

Oleśnica, 13.02.2020 r.

Zamawiający udziela odpowiedzi na przesłane przez Wykonawców pytania dotyczące postępowania przetargowego pn. „Budowa jednostki wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w technologii wysokosprawnej kogeneracji w miejscowości Oleśnica”

Pytanie nr 41:

W zakresie wymaganej emisji NOx według posiadanej przez nas wiedzy osiągnięcie emisji 95 mg/Nm³ (przy 15 % tlenu) jest nieosiągalne przy wymogu nie stosowaniu instalacji SCR oraz uzyskania wysokiej sprawności elektrycznej na wymaganym przez Państwa poziomie większym od 40,5%. Przy zastosowaniu silników niedoładowanych jesteśmy w stanie to osiągnąć ale dużym kosztem sprawności elektrycznej (podniesienie mocy cieplnej a obniżenie mocy elektrycznej). Prosimy też o podanie prawodawstwa, które determinuje takie Państwa oczekiwania.

Odpowiedź:

Odpowiadając na pytanie dot. prawodawstwa, które determinuje oczekiwania w zakresie wymaganej emisji NOx – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r., w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

Pytanie nr 42:

Prosimy o dostarczenie schematu strukturalnego zasilania energetycznego Państwa obiektu gdzie ma stanąć kogeneracja oraz danych postawionej tam trafostacji należącej do dostawcy energii elektrycznej.

Odpowiedź:

Zamawiający nie posiada schematu strukturalnego zasilania energetycznego obiektu.

Pytanie nr 43:

Prosimy o plan sytuacyjny obiektu istniejącego gdzie ma być posadowiona kogeneracja a najlepiej o mapę geodezyjną z naniesioną infrastrukturą podziemną i nadziemną,



Odpowiedź:

Mapa geodezyjna została umieszczona w załącznikach do ogłoszenia. Dodatkowo istnieje możliwość skorzystania z Portalu Mapowego pod adresem: <https://olesnicki.webewid.pl/e-uslugi/portal-mapowy>

Pytanie nr 44:

Prosimy o podanie dopuszczalnych nacisków przewidzianych dla drogi dojazdowej do obiektu, może to determinować sposób transportu urządzeń na obiekt.

Odpowiedź:

Na drodze dojazdowej do obiektu występuje ograniczenie nacisku do 5 ton na oś. Jeśli konieczny będzie dojazd z większym naciskiem należy kontaktować się z Sekcją Dróg Miejskich w Oleśnicy w celu otrzymania czasowego pozwolenia.

Pytanie nr 45:

Podczas wizji lokalnej udzielona nam informacji że na tym etapie brak warunków wydanych przez dostawcę energii elektrycznej prosimy o potwierdzenie tego faktu, oraz że to będzie jednym z elementów zadania inwestycyjnego co oznacza również, że powinno to być ujęte w wycenie ofertowej.

Odpowiedź:

Zamawiający nie posiada warunków, które powinny zostać wydane przez dystrybutora energii elektrycznej. Uzyskanie w.w. warunków spoczywać będzie na Wykonawcy.

Pytanie nr 46:

Prosimy o informację co do zasilenie obiektu w gaz na potrzeby kogeneracji. Posadowienie stacji pomiarowej czy też redukcyjno-pomiarowej determinuje możliwości posadowienia samego obiektu kogeneracji.

Odpowiedź:

Prosimy o sprecyzowanie informacji, które chciałby uzyskać Pytający.

Pytanie nr 47:

Prosimy, o ile jest to w Państwa posiadaniu, przesłanie warunków gruntowych obiektu planowanej inwestycji. Podczas wizji lokalnej na terenie zleżał woda stąd nasza dociekliwość w kwestii posiadanych

ewentualnie przez Państwa badań gruntu. Jeśli Państwo nie posiadają badań rozumiemy, że jest to po stronie oferenta (przyszłego wykonawcy).

Odpowiedź:

Zamawiający nie posiada warunków gruntowych obiektu. Jeżeli będą konieczne do wykonania, będzie należało to do Wykonawcy.

Pytanie nr 48:

Prosimy o przesłanie schematów strukturalnego sieci miasta Oleśnicy z podaniem o ile to możliwe mocy i przepływów. Ma to na celu ocenę w którym miejscu układu sieciowego włączymy kogenerację, co naszym zdaniem jest bardzo istotne od strony eksploatacyjnej w okresie zarówno sezonu grzewczego jak poza nim.

Odpowiedź:

Zamawiający do dnia 14.02.2020 r. przekaże informacje na temat w.w. informacji.

Pytanie nr 49:

Prosimy o informację w zakresie posiadanego łącza Internetowego w tym przepustowości co pozwoli nam ocenić możliwości połączenia do tego łącza nowego obiektu i poprzez to łącze umożliwienie sterownia i wizualizacji nowego obiektu w obiekcie ciepłowni.

Odpowiedź:

Preferowane przez Zamawiającego jest łącze internetowe GSM.

Pytanie nr 50:

Prosimy o informację czy była przeprowadzona analiza związana z wysokością emitera (komina). Podczas wizji lokalnej stwierdzona, że w bezpośredniej bliskości planowanego miejsca posadwienia obiektu kogeneracji rosną stare drzewa o znacznej wysokości. Czy organ nadzorujący aspekt ochrony środowiska pozwoli na to aby emiter był niższy niż drzewa, czy też musimy go wynieść ponad drzewa, czy też możliwa jest wycina kilkunastu drzew, które poza tym naszym zdaniem zagrażają bezpieczeństwu obiektu.

Odpowiedź:

Nie przeprowadzono analizy związanej z wysokością emitera. Zamawiający nie posiada informacji na temat tego, czy organ nadzorujący aspekt ochrony środowiska pozwoli, aby emiter był niższy niż drzewa.

Pytanie nr 51:

Na stronie nr 5 PFU jest zapis że układ wymiany ciepła ma zapewnić możliwość buforowania ciepła, Co ten zapis oznacza ? Czy w zakresie zadania ma być akumulator ciepła z układami jego ładowania i rozładowania? Nie jest to dla nas jasne, a poza tym czy jest celowe takie działanie?

Odpowiedź:

W zakresie zadania nie ma konieczności budowy buforu ciepła. Zapis został usunięty z PFU.

Pytanie nr 52:

Prosimy o bliższe informacje co do posiadanego przez Państwa systemu sterownia, nadzoru, wizualizacji i archiwizacji ciepłowni centralnej w który to system mamy się włączyć i go rozbudować z nowym obiektem kogeneracji . Prosimy też o informacje kto się opiekuje (zarządza) tym systemem po stronie serwisowej (konserwacja, rozbudowa itd.)

Odpowiedź:

W dniu 13.02.2020 dokonano zmiany zapisu, do którego powyższe pytanie się odnosi, tj.:

Załącznik nr 2 do SIWZ – PFU

pkt 1.1.2 ppkt. b – zmieniono zapis:

Poprzednie brzmienie zapisu:

„Wymagane jest zastosowanie rozwiązań technologicznych umożliwiających bezobsługową pracę instalacji z bezpiecznym przekazywaniem sygnałów alarmowych, sterowania i informacji o pracy za pośrednictwem Internetu, wraz z możliwością zdalnego sterowania pracą, w sposób zintegrowany z centralnym systemem sterowania.”

Aktualne brzmienie zapisu:

„Wymagane jest zastosowanie rozwiązań technologicznych umożliwiających bezobsługową pracę instalacji z bezpiecznym przekazywaniem sygnałów alarmowych, sterowania i informacji o pracy za pośrednictwem Internetu, wraz z możliwością zdalnego sterowania pracą, bez konieczności integracji z centralnym systemem sterowania.”

Pytanie nr 53:

Po czyjej stronie będzie uzyskanie mapy do celów projektowych

Odpowiedź:

Uzyskanie mapy do celów projektowych jest po stronie Wykonawcy.

