technologicznej widnieje zapis „Kocioł powinien charakteryzować się dwoma ciągami pionowymi oraz płomieniówkami ze starannie zwymiarowanymi średnicami. [...]”. Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie kotła o przepływie poziomym?

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania.

26. W wymaganiach dotyczących instalacji technologicznej jest mowa o podgrzewaczu powietrza. Czy wymóg odnośnie podgrzewania powietrza przed wtłoczeniem go do komory spalania jest obligatoryjny? Takie rozwiązanie podniesie wartość oferty, natomiast nie wpływa znacząco na podniesienie sprawności całkowitej układu.

Takie rozwiązanie jest obligatoryjne.

27. W wymaganiach dotyczących ruchomej podłogi widnieje informacja o wykonaniu wykładziny z blachy stalowej nierdzewnej trudnościeralnej o grubości min. 10 mm na całej powierzchni ruchomej podłogi. Czy wymóg ten jest obligatoryjny? Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie

rozwiązania polegającego na wykonaniu betonowej posadzki w magazynie biomasy, w której zatopione zostaną stalowe kształtowniki, stanowiące ramę nośną dla układu wygarniania paliwa?

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania. Zamawiająca dopuszcza zastosowanie blachy Nierdzewnej 5 mm lub typu Hardox 5 mm.

28. W wymaganiach dotyczących komory spalania z rusztem schodkowym opisano sposób realizacji recyrkulacji spalin. Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie zasady nieco odmiennej od tej opisanej? W kotłach naszej produkcji spaliny recyrkulowane są wtłaczane do paleniska za pośrednictwem płaszczki i poprzez dyszy umieszczone po bokach paleniska trafiają do wnętrza komory spalania. Spaliny recyrkulowane nie są podawane pod ruszt – tam odbywa się jedynie napowietrzanie pierwotne.

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania.

29. W wymaganiach dotyczących komory spalania z rusztem schodkowym opisano wymagania dotyczące rusztowin wysokochromowych – zawartość chromu co najmniej 27%. Pragniemy zaznaczyć, że zmiana zawartości procentowej w rusztowinach z przedziału 14-17% na przedział 26-34% znacząco podwyższa cenę paleniska – blisko o 300 000,00 PLN netto. Dodatkowo, koszt wymiany tych rusztowin jest znacznie wyższy niż tych o nieco niższej zawartości chromu. Czy Zamawiający podtrzymuje chęć zastosowania tego rozwiązania pomimo bardzo wysokiej ceny?

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania.

30. W wymaganiach dotyczących instalacji oczyszczania spalin jest mowa o elektrofiltrze modułowym. Filtr elektrostatyczny który oferujemy nie jest zbudowany z modułów, lecz jest przystosowany do przepływu spalin przez jednostkę o mocy 2,5 MW. Czy takie rozwiązanie spełnia wymagania Zamawiającego?

Zamawiający dopuszcza elektrofiltr, który spełnia wymagania w zakresie emisji z kotła biomasowego o mocy 2,5 MW Zgodnie z PFU.

31. W wymaganiach dotyczących kanałów spalin jest mowa o przewodach spalinowych wykonanych z blachy walcowanej S235JR. Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułowych przewodów spalinowych wiodących producentów, wykonanych ze stali nierdzewnej, z izolacją termiczną i wszystkimi niezbędnymi rewizjami?

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania.

32. Proszę o wyjaśnienie zapisu z punkty 1.7.17. System AKPiA – „Szafa sterownicza [...] powinna spełniać następujące funkcje: - kontrole podawania paliwa zgodnie z zapotrzebowaniem na moc **wraz ze stopniowaniem ciśnienia w celu łagodnego dojścia do ciśnienia zadanego[...].**”

Zamawiający dokonuje zmiany zapisu :

System AKPiA – „Szafa sterownicza [...] powinna spełniać następujące funkcje: - kontrole podawania paliwa zgodnie z zapotrzebowaniem na moc.

33. Prosimy o podanie parametrów i składu wody wodociągowej.

Woda dostarczana do ciepłowni pochodzi z RPWiK Sp. z o.o. w Brzesku, która podaje parametry wody wodociągowej.

