

Dotyczy: **postępowania o udzielenie zamówienia publicznego pn. Budowa źródła kogeneracyjnego KR – Zachód w Piłe, nr ref.: 3/2020**

W związku z wnioskami o wyjaśnienie treści Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ), złożonymi w przedmiotowym postępowaniu, Zamawiający – Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. **udziela wyjaśnień** w trybie art. 38 ust. 2 ustawy Prawo zamówień publicznych (t.j. Dz. U. z 2019 r., poz. 1843) (ustawa Pzp):

/numeracja jest kontynuowana w kolejności udzielania odpowiedzi/

23. Wykonawca zadał pytania do treści SIWZ łącząc 4 zapisy, o których mowa w PFU:

1. Zamawiający w PFU str. 11 wymaga: Układ kogeneracyjny bezwzględnie musi składać się z 3-ech modułów kogeneracyjnych (tego samego typoszeregu). – PFU str. 11
Z ogólnodostępnych informacji wiadomo iż, ten warunek spełnia tylko jeden producenta układów kogeneracyjnych.

Odpowiedź Zamawiającego:

Zamawiający informuje o zmianie treści PFU.

Na stronie 11 PFU sformułowanie „(tego samego typoszeregu)” zostaje wykreślone.

2. Zamawiający w PFU str. 12 wymaga:
Za właściwy dobór i kompletność dostawy układu kogeneracyjnego Zamawiający uważa dostawę i montaż: układów chłodzenia silników, układów chłodzenia w linii sprężenia powietrza i sprężania gazu - **PFU str. 12**
Z ogólnodostępnych informacji wiadomo iż, taki układ tj.: układów chłodzenia w linii sprężenia powietrza i sprężania gazu dla mocy agregatów wymaganych w postępowaniu, również wykonuje i wymaga tylko jeden producent.
Inni producenci w ogóle nie stosują takiego rozwiązania ponieważ nie jest ono konieczne dla pracy ich urządzenia.
Prosimy o dopuszczenie urządzeń które nie wymagają: układów chłodzenia w linii sprężenia powietrza i sprężania gazu, prosimy o dopuszczenie innych rozwiązań

Odpowiedź Zamawiającego:

Zamawiający wyjaśnia, że zgodnie z zapisem znajdującym się w PFU str. 8 pkt 8) o brzmieniu: „układami sprężania gazu (**jeżeli są wymagane**)”, układ sprężania gazu nie jest obligatoryjny i należy go zrealizować wyłącznie wtedy gdy wymaga tego technologia agregatu kogeneracyjnego.

3. Wymagane Sprawności - PFU str. 10

L.p.	Parametr techniczny	Wartość gwarantowana /Jednostka	Dopuszczalna niepewność pomiaru /wyznaczenia
3.	Sprawność elektryczna układu kogeneracyjnego przy mocy znamionowej (w odniesieniu do pomiaru na zaciskach generatorów) ⁴	min. 44%	$\pm 2,0\%$ ⁵ (wyznaczenie)
4.	Sprawność elektryczna układu kogeneracyjnego przy mocy znamionowej (w odniesieniu do pomiaru na zaciskach uzwojeń wtórnych transformatora) ⁶	min. 43%	$\pm 2,0\%$ ⁷ (wyznaczenie)
5.	Łączna sprawność energetyczna układu kogeneracyjnego ⁸	min. 86%	$\pm 2,0\%$ ⁹ (wyznaczenie)

Wartości przedstawione w tabeli powyżej może spełnić wyłącznie jeden producent zespołów kogeneracyjnych. Z naszego doświadczenia oraz informacji ogólnie dostępnych nikt dla tego postępowania i tak opisanych wymagań nie jest w stanie spełnić powyższych sprawności poza jednym producentem.

4. Ograniczenia mocy w paliwie i moce urządzeń **PFU str. 5**

Zadanie inwestycyjne pod tytułem „Budowa źródła kogeneracyjnego KR-Zachód w Pile” - będzie realizowane w formule „Zaprojektuj i wybuduj” i oznacza inwestycję obejmującą zaprojektowanie, dostawy i budowę elektrowni w technologii wysokosprawnej kogeneracji opartej na 3-ech gazowych silnikach tłokowych z odzyskiem ciepła wraz z niezbędną infrastrukturą o łącznej mocy cieplnej 8,3 MWt i łącznej mocy elektrycznej 8,7 MWe oraz zabudowę kolektorów słonecznych o łącznej powierzchni 185 m² na działce nr 15/209 przy ul. Krzywej w Pile.

*W/w układ 3-ech gazowych silników tłokowych (agregatów kogeneracyjnych) to instalacja spalania gazu ziemnego typu E (GZ-50) o całkowitej nominalnej mocy cieplnej poniżej 20 MW w rozumieniu ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, z późniejszymi zmianami (tj. o mocy poniżej 20 MW rozumianej jako ilość energii wprowadzonej do instalacji w paliwie w jednostce czasu przy jej nominalnym obciążeniu). – **PFU str. 5***

Połączenie 4 warunków jakie przytoczyliśmy powyżej i jakie zostały opisane w PFU oraz SIWZ tj.:

wymaganie **minimalnej mocy elektrycznej na poziomie min. 8,7 MWe**, przy jednoczesnym ograniczeniu **dostarczanej energii w paliwie nie więcej niż 20MW** oraz **ograniczeniu ilości do 3 urządzeń z tego samego typoszeregu** przy jednoczesnych wymaganiach **sprawności zgodnie z powyższą tabelą PFU str. 10** niewątpliwie narusza dyspozycję art. 29 ust 2 Pzp, tj. Zamówienia nie można opisywać w sposób, który utrudnia uczciwą konkurencję, jak również naczelną zasadę pzp zawartą w art. 7 tj. zasadę uczciwej konkurencji. Opis zamówienia jest wprowadzicie tak skonstruowany, iż nie wskazuje konkretnego producenta, jednak parametry opisujące przedmiot zamówienia zsumowane powodują iż, tylko jeden producent może je realnie zrealizować

W związku z powyższym faktem wnosimy o takie zapisy PFU i SIWZ w postępowaniu, aby nie ograniczały konkurencji i udziału w postępowaniu innych podmiotów działających na rynku w tym sektorze.

Wnosimy m. in. o:

1. Dopuszczenie różnej konfiguracji i ilości typoszeregów agregatów kogeneracyjnych tak aby suma mocy w paliwie nie przekraczała 20 MW.

Odpowiedź Zamawiającego:

Zamawiający informuje o zmianie treści PFU.

Na stronie 11 PFU sformułowanie „(tego samego typoszeregu)” zostaje wykreślone.

2. Dopuszczenie układów kogeneracyjnych bez układów sprężania paliwa gazowego w sprężarkach gazu.

Odpowiedź Zamawiającego:

Zamawiający wyjaśnia, że zgodnie z zapisem znajdującym się w PFU str. 8 pkt 8) o brzmieniu: „układami sprężania gazu (jeżeli są wymagane)”, układ sprężania gazu nie jest obligatoryjny i należy go zrealizować wyłącznie wtedy gdy wymaga tego technologia agregatu kogeneracyjnego.

3. Zwracamy uwagę iż wymagane w PFU sprawności z pewnością nie są sprawnościami netto czyli sprawnościami po odjęciu potrzeb własnych układów kogeneracyjnych i m.in. energii dla sprężarek gazu w związku z czym nikt nie jest w stanie poza jednym dostawcą ich spełnić ponieważ karty katalogowe tego producenta nie uwzględniają w bilansie mocy elektrycznej potrzebnej na napęd sprężarek.

Wnosimy zatem o zmianę na:

L.p.	Parametr techniczny	Wartość gwarantowana /Jednostka	Dopuszczalna niepewność pomiaru /wyznaczenia
3.	Sprawność elektryczna układu kogeneracyjnego przy mocy netto znamionowej (w odniesieniu do pomiaru na zaciskach generatorów po odjęciu potrzeb własnych)	min. 41,5%	$\pm 2,0\%^5$ (wyznaczenie)
4.	Sprawność elektryczna układu kogeneracyjnego przy mocy netto znamionowej (w odniesieniu do pomiaru na zaciskach uzwojeń wtórnych transformatora po odjęciu potrzeb własnych)	min. 40,5%	$\pm 2,0\%^7$ (wyznaczenie)
5.	Łączna sprawność energetyczna układu kogeneracyjnego z uwzględnieniem mocy elektrycznej netto	min. 84%	$\pm 2,0\%^9$ (wyznaczenie)

Moc netto: Moc z uwzględnieniem mocy dla potrzeb własnych: wentylacji, pomp obiegu HT i LT, moc dla sprężarek paliwa gazowego oraz potrzeb innych.

Odpowiedź Zamawiającego:

Zamawiający nie zgadza się na obniżenie wymagań dotyczących sprawności oraz na zmianę definicji parametrów technicznych.

Zamawiający informuje, iż odpowiadając na wcześniejsze pytania Wykonawców zmienił wymagania co do łącznej sprawności energetyczna układu kogeneracyjnego na min. 85 %.

4. Obniżenie mocy elektrycznej minimalnej z 8700 do 8300 KWe.

Odpowiedź Zamawiającego:

Zamawiający nie zgadza się na obniżenie łącznej mocy elektrycznej układu kogeneracyjnego. Obniżenie mocy elektrycznej zagrazi realizacji zobowiązań zapisanych w umowie o dofinansowanie z NFOŚiGW.

Piła, 16 kwietnia 2020 r.

/kierownik Zamawiającego/