

108/020/19

Ostrów Wlkp., 11.02.2021 r.

**Wszyscy Wykonawcy/  
Platforma zakupowa**

**Dotyczy: 108/020/19** przetargu nieograniczonego pn. „**Wykonanie wysokosprawnego bloku kogeneracji na potrzeby systemu ciepłowniczego Ostrowa Wielkopolskiego i Klastra Energii „Ostrowski Rynek Energetyczny”**”.

W związku z pytaniami, które wpłynęły do Zamawiającego w niniejszym postępowaniu, Zamawiający, zgodnie z art. 38 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004r. Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2019r., poz. 1843 ze zm.) dokonuje modyfikacji treści SIWZ w zakresie:

1. Zgodnie z warunkami technicznymi podłączenia do sieci elektroenergetycznej punkt 8.1.10 należy przewidzieć w przypadku braku możliwości wyprowadzenia mocy z przyłączanego źródła kogeneracyjnego przeprojektowanie i przebudowę istniejącej rozdzielnicy SN w stacji 20-137. W związku z tym należy już na etapie oferty przeprowadzić weryfikację (obliczenia). Dlatego prosimy o udostępnienie projektów technicznych rozdzielni SN (wraz z kontenerem gdzie obecnie zabudowane są dwa pola SN (kompensacja mocy biernej)). Z związku z konieczności przeprowadzenia obliczeń zwracamy się z uprzejmą prośbą o wydłużenie terminu składania oferta o dodatkowe trzy tygodnie tj. do dnia 5.03.2021.

**Odpowiedź:** Dokumenty udostępnione są pod linkiem umieszczonym na platformie zakupowej.

2. Proszę o podanie wytycznych dla stanowisk operatorskich (w nastawni i w kontenerze). Np. ilość i wielkość monitorów, ilość i rodzaj drukarek, wielkość i rodzaj dysków, RAID itd. Prosimy o potwierdzenie, że z obu lokalizacji powinna być zapewniona możliwość sterowania nowym układem kogeneracyjnym.

**Odpowiedź:** Zamawiający informuje że stanowiska operatorskie muszą posiadać wszystkie niezbędne elementy do samodzielnej pracy, a ich parametry i rodzaj zostaną uzgodnione na etapie projektowania,. Zamawiający jednocześnie informuje że możliwość sterowania nowym układem kogeneracyjnym zapewniona powinna być poprzez sieć internetową z dowolnego miejsca.

3. Z uwagi na przebiegającą nad działką linią napowietrzną 110kV prawdopodobnie nie da się uniknąć konieczności demontażu istniejących zbiorników na olej wraz z przynależną pompownią. Prosimy w związku z tym o udostępnienie dokumentacji technicznej przedmiotowych obiektów wraz z podaniem szacunkowej ilości oleju w zbiorniku, który będzie należało zutylizować. Prosimy także o podanie rodzaju oleju (karta charakterystyki).

**Odpowiedź:** Zamawiający informuje, że dokumenty zostały udostępnione pod linkiem na platformie zakupowej. W zbiornikach znajduje się olej opałowy.

4. Proszę o wskazanie punktu przyłączenie do sieci gazowej wraz z podaniem ciśnienia na jakim zostanie dokonane wpięcie do sieci. Proszę założyć, że jednostki kogeneracyjne będą pracowały na średnim ciśnieniu gazu 4,2-8bar.

**Odpowiedź:** Zamawiający informuje, że wskazanie punktu przyłącza do sieci gazowej zostanie określone w warunkach o przyłączenie do sieci gazowej, których uzyskanie jest elementem prowadzonego postępowania.

5. Proszę o potwierdzenie, że przy wpięciu do istniejącej sieci ciepłowniczej należy przewidzieć:  
a. układ szeregowy na okres zimowy (wstępny podgrzew wody do kotłów z powrotu z miasta)  
b. układ równoległy na okres letni  
c. armaturę na PN16

- d. przepustnice z napędem elektrycznym umożliwiające sezonowe przestawienie układu  
e. poprowadzenie przyłącza ciepłowniczego poprzez działkę/działki nienależące do Zamawiającego.

Odpowiedź: Zamawiający potwierdza, że Wykonawca jest zobowiązany przy wpięciu do istniejącej sieci ciepłowniczej przewidzieć punkty od b) do e).