34. Prosimy o potwierdzenie, że koszty mediów niezbędnych do przeprowadzenia rozruchu są po stronie Zamawiającego.

Koszty mediów do rozruchu kotłowni biomasowej ponosi Zamawiający.

35. Prosimy o zmianę zapisów SIWZ w zakresie spełniania warunków udziału w postępowaniu w zakresie: Posiadają wiedzę i doświadczenie tj. wykażą, że należycie wykonali w okresie ostatnich 10 lat przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy — w tym okresie, zadanie polegające na zaprojektowaniu co najmniej jednej kotłowni biomasowej (projekt architektoniczno - budowlany, projekt techniczny, projekt technologiczny kotłowni na biomasę powyżej 2,5 MW), oraz

w okresie ostatnich 5 lat przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy —w tym okresie wykonaniu i uruchomieniu co najmniej jednej instalacji z kotłem na biomasę o mocy w paliwie co najmniej 2,5 MW, przy czym przez instalację należy rozumieć zespół urządzeń składający się co najmniej z układu podawania paliwa, kotła na biomasę wraz z sterowaniem AKPiA i układu oczyszczania spalin; Powyższe roboty i projekty aby spełnić wymagania SIWZ muszą być wykonane na terenie RP.

Powyższa zmiana pozwoli na zwiększenie konkurencyjności złożonych ofert.

Zamawiający dopuszcza zmianę w zakresie spełnienia wymogów referencji:

Posiadają wiedzę i doświadczenie tj. wykażą, że należycie wykonali w okresie ostatnich 10 lat przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy — w tym okresie, zadanie polegające na zaprojektowaniu co najmniej jednej kotłowni biomasowej (projekt architektoniczno - budowlany, projekt techniczny, projekt technologiczny kotłowni na biomasę powyżej 2,5 MW), oraz

w okresie ostatnich 5 lat przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy —w tym okresie wykonaniu i uruchomieniu co najmniej jednej instalacji z kotłem na biomasę o mocy w paliwie co najmniej 2,5 MW, przy czym przez instalację należy rozumieć zespół urządzeń składający się co najmniej z układu podawania paliwa, kotła na biomasę wraz z sterowaniem AKPiA i układu oczyszczania spalin; Powyższe roboty i projekty aby spełnić wymagania SIWZ muszą być wykonane na terenie RP.

36. W Projekcie Architektoniczno-Budowlanym pkt. 12.11 podana jest informacja, że wymagane zaopatrzenie w wodę do zewnętrznego gaszenia pożaru wynosi 10 dm³/s . Wobec tego, prosimy o potwierdzenie informacji, że Zamawiający posiada wymaganą ilość wody. Ponadto, prosimy Zamawiającego o podanie parametrów ciśnienia dla tej wody.

Zamawiający potwierdza wymagana wydajność systemu p. poż.

37. Prosimy o udostępnienie przez Zamawiającego badań jakości wody sieciowej.

Woda dostarczana do ciepłowni pochodzi z RPWiK Sp. z o.o. w Brzesku, która podaje parametry wody wodociągowej.

38. Prosimy o potwierdzenie informacji, że 7 dniowy magazyn biomasy ma zostać zbudowany obok nowoprojektowanego budynku kotłowni biomasowej zgodnie z Rysunkiem „ Proponowany plan zagospodarowania obiektów budowlanych planowanych w ramach inwestycji” (strona 23 z PFU).

Zamawiający potwierdza ww. informację, że 7 dniowy magazyn biomasy ma zostać zbudowany zgodnie z uzyskanym pozwoleniem na budowę, załączonym do postępowania.

39. W związku z tym, że temat będzie realizowany w formule zaprojektuj i wybuduj, zwracamy się z uprzejmą prośbą o wydłużenie terminu składania ofert do dnia 10.01.2025 r. Swoją prośbę motywujemy przede wszystkim złożonością tematu, a także chęcią złożenia Państwu możliwie najlepszej i rzetelnej oferty. Dłuższy czas na jej przygotowanie wpłynie korzystnie na jakość przedstawionych ofert. Prosimy o przychylenie się do naszego wniosku.

Zamawiający nie wyraża zgodny na wydłużenie czasu składania ofert.