

Katowice, dnia 29.05.2024 r.

Znak sprawy: WENSE/PNBN/11/2024

Zamawiający:

WĘGLOKOKS ENERGIA NSE sp. z o.o.
UL. A. MICKIEWICZA 2
32- 620 BRZESZCZE

Organizator Postępowania:

WĘGLOKOKS ENERGIA sp. z o.o.
UL. MICKIEWICZA 29
40-085 KATOWICE

**WYKONAWCY ZAINTERESOWANI POSTĘPOWANIEM O UDZIELENIE
PRZEDMIOTOWEGO ZAMÓWIENIA PUBLICZNEGO**

dotyczy: postępowania o udzielenie zamówienia prowadzonego na podstawie PZP w trybie przetargu nieograniczonego : „**WYŁONIENIE GENERALNEGO WYKONAWCY DLA REALIZACJI PROJEKTU pn. „Budowa układu kogeneracji w ZC Czeczott oraz Budowa kotła gazowego w ZC Czeczott wraz ze świadczeniem umowy serwisowej dla agregatu kogeneracyjnego.”**”

Sygnatura Postępowania Zakupowego Nr WENSE/PNBN/11/2024.

Zamawiający, zgodnie z art.135. ust. 1 i 2 ustawy z dnia 11 września 2019 roku - Prawo zamówień publicznych (Dz.U. z 2019 r. poz. 2019, z późn. zm.) przekazuje wyjaśnienia na zapytania oferentów do treści SWZ:

Pytanie nr 82

Ponieważ warunki przyłączenia do sieci gazowej określają moc przyłączeniową na 660 m3/h (co jest mocą niewystarczającą do jednoczesnej pracy kogeneracji gazowej i kotła gazowego z mocami znamionowymi) prosimy o potwierdzenie, czy instalacja gazu od stacji pomiarowej ma być zaprojektowana i wykonana na sumę mocy znamionowych kogeneracji gazowej i kotła gazowego). Czy Zamawiający wystąpił lub wystąpi o zmianę warunków przyłączenia do sieci gazowej?

Odpowiedź:

Instalacja gazowa powinna być wykonana na sumę maksymalnych mocy kotła i jednostki kogeneracji. W przyszłości (jak zaistnieją takie możliwości po stronie dystrybutora gazu) Zamawiający zamierza wystąpić o rozbudowę przyłącza gazu po stronie PSG.

Pytanie nr 83

Czy Zamawiający podpisał umowę przyłączeniową na wykonanie przyłącza gazu ziemnego?

Odpowiedź:

Tak. Zamawiający podpisał umowę na wykonanie przyłącza gazu ziemnego. Inwestycja jest w trakcie realizacji.

Pytanie nr 84

Czy zarówno kogenerację gazową jak i kocioł gazowy należy wyposażyć w osobne pomiary zużycia gazu?

Odpowiedź:

Tak. Zamawiający wymaga odrębnych układów pomiarowych gazu dla kotła i jednostki kogeneracji:

Zgodnie z punktem PFU 5.1.1 podpunkt 13:

Kocioł będzie posiadać układy pomiarowe dla mediów głównych (co najmniej: pomiar przepływu gazu ziemnego wraz z przelicznikiem na Nm³ (zamawiający dopuszcza pomiar ilości gazu na palniku), pomiar przepływu wody ciepłowniczej, pomiar temperatury wody ciepłowniczej przed i za kotłem, pomiar ciśnienia wody ciepłowniczej przed i za kotłem wymienników, Zamawiający wymaga legalizowanego układu pomiaru produkcji ciepła przez kocioł).

Zgodnie z punktem PFU 5.1.5 podpunkt 10:

Agregat będzie posiadać układy pomiarowe dla mediów głównych (co najmniej: legalizowany pomiar przepływu gazu ziemnego (wraz z przelicznikiem na Nm³), pomiar przepływu wody ciepłowniczej, pomiar temperatury wody ciepłowniczej przed i za układem wymienników ciepła, pomiar ciśnienia wody ciepłowniczej przed i za układem wymienników, pomiar generowanej mocy elektrycznej, Zamawiający wymaga legalizowanego układu pomiaru produkcji ciepła przez agregat).

Pytanie nr 85

Czy dla obiektów będących przedmiotem zamówienia (łącznie z pomieszczeniami w budynku istniejącej ciepłowni) należy wykonać system kontroli dostępu? O takim systemie jest mowa w opisie zakresu prac projektowych w PFU, natomiast w opisie robót budowlanych system kontroli dostępu pominięto.

Odpowiedź:

Zgodnie z zapisem w PFU 5.2.7 podpunkt 1: *Wykonawca dostarczy system telewizji przemysłowej (monitoring) na potrzeby monitorowania pracy urzędzeń i instalacji oraz kontroli dostępu do urzędzeń i pomieszczeń*

Zamawiający wymaga więc zaprojektowania i wykonania systemu kontroli dostępu w oparciu o system telewizji przemysłowej.

Pytanie nr 86

Prosimy o doprecyzowanie zakresu robót, które należy wykonać w pomieszczeniu przeznaczonym na pompownię kogeneracji gazowej i kotła gazowego. Jakie prace budowlane, elektryczne i sanitarne należy uwzględnić w ofercie?

Odpowiedź:

Zamawiający oczekuje wykonania niezbędnych prac budowlanych, elektrycznych i instalacyjnych, wynikających z realizacji zadania wymaganych do zabudowy, uruchomienia i obsługi układu pomp i rozdzielaczy, wynikających z opracowanej przez Wykonawcę dokumentacji. Zamawiający oczekuje w pomieszczeniu przeznaczonym na pompownię kogeneracji gazowej i kotła gazowego wyrównania powierzchni ścian wewnętrznych wraz z malowaniem na kolor biały, wyrównania posadzki i ułożenia na posadzce płytek gresowych, antypoślizgowych z cokołem o wysokości 10cm oraz wymiany drzwi wewnętrznych stalowych o szer. 0,9m w klasie odporności ogniowej EI60. Wymiary pomieszczenia: dł. 8,8m x szer. 2,9m x wys. 4,0m.

Wobec powyższego do pkt 3.2 PFU Zamawiający dodaje następującą treść:

“[...]”

Zamawiający oczekuje wykonania niezbędnych prac budowlanych, elektrycznych i instalacyjnych, wynikających z realizacji zadania wymaganych do zabudowy, uruchomienia i obsługi układu pomp i rozdzielaczy, wynikających z opracowanej przez Wykonawcę dokumentacji. Zamawiający oczekuje w pomieszczeniu przeznaczonym na pompownię kogeneracji gazowej i kotła gazowego wyrównania powierzchni ścian wewnętrznych wraz z malowaniem na kolor biały, wyrównania posadzki i ułożenia na posadzce płytek gresowych, antypoślizgowych z

cokołem o wysokości 10cm oraz wymiany drzwi wewnętrznych stalowych o szer. 0,9m w klasie odporności ogniowej EI60. Wymiary pomieszczenia: dł. 8,8m x szer. 2,9m x wys. 4,0m.”

Pytanie nr 87

Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie agregatu kogeneracyjnego z generatorem na napięcie 0,4 kV oraz w związku z tym, rezygnację z rozdzielni 6 kV?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuścił zastosowanie agregatu kogeneracyjnego z generatorem na napięcie 0,4 kV w ramach odpowiedzi na pytanie numer 79 i w takim przypadku zastosowania takiego generatora Zamawiający zrezygnuje z rozdzielni 6kV.

Pytanie nr 88

Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie zasilania rezerwowego bez transformatora potrzeb własnych (w przypadku zastosowania generatora na napięcie 0,4 kV)?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie zasilania rezerwowego z rozdzielni 0,4kV RGNN, sekcja II.

Pytanie nr 89

Czy „zabudowa kontenerowa” kotła gazowego oznacza dostawę kotła w fabrycznie przygotowanej zabudowie przystosowanej do transportu i przeładunku kompletnej instalacji kotła gazowego wraz z kontenerem? Czy Zamawiający dopuszcza rozwiązanie polegające na montażu kotła gazowego w zabudowie wykonanej na miejscu montażu z obudową lekką ścian i stropu?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza oba rozwiązania wskazane w zadanym pytaniu tj. dostawę kotła w fabrycznie przygotowanej zabudowie przystosowanej do transportu i przeładunku kompletnej instalacji kotła gazowego wraz z kontenerem lub montażu kotła gazowego w zabudowie wykonanej na miejscu montażu z obudową lekką ścian i stropu.

Pytanie nr 90

Prosimy o zmianę temperatury dopuszczalnej dla kotła gazowego na 140 oC. Zgodnie z warunkami przyłączenia maksymalna temperatura wyjściowa do sieci wynosi 120 oC. Dla takiej temperatury zasilania sieci ciepłowniczej proponowana temperatura dopuszczalna 140 oC jest wystarczająca.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie kotła gazowego o maksymalnej temperaturze na wyjściu 140°C.

Wobec powyższego nowe brzmienie otrzymuje:

- Pkt.5.1.1.ppkt 6 Części II SWZ - PROGRAM FUNKCJONALNO-UŻYTKOWY WRAZ Z ZAŁĄCZNIKAMI:
"5.1.1 Kocioł gazowy

[...]

6. Temperatura dopuszczalna na wyjściu z kotła: **140 OC.** “

[...]

Pytanie nr 91

Czy zamawiający dopuszcza rozwiązania zabudowy kontenerowej kogeneracji gazowej odmienne od uwzględnionych w projekcie, z zachowaniem funkcjonalności całej instalacji? Producenci agregatów kogeneracyjnych w zabudowach kontenerowych oferują rozwiązania alternatywne w stosunku do rozwiązania zastosowanego w projekcie.

Odpowiedź:

Tak, Zamawiający dopuszcza zmiany w tym zakresie. Należy przy zmianach wziąć pod uwagę informacje udzielone przy odpowiedzi na pytanie numer 21: *Zamawiający potwierdza możliwość zmiany lokalizacji w uzgodnieniu z Zamawiającym - jednocześnie należy pamiętać, że takie zmiany mogą pociągnąć za sobą konsekwencje w postaci zmian w kluczowej dla przedsięwzięcia dokumentacji np. WZ, PnB i ponownego uzyskania zgód/decyzji*

Pytanie nr 92

Prosimy o potwierdzenie parametrów wody obiegowej, przy których Zamawiający będzie weryfikował sprawność kotła gazowego i kogeneracji gazowej:

- temperatura powrotu z sieci ciepłowniczej: maks. 68 °C
- temperatura na wyjściu z kotła gazowego: 120 °C
- temperatura na wyjściu z kogeneracji gazowej: 90 °C

W PFU podano warunek, że sprawność kotła ma być wyższa niż 91% dla temperatur zasilania w zakresie 100 – 130 °C.

Prosimy o doprecyzowanie tej wartości i proponujemy wartość 120 °C.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia zapis w PFU na: Sprawność kotła gazowego ma być wyższa niż 91% dla temperatur zasilania w zakresie 100 – 120 °C.

Wobec powyższego nowe brzmienie otrzymują:

Pkt.5.1.1.ppkt 2 Części II SWZ - PROGRAM FUNKCJONALNO-UŻYTKOWY WRAZ Z ZAŁĄCZNIKAMI:

"5.1.1 Kocioł gazowy

[...]

2. Sprawność kotła min. 91% przy obciążeniu kotła 100% oraz temperaturze wody zasilającej 100-120 °C.

[...] "

Pytanie nr 93

Prosimy o potwierdzenie, że zawór bezpieczeństwa kotła gazowego ma być z nastawą ciśnienia otwarcia 1,6 MPa (w PFU jest mowa o ciśnieniu maksymalnym 1,0 MPa).

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza nastawę zaworu bezpieczeństwa dla kotła gazowego o wartości 1,6MPa.

Pytanie nr 94

Czy w przypadkach uzasadnionych technicznie Zamawiający dopuszcza zastosowanie armatury żeliwnej spełniających warunki pracy ?

Odpowiedź:

Zamawiający nie wyraża zgody – odpowiedzi udzielono przy pytaniu nr 70

Pytanie nr 95

Czy inwestor dopuści urządzenie kogeneracyjne o sprawności elektrycznej 42,7% przy 250 NOx zgodne z normą ISO 3046 ?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza wszystkie urządzenia kogeneracyjne spełniające wymogi PFU a w szczególności Parametry Gwarantowane Grupy A i B. Po Stronie Wykonawcy jest dobór i zaproponowanie urządzeń spełniających te wymogi.

Zgodnie z punktem 10.3.3 w PFU:

Moc w paliwie dla Układu Kogeneracji nie może przekroczyć 5,23 MW – w myśl tego wymagania żadna tabliczka znamionowa ani dokumentacja techniczno-ruchowa (DTR) nie może wskazywać (bezpośrednio lub przez przeliczenie), że moc w paliwie przekracza wskazaną wartość.

Zgodnie z punktem 10.4 w PFU:

Wykonawca w ofercie zadeklaruje sprawność elektryczną brutto przy czym Zamawiający wymaga, aby zadeklarowana sprawność elektryczna brutto była nie mniejsza niż:

- *Dla agregatu o mocy od 2,000- 2,100 MWe – nie mniej niż 43,00%*
- *Dla agregatu o mocy od 2,101- 2,200 MWe – nie mniej niż 43,40%*
- *Dla agregatu o mocy od 2,201-2,300 MWe – nie mniej niż 44,00%*

W związku z powyższym urządzenie kogeneracyjne o sprawności elektrycznej 42,7% nie spełnia wymagań PFU.

Pytanie nr 96

w związku z chęcią udziału w przedmiotowym postępowaniu, zwracamy się z prośbą o przesłanie załączników w wersji edytowalnej (wykazy, oświadczenia).

Odpowiedź:

Zamawiający udostępnił wszystkie dokumenty konieczne do złożenia oferty.

Pytanie nr 97

Czy w ramach zadania Wykonawca zobowiązany jest dostarczyć części zamienne na okres gwarancji?

Odpowiedź:

Zamawiający zwraca uwagę, że zakres Wykonawcy dotyczący części zamiennych na okres gwarancji został opisany w umowie EPC § 5. DOSTAWY, punkt 14.

Pytanie nr 98

Prosimy o doprecyzowanie i jednoznaczne wskazanie oczekiwanych parametrów jakie ma spełniać zespół agregatu kogeneracyjnego i kotła.

Odpowiedź:

Wymagane parametry zostały jednoznacznie określone w PFU w punktach 10.3 i 10.4.

Pytanie nr 99

Czy w przypadku, gdy nowe zagospodarowanie terenu (proponowane w projekcie zamiennym budowlanym przez Wykonawcę) wykluczy konieczność wykonania przekładek (w tym kanalizacji, ...), przekładki te będzie można wykluczyć z zakresu prac Wykonawcy? Rezygnacja z tego zakresu może istotnie zmienić wycenę oraz czas realizacji.

Odpowiedź:

Zmianę zagospodarowania terenu należy uzgodnić z właścicielami instalacji podziemnych, tj. PGG i GZIGK Miedzna. Zamawiający nie wymaga dodatkowych przekładek instalacji.

Pytanie nr 100

Czy Zamawiający potwierdza konieczność zabudowy urządzeń takich jak chłodnica wentylatorowa, tłumik, wymiennik spaliny-woda na dachu kontenera.

Odpowiedź:

Zakres realizacji opisano szczegółowo w PFU.

Celem nadrzędnym dla Wykonawcy jest spełnienie wymagań Parametrów Gwarantowanych grupy A i B. Stąd np. tłumik hałasu na instalacji odprowadzania gazów spalinowych wskazano jako wymóg jeśli Wykonawca uzna że będzie wymagany (w domyśle do dotrzymania wymagań w zakresie hałasu) (punkt w PFU 5.1.4-2 i 5.1.9-2)

Zakres w zakresie chłodnic, wymienników w PFU (punkt 5.1.7) wprost wskazano:

Układ wyprowadzenia ciepła obiegu wewnętrznego silnika (wysokotemperaturowy) należy wyposażyć w układ chłodzenia awaryjnego, który umożliwi pracę ciągłą agregatu z pełnym obciążeniem elektrycznym bez odbioru ciepła przez wodę ciepłowniczą.

Dobór szczegółowych rozwiązań jest po stronie Wykonawcy.

Pytanie nr 101

Czy Zamawiający potwierdza że w dokumencie PFU zapis w pkt 5.1.7., ppkt. 8 (strona nr 30) oraz w pkt. 5.1.3., ppkt. 2 (strona nr 28) dotyczy pomp po stronie wody sieciowej a nie dotyczy pomp po stronie obiegu glikolowego ?.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza, że zapisy PFU w pkt 5.1.7., ppkt. 8 oraz w pkt. 5.1.3., ppkt. 2 dotyczą pomp po stronie wody sieciowej. Konfiguracja układu pomp po stronie obiegu glikolu leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie nr 102

Czy Wykonawca zobowiązany jest do zainstalowania stałych urządzeń gaśniczych przez PFU czy też ich zastosowanie będzie wynikiem opinii rzeczoznawcy ppoż? (pkt 6.1.5 PFU, ppkt 6.)

Odpowiedź:

Zastosowanie stałych urządzeń gaśniczych będzie wynikiem opinii rzeczoznawcy ds. zabezpieczenia systemów PPOŻ.

Pytanie nr 103

Czy Zamawiający uzyska nowe/aktualne warunki przyłączeniowe dla poszczególnych mediów

Odpowiedź:

Do PFU załączono prolongatę Warunków przyłączenia Nr 11/2021_prolongata 11/2023 do sieci ciepłowniczej z dnia 19.12.2023r. (termin ważności 2 lata), Zamawiający wystąpi o prolongatę warunków przyłączenia do sieci wodociągowej. Umowy na przyłączenie do sieci gazowej oraz sieci elektroenergetycznej zostały zawarte i są w trakcie realizacji.

Pytanie nr 104

Czy Zamawiający uzyska nowe/aktualne warunki przyłączeniowe dla poszczególnych mediów

- a. Warunki przyłączenia do sieci wodociągowej nr GZGK/W/EL/116/222 z dn. 02.08.2022 r. – okres ważności 2 lata od daty wydania
- b. Warunki przyłączenia do sieci ciepłowniczej nr 11/2021 z dn. 30.07.2021 r. – okres ważności 2 lata od daty wydania.
- c. Warunki przyłączenia do sieci gazowej nr 3100/0000015671/00002/2018/00004 korekta z dn. 23.09.2022 r. – okres ważności 2 lata od daty wydania.
- d.

Odpowiedź:

Zamawiający udzielił odpowiedzi w pytaniu nr 105.

Pytanie nr 105

Wykonawca prosi o weryfikację granicy dostaw oznaczonych na schemacie, gdyż w opinii Wykonawcy obecny podział jest niejednoznaczny i obejmuje istniejące instalacje Zamawiającego.

Odpowiedź:

Zamawiający informuje, że granice dostaw określono w formie opisowej w punkcie 4.2 PFU

Pytanie nr 106

Prosimy o informację o typ sterownika stosowany przez Państwa w systemie Scada Asix.

Odpowiedź:

System SCADA Asix obsługuje wiele typów sterowników, na obiekcie ZC Czczott obecnie stosujemy sterowniki z rodziny Siemens S7 i SAIA

Pytanie nr 107

Prosimy o informację jaka dotychczas firma dokonywała implementacji zmian w Państwa systemie Asix.

Odpowiedź:

Zamawiający posiada własny zespół implementacyjny SCADA Asix.

Pytanie nr 108

Czy dostępne są wolne wejścia/wyjścia analogowe i binarne w systemie SCADA Asix i czy jest możliwość ich wykorzystania ?

Odpowiedź:

System SCADA Asix jest limitowany ilością zmiennych bez rozróżniania czy analogowa czy cyfrowa (bez względu na długość zmiennej). Obecnie licencja każdego z serwerów operatorskich limituje dostęp do max 1024 zmiennych i prawie wszystkie zmienne są już wykorzystane przez działającą aplikację obiektową SCADA, zatem Wykonawca musi uwzględnić rozszerzenie licencji o wymaganą ilość zmiennych. Obecnie Zamawiający dokonuje upgrade wersji Asix 9 do wersji 2024r.

Pytanie nr 109

Ile pól ma mieć nowa rozdzielnica 20kV ?

Odpowiedź:

Zgodnie z PFU: przy zostawianiu generatora 6,3 kV wymagane jest 5 pól a przy zastosowaniu generator 0,4kV wymagane są 4 pola.

Pytanie nr 110

Jakich firm są stosowane na obiekcie rozdzielnice i czy dopuszczalne są do zastosowania rozdzielnice typu Cubic spełniające PFU?

Odpowiedź:

TAK, jeżeli rozdzielnice tego typu spełniają wymagania PFU.

Pytanie nr 111

Czy istnieje możliwość wpięcia się komunikacją Modbus do Państwa zakładowej sieci p.poż ?

Odpowiedź:

W zakresie wizualizacji technicznie jest to możliwe, ale wpięcie musi być zrealizowane zgodnie z projektem technicznym spełniającym wymagania SOPZ.

Pytanie nr 112

Gdzie ma być zlokalizowana nowa centralka detekcji gazu?

Odpowiedź:

Centralkę detekcji gazu należy zbudować w pomieszczeniu pomp i rozdzielaczy w budynku SUW. Sygnał alarmowy należy doprowadzić do pomieszczenia sterowni.

Pytanie nr 113

Czy układ komunikacyjny terenu Zamawiającego pozwala na transport gabarytowy? Jakie są najniższe/najwyższe przeszkody na trasie dojazdu do terenu inwestycji?

Odpowiedź:

Układ komunikacyjny na wskazanym terenie w ocenie Zamawiającego pozwala na transporty gabarytowe związane z realizacją przedmiotu zamówienia. Na trasie dojazdu znajduje się przewężenie do szerokości ok. 4,2m oraz ograniczenie wysokości do ok. 5,0m (po demontażu kabla sygnałowego na czas transportu, dostępna wysokość ok. 6,5m).

Pytanie nr 114

Zgodnie z zapisami PFU:

„9. Pomiary parametrów gwarantowanych Grupy A będą mierzone bez uwzględnienia tolerancji na niedokładność przyrządów pomiarowych.

10. Pomiary parametrów gwarantowanych Grupy B będą mierzone w zgodności z normami PN-ISO 3046 lub równoważną, PN-ISO 15550 lub równoważną. Pomiary nie będą uwzględniały tolerancji na niedokładność przyrządów pomiarowych ale będą uwzględniały tolerancje wynikające ze wskazanych norm. „

Czy w związku z powyższymi zapisami w odniesieniu do parametru gwarantowanego Grupy A jakim jest Moc w paliwie Układu Kogeneracji także nie powinna podczas pomiarów być zastosowana min. norma PN-ISO 3046 lub równoważna?

Dla określenia choćby parametru Grupy B jakim jest Sprawność elektryczna brutto określana w myśl zapisów powyżej z uwzględnieniem normy PN-ISO 3046 lub równoważnej konieczne będzie skorzystanie ze zmierzonej wartości Mocy w paliwie Układu Kogeneracji do której ta norma się odnosi, toteż zasadnym i logicznym zarazem byłoby aby podczas pomiarów parametru Moc w paliwie Układu Kogeneracji uwzględniać powyższą normę.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza, że w zakresie pomiarów *Mocy w paliwie Układu Kogeneracji* będą uwzględnione wskazane normy.

Wobec powyższego nowe brzmienie otrzymują:

Pkt.10.1 ppkt 10 Części II SWZ - PROGRAM FUNKCJONALNO-UŻYTKOWY WRAZ Z ZAŁĄCZNIKAMI:

" 10.1 Wymagania ogólne

[...]

Pomiary parametrów gwarantowanych Grupy A w zakresie Moc w paliwie Układu Kogeneracji oraz Pomiary parametrów gwarantowanych Grupy B będą mierzone w zgodności z normami PN-ISO 3046 lub równoważną, PN-ISO 15550 lub równoważną. Pomiary nie będą uwzględniały tolerancji na niedokładność przyrządów pomiarowych ale będą uwzględniały tolerancje wynikające ze wskazanych norm.

[...]“

Pytanie nr 115

Na rysunkach w projekcie budowlanym instalacji kogeneracji gazowej obok głównego kontenera z agregatem kogeneracyjnym znajdują się dwa dodatkowe pomieszczenia (np. rysunek „Układ kogeneracji w zabudowie kontenerowej – rzuty”).

Prosimy o wyjaśnienie, jakie jest przeznaczenie tych pomieszczeń.

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga od wykonawców wykonania tych pomieszczeń w sytuacji, gdy oferowane przez wykonawcę rozwiązanie zapewnia spełnienia wymagań opisanych w PFU (np. wydzielone pomieszczenie na szafę sterowniczą z panelem operatorskim, ale w innej niż w projekcie budowlanym lokalizacji) bez konieczności ich budowy.

Odpowiedź:

Opisane pomieszczenia są uwzględnione w dokumentacji będącej załącznikiem do decyzji pozwolenia na budowę. Jeżeli układ oferowany przez Wykonawcę spełniający wymagania PFU nie będzie uwzględniał tych pomieszczeń, to nie będzie konieczności ich wykonania, ale wszelkie zmiany dokumentacji od strony formalno-prawnej należą do Wykonawcy.

Pytanie nr 116

Czy Wykonawca ma zapewnić magazynowanie oleju smarnego w ilości koniecznej do wymiany oleju smarnego w agregacie kogeneracyjnym wewnątrz zabudowy kontenerowej układu kogeneracji?

Odpowiedź:

Zgodnie z PFU - punkt 5.1.5 podpunkt 15:

Zabudowany będzie układ grawitacyjnego uzupełniania oleju wraz ze zbiornikiem oleju świeżego (np. beczki). Należy dostarczyć instalacje doprowadzające olej smarny i glikol do zbiornika przysilnikowego. Miejsce magazynowania zbiorników (np. beczki) oleju oraz glikolu powinny być zabezpieczone przed przelaniem i przedostaniem się poza pomieszczenie, w którym są magazynowane. Wykonawca dostarczy również instalację zrzutu oleju zużytego do dedykowanego zbiornika oleju (np. beczki) zużytego.

W związku z powyższym po stronie Wykonawcy jest decyzja o lokalizacji miejsca magazynowania oleju smarnego.

Pytanie nr 117

Prosimy o informację, gdzie zlokalizowany będzie magazyn części i materiałów eksploatacyjnych dla układu kogeneracji (używany w czasie jego eksploatacji i obsługi serwisowej).

Odpowiedź:

Zgodnie z PFU – punkt 6.1.6 podpunkt 8:

8. W ramach gospodarki remontowo-serwisowej Wykonawca przewidzi magazyn na części eksploatacyjne i materiały (na terenie kotłowni ZC „Czczott”), części rezerwowe, oraz części remontowe zgodnie z zapisami umowy serwisowej i umowy EPC.

W ocenie Zamawiającego najlepszym miejscem na magazyn będzie pomieszczenie SUW.

Pytanie nr 118

W punkcie 5.3. PFU (Gospodarka ciepłownicza), ppkt. 5.3.2. Armatura, znajduje się zapis „26. Nie dopuszcza się zastosowania armatury żeliwnej. Niedopuszczalne jest również stosowanie na uszczelki i pakunki dławnicowe materiałów niebezpiecznych zawierających np. azbest”. Czy stosowanie armatury żeliwnej jest dopuszczalne w pompowni na potrzeby kogeneracji gazowej i kotła gazowego (którą należy wykonać w pomieszczeniu SUW)? Zdaniem wykonawcy w przypadku armatury w obrębie tej pompowni armatura żeliwna (o parametrach dostosowanych do parametrów instalacji technologicznej) jest odpowiednia i nie ma konieczności stosowania innej armatury?

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje zapisy PFU określone w pkt. 5.3.2, pkt. 26), tj. nie dopuszcza się zastosowania armatury żeliwnej, dla całego zakresu przedmiotu zamówienia.

Pytanie nr 119

Prosimy o wyjaśnienie, co Zamawiający rozumie przez „roboty budowlane” i „roboty montażowe” w załączniku nr 2 do umowy EPC (Wytyczne do opracowania harmonogramu rzeczowo – finansowego).

Odpowiedź:

Informacje dotyczące robót budowlanych i robót montażowych zawarte są w PFU punkty: 9.3.4 i 9.3.5.

Pytanie nr 120

PFU, Załącznik nr 10 - Czy przyłączy projektowanej jednostki kogeneracyjnej oraz przyłączy projektowanego kotła gazowego należy prowadzić jako osobne nitki po estakadzie? Czy można „spiąć je” kolektorami w pompowni w budynku SUW i prowadzić jako jedną wspólną nitkę po estakadzie – tak jak przedstawiono na Załączniku 10 do PFU (schemat) ?

Odpowiedź:

Zamawiający przewiduje zabudowę kolektorów łączących układ cieplny jednostki kogeneracyjnej i kotła gazowego we wskazanym pomieszczeniu w budynku SUW i poprowadzenie wspólnego przyłącza (częściowo w budynku a dalej po estakadzie), do króćców sieci ciepłowniczej w budynku kotłowni - zgodnie ze schematem stanowiącym Załącznik nr 10 do PFU.

Pytanie nr 121

PFU, Załącznik nr 10 - W Załączniku 10 do PFU (schemat) przekreślony został Kocioł WR-25, tymczasem w SWZ (punkt 4.), PFU (punkt 2.1.) oraz Umowie EPC (paragraf 2, podpunkt 3 b) mowa o współpracy Układu Kogeneracji z Kotłami WR-5, WR-25, nowym Kotle Gazowym oraz o odstąpieniu Kotła WR-10 po przekazaniu do eksploatacji układu kogeneracji i kotła gazowego. Jak rozumiemy, jest to błąd w Załączniku 10 do PFU i przekreślony winien być kocioł WR-10 a nie WR-25?

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza zakładaną współpracę układu kogeneracji z Kotłami WR-5, WR-25, nowym Kotle Gazowym a planuje likwidację Kotła WR-10, po przekazaniu do eksploatacji układu kogeneracji i kotła gazowego. Skośną kreskę w oznaczeniu kotła WR-25 nie należy traktować jako przekreślenia.

Pytanie nr 122

PFU - Czy jest obowiązek prowadzenia napowietrznie (po estakadzie) sieci preizolowanej?

Odpowiedź:

Rozwiązanie projektowe prowadzenia rurociągów są w gestii Wykonawcy. Proponowane rozwiązania inne niż określone w SWZ muszą każdorazowo być zaakceptowane przez Zamawiającego oraz będą związane z uzyskaniem przez Wykonawcę stosownych zgód/pozwoleń podyktowanych taką zmianą.

Pytanie nr 123

PFU - Czy za ścianą w budynku SUW można także prowadzić na dłuższym odcinku rurociąg preizolowany?

Odpowiedź:

Zgodnie z zapisami PFU w pkt. 5.3.1, Zamawiający nie dopuszcza zastosowania rur preizolowanych wewnątrz budynku.

Pytanie nr 124

PFU, pkt. 5.2. - Czy instalację gazową dla układu kogeneracji oraz dla kotła gazowego prowadzić podziemnie, z odpowiednimi przejściami na odcinki nadziemne?

Odpowiedź:

Zamawiający oczekuje podziemnego prowadzenia instalacji gazowej dla układu kogeneracji oraz dla kotła gazowego, z przejściami na odcinki nadziemne w pobliżu odbiorników

Pytanie nr 125

PFU, pkt. 3.2, Rys. 2, pkt 4.2., Rys. 4 oraz Załącznik nr 8 do PFU (Projekt Budowlany) - Czy zgodnie z Rysunkiem 2 (lokalizacja głównych elementów BUK) i Rysunkiem 4 (Istniejąca infrastruktura) w PFU oraz Projektem Zagospodarowania Terenu (pkt. 5.5.), należącym do Projektu Budowlanego „Budowa układu kogeneracji w Zakładzie Ciepłowniczym Czeczott w Woli” wraz z załączoną do niego Mapą do celów projektowych należy zlikwidować wodociąg woA150 przeznaczony do napełniania nieczynnego zbiornika wody oraz kabel eNA zasilający ten zbiornik?

Odpowiedź:

Zamawiający oczekuje likwidacji nieczynnego wodociągu oraz kabla eNA na odcinku niezbędnym do realizacji inwestycji. Należy założyć likwidację i utylizację wodociągu na długości ok. 50m oraz kabla eNA na odcinku ok. 30m.

Pytanie nr 126

IPU Umowy Serwisowej, paragraf 9, ustęp 12:

„Wykonawca gwarantuje współczynnik dyspozycyjności Agregatu Kogeneracyjnego zgodnie z wartościami zadeklarowanymi w Załącznik nr 8 niemniej na poziomie:

- a) co najmniej 95% w każdym Roku Rozliczeniowym, w którym nie występują Prace Planowe (jeśli występuje),
- b) co najmniej 92% w każdym Roku Rozliczeniowym, w którym nie wystąpi Remont Średni ani Remont Główny,
- c) co najmniej 87% w każdym Roku Rozliczeniowym, w którym wystąpi Remont Średni lub Główny.”

Co oznacza dyspozycyjność ok. 8300 godzin dla warunku a), 7800 godzin dla warunku b) i 7600 godzin dla warunku c).

Tymczasem zgodnie z Załącznikiem 4 do PFU (Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach), pkt II, podpunkt 5:

„użytkowanie układu kogeneracji nie powinno przekraczać średniej rocznej w zakresie 7600 godzin w ciągu roku”

Oraz punkt UZASADNIENIE (strona 4) z tego samego Załącznika nr 4 do PFU:

„Przewidywany średni czas pracy w ciągu roku wyniesie około 87% (około 7600 h/rok).

Również w Załączniku 5 do PFU (Decyzja o warunkach zabudowy) w punkcie II, podpunkcie B (strona 4) znajduje się zapis:

„użytkowanie układu kogeneracji nie powinno przekraczać średniej rocznej w zakresie 7600 godzin w ciągu roku”.

Prosimy zatem o wyjaśnienie tej kwestii.

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje wymagania w zakresie Dyspozycyjności. W dokumentacji wskazano przewidywany czas pracy. Dyspozycyjność poza godzinami pracy jednostki kogeneracji to także godziny, w których Zamawiający sam zdecydował o odstawieniu z ruchu jednostki kogeneracji.

Pytanie nr 127

PFU pkt. 5.1.4 oraz pkt. 5.1.9 - Czy Zamawiający dopuszcza umiejscowienie kominów agregatu kogeneracyjnego i kotła gazowego na dachu kontenera agregatu kogeneracyjnego i kotła? (do wysokości komina 9,0 m jest możliwość zabudowy na kontenerze)

Odpowiedź:

Przedstawione rozwiązanie jest dopuszczalne pod warunkiem spełniania wszystkich wymagań o których mowa w PFU pkt. 5.1.4 oraz pkt. 5.1.9. Zamawiający nie narzuca szczegółowych rozwiązań w zakresie umiejscowienia kominów.

Pytanie nr 128

PFU, pkt. 5.6.2. - Zgodnie z punktem 5.6.2. PFU Zamawiający przewiduje odprowadzanie wód opadowych z dachu kontenera agregatu kogeneracyjnego na grunt. Czy Zamawiający dopuszcza analogiczne rozwiązanie dla odprowadzania wód opadowych z dachu kontenera kotła gazowego?

Odpowiedź:

Wody opadowe z powierzchni dachowej obiektu kotła gazowego powinny być odprowadzane do ziemi w sposób niezorganizowany na terenie, do którego prowadzący instalację będzie posiadał tytuł prawny.

Pytanie nr 129

SWZ, Załącznik nr 3a do Formularza Ofertowego, PFU pkt. 10.4., Załącznik nr 12 do PFU- Zgodnie z PFU pkt 10.4., jak również z Załącznikiem 12 do PFU, pkt. XII kocioł gazowy powinien posiadać moc cieplną brutto nie mniejszą niż 2,500 MW. Natomiast w Załączniku 3a do Formularza Ofertowego jako moc cieplna brutto Kotła Gazowego wskazana jest wartość „nie mniej niż 2,001 MW”. Jak rozumiemy, jest to błąd w Załączniku 3a do Formularza Ofertowego i zapis ten powinien brzmieć „nie mniej niż 2,500 MW”?

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza błąd w Załączniku 3a do Formularza Ofertowego. Poprawny zapis to “nie mniej niż 2,500 MW”

Wobec powyższego Zamawiający opublikuje poprawiony załącznik nr 3a – Parametry Gwarantowane

Pytanie nr 130

PFU, pkt 5.1.1 oraz Załącznik nr 10 do PFU Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie jednej pompy podmieszania dla kotła czy też wymaga zastosowania dwóch pomp (jedna jako rezerwowa)?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie 1 pompy pomieszania lub 2 pomp w układzie 2 x 50%. Pompy należy dobrać z uwzględnieniem co najmniej 5% rezerwy w stosunku do wymaganego przepływu oraz co najmniej 10% rezerwy w stosunku do wymaganej wysokości podnoszenia

Pytanie nr 131

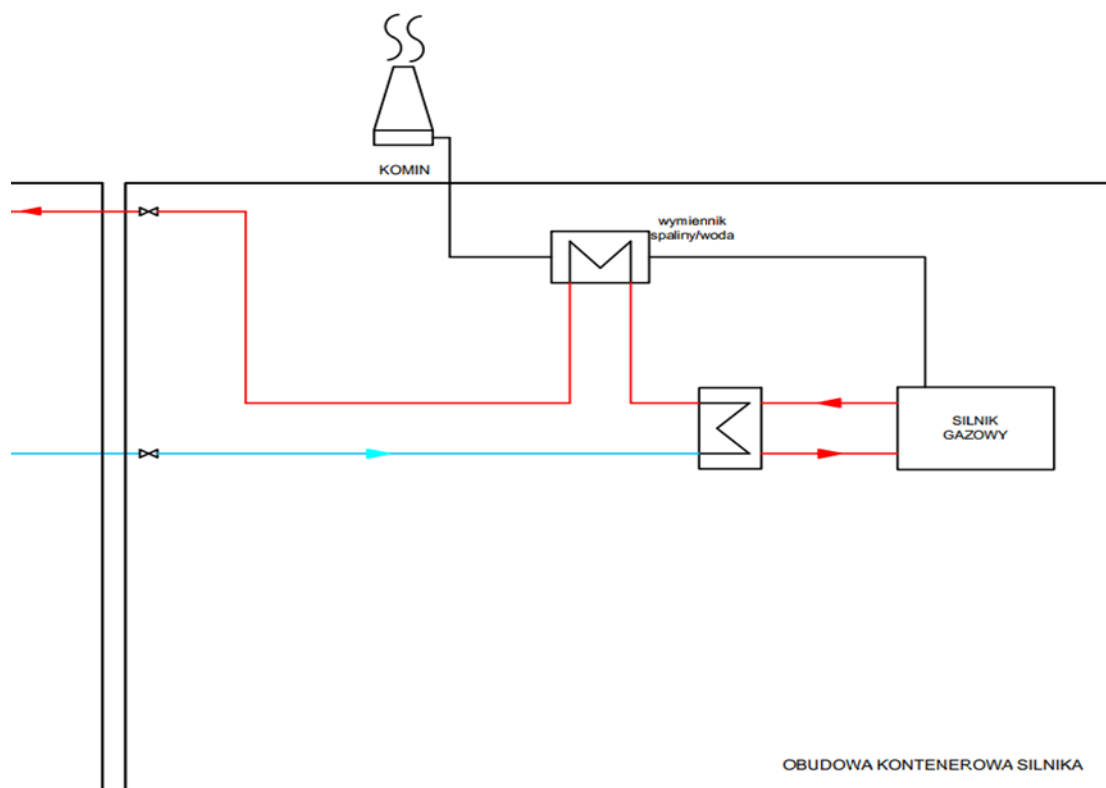
Z uwagi na złożoność tematu zwracamy się z prośbą o przesunięcie terminu składania ofert na 10.06.2024

Odpowiedź:

Zamawiający w odpowiedzi na pytania 76 i 80 w II Turze pytań zmienił termin składania ofert na 12.06.2024 r. Do godziny 10:00

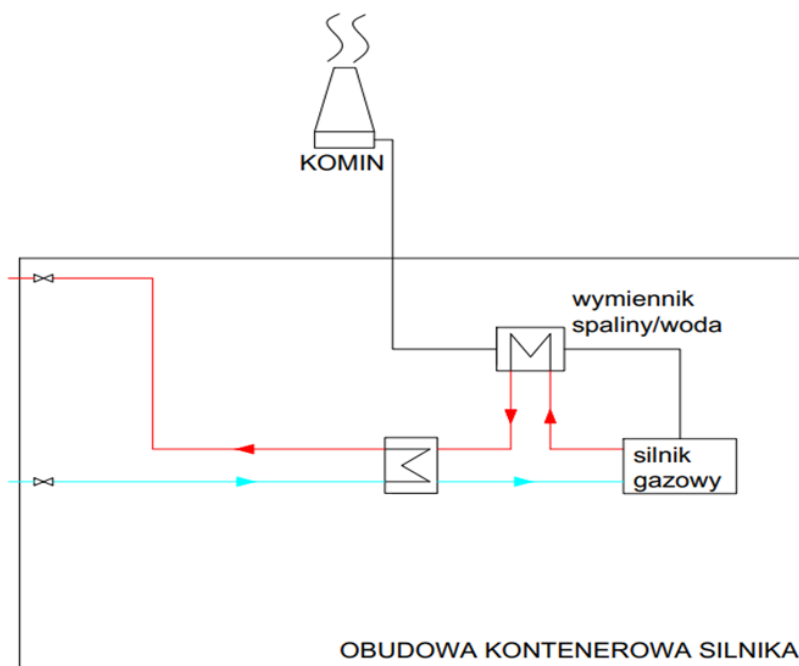
Pytanie nr 132

PFU, Załącznik nr 10 - zgodnie z Załącznikiem nr 10 do PFU Zamawiający proponuje podpięcie wymienników dla kontenera silnika w sposób przedstawiony poniżej, na rys. I:



Rysunek I. Propozycja Zamawiającego

Czy Zamawiający dopuszcza zmianę rozwiązania podpięcia wymienników na sposób przedstawiony poniżej na rysunku II?



Rysunek II. Propozycja Wykonawcy

Odpowiedź:

Zmawiający dopuszcza oba rozwiązania. Zamawiający zwraca uwagę, że zaproponowane rozwiązanie w zakresie odbioru/odzysku ciepła i odpowiednie opomiarowanie musi spełniać wymagania w zakresie możliwości rozliczania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Ustawa z dnia 14 grudnia 2018r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji).

Pytanie nr 133**Par. 3 ust. 6 pkt a)**

Zwracamy się o doprecyzowanie zapisów odnoszących się do miejsca przechowywania części eksploatacyjnych i materiałowych, gdyż Wykonawca nie jest i nie będzie właścicielem Terenu Budowy i nie może decydować ani wyznaczać Zamawiającemu miejsca ich składowania.

Odpowiedź:

Zamawiający wskazał takie miejsce w pkt. 3. PFU, ppkt 3.1 Opis ogólny planowanego przedsięwzięcia: (...) Pola odkładcze oraz miejsce składowania części zamiennych i eksploatacyjnych (np. beczek z olejem, płynem chłodniczym) należy przewidzieć w istniejącym budynku SUW na terenie ZC „Czczott”.

Pytanie nr 134

Zgodnie z zapisami Istotnych postanowień umowy serwisowej

„Części Eksploatacyjne i Materiały – oznaczają części dotyczące Agregatu Kogeneracyjnego wymieniane lub uzupełniane w Agregacie przez Zamawiającego w ramach Bieżącej Eksploatacji. Lista Części Eksploatacyjnych i Materiałów znajduje się w Załącznik nr 5 do Umowy Serwisowej.”

Oraz

„Wykonawca w Okresie Gwarancji w ramach Umowy EPC będzie dostarczał Zamawiającemu niezbędne Części Eksploatacyjne i Materiały – części te nie są przedmiotem Umowy Serwisowej, to znaczy, że po Okresie Gwarancji w ramach Umowy EPC, Zamawiający będzie odpowiedzialny za zakup tych części i utrzymanie ich odpowiedniej ilości we własnym zakresie. Wykonawca jest zobowiązany do zamieszczenia w niniejszym załączniku listy Części Eksploatacyjnych i Materiałów (według wzoru nr 1 – Lista Części Eksploatacyjnych i Materiałów) wraz z optymalną ich ilością do utrzymania na miejscu ZC Czeczott przez Zamawiającego oraz specyfikacjami technicznymi do ich zakupu.”

Zamawiający także udzielił odpowiedzi na pytanie nr 1 z dnia 17.05.2024 oraz Zamawiający wymaga wypełnienia i załącznik do oferty :Lista Części Eksploatacyjnych i Materiałów

Biorąc pod uwagę powyższe proszę o sprecyzowanie jakie części i materiały Zamawiający rozumie jako eksploatacyjne a które w myśl zapisów powyżej nie są przedmiotem Umowy Serwisowej więc nie powinny być ujęte w Harmonogramie wynagrodzenia za Serwis skoro zgodnie z udzieloną odpowiedzią w ramach umowy serwisowej należy uwzględnić dostawę, wymianę i utylizację oleju?

Czy olej w myśl zapisów postępowania jest Materiałem eksploatacyjnym i w związku z tym jego koszt zakupu, dostawy nie powinien być ujęty Harmonogramie wynagrodzenia za Serwis?

Czy glikol w obiegu agregatu kogeneracyjnego w myśl zapisów postępowania jest Materiałem eksploatacyjnym i w związku z tym jego koszt zakupu, dostawy nie powinien być ujęty Harmonogramie wynagrodzenia za Serwis?

Czy świece zapłonowej w myśl zapisów postępowania są Częściami eksploatacyjnym i w związku z tym ich koszt zakupu i dostawy nie powinien być ujęty Harmonogramie wynagrodzenia za Serwis?

Czy filtry oleju w myśl zapisów postępowania są Częściami eksploatacyjnym i w związku z tym ich koszt zakupu i dostawy nie powinien być ujęty Harmonogramie wynagrodzenia za Serwis?

Czy filtry powietrza w myśl zapisów postępowania są Częściami eksploatacyjnym i w związku z tym ich koszt zakupu i dostawy nie powinien być ujęty Harmonogramie wynagrodzenia za Serwis?

Odpowiedź:

Zamawiający doprecyzowuje, że w koszcie umowy serwisowej Wykonawca winien ująć koszt dostawy i utylizacji zarówno oleju jak i glikolu. Pozostałe wymienione elementy w pytaniu powyżej, po okresie Gwarancji umowy EPC są w gestii Zamawiającego i ich koszt zakupu i dostawy nie powinien być ujęty Harmonogramie wynagrodzenia za Serwis zaś winien być wyspecyfikowany w ramach Umowy LTSA w tabeli „Lista Części Eksploatacyjnych i Materiałów.”

Pytanie nr 135

Zgodnie z zapisami Istotnych postanowień umowy serwisowej

„Części Remontowe – oznaczają nowe części nie będące Częściami Eksploatacyjnymi i Materiałami, których wymiana jest niezbędna w ramach czynności serwisowych wykonywanych przez Wykonawcę w Okresie Umowy Serwisowej, dla CZĘŚĆ IV SWZ – ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY SERWISOWEJ dotrzymania przez Agregat Kogeneracyjny Parametrów Gwarantowanych Umowy Serwisowej. Lista Części Remontowych znajduje się w Załącznik nr 5 do Umowy Serwisowej.

Oraz

”

Części Remontowe:

a) W Okresie Gwarancji Umowy EPC:

Będą dostarczane przez Wykonawcę w ramach wynagrodzenia Umowy EPC na potrzeby bieżących zdarzeń serwisowych”

Oraz

”

Po zakończeniu Okresu Gwarancji Umowy EPC:

Będą dostarczane przez Wykonawcę w ramach wynagrodzenia Umowy Serwisowej na potrzeby bieżących zdarzeń serwisowych...”

W związku z powyższymi zapisami nie ma uzasadnienia aby Wykonawca przedstawiał szczegółowo ceny jednostkowe części zamienny zgodnie z tabelą „Lista Części Remontowych” w Załącznik nr 5 do Umowy Serwisowej.” ponieważ części zamienne ujęte są niejako w ryczałtowo w w ramach wynagrodzenia Umowy EPC oraz Umowy Serwisowej.

Ponadto biorąc pod uwagę możliwość wglądu do złożonych ofert przez podmioty konkurencyjne dla Wykonawcy tak szczegółowe rozbić cen nie leży w interesie Wykonawcy.

Odpowiedź:

Zamawiający zwraca uwagę na zapisy umowy EPC § 5. DOSTAWY, punkt 14., gdzie wyartykułowana została potrzeba informacji o kosztach poszczególnych części.

Pytanie nr 136

w związku z wieloma formalnościami, które należy wykonać przed złożeniem oferty oraz w związku z koniecznością przeprowadzenia szeregu uzgodnień z producentem silnika (w tym dogadać szczegóły współpracy i umowy serwisowej) zwracam się z uprzejmą prośbą o przedłużenie terminu składania ofert o tydzień czyli na dzień 12.06.2024 r.

Odpowiedź:

Zamawiający w odpowiedzi na pytania 76 i 80 w II Turze pytań zmienił termin składania ofert na 12.06.2024r. Do godziny 10:00

Pytanie nr 137

W przypadku pomiarów parametrów Grupy A piszą Państwo że nie dopuszcza się uwzględniania żadnych tolerancji. Jednocześnie chcielibyśmy zwrócić uwagę że parametr „moc w paliwie” został przypisany w tej właśnie kategorii parametrów grupy A.

Następnie wskazują Państwo że pomiar parametrów gwarantowanych grupy B będą mierzone w zgodzie w normą PN-ISO 3046, która to norma dopuszcza właśnie tolerancję +5% na dostarczoną do silnika „moc w paliwie” co powoduje pewien dysonans i wątpliwości ponieważ sprawność elektryczna gwarantowana oraz moc cieplna jest bezpośrednio powiązana z ilością energii w paliwie dostarczanym do agregatu kogeneracyjnego celem osiągnięcia określonych parametrów.

Posłużmy się przykładem i założmy minimalne wymagane parametry tj. moc elektryczną 2000 kW i sprawność minimalna 43%. Dla takich założeń mamy **moc w paliwie**: $2000\text{kW} / 0,43 = 4651 \text{ kW}$.

Proszę na podstawie tego przykładu przedstawić jednoznaczną odpowiedź:

- a) *Czy w zał. 3a – Załącznik do formularza ofertowego (Excel) wykonawca powinien wpisać w polu F35 (tutaj wyłącznie jako przykład, ale chodzi o zrozumienie metodyki) wartość 4651 kW (bez tolerancji), czy też $4651\text{kW} + 5\% = 4883,6 \text{ kW}$ (z tolerancją +5% zgodnie z normą ISO-3046)? Przypominam że normę tą stosuje się właśnie bezpośrednio do mocy w paliwie, a nie do sprawności elektrycznej jak wskazuje Zamawiający. Deklarowana sprawność elektryczna jest właśnie wynikiową tego, że dopuszcza się (lub nie dopuszcza) zastosowanie +5% większej ilości dostarczanej mocy w paliwie co wynika z przywołanej przez Państwa normy ISO-3046.*

Jednocześnie zakazują Państwo stosowanie tolerancji dla parametrów grupy A, a tym samym właśnie dla ilości energii w paliwie. Sugerujemy zatem aby parametr „moc w paliwie” znalazł się w Grupie Parametrów B co byłoby logiczne i nie powodowało wątpliwości. Jednocześnie można zastrzec, że w każdym przypadku moc w paliwie nie może przekroczyć 5,23 MW w myśl tego, żadna tabliczka znamionowa ani dokumentacja DTR nie może wskazywać bezpośrednio lub po przeliczeniu, że moc w paliwie przekracza wskazaną wartość o czym mowa w pkt. 10.3.3 PFU

- b) *Bazując w oparciu o powyższy przykład, czy gwarantowana moc cieplna brutto ma zostać określona przez Wykonawcę przy założeniu mocy w paliwie na poziomie 4651 kW czy też 4883,6 kW (+5% zgodnie z normą ISO-3046).*

Podobnie jak poprzednio, jest to wyłącznie przykład, który ma pomóc zrozumieć odpowiednią metodykę liczenia.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienił zapisy w PFU w tym zakresie przy odpowiedzi na pytanie nr. 117.

Pytanie nr 138

Zamawiający pisze w PFU pkt.10.1 ppkt 11 że agregat jest nowy, zatem nie dopuszcza się korekcji gwarantowanych parametrów technicznych uwzględniającej degradację (starzenie się urządzeń). W przypadku pierwszego uruchomienia i pomiaru parametrów gwarantowanych przed oddaniem do użytkowania – jest to dość oczywiste. Natomiast pytanie brzmi:

- a) czy w okresie gwarancji dwóch lat Zamawiający też zamierza weryfikować parametry gwarantowane grupy B ?
- b) Czy w okresie trwania Umowy Serwisowej (lata 3-12) Zamawiający też zamierza weryfikować parametry gwarantowane grupy B ?

W obu przypadkach degradacja parametrów gwarantowanych w stosunku do tego co zostało zadeklarowane dla "nowego" urządzenia jest oczywista i nie ulega żadnym wątpliwościom. Prosimy zatem o precyzyjne wyjaśnienie.

Odpowiedź:

Informujemy, że szczegóły dotyczące parametrów gwarantowanych w trakcie trwania umowy serwisowej reguluje załącznik nr 8 do IPUS oraz zapisy umowy IPUS Par 9 od punkty 16-23.

Pytanie nr 139

1. Załącznik 3a – załącznik do Formularza Ofertowego, komórka F83 „obniżenie sprawności elektrycznej brutto agregatu nie więcej niż 0,2%”. Prosimy o bardzo precyzyjne wyjaśnienie tego zapisu:
 - a) Jak to będzie liczone i jakie są założenia? Prosimy o przedstawienie formuły i jakiegoś poglądowego przykładu.
 - b) Czy obniżenie max 0,2% dotyczy łącznie całego okresu eksploatacji układu kogeneracyjnego w latach 3-12 ?
 - c) Czy jest to dopuszczalna maksymalna wartość obniżenia sprawności elektrycznej liczona osobno dla każdego roku rozliczeniowego? A więc każdego roku nie więcej niż 0,2%.
 - d) Od jakiej wartości należy to liczyć? Czy będzie to liczone **przykładowo**: $\text{min. } 42\% - 0,2\% = 41,80\%$?
sprawność minimalna elektryczna w latach 3-12 lat podczas trwania Umowy Serwisowej.

Jednocześnie informujemy, że obniżenie sprawności elektrycznej na przestrzeni kilku lat o jedyne 0,2% w odniesieniu do wartości zadeklarowanej dla nowej jednostki kogeneracyjnej, jest absolutnie niewykonalne. Spadek jest znacznie wyższy i jest różny w poszczególnych okresach w zależności od czasu kiedy przypadają odpowiednie przeglądy techniczne układu kogeneracyjnego i zależy od liczby motogodzin przepracowanych przez silnik, a nie od konkretnego roku rozliczeniowego/ roku eksploatacji.

Odpowiedź:

Informujemy, że szczegóły dotyczące parametrów gwarantowanych w trakcie trwania umowy serwisowej reguluje załącznik nr 8 do IPUS oraz zapisy umowy IPUS Par 9 od punkty 16-23.

Pytanie nr 140

Dlaczego dyspozycyjność jednostek kogeneracyjnych w pierwszym roku eksploatacji jest o 5% niższa niż w drugim roku (odpowiednio 85% i 90%). Z czego wynikają takie założenia Zamawiającego?

Odpowiedź:

Zamawiający, przy ustalaniu dyspozycyjności uwzględnił w pierwszym roku eksploatacji ewentualne problemy związane z pracą nowowybudowanego układu, które nie będą występować w latach następnych.

Pytanie nr 141

Czy jednostki kogeneracyjne będą pracowały / mają zostać zaprojektowane na temperatury wody zasilanie powrót (90/70C) czy też (70/50C) ?

Odpowiedź:

Zgodnie z prolongatą warunków przyłączenia do sieci ciepłowniczej będących Załącznikiem nr 11 do PFU, Zamawiający przewiduje temperatury dla dostawy ciepła o wartości 90/70oC.

Pytanie nr 142

Na jakie ciśnienie nominalne mają zostać zaprojektowane wymienniki w obrębie jednostki kogeneracyjnej przez które będzie przepływać woda grzewcza obiegu Klienta?

Odpowiedź:

Zgodnie z prolongatą warunków przyłączenia do sieci ciepłowniczej będących Załącznikiem nr 11 do PFU, do celów projektowych należy przyjąć ciśnienie 1,6 MPa.

Pytanie nr 143

W związku z bardzo złożonym przedmiotem zamówienia i nadchodzącym okresem Bożego Ciała, gdzie dla wielu podmiotów, dostawców i poddostawców jest to okres długiego weekendu, zwracamy się z prośbą o przesunięcie terminu złożenia ofert na dzień **14.06.2024 r.**

Odpowiedź:

Zamawiający w odpowiedzi na pytania 76 i 80 w II Turze pytań zmienił termin składania ofert na 12.06.2024 r. Do godziny 10:00

Pytanie nr 144

Dopuszczalna wartość NOx 95mg przy 3%O2 nie jest realna do osiągnięcia bez katalizatora. Zamawiający w pkt 17 nie dopuszcza zastosowania katalizatora.

Prosimy o zmianę wartości NOx do 95mg przy 15%O2 lub o dopuszczenie zastosowania katalizatora.

Odpowiedź:

Zgodnie z punktem PFU 10.3.2 Zamawiający wymaga osiągnięcia wartości NOx do 95mg przy 15%O2.

Punkt 10.3.4 otrzymują nowe brzmienie:

10.3.4 Podsumowanie – Parametry Gwarantowane – Grupa A

Tabela 11 Parametry Gwarantowane – Grupa A

Lp.	Parametr	Jednostka	Układ Kogeneracji (dla Agregatu Kogeneracyjnego)	Kocioł Gazowy
1	Stężenie dwutlenku siarki (SO ₂)	mg/Nm ³	-	≤ 35 (O ₂ 3%)
2	Stężenie tlenków azotu (NO _x)	mg/Nm ³	≤ 95 (O ₂ 15%)	≤ 100 (O ₂ 3%)
3	Stężenie pyłu	mg/Nm ³	-	≤ 5 (O ₂ 3%)
4	Poziom hałasu w środowisku przy ul. Przemysłowej – pora dnia / pora nocy	dB	≤ 55 / ≤ 45	
5	Poziom hałasu w środowisku przy ul. Poprzecznej – pora dnia / pora nocy	dB	≤ 50 / ≤ 40	
6	Moc w paliwie Układu Kogeneracji	MW	≤ 5,23	
7	Moc w paliwie dla Kotła Gazowego	MW	≤ 2,9	

Zamawiający zwraca uwagę, aby w pytaniach odnosić się do konkretnych paragrafów, punktów, zapisów przytaczając ich numery. Ponadto, prosimy wskazywać, czy pytanie dotyczy Umowy projektu EPC czy IPU Umowy Serwisowej.

.....
Podpis Zamawiającego