6. Proszę o potwierdzenie, że Zamawiający uzna referencje uzyskane podczas realizacji zadania, w skład którego wchodziła kompleksowa realizacja obiektu elektrociepłowni gazowej wyposażonej w dwa wysokosprawne bloki kogeneracyjne. Zakres uzyskanych referencji obejmuje:
- koordynację dokumentacji projektowej w zakresie urządzeń kogeneracji
  - koordynację robót budowlanych zgodnie z wytycznymi producenta silnika gazowego
  - dostawę i montaż dwóch agregatów kogeneracyjnych w oparciu o silniki gazowe Jenbacher JMS620 o mocy elektrycznej brutto 3356kW
  - nadzór nad montażem instalacji towarzyszących wraz z kompleksowym przedrozruchowym sprawdzeniem instalacji
  - przeprowadzenie rozruchu, ruchu regulacyjnego, ruchu próbnego oraz szkolenia personelu Zamawiającego

Odpowiedź: Zamawiający nie uzna referencji w przedstawionym zakresie. Zamawiający nie zmienia postanowień SIWZ w tym zakresie.

7. Proszę o podanie ciśnienia roboczego w sieci ciepłowniczej w sezonie letnim jak i zimowym.

Odpowiedź: Średnie ciśnienie robocze w sieci wynosi od 0,60 MPa do 1,10 MPa. Ciśnienia te mogą ulec zmianie.

8. Proszę o udostępnienie raportów z pomiarów poziomu hałasu emitowanego do środowiska.

Odpowiedź: Zamawiający informuje że raport dostępny jest w linku do pobrania na platformie zakupowej.

9. Proszę o określenie czy nowa brama wjazdowa powinna być wyposażona w napęd elektryczny.

Odpowiedź: Zamawiający informuje, że nowa brama musi być wyposażona w napęd elektryczny.

10. W związku z koniecznością ochrony przed hałasem (na granicy działki 55dB dzień/45dB w nocy) zachodzi konieczność budowy ekranów akustycznych o dość znacznej wysokości (ponad 6m). Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający zaakceptuje takie rozwiązanie na etapie realizacji projektu.

Odpowiedź: Zamawiający akceptuje takie rozwiązanie, stosowne zapisy są zawarte w decyzji o lokalizacji celu publicznego.

11. W opracowaniu pod nazwą **SZCZEGÓŁOWY OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA na str. 4** Zamawiający wskazuje na konieczność wykonania „systemu monitoringu infrastruktury instalacji kogeneracyjnej z silnikami gazowymi, placami i drogami dojazdowymi.

Wnosimy o uzupełnienie informacji przetargowej o wskazanie:

- liczby punktów oczekiwanych dla monitorowania infrastruktury Kogeneracji z silnikami gazowymi,
- liczby punktów oczekiwanych dla monitorowania placów,
- liczby punktów oczekiwanych dla monitorowania dróg dojazdowych.

Odpowiedź: Zamawiający oczekuje, że system monitoringu obejmie wszystkie elementy infrastruktury instalacji kogeneracyjnej wraz z placami i drogami dojazdowymi. Liczba punktów zostanie wskazana na etapie realizacji projektu.

12. Przez działki wskazane jako miejsce możliwej lokalizacji instalacji kogeneracyjnej będącej przedmiotem zamówienia przebiega napowietrzna linia energetyczna. W związku z ograniczeniami związanym z zabudową tego typu działek i terenów przyległych do tego typu linii (wymagane przepisami odległości itp.) zwracamy się z prośbą o wskazanie jakiego typu jest to linia (napięcie itp.) oraz wskazanie stref ochronnych dla tego typu obszarów.

Odpowiedź: Nad działką, na której planowana jest zabudowa układu kogeneracji przebiega linia o napięciu 110 kV. Zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa odległość zabudowy od skrajnego przewodu wynosi minimum 15 m. Linia jest własnością Energa Operator SA i to z nim należy uzgadniać szczegółowe warunki zabudowy obiektu przy przedmiotowej linii energetycznej WN z uwzględnieniem obowiązujących przepisów i norm.

