

**Wykonawcy**  
**uczestniczący w postępowaniu**

**Dotyczy:** postępowania o udzielenie zamówienia objętego ustawą Prawo Zamówień publicznych pt.: Dostawa i zabudowa 2 szt. układów kogeneracyjnych o mocy ok. 1 MWe oraz ok. 1MWt każdy w EC Rydułtowy na gaz z odmetanowania z KWK ROW Ruch Rydułtowy. (nr sprawy 542300440).

Działając w oparciu o art. 137 ust. 6 i art. 135 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 11 września 2019r. Prawo zamówień publicznych, Zamawiający modyfikuje treść Specyfikacji Warunków Zamówienia oraz udziela wyjaśnień na zapytania Wykonawców:

**Zamawiający modyfikuje treść Załącznika nr 1 do SWZ pkt VI ust. 3 pkt 3.2 oraz pkt 3.4 który otrzymuje brzmienie:**

- 3.2 Generator synchroniczny samowzbudny, napięcie 6,3 kV, regulacja automatyczna napięcia, regulacja automatyczna i ręczna  $\cos\phi$  **od 0,8 ind do 0,95 poj.**, oraz zgodnie z wymaganiami WP.
- 3.4 Podstawowe orientacyjne parametry techniczne dostarczanego gazu:
- 3.4.1 Zawartość metanu w dostarczanym gazie: od 35 % do 70 %; średnio 40%.
- 3.4.2 Ciśnienie gazu w miejscu przyłączenia rurociągu gazowego od 14 do 24 kPa,
- 3.4.3 Temperatura gazu w miejscu przyłączenia t = od +2 do +30 °C.
- 3.4.4 Wilgotność gazu do 95%.**

**Zamawiający modyfikuje parametry B1 i B2 w tabeli 2 oraz wykreśla ppkt 6 w załączniku nr 2 do SOPZ – Gwarantowane Parametry Techniczne pkt.2**

2. Gwarantowane Parametry Techniczne Grupy B

Tabela 1. Gwarantowane Parametry Techniczne **Grupy B**

Lp.	Wyszczególnienie Gwarantowanego Parametru Technicznego	Jednostka	Wartość gwarantowana
<b>Parametry gwarantowane dla silników gazowych</b>			
<b>B1</b>	Moc elektryczna brutto każdej Jednostki Wytwórczej	kW <sub>e</sub>	<b>≥ 999</b>
<b>B2</b>	Sumaryczna moc elektryczna brutto Instalacji Kogeneracyjnej	kW <sub>e</sub>	<b>≥ 1998</b>

Warunki odniesienia dla Gwarantowane Parametry Techniczne **Grupy B** :

1. Temperatura otoczenia od -10 do + 35 °C.
2. Ciśnienie otoczenia od 980 do 1020 hPa.
3. Wilgotność względna powietrza od 30 do 100 %.
4. Zawartość metanu w gazie 35-60%.
5. Temperatura wody sieciowej na powrocie 55-70 °C.
6. ~~Wilgotność gazu około 90%.~~

### **Pytanie 1:**

1. W SWZ w punkcie V. Opis przedmiotu zamówienia, punkt 3.19 zamawiający pisze:  
„Przewidzieć układ zdalnego nadzoru obejmujący pracę agregatu, modułu ciepłego, układu zrzutu ciepła i układu rozdzielni 6/0,4 kV generatorów i 400 V, do co najmniej pięć miejsc (stanowisk) w tym jeden w pomieszczeniu agregatu, jeden na terenie EC Rydułtowy trzy w Zakładzie Elektrociepłowni (DRE + C Anna + EC Jankowice) z wykorzystaniem łączy informatycznych Polskiej Grupy Górniczej S.A., ...”

Co Zamawiający ma na myśli piszą o pomieszczeniu agregatu jak powyżej? Czy chodzi o kontener/kontenery w których będą zbudowane agregaty?

Jeżeli chodzi o kontenery w których będą zbudowane nowe agregaty to nie ma w nich możliwości zabudowy takiego stanowiska ze względu na ograniczoną przestrzeń w kontenerach. W kontenerach zabudowane są układy nadzory pracy samych agregatów bez elementów takich jak np. układu rozdzielni 6/0,4 kV generatorów.

Zwracamy się z prośbą o usunięcie wymogu zabudowy układu nadzoru jak powyżej w kontenerach z agregatami kogeneracyjnymi.

**Odp.:** Zamawiający wyjaśnia, że chodzi o zlokalizowanie jednego z stanowisk nadzoru w jak najbliższym sąsiedztwie agregatów, dopuszcza tym samym również zlokalizowanie go w sąsiednich kontenerach np. rozdzielni lub modułu ciepłego

### **Pytanie 2:**

W odniesieniu do Gwarantowany Parametrów Technicznych Grupy B wnosimy o zmianę  
Parametr B1 (Moc elektryczna brutto każdej Jednostki Wytwórczej)  $\geq 999$  kWe  
Parametr B2 (Sumaryczna moc elektryczna brutto Instalacji Kogeneracyjnej)  $\geq 1999$  kWe

Ze względów legislacyjnych w standardzie agregaty dostarczane są w wykonaniu gdzie ich moc elektryczna wynosi 999 kWe. Pozostawienie wymogów w tym zakresie na dotychczasowym poziomie może wprowadzić niepotrzebne komplikacje dla dostawców agregatów a co ca tym idzie przełożyć się na wzrost ceny ofertowej.