Pytanie nr 54:

Czy posiadacie Państwo zintegrowane pozwolenie środowiskowe. Czy były wstępne analizy jak nowy obiekt wpłynie na zmiany pozwolenia i po czyjej stronie będą te ewentualne zmiany ?

Odpowiedź:

Posiadamy zintegrowane pozwolenie środowiskowe. Nie były prowadzone analizy o wpływie nowego obiektu na zmianę tego pozwolenia.

Pytanie nr 55:

W PFU jest zapis na stronie nr 10 o konieczności zabudowy monitoringu wewnętrznego i zewnętrznego. Czy mamy rozumieć, że wygnany jest montaż kamer w kontenerze agregatu również ? Proszę też o podanie ile kamer monitoringu Państwo wymagają w obydwu przypadkach (wewnątrz i na zewnątrz) oraz wygania co do systemu monitoringu np. rozdzielczości kamer , wielkości dysku rejestratora itd.

Odpowiedź:

Monitoring ma na celu zapewnienie podglądu na wnętrze kontenera oraz zabezpieczenie obszaru otaczającego kogenerację przed nieuprawnionym wejściem lub aktami wandalizmu. W tym celu oczekujemy zastosowania jednej kamery wewnętrznej rejestrującej główne wejście do kontenera oraz kamery zewnętrzne w ilości wystarczającej do pokrycia swoim zasięgiem obszaru zajmowanego przez kogenerację. Rozdzielczość kamer powinna umożliwiać identyfikację twarzy osoby wkraczającej na teren kogeneracji, a tym samym jest ona uzależniona od rozmieszczenia kamer. Wielkość dysku powinna umożliwiać przechowanie nagrań z ostatnich 48 godzin lub więcej.

Pytanie nr 56:

Jak jest obecnie obiekt podzielony na strefy pożarowe i jak zakwalifikowany jest najbliższy obiekt sąsiadujący z nowym obiektem kogeneracji -do jakiej strefy jest kwalifikowany i jakie są dla niego wymagania?

Odpowiedź:

Na terenie działki przeznaczonej na budowę jednostki kogeneracyjnej nie ma wydzielonych stref pożarowych, a wszystkie obiekty znajdują się w jednej strefie pożarowej.

Pytanie nr 57:

Czy występowaliście Państwo już o decyzję środowiskową. Jeśli nie to po czyjej stronie będzie ta czynność. Zwracamy też uwagę, że ta czynność może być długotrwała uwzględniając terminy KPA.

Odpowiedź:

Nie występowano o wydanie decyzji środowiskowej. Wystąpienie o decyzję środowiskową, o ile będzie to wymagane, będzie w zakresie Wykonawcy.

Pytanie nr 58:

Zgodnie zapisami specyfikacji (PFU strona nr 4) będą Państwo prowadzili pomiary sprawnościowe na obiekcie. Przy zapisach o tych pomiarach nie przywołujecie Państwo normy ISO 3046 choć wcześniej jest ona przywołana przy wartościach gwarantowanych przez producenta. Czy możemy założyć że pomiary na obiekcie będą prowadzone zgodnie z tą normą co wydaje się oczywiste gdyż żaden pomiar nie jest bezbłędny i określenie tolerancji jest rzeczą konieczną. Stąd najlepiej naszym zdaniem te tolerancje określać na bazie przywołanej normy ISO 3046.

Odpowiedź:

Zamawiający postara się dostarczyć odpowiedzi na powyższe pytanie w terminie do dnia 14.02.2020

Pytanie nr 59:

Zgodnie z odpowiedzią na pytanie 6 z dnia 7 lutego wyjaśniamy: Producenci silników gazowych podzielili oferowane przez siebie silniki na typy lub serie. Dana seria/typ różni się jedynie liczbę cylindrów i mocą, a konstrukcyjnie są to identyczne silniki. Czy oferując w przetargu silnik z 12 cylindrami można przedstawić referencje serwisowe na silnik tego samego typu ale o większej liczbie cylindrów, czyli tak naprawdę większej mocy.

Odpowiedź:

Zamawiający wyraża zgodę.

PREZES ZARZĄDU

Waldemar Zarębski