

01.02.2022 r.

**dotyczy: Dostawa energii ciepłej do GEC Skarszewy (znak: GEC/ZP/1/2021)**

## WYJAŚNIENIE TREŚCI SWZ 2

### Pytanie nr 1:

Załącznik Nr. 1 do SZW Opis Przedmiotu Zamówienia stanowi:

*(...) W okresie od 01.06.2022 r. do 30.09.2022 r. Wykonawca zobowiązuje się do dostarczenia mocy ciepłej wynoszącej co najmniej: 0,400 MWt, w tym:*

- na potrzeby C.O.+CWU – 0,400 MWt,*
- zapotrzebowanie na energię ciepłą we wskazanym okresie szacowane jest na ok. 3 000,00 GJ.*

*W okresie od 01.10.2022 r. do 01.12.2022 r. Wykonawca zobowiązuje się do dostarczenia mocy ciepłej wynoszącej co najmniej: 0,800 MWt, w tym:*

- na potrzeby C.O + CWU: 0,800 MWt,*
- W okresie od 01.10.2022 do 01.12.2022 zapotrzebowanie na energię ciepłą we wskazanym okresie szacowane jest na ok.6 000,00 GJ;*

*W okresie 01.01.2022 do 01.12.2037 r. zapotrzebowanie na energię ciepłą z systemu kogeneracyjnego szacowane jest na ok. 345 000,00 GJ. (...)*

Wskazany termin rozpoczęcia dostaw ciepła wydaje się niezwykle ambitny, cykl realizacji przedsięwzięć CHP związany zarówno z uzyskaniem stosownych pozwoleń, a także zamówień układów kogeneracyjnych wymaga ok 9-12 miesięcy prac przygotowawczych, prosimy o rozważenie zmiany terminów w następujący sposób:

*W okresie od 01.01.2023r. do 30.09.2023 r. Wykonawca zobowiązuje się do dostarczenia mocy ciepłej wynoszącej co najmniej: 0,400 MWt, w tym:*

- na potrzeby C.O.+CWU – 0,400 MWt,*
- zapotrzebowanie na energię ciepłą we wskazanym okresie szacowane jest na ok. 19 000 GJ –*

*W okresie od 01.10.2023 r. do 01.12.2023 r. Dostawca zobowiązuje się do dostarczenia mocy ciepłej wynoszącej co najmniej: 0,800 MWt, w tym:*

- na potrzeby C.O + CWU: 0,800 MWt,*
- w okresie od 01.10.2023 do 01.12.2023 zapotrzebowanie na energię ciepłą we wskazanym okresie szacowane jest na ok.9 000,00 GJ;*

*W okresie 01.01.2023 do 01.12.2038 r. zapotrzebowanie na energię ciepłą z systemu kogeneracyjnego szacowane jest na ok. 345 000,00 GJ.*

### Odpowiedź:

Zamawiający wyraża zgodę na powyższą zmianę.

### Pytanie nr 2:

Cena jest podstawowym kryterium wyboru Dostawcy. Zaproponowany model nie bierze pod uwagę rozbieżności pomiędzy paliwem stosowanym obecnie w GEC (węgiel) i zaplanowanym w kogeneracji (gaz).

W Art. 3.7 Umowa Dostawy - Sprzedaży Energii Ciepłej w podpunkcie (b) określono model wyznaczania ceny ciepła, jest on powiązany z Taryfą Kupującego i stanowić ma % poniżej zatwierdzonej na dany okres Taryfy. Należy wziąć pod uwagę fakt, iż GEC Skarszewy w obecnej infrastrukturze wytwórczej wykorzystuje węgiel, a kogeneracja będzie spalać gaz, istnieje ryzyko znacznej rozbieżności cen tych paliw w przyszłości. W konsekwencji możliwa

jest sytuacja kiedy cena ciepła w Taryfie będzie poniżej kosztów wytworzenia ciepła z kogeneracji gazowej, ze względu na wysokie ceny gazu (czego doświadczamy w obecnym IV kwartale 2021) i relatywnie niższe węgla. Biorąc pod uwagę okres 15 lat na jaki będzie podpisana umowa sugerujemy uwzględnienie modyfikacji tego podpunktu w sposób umożliwiający Dostawcy powiązanie ceny ciepła z ceną gazu w oparciu o TGE. Zmiany cen gazu będą skutkowały zmianą cen ciepła, co ważne – w obie strony. Tak więc mechanizm ten wydaje się najbardziej sprawiedliwy i zabezpieczający zarówno Dostawcę, jak też Kupującego. Proponuję więc rozważenie wprowadzenia zmiany Art. 3.7 (b) Umowy Dostawy – Sprzedaży Energii Ciepłej w następujący sposób:

### **3.7. Cena za Dostarczaną Energię**

(b) Cena ciepła dostarczanego z Zakładu ustalana będzie wg wzoru:

$$CCR_n = CCB \times (CGB / \acute{S}CG\_TGE\_Y_n)$$

gdzie:

CCR<sub>n</sub> – cena ciepła rok n

CCB – cena ciepła baza

CGB – cena gazu baza

ŚCG\_TGE\_Yn – średnia cena gazu na TGE w danym roku

Cena ciepła powinna być indeksowana raz w roku na konkretny dzień (np. 30.08. każdego roku) w oparciu o wartość kontraktu na zakup gazu na kolejny rok kalendarzowy na Towarowej Gieldzie Energii TGE\_Yn. Pierwszym pełnym rokiem dostawy będzie w takim wypadku 2023rok.

Dodatkowo argumentem przemawiającym za takim rozwiązaniem jest brak opłaty za moc zamówioną.

#### **Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody na powyższą zmianę.

#### **Pytanie nr 3:**

Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie jednego układu kogeneracyjnego o mocy min. 800kW?

Jeśli przez prawie cały okres umowy na dostawę ciepła (od października 2023 do grudnia 2038) Zamawiający określa docelowe zapotrzebowanie na ciepło z kogeneracji na poziomie 0,8MWt, a skoro agregaty kogeneracyjne pracują w zakresie 50 – 100% mocy nominalnej, wydaje się możliwe (do weryfikacji) zastosowanie jednego układu.

#### **Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody na powyższe.

#### **Pytanie nr 4:**

W OPZ jest mowa o źródle rezerwowym. Czy Zamawiający dopuszcza możliwość uzupełnienia infrastruktury wytwórczej Dostawcy opartej o układ/układy kogeneracyjne źródłem rezerwowym w postaci kotła gazowego.

#### **Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody na powyższe.

#### **Pytanie nr 5:**

Czy i jakie są warunki przyłączenia do sieci ciepłowniczej? Zwracamy się z prośbą o wydanie warunków przyłączenia do sieci ciepłowniczej.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody.

**Pytanie nr 6:**

Referencje o których mowa w SWZ Część VII. Warunki udziału w postępowaniu oraz podstawy wykluczenia.

W pkt.1.2 wskazuje się warunek udziału Wykonawcy. Wnioskujemy o uznanie możliwości uwzględnienia doświadczenia podmiotu powiązanego kapitałowo i organizacyjnie z Dostawcą. W przypadku kiedy każdy projekt CHP realizowany jest przez spółkę celową, powołaną do wykonania i zarządzania jednym przedsięwzięciem kogeneracyjnym, podmiot nadrzędny może wykazać się posiadaniem wymaganych zdolności technicznych i zawodowych do realizacji przedsięwzięcia w powiązaniu z podmiotem, który będzie oferentem.

**Odpowiedź:**

Zamawiający wyraża zgodę na powyższe.

**Pytanie nr 7:**

W naszej poprzedniej korespondencji wkraśl się błąd, przedstawione zostały symbole w formule wyznaczania ceny, chcielibyśmy niniejszym złożyć erratę do poprzedniego zapytania w zakresie punktu 2. Cena ciepła.

Poniżej prawidłowa treść i poprawiony wzór regulujący cenę za dostarczaną energię cieplną:

(...) 3.7. Cena za Dostarczaną Energię

(b) Cena ciepła dostarczanego z Zakładu ustalana będzie wg wzoru:

$$CCR_n = CCB \times (\dot{S}CG\_TGE\_Y_n / CGB)$$

gdzie:

CCR<sub>n</sub> – cena ciepła rok n

CCB – cena ciepła baza

CGB – cena gazu baza

$\dot{S}CG\_TGE\_Y_n$  – średnia cena gazu na TGE w danym roku

(...)

**Odpowiedź:**

Zamawiający wyraża zgodę na powyższą zmianę.