**Odp.:** Zamawiający zmodyfikował zapisy.

### **Pytanie 3:**

3. W Istotnych postanowieniach Umowy w § 14. Kary umowne i odpowiedzialność Zamawiający pisze w punkt 1 podpunkt 4

„... w przypadku nieosiągnięcia przez Przedmiot Umowy Gwarantowanych Parametrów Technicznych podczas pomiarów wykonanych w ruchu próbnym lub w Podstawowym Okresie Gwarancji:

- a) za nieosiągnięcie lub nieutrzymanie przez agregat wymaganego przez Zamawiającego parametru: „moc elektryczna brutto” dla każdej jednostki wytwórczej; kara umowna zostanie naliczona w wysokości 2% wartości netto Umowy za każde pełne zmniejszenie mocy elektrycznej brutto o 0,05 MWe dla każdego agregatu osobno;
- b) za nieosiągnięcie lub nieutrzymanie przez agregat wymaganego przez Zamawiającego parametru: „moc cieplna brutto” dla każdej jednostki wytwórczej; kara umowna zostanie naliczona w wysokości 1% wartości netto Umowy za każde pełne zmniejszenie o 0,05 MWt dla każdego agregatu osobno;
- c) za nieosiągnięcie lub nieutrzymanie przez silnik gazowy/agregat wymaganego przez Zamawiającego parametru: „sprawność elektryczna brutto” dla każdej jednostki wytwórczej; kara umowna zostanie naliczona w wysokości 0,5% wartości netto Umowy za każde pełne zmniejszenie sprawności elektrycznej brutto dla każdego agregatu osobno o 0,5 punktu procentowego;
- d) za nieosiągnięcie lub nieutrzymanie przez silnik gazowy/agregat wymaganego przez Zamawiającego parametru: „sprawność cieplna brutto” dla każdej jednostki wytwórczej; kara umowna zostanie naliczona w wysokości 0,5% wartości netto Umowy za każde pełne zmniejszenie sprawności cieplnej brutto dla każdego agregatu osobno o 0,5 punktu procentowego;
- e) za nieosiągnięcie lub nieutrzymanie przez Instalację wymaganego przez Zamawiającego parametru: „sumaryczna moc elektryczna brutto”; kara umowna zostanie naliczona w wysokości 2% wartości netto Umowy za każde pełne zmniejszenie mocy elektrycznej brutto o 0,05 MWe;
- f) za nieosiągnięcie lub nieutrzymanie przez Instalację wymaganego przez Zamawiającego parametru: „sumaryczna moc cieplna brutto”; kara umowna zostanie naliczona w wysokości 1% wartości netto Umowy za każde pełne zmniejszenie mocy cieplnej brutto o 0,05 MWt;
- g) za nieosiągnięcie lub nieutrzymanie przez Instalację wymaganego przez Zamawiającego parametru: „sprawność elektryczna brutto Instalacji”; kara umowna zostanie naliczona w wysokości 0,5% wartości netto Umowy za każde pełne zmniejszenie sprawności elektrycznej brutto Instalacji o 0,5 punktu procentowego;
- h) za nieosiągnięcie lub nieutrzymanie przez Instalację wymaganego przez Zamawiającego parametru: „sprawność cieplna brutto Instalacji”; kara umowna zostanie naliczona w wysokości 0,5% wartości netto Umowy za każde pełne zmniejszenie sprawności cieplnej brutto Instalacji o 0,5 punktu procentowego; ...”

Zamawiający niejako chce podwójnie karać z tych samych tytułów.

Raz w odniesieniu do każdej jednostki wytwórczej a drugi raz w odniesieniu do Instalacji. Powyższe jest nieakceptowalne tak samo jak i wysokość kar.

Zwracamy się z prośbą o usunięcie punktów od „a” do „d” lub od „e” od „h” oraz o zmniejszenie wysokości kar dwukrotnie.

**Odp.:** Zamawiający podtrzymuje wymogi określone w Załączniku nr 5 do SWZ § 14 ust. 1 pkt 4

#### **Pytanie 4:**

Zamawiający wymaga, aby układy kogeneracyjne produkowały energię elektryczną na napięciu 6,3 kV, a w rozdzielni średniego napięcia znajdował się transformator potrzeb własnych 6/0,4 kV - z tego transformatora zasilana byłaby rozdzielnica potrzeb własnych. Czy Zamawiający dopuszcza równoważne rozwiązanie, w którym układy kogeneracyjne produkowałyby energię elektryczną na napięciu 0,4 kV, rozdzielnica potrzeb własnych zasilana byłaby bezpośrednio

z układów kogeneracyjnych, a w rozdzielni średniego napięcia znajdowałby się transformator 6/0,4 kV? Dopuszczenie takiego rozwiązania zwiększyłoby konkurencyjność, ponieważ wówczas większa liczba układów kogeneracyjnych dostępnych na rynku spełniałaby te wymagania (zarówno te na 6 kV jak i te na 0,4 kV). Co więcej, przy mocy elektrycznej rzędu 1 MW, większy udział w rynku mają układy kogeneracyjne produkujące energię elektryczną na napięciu 0,4 kV, co wynika z faktu, że większa liczba układów na 0,4 kV spełnia wymagania NC RfG niż układów na 6 kV.

**Odp.:** Zamawiający nie dopuszcza opisanego w zapytaniu rozwiązania, podtrzymuje wymóg napięcia 6.3 kV jako napięcia znamionowego generatorów.

**Pytanie 5:**

Proszę o udostępnienie wyników badań gazu z ostatnich miesięcy/lat.

**Odp.:** Zamawiający do tej pory nie zlecał badań gazu. Przedstawiamy wyniki analizy chromatograficznej metanu z KWK Rydułtowy. Wyniki analizy obejmują okres 1 roku, stanowią załącznik do postępowania w Profilu Nabywcy.

**Pytanie 6:**

1. Odnośnie Pkt. 5.5.2 SOPZ proszę o doprecyzowanie, jakie urządzenia (podzespoły) ma łączyć rurociąg DN125 (ok. 2 x 100 mb) ? Z opisu wynika, że istniejący kogenerator nie posiada instalacji odzysku ciepła i należy ją wykonać, natomiast w dalszej części tego punktu jest opis "dodatkowo istniejący układ odbioru ciepła (z CHP 2 MW) doposażyć w odmulacz na ssaniu i klapę". Brak w opisie w jakiej technologii należy wykonać ten rurociąg (preizolacja pod ziemią, na estakadzie / podporach) ?

**Odp.:** Zamawiający wyjaśnia:

- istniejący kogenerator posiada układ odzysku ciepła, który włączony jest do sieci ciepłowniczej,
- rurociąg DN125 o długości ok. 2 x 100m ma połączyć układ odzysku ciepła z kogeneratorów 2 x 1 MW z miejscem włączenia układu wyprowadzenia ciepła z istniejącego kogeneratorsa do sieci ciepłowniczej,
- wybór technologii do wykonania ww. rurociągów Zamawiający pozostawia wykonawcy, ostateczna technologia zostanie ustalona na etapie projektowania w zależności od lokalnych uwarunkowań.

**Pytanie 7:**

Czy Zamawiający dopuszcza wykonanie wszystkich rurociągów ciepłowniczych napowietrznie z zabudową nowych słupów / podpór ?

**Odp.:** Zamawiający dopuszcza wykonanie wszystkich rurociągów z zabudową nowych podpór i słupów napowietrznie z zastrzeżeniem dochowania wymaganych prześwitów nad drogą dojazdową i w skrzyżowaniu z innymi instalacjami.

**Pytanie 8:**

Czy Zamawiający dopuszcza wykonanie rurociągów ciepłowniczych 2xDN80/160 w hali sprężarek w technologii PE-HD zamiast Spiro ?

**Odp.:** Zamawiający dopuszcza wykonanie rurociągów w hali sprężarek z zastosowaniem zaproponowanej technologii, jednocześnie zwracając uwagę, że rurociągi powinny być dobrane do temperatury pracy do 95°C.

**Pytanie 9:**

Czy Zamawiający wymaga wykonania badań nieniszczących nowobudowanych rurociągów ciepłowniczych ? Jeśli tak, to jaki rodzaj i w jakim zakresie ?

**Odp.:** Zamawiający wymaga badania spoin metodami UT lub RT.

**Pytanie 10:**

Proszę doprecyzować w jakiej technologii wykonać gazociąg do układów kogeneracyjnych ? Czy Zamawiający dopuszcza montaż gazociągu w ziemi (rury do instalacji sieci gazowych RC/PE wykonanie SDR11 lub SDR17) natomiast dopiero przy agregatach rury stalowe ?

**Odp.:** Zamawiający dopuszcza możliwość wykonania gazociągu w technologii zaproponowanej w zapytaniu.

**Pytanie 11:**

Czy Zamawiający dopuści urządzenie kogeneracyjne, które nie będzie wyposażone w bypass spalin ale będzie miał chłodnicę awaryjną dopasowaną do zrzutu całego ciepła wyprodukowanego w kogeneracji?

**Odp.:** Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania, wymaga się, aby każdy z kogeneratorów posiadał bypass na wymienniku spaliny-woda umożliwiający wyrzut spalin do atmosfery bez ich schłodzenia

**Pytanie 12:**

W przedstawionym przez Zamawiającego załączniku TAURON - WARUNKI PRZYŁĄCZENIA, usługodawca kilkakrotnie powołuje się na zapis: „UWAGA: szczegóły wymagań technicznych z zakresu elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, telemechaniki i łączności dla instalacji wytwórczej podano w pkt I.8 niniejszych warunków przyłączenia”.

W związku z tym, że powyższe wymagania techniczne mogą mieć istotny wpływ na rozeznanie i wycenę tematu, zwracam się z uprzejmą prośbą o wskazanie, w którym miejscu przedmiotowