

Znak postępowania: **IDZ.261.2.16.2023**

Przedmiot zamówienia: **Budowa elektrociepłowni Posada w SPGK Sp. z o.o.**

Postępowanie o udzielenie zamówienia prowadzone jest w trybie przetargu nieograniczonego, na zasadach określonych w Regulaminie udzielania przez SPGK Sp. z o. o. zamówień publicznych o wartości nieprzekraczającej kwoty wskazanej w art. 3 ust.1 ustawy PZP na dostawy, usługi, i roboty budowlane służące działalności sektorowej.

Informujemy, że w dniach: **15.11.2023 r. ÷ 20.11.2023 r.**

do Zamawiającego wpłynęły prośby o wyjaśnienia treści Specyfikacji Warunków Zamówienia. Treść zapytań a także udzielona przez Zamawiającego odpowiedź znajduje się poniżej.

Pytanie nr 211

W dokumencie SIWZ w załączniku nr 13 znajduje się tabela cenowa, do której należy wpisać ceny netto za poszczególne zakresy inwestycji. Prosimy o wskazanie, w których podpunktach Wykonawca ma ująć dostawy i montaż instalacji pomocniczych dla kotłów (nowego i modernizowanego) tj. pompy, armaturę, orurowanie cieplne, gazowe itp? Czy ma to być zawarte w ppkt. „Dostawa, montaż instalacji wewnętrznych technologicznych” lub w ppkt. „Pozostałe dostawy” (podpunkty te znajdują się w dziale „Dostawa, montaż, uruchomienie instalacji kogeneracyjnej), czy może w ppkt. „Dostawa i uruchomienie nowego kotła gazowego” oraz „Modernizacja, montaż i uruchomienie kotła gazowego VEA.

Odpowiedź do pytania nr 211

Zamawiający wyjaśnia, że Wykonawca ma ująć dostawy i montaż instalacji pomocniczych dla kotłów (nowego i modernizowanego w pozycji: „Dostawa i uruchomienie nowego kotła gazowego” oraz w pozycji: „Modernizacja, montaż i uruchomienie kotła gazowego VEA”, odpowiednio do pozycji.

Pytanie nr 212

Bardzo prosimy o jednoznaczne potwierdzenie czy wydane warunki przyłączeniowe 1999kW dotyczą mocy **brutto** a nie netto (uwzględniającej potrzeby własne agregatu). Moc netto i brutto nie może być identyczna, potrzeby własne agregatu wahają się w granicach 3,5-5% mocy brutto agregatu).

Odpowiedź do pytania nr 212

Zamawiający potwierdza, że wydane warunki przyłączeniowe 1999 kW dotyczą mocy brutto. Jednocześnie dokonuje zmiany w Rozdziale X VIII ust 2 pkt 2 lit. b) nadając nowe brzmienie,

b) do obliczenia produkcji energii elektrycznej i ciepła w okresie grzewczym zostaną przyjęte wartości gwarantowane przez Wykonawcę przy obciążeniu jednostki kogeneracyjnej w 100%. W przypadku zaoferowania, agregatu kogeneracyjnego, którego moc według danych producenta wynosi powyżej 1999 kW brutto, Wykonawca winien przedstawić w formularzu ofertowym jako wartości gwarantowane parametry pracy agregatu z mocą elektryczną maximum 1999 kW brutto. Wymóg ten związany jest z wydanymi przez PGE Dystrybucja S.A warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej opisanymi w PFU w pkt. 4.2.3.

Pytanie nr 213

Prosimy o jednoznaczne potwierdzenie a tym samym zmianę wymagań. „Wielkość podanej przez Wykonawcę mocy musi być sumą mocy wszystkich zainstalowanych urządzeń w agregacie kogeneracyjnym”.

****Maksymalna moc elektryczna na potrzeby własne jednostki” – oznacza sumę maksymalnego**

zapotrzebowania na energię elektryczną urządzeń wchodzących w skład agregatu” przy pracy agregatu na 100% i odbiorze całej wyprodukowanej mocy cieplnej. Moc ta będzie weryfikowana w czasie prowadzenia testów wartości gwarantowanych. Wielkość podanej przez Wykonawcę mocy może być mniejsza niż suma mocy wszystkich zainstalowanych urządzeń w agregacie kogeneracyjnym.

Wartość potrzeb własnych jest wymagana w załączniku nr 9 poz. 23 (moce elektryczne łączne urządzeń agregatu kogeneracyjnego w tym należy wymienić poszczególne urządzenia wraz z mocami maksymalnymi)

a jej wartość wpływa na moc netto co ma znaczący wpływ do obliczeń w kryteriach oceny ofert. Brak takiego zapisu może powodować manipulacje wartości, a tym samym wybór niekorzystnej oferty.

Odpowiedź do pytania nr 213

Zamawiający podtrzymuje zapis dotyczący „Maksymalnej mocy elektrycznej na potrzeby własne agregatu ” i dodatkowo wyjaśnia . Wykonawca winien przedstawić w ofercie w załączniku nr 9 – Dane techniczne oferowanego agregatu kogeneracyjnego(...) w tabeli Silnik poz.23 wszystkie urządzenia wchodzące w skład potrzeb własnych agregatu kogeneracyjnego wraz z ich maksymalnymi mocami elektrycznymi.

W związku z tym, że w czasie normalnej eksploatacji agregatu kogeneracyjnego z maksymalną mocą elektryczną i cieplną w czasie Ruchu Próbnego 72 godzinowego, nie będą pracować wszystkie urządzenia agregatu z pełną mocą elektryczną, Wykonawca winien na podstawie własnego doświadczenia przedstawić łączną moc maksymalną pracy tych urządzeń. Należy zwrócić uwagę, że podana moc na potrzeby własne agregatu kogeneracyjnego będzie przedmiotem weryfikacji w czasie Ruchu Próbnego 72 godzinowego a jej przekroczenie może spowodować naliczanie kar umownych, zdaniem Zamawiającego ogranicza potencjalne manipulacje tej wartości.

Pytanie nr 214

W opisie technicznym koncepcji technologicznej w pkt. 3.3.4.2, dotyczącym kanałów spalin znajduje się zapis: „Przewiduje się, że kanały zostaną wykonane z materiału S235JR, grubość ścianek kanałów 5mm”. Prosimy o informację jaki jest powód zastosowania tego dość nietypowego (dla agregatów kogeneracyjnych) rozwiązania? Producenci systemowych instalacji spalinowych dedykowanych do agregatów prądotwórczych (w tym kogeneracyjnych) wykonują kanały systemowe głównie ze stali kwasoodpornej (np. stale 1.4301, 1.4571, 1.4401) z grubościami ścianek rzędu 1 – 1,5 mm (gdyż nie ma potrzeby stosować dużych grubości ścianki kanału przy niskich ciśnieniach spalin, która w rozwiązaniu koncepcyjnym bazującym na stali czarnej, prawdopodobnie została przyjęta jako naddatek na korozję). Rozwiązanie systemowe w tym przypadku powinno być tańsze niż nietypowe pomimo zastosowania stali kwasoodpornej. Ponadto mamy wątpliwości czy zaproponowany w koncepcji naddatek na korozję będzie wystarczający. Jednocześnie zwracamy uwagę, że przewody spalinowe w pionie kominowym są w koncepcji wykonane ze stali kwasoodpornej – pkt. 3.3.5: „Przewiduje się, że przewody kominowe wykonane zostaną ze stali kwasoodpornej 1.4571”. Uważamy, że podobne rozwiązanie będzie optymalne również dla pozostałych kanałów spalinowych.

W związku z powyższym prosimy o zgodę na zastosowanie dla kanałów spalinowych wg poniższej propozycji jednego z renomowanych i sprawdzonych dostawców i wykonawców instalacji spalinowych:

- dla kotła gazowego 7,8MWt proponujemy stal nierdzewną gr. 1,0 lub 1,5 mm,
- dla kotła gazowego 2,8MWt proponujemy stal nierdzewną gr. 0,8 lub 1,0mm,
- dla agregatu kogeneracyjnego proponujemy stal nierdzewną gr. 1,0 lub 1,5mm, lub 2,0mm.

Odpowiedź do pytania nr 214

Zamawiający wyraża zgodę na zastosowanie dla kanałów spalinowych renomowanych i sprawdzonych dostawców i wykonawców instalacji spalinowych:

- dla kotła gazowego 7,8MWt stal nierdzewna 1.4571 gr. min. 1,0 mm,
- dla kotła gazowego 2,8MWt stal nierdzewna 1.4571 gr. min. 1,0 mm,
- dla agregatu kogeneracyjnego stal nierdzewna 1.4571 gr. min. 1,0 mm.

Pytanie nr 215

Proszę o udzielenie odpowiedzi na zadane poniżej pytania związane z odpowiedzią na pytanie 201.

- 1) Zgodnie z odpowiedzią na pytanie 201 proszę o potwierdzenie, że
 - a) W przypadku gdy Wykonawca będzie redukował ciśnienie gazu do niższego należy wliczyć potrzeby własne niezbędne do przeprowadzenia tego procesu

- 2) Proszę o konieczność wliczenia do potrzeb własnych chłodnicy obiegu niskotemperaturowego, nasze wieloletnie doświadczenie wskazuje, że zużycie mocy na potrzeby własne może wynosić od 2 do nawet 7-8 kW. Ma to zasadniczy wpływ na korzyści Zamawiającego.

Komentarz:

Tylko wliczenie poza sprężarką potrzeb własnych redukcji gazu oraz chłodnicy LT spowoduje, że nie będzie skrzywdzony jedyny producent silników oferujący rozwiązania ze sprężarką gazu, którego silnik może pracować na średnim ciśnieniu gazu.

Odpowiedź do pytania nr 215

Zamawiający potwierdza, że w przypadku gdy Wykonawca będzie stosował reduktory wymagające zużycia energii elektrycznej to moc należy wliczyć jako potrzeby własne. Do potrzeb własnych należy zaliczyć również moc chłodnicy obiegu niskotemperaturowego.

Pytanie nr 216

Proszę o informację jak mamy rozumieć zaznaczony zapis (poniżej) w opisie technicznym. Proszę o informację czy dopuszcza się kanały spalinowe z stali nierdzewnej i o dużo mniejszej grubości, bo my proponujemy:

- dla kotła gazowego 7,8MWt proponujemy stal nierdzewną gr. 1,0 lub 1,5 mm,
- dla kotła gazowego 2,8MWt proponujemy stal nierdzewną gr. 0,8 lub 1,0mm,
- dla agregatu kogeneracyjnego proponujemy stal nierdzewną gr. 1,0 lub 1,5mm, lub 2,0mm.

3.3.4.2. Kanały spalin

Każde urządzenie będzie posiadało własny układ wyprowadzenia spalin (oddzielny kanał spalin). Dla kotła 7,8 MWt przewiduje się kanały o przekroju kołowym i średnicy $\varnothing 800\text{mm}$, dla kotła 2,8 MWt kanały o przekroju kołowym i średnicy $\varnothing 400\text{mm}$, a dla silnika gazowego kanały o przekroju kołowym i średnicy $\varnothing 500\text{mm}$ (na odcinku do tłumika) oraz $\varnothing 600\text{mm}$ (na odcinku od tłumika do kominu). Każdy kanał spalin wyposażony będzie w tłumik hałasu.

Dodatkowo kanał z silnika gazowego będzie wyposażony w układ odzysku ciepła ze spalin. Przewiduje się, że kanały zostaną wykonane z materiału S235JR, grubość ścianek kanałów 5mm. Na wylocie z kotłów i silnika oraz na wlotach do kominów zostaną zabudowane kompensatory materiałowe, które uniemożliwią przenoszenie się naprężeń. Kanały zostaną zaizolowane wełną mineralną oraz zostanie wykonany płaszcz ochronny z blachy aluminiowej.

3.3.5. KOMIN

Zabudowany zostanie komin trójprzewodowy. Komin zostanie zabudowany jako komin stalowy, samonośny i wyposażony w drabiny dojścia i przejścia, galerie inspekcyjne umożliwiającą właściwą gospodarkę inspekcyjno – remontową, instalację odgromową, zabezpieczenia antykorozyjne elementów stalowych i elementów betonowych kominu, inne urządzenia i instalacje niezbędne dla właściwej i bezpiecznej pracy kominu.

Przewiduje się, że przewody kominowe wykonane zostaną ze stali kwasoodpornej 1 4571 natomiast trzon nośny kominu wykonany zostanie ze stali węglowej S235JRG2. Zakłada się wysokość kominu nie więcej niż 30m.

Każdy z przewodów kominowych zostanie wyposażony w króćce pomiarowe do pomiarów kontrolnych.

Odpowiedź do pytania nr 216

Odpowiedzi udzielono odpowiadając na pytanie nr 214.

Pytanie nr 217

Z uwagi na przebieg komina przez budynek prosimy o informację czy wymagane są w tym przypadku drabiny i pomosty inspekcyjne? Uważamy że wyczystki dla poszczególnych kanałów kominowych można zrobić na poziomie parteru (dla kotła 7,8MWt oraz na poziomie pierwszego piętra (dla kotła 2,8MWt i agregatu kogeneracyjnego). Z kolei króćce pomiarowe dla wszystkich kanałów można zlokalizować na dachu i tam zrobić jakieś zabezpieczenie w postaci barierek.

Odpowiedź do pytania nr 217

Zamawiający dopuszcza takie rozwiązanie.

Pytanie nr 218

Czy Zamawiający akceptuje szynodrabinę z poziomu dachu do szczytu komina?

Odpowiedź do pytania nr 218

Zamawiający akceptuje szynodrabinę z poziomu dachu do szczytu komina.

Pytanie nr 219

Ze względu na złożoność inwestycji zwracamy się z prośbą o przedłużenie terminu złożenia ofert do 20.12.2023.

Odpowiedź do pytania nr 219

Zamawiający nie wyraża zgody na zaproponowaną zmianę terminu składania ofert. Ostateczny termin został wyznaczony na 4 grudnia 2023 r.

Pytanie nr 220

W związku z ogłoszeniem o zamówieniu nr IDZ.261.2.16.2023 zwracamy się z prośbą o uwzględnienie poniższego wniosku o zmianę zapisów Specyfikacji warunków zamówienia:

Specyfikacja warunków zamówienia Rozdział VII 4.2.a

W zakresie doświadczenia kierownika robót elektrycznych, wnosimy o usunięcie wymogu, aby doświadczenie to było zdobyte przy nadzorowaniu lub kierowaniu robotami elektrycznymi w ramach zadania polegającego na zabudowie instalacji kogeneracyjnej zasilanej gazem.

W naszej opinii zarówno paliwo jakim zasilany jest silnik, jak i skojarzenie źródła wytwarzania energii elektrycznej z produkcją ciepła, nie ma wpływu na zdobyte doświadczenie w zakresie branży elektrycznej.

W związku z tym wnosimy o zmianę zapisu w tym punkcie na następujący:

2)Kierownik robót elektrycznych

Niniejsza osoba powinna posiadać łącznie:

a)co najmniej 5-letnie doświadczenie zawodowe w nadzorowaniu lub kierowaniu robotami elektrycznymi i elektroenergetycznymi, w tym przy zamówieniu obejmującym wykonanie robót elektrycznych przynajmniej jednej instalacji z silnikiem spalinowym o łącznej mocy co najmniej 999kWe.

Odpowiedź do pytania nr 220

Zamawiający wyraża zgodę na proponowany zapis i w Rozdziale VII pkt 4.2.a nadaje nowe brzmienie:

a) co najmniej 5-letnie doświadczenie zawodowe w nadzorowaniu lub kierowaniu robotami elektrycznymi i elektroenergetycznymi, w tym przy zamówieniu obejmującym wykonanie robót elektrycznych przynajmniej jednej instalacji z silnikiem spalinowym o łącznej mocy co najmniej 999kWe.

Pytanie nr 221

W PFU, w wymaganiach dotyczących Wykonawcy w związku z przekazaniem obiektu do eksploatacji znajduje się następujący zapis:

"i) Po wykonaniu pomiarów emisji do powietrza Wykonawca przygotowuje niezbędne dokumenty do zgłoszenia przez Zamawiającego właściwemu organowi ochrony środowiska przed przekazaniem do eksploatacji."

Dla planowanego obiektu, konieczne będzie nie tylko zgłoszenie, ale przede wszystkim uzyskanie pozwolenia na wprowadzanie gazów, lub pyłów do powietrza (Dz.U. 2010 nr 130 poz. 881). W związku z tym prosimy o potwierdzenie, że w świetle powyższych zapisów uzyskanie pozwolenia na wprowadzanie gazów, lub pyłów do powietrza będzie należało do obowiązków Zamawiającego.

Odpowiedź do pytania nr 221

Uzyskanie pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza będzie w zakresie obowiązków Zamawiającego.

Pytanie nr 222

Czy Zamawiający zestawi pomiędzy obiektami EC Posada - serwerownia i Kotłownia Kiczury – sterownia stałe połączenie światłowodowe punkt-punkt, o szerokości pasma min 1 Gb/s, na potrzeby tylko i wyłącznie przemysłowej sieci sterowania?

Odpowiedź do pytania nr 222

Zamawiający zestawi dedykowany vlan o prędkości maksymalnej 100 Mb/s.

Zatwierdził:

PREZES ZARZĄDU
dr Krzysztof Jarosz

CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Elżbieta Drwiega