13. W opracowaniu pod nazwą **SZCZEGÓŁOWY OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA na str. 3** Zamawiający wskazuje, że przedmiotem postępowania jest „Budowa wysokosprawnego bloku kogeneracyjnego (...) składającego się z dwóch źródeł kogeneracyjnych o łącznej zainstalowanej mocy elektrycznej około 6,8 MWe, mocy cieplnej około 6,4 MWt). Na stronie 13 tego samego opracowania znajduje się już informacja o mocy źródła odpowiednio: elektrycznej 3100 – 3500 kWe, cieplnej 3000 – 3400 kWt. Przyjmując, że możliwe jest przyjęcie wartości najniższych z dopuszczalnych otrzymamy instalację kogeneracyjną o mocy elektrycznej 6200 kWe, a cieplnej 6000 kWt, co znacząco będzie odbiegać od wskazanej na wstępie mocy 6,8 MWe i 6,4 MWt, odpowiednio o prawie o 10%. Wnosimy o ujednoczenie wymogu:

- a) przez wskazanie minimalnej mocy oczekiwanej dla mocy elektrycznej i cieplnej,
- b) lub przez wykreślenie jednego z wyżej wymienionych opisów mocy.  
minimum 3400 – 3200

Odpowiedź: Zamawiający nie zmienia postanowień treści SIWZ w tym zakresie.

14. Czy Zamawiający posiada badania geologiczne gruntu dla wskazanych do posadowienia układów kogeneracyjnych działek? Jeśli tak – prosimy o ich zamieszczenie do materiałów przetargowych.

Odpowiedź: Zamawiający nie posiada badania geologicznego gruntu dla wskazanych działek.

15. Jeśli Zamawiający nie posiada badań geologicznych dla wskazanych do posadowienia układów kogeneracyjnych działek – prosimy informację, na jakim poziomie są wody gruntowe.

Odpowiedź: Zamawiający informuje, że z wiedzy, którą posiada wody gruntowe są na głębokości około 1,5 metra.

16. Wnosimy o uzupełnienie materiałów przetargowych o warunki włączenia w sieci:

- a) kanalizacyjną deszczową,
- b) kanalizacyjną sanitarną
- c) wodną.

ze wskazaniem średnic sieci istniejących, ciśnień i punktów włączenia.

Odpowiedź: Zamawiający informuje, że miejsce włączeń planowane jest w ul. Grunwaldzkiej. Szczegółowe parametry techniczne zostaną opracowane na etapie projektu, który jest elementem niniejszego postępowania.

17. Wymaganiem zawartym w „Warunkach włączenia w sieć ciepłowniczą” znajduje się wymóg „uwzględnienia przy projektowaniu wykonania wjazdu na działkę 21/3 z ulicy Grunwaldzkiej”. Wnosimy o wyjaśnienie czy tylko przy projektowaniu uwzględnić wykonanie tego wjazdu, czy też wjazd ten wykonać fizycznie w ramach tego postępowania.

Odpowiedź: Zamawiający informuje, że wjazd ten należy wykonać fizycznie w ramach przedmiotowego postępowania.

18. Jeśli ww. wjazd od strony Grunwaldzkiej wykonać w ramach postępowania – wnosimy o wskazanie:
- czy wykonanie obejmuje tylko wykonanie wjazdu, bez drogi na terenie działki?
  - jeśli wykonana ma zostać droga od wjazdu od strony ul.Grunwaldzkiej – to dokąd należy ją poprowadzić?
  - jakiej nośności ma to być droga?
  - w jakiej technologii droga ma zostać wykonana?
  - jakie wymogi odnośnie bramy (szerokość, sposób otwierania itp.) stawia Zamawiający w tym zakresie?
  - jakie wymogi dotyczące oświetlenia, czy to wjazdu, czy drogi stawia Zamawiający (prosimy o wskazanie liczby, rodzaju opraw itp.)?

Odpowiedź: Zamawiający informuje że droga ma być wykonana do miejsca posadowienia silników kogeneracyjnych. Planowana droga ma umożliwić dojazd pojazdów ciężkich. Technologia wykonania będzie przedstawiona na etapie realizacji projektu. Wykonawca winien uwzględnić zastosowanie bramy wjazdowej otwieranej automatycznie o wymiarach umożliwiającą swobodny przejazd i dostawę przedmiotu zamówienia. Oświetlenie ma zapewnić pełną widoczność terenu po zmroku.

19. Czy i w jakim zakresie Zamawiający wymaga wykonania nowego ogrodzenia? Jeśli tak – wnosimy o wskazanie przez wkreślenie na mapce tego wymogu (np. odgródzenie działek 21/3 i 24/5 itp.)

Odpowiedź: Zamawiający wymaga wykonania ogrodzenia wokół planowanej inwestycji, z możliwością wykorzystania istniejącego ogrodzenia.

20. Jeśli Zamawiający wymagał będzie w ramach tego postępowania wykonania nowego ogrodzenia – wnosimy o wskazanie jakie typu miałyby być to ogrodzenie (panele systemowe ocynkowane, panele malowane, płyty betonowe itp).

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza wykonania ogrodzenia z paneli systemowych malowanych.

21. Czy Zamawiający w ramach postępowania wymaga wykonania instalacji hydrantowej i p.poż. dla objętej postępowaniem instalacji Kogeneracji? Jeśli tak – wnosimy o wskazanie ciśnienia wody w sieci, z której pobrać będzie można wodę do tych celów oraz wydajności tej sieci w punkcie wpięcia.

Odpowiedź: Zamawiający wymaga wykonania instalacji w zakresie wymaganym do uzyskania pozwolenia na użytkowanie.

22. Prosimy o wyjaśnienie z czego wynika zawarty w § 5. Ust. 3 projektu umowy wymóg dołączenia pozwolenia wojewódzkiego lub miejskiego konserwatora zabytków na prowadzenie robót budowlanych.

Odpowiedź: Zamawiający oczekuje załączenia ww. pozwolenia jedynie w przypadku jeśli będzie to konieczne dla prawidłowej realizacji umowy.

23. Wnosimy o wykreślenie zapisów o kosztorysie inwestorskim z projektu umowy:

- § 5 ust. 5 w całości,
- §6 ust. 1 pkt.5
- §6 ust. 2 pkt.3
- §12 ust. 3b)
- §15 ust. 7 w całości,

Postępowanie prowadzone jest w trybie „zaprojektuj i wybuduj”. Wartość kosztorysu inwestorskiego – ze względu na specyfikę jego przygotowania – może znacząco odbiegać „w górę” lub „w dół” od wartości ryczałtowej wynagrodzenia Wykonawcy, o której mowa w §12 projektu umowy.

Odpowiedź: Zamawiający pozostawia treść SIWZ bez zmian.

24. Wnosimy o wyjaśnienie zapisów projektu umowy zawartych w §9 ust. 3f. Zamawiający pisze o nieodpłatnym udostępnieniu poboru wody, z jednoczesnym wskazaniem o obciążeniu poborami wody. Wnosimy po wyjaśnienie tej nieścisłości.

Odpowiedź: Zamawiający udostępni media nieodpłatnie.

25. Wnosimy o zmianę zapisów dotyczących rozliczeń w przypadku odstąpienia od umowy. Zamawiający pisze w §20 ust. 5, że jest zobowiązany do dokonania odbioru i zapłaty wyłącznie za bezusterkowo wykonane roboty przerwane i oraz za wbudowane materiały, bez zwrotu za nakłady poniesione na przyszłe wykonanie przedmiotu umowy. Zapis ten jest skrajnie niekorzystny dla Wykonawcy. Urządzenia objęte przedmiotem postępowania są w większości urządzeniami dedykowanymi dla tego postępowania (silniki, pompy obiegowe, wymienniki itp.). Urządzenia te mają w większości wielotygodniowe, lub nawet wielomiesięczne terminy dostaw. Ich zamówienie wymaga zaliczkowania u ich producentów. Nie ma zatem możliwości by Zamawiający, któremu zgodnie z zapisem §19 ust. 2 przysługuje prawo do natychmiastowego odstąpienia od umowy, nie zapłacił za już zamówione i zaliczkowane materiały, których Wykonawca nie będzie w stanie wykorzystać przy innych realizacjach, ze względu na ich specyfikę. Wnosimy zatem o wprowadzenie do projektu umowy zapisów o obowiązku zapłaty przez Zamawiającego wszystkich udokumentowanych kosztów jakie Wykonawca poniósł do dnia odstąpienia od umowy.

Odpowiedź: Zamawiający pozostawia treść SIWZ bez zmian.

26. Prosimy o podanie wymaganych wartości ciśnienia akustycznego w dBA na terenie działki i wskazanie miejsc dokonywania pomiarów tych wartości.

Odpowiedź: Zamawiający informuje że poziom ciśnienia akustycznego na granicach działki ma być utrzymany na poziomie 45dBA – noc i 55dBA dzień.

27. W Załącznik nr 1 Szczegółowy opis przedmiotu zamówienia jest zapis ( strona 11 ), że komin z konstrukcją wsporczą należy zainstalować na dachu. Czy Zamawiający dopuszcza wykonania komina z konstrukcją wsporczą jako wolnostojący ?

Odpowiedź: Zamawiający dopuszcza wykonanie komina z konstrukcją wsporczą jako wolnostojącą.

28. Czy Zamawiający uzna że Oferent wykazujący co najmniej jedną ( 1 ) referencję która potwierdza dla jednej dostawy zrealizowanie:

- dostawę i montaż agregatów kogeneracyjnych w oparciu o silnik gazowe, - przeprowadzenie rozruchu, ruchu regulacyjnego i ruchu próbnego, minimum dwóch ( 2 ) silników gazowych zasilanych gazem ziemnym gdzie jednostkowa moc układu elektryczna układu kogeneracyjnego a zarazem silnika gazowego wynosi 1,5 MW każdy, spełnia po zmianach z dnia 28.01.201 następujący punkt w SIWZ-ie: 6.2. Warunki udziału w postępowaniu, 2) zdolności technicznej lub zawodowej, a) w okresie ostatnich 10 lat [...], a zarazem silnika gazowego wynosi 1,5 MW każdy?

Odpowiedź: Zamawiający informuję że nie uzna referencji w przedstawionym zakresie. Zamawiający pozostawia treść SIWZ bez zmian.



29. Co jest rozumiane pod pojęciem „Integracja z istniejącym systemem SCADA”? Czy wymagane są dostawy nowych stacji? Czy istnieją zasady wizualizacji oraz projektowania danych pomiarowych?

Odpowiedź: Zamawiający w ramach integracji w części technologicznej należy dostarczyć dwie nowe stacje SCADA Pro-2000 w wersji redundantnej oraz stację operatorską Pro-2000, które zostaną zlokalizowane w kontenerze układu kogeneracji. Stacje przetwarzające mogą pracować pod systemem operacyjnym QNX lub Windows. Stacje te muszą integrować się z istniejącym systemem, czyli istniejącymi stacjami przetwarzającymi pracującym pod systemem QNX, stacjami operatorskimi zlokalizowanymi na terenie miasta oraz komunikującymi się zdalnie. Wymagane jest zachowanie wykorzystywanych zasad tworzenia struktur pomiarowych dla pomiarów analogowych oraz binarnych, związanych z aktualnymi zasadami panującymi w systemie nadrzędnym, dla istniejących instalacji. Zasady dotyczą kolorystyki stanów, pomiarów analogowych, granic pomiarowych oraz dostępności sygnałów. Ze względu na potrzeby uzupełniania wody w sieci ciepłowniczej dla pracującego autonomicznie układu kogeneracji, wymagana jest integracja ze stacją przetwarzającą Pro-2000 wykorzystywaną do zarządzania zdalnego kotłownią gazową. Uzupełnianie wykonywane jest z poziomu kotłowni szczytowej zlokalizowanej na ulicy Wrocławskiej.

Integracja wymaga także przekazania danych raportowych umożliwiających wykonanie zbiorczego rozliczenia wszystkich mediów oraz produkcji dla układu kogeneracji, będących uzupełnieniem wykorzystywanych analiz.

30. Prosimy o doprecyzowanie czy wymóg 5 letniego doświadczenia projektowego dla członków zespołu projektowego powinien być liczony od dnia uzyskania uprawnień budowlanych właściwej specjalności czy też wymóg ten można traktować jako czasookres, w którym dana osoba powinna była być zatrudniona w biurze/dziale projektowym przy sporządzaniu projektów.

Odpowiedź: Zamawiający informuje że zgodnie z treścią SIWZ wskazane osoby posiadają co najmniej 5 letnie doświadczenie projektowe, które wykonały po zdobyciu uprawnień zawodowych.

31. Proszę o doprecyzowanie jakie instalacje niskoprądowe są wymagane dla tej inwestycji. Czy wymagana jest instalacja kontroli dostępu, a jeśli tak to której kategorii?

Odpowiedź: Dla inwestycji wymagane są wszystkie instalacje niskoprądowe zapewniające prawidłową i bezpieczną eksploatację planowanego układu między innymi w zakresie układu technologicznego, elektroenergetycznego, gazowego, ciepłego i AKPiA. Wymagana jest kontrola dostępu w kategorii średniej.

32. Kto będzie ponosił koszty związane z opłatą przyłączeniową nowobudowanej kogeneracji do sieci gazowej?

Odpowiedź: Koszty związane z opłatą przyłączeniową nowobudowanej kogeneracji do sieci gazowej ponosi Zamawiający.

33. Zgodnie z punktem 2.5.7 Szczegółowego Opisu Przedmiotu Zamówienia Wykonawca zobowiązany jest „do wykonania wszystkich niezbędnych kontrolnych pomiarów sprawdzających (pomiar parametrów gwarantowanych przez Wykonawcę), w tym również pomiarów emisji hałasu oraz emisji zanieczyszczeń do środowiska, potwierdzających spełnienie wymaganych parametrów”. Prosimy o potwierdzenie, że sprawdzenie parametrów gwarantowanych przez Wykonawcę musi zostać przeprowadzone przez akredytowane laboratorium.

Odpowiedź: Zamawiający informuje że pomiary muszą być przeprowadzone przez akredytowane laboratorium.

34. Prosimy o określenie wymagań w zakresie wyprowadzenia ciepła (za wymiennikami separującymi) – czy w układzie pompowym należy przewidzieć pompę rezerwową? Tzn. przewidzieć układ dwóch pomp wraz z pompą rezerwową.

Odpowiedź: Zamawiający nie przewiduje zastosowania pompy rezerwowej.

35. Zgodnie z punktem 2.1 Opis ogólny przedmiotu zamówienia Wykonawca zobowiązany jest do wykonania dokumentacji wytwarzania energii w wysokosprawnej kogeneracji w zakresie, o którym mowa w Rozporządzeniu Ministra z dnia 10 kwietnia 2017 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczania opłaty zastępczej i obowiązku

potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. 2017 r., poz.834). Zwracamy tutaj jednakże uwagę na fakt, że przywołane rozporządzenie utraciło moc po wejściu w życie ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji. Prosimy o doprecyzowanie zakresu prac określonych jako dokumentacja wytwarzania energii w wysokosprawnej kogeneracji. Czy Zamawiający ma tutaj na myśli:

- przygotowanie kompletnego wniosku do Urzędu Regulacji Energetyki o udzielenie promesy koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej (dalej: „wniosek”) wraz z urzędowym potwierdzeniem „efektu zachęty”, o którym mowa w art. 43 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo Energetyczne
- (po wybudowaniu jednostki kogeneracji) przygotowanie wniosku o udzielenie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej
- doradztwo mające na celu uzyskanie prawa do wsparcia przewidzianego w ustawie

Odpowiedź: Zamawiający jest aktualnie wytwórcą energii elektrycznej i dla tej działalności posiada koncesje na wytwarzanie energii elektrycznej. Wykonawca zobowiązany jest do oceny konieczności wystąpienia do URE, wraz z przygotowaniem kompletnego wniosku, o wydanie promesy nowej koncesji dla planowanej inwestycji lub wydanie promesy na rozszerzenie istniejącej koncesji o instalacje z planowanej inwestycji. Po zrealizowaniu inwestycji Wykonawca zobowiązany jest do przygotowania wniosku o wydanie nowej koncesji lub rozszerzenie koncesji istniejącej. Do Wykonawcy należy ocena konieczności potwierdzenia „efektu zachęty” dla planowanej inwestycji. Jeżeli taka konieczność wystąpi to Wykonawca zobowiązany jest do potwierdzenia „efektu zachęty”. Wykonawca zobowiązany jest do doradztwa w zakresie uzyskania wsparcia dla planowanego układu kogeneracji zgodnie z Ustawą z 14 grudnia 2018 roku o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

36. Zamawiający w odpowiedzi na pytanie nr 19 „czy Zamawiający zapewni paliwo gazowe na własny koszt niezbędne do ruchu próbnego, pomiarów gwarantowanych etc. oraz zapewni odbiór energii elektrycznej i ciepła wytworzonych podczas pracy agregatu w tym okresie?” potwierdził jedynie, że „zapewni paliwo gazowe oraz odbiór energii elektrycznej i ciepła podczas pomiarów gwarantowanych.” Prosimy o jednoznaczne potwierdzenie, że Zamawiający zapewni paliwo gazowe na własny koszt oraz odbiór energii elektrycznej i ciepła przez cały okres trwania umowy. W szczególności podczas przeprowadzenia:

- wszelkich prób rozruchowych
- ruchu regulacyjnego
- ruchu próbnego 72h (również wtedy, gdy zajdzie konieczność jego powtórzenia)
- pomiarów gwarantowanych (również wtedy, gdy zajdzie konieczność ich powtórzenia)

Odpowiedź: Zamawiający zapewni na własny koszt paliwo gazowe oraz odbiór energii elektrycznej i ciepła przez cały czas trwania umowy.

37. Prosimy o zmianę terminu realizacji zadania. W obecnej chwili Zamawiający określił termin zakończenia zadania na datę 30 kwietnia 2022 r. Naszym zdaniem termin ten jest mało realny. Należy bowiem przy określaniu terminu zakończenia zadania uwzględnić m.in.

- potencjalne możliwości przesunięcia terminu składania ofert. W tej chwili już mamy przesunięcie o ponad pół miesiąca.
- czas trwania wyboru oferty i formalności związane z jej podpisaniem ( szacunkowo +1 miesiąc)
- z doświadczenia wiemy, że należy założyć, że pojawią się odwołania do Krajowej Izby Odwoławczej (szacunkowo +2 miesiące)
- wystąpienie o wydanie warunków przyłączeniowych dla gazu (szacunkowo +2 miesiące)
- opracowanie i uzgodnienie z Zamawiającym projektu budowlanego (minimum +2 miesiące)
- okres oczekiwania na wydanie pozwolenia na budowę (+65 dni)
- opracowanie i uzgodnienie z Zamawiającym projektów budowlanych (minimum +1,5miesiąc)
- Jak widzimy, całkiem realnym jest scenariusz gdzie „pierwsze wbicie łopaty” będzie możliwe dopiero w październiku 2021 r. – czyli tuż przed nadchodzącą zimą.

Proszę tutaj pamiętać, że w zakresie Wykonawcy są także prace na istniejącym ciepłociągu tj. wpięcie nowobudowanej kogeneracji do istniejącego systemu ciepłowniczego, a za tym konieczność umożliwienia

Wykonawcy przeprowadzenia tych prac w okresie zimowym. Przy określaniu terminu zakończenia zadania należy także pamiętać i uwzględnić:

- ruch regulacyjny, 72h ruch próbny, pomiary gwarantowane (szacunkowo +1,5miesiąca)
- sprawy związane z zgłoszeniami do właściwych urzędów tj. Sanepid, PSP, UDT, Nadzór Budowlany (szacunkowo 1,5 miesiąca)

Z powyższej analizy jasno wynika, że na prace budowlane i technologiczne potencjalny Wykonawca będzie miał do dyspozycji okres około 5-6 miesięcy, z tego w większości przypadający na okres zimy. Stąd zasadnym wydaje się konieczność przesunięcia terminu realizacji zadania o minimum 4 miesiące.

**Odpowiedź: Zamawiający nie przewiduje wydłużenia terminu zadania.**

38. Czy wymagane emisje NOx muszą być spełnione bezpośrednio przez silnik, czy też Zamawiający dopuszcza zastosowanie zewnętrznej instalacji redukcji NOx typu SCR i redukowanie NOx przez wtrysk reagenta (mocznika)?

**Odpowiedź: Zamawiający nie przewiduje zastosowania zewnętrznej instalacji redukcji NOx. Wymagane emisje NOx muszą być spełnione bezpośrednio przez silnik.**

39. Zamawiający wskazuje na możliwość zabudowy układu Kogeneracji w miejscu obecnie zajmowanym przez trzy zbiorniki olejowe (dokument „Szczegółowy opis przedmiotu zamówienia”). Prosimy o potwierdzenie, że złom powstały po rozbiórce tj. zdemontowane zbiorniki, barierki itp. pozostaje własnością Wykonawcy.

**Odpowiedź: Zamawiający informuje że powstały złom po rozbiórce jest własnością Zamawiającego.**

40. Państwa odpowiedź na pytanie nr 19 w pakiecie odpowiedzi z dnia 28 stycznia 2021 r. nie do końca jest dla nas jasna. Prosimy zatem o potwierdzenie, że paliwo gazowe niezależnie od etapu realizacji prac dostarcza Zamawiający zwłaszcza, że powstałe w wyniku pracy układu ciepło jak i wytworzona energia elektryczna będzie przychodem Zamawiającego.

**Odpowiedź: Zamawiający zapewni na własny koszt paliwo gazowe oraz odbiór energii elektrycznej i ciepła przez cały czas trwania umowy.**

41. Zgodnie z warunkami technicznymi podłączenia do sieci elektroenergetycznej punkt 8.1.10 należy przewidzieć w przypadku braku możliwości wyprowadzenia mocy z przyłączanego źródła kogeneracyjnego przeprojektowanie i przebudowę istniejącej rozdzielnic SN w stacji 20-137. W związku z tym należy już na etapie oferty przeprowadzić weryfikację (obliczenia). Udostępniona do tej pory przez Zamawiającego dokumentacja elektryczna nie umożliwia przeprowadzenia takich obliczeń. Np.:

- Na przesłanych schematach nie ma podstawowych parametrów rozdzielnic jak prądy znamionowe czy wytrzymałość zwarciowa. Są podane niektóre parametry aparatów ale jest to informacja niewystarczająca do sprawdzenia rozdzielnic. Np. w R1 wyłączniki są na 20kA ale nie ma informacji potwierdzającej, że cała rozdzielnica jest na 20kA. W dokumentacji R2 jest jeszcze mniej informacji.
- W Technicznych Warunkach Przyłączeniowych w punkcie 12.1.8 mowa jest o uwzględnieniu istniejących generatorów i przyłączonych do sieci źródeł wytwórczych. W związku z tym należało by już na etapie oferty przeprowadzić całą analizę zwarciową sieci, czyli coś co będzie dopiero przedmiotem projektu. W dodatku nie ma żadnych danych tych generatorów ani źródeł oraz danych kabli SN niezbędnych do przeprowadzenia takiej analizy.

Prosimy o uzupełnienie danych, w tym podanie prądów zwarciowych na szynach R1 i R2.

**Odpowiedź:**

1. Na załączonych schematach istniejącej rozdzielnic SN w elektrociepłowni są zawarte tabele z danymi znamionowymi rozdzielnic.



- 
2. Na elektrociepłowni zainstalowane są aktualnie dwa generatory typu:
    - synchroniczny – LSA 56 BUL 85-4P – 6750 kVA – układ kogeneracji gazowej,
    - asynchroniczny – AMA 450L20 BSM – 1978 kVA – kogeneracja OZE w układzie ORC.Tabliczki znamionowe generatorów w poszczególnych układach kogeneracji w załączeniu.
  3. W analizie obliczeniowej rozdzielni SN w elektrociepłowni należy uwzględnić sieć OSDn o konfiguracji przedstawionej na załączonym schemacie. Długości poszczególnych odcinków sieci OSDn zawarte są na załączonym schemacie. Wszystkie sieci OSDn zbudowane są z kabli typu 3 x 1 x 240 mm<sup>2</sup>.
  4. Do sieci OSDn we wskazanym na schemacie miejscu przyłączone jest źródło PV o mocy 1,5 MW.

Wskazane pliki zostały umieszczone w chmurze w udostępnionym linku, w dodanym folderze o nazwie „Dokumenty SN i Generatory.”

**Powyższe, skorygowane informacje prosimy uwzględnić przy tworzeniu oferty przetargowej traktując je jako ważne i wiążące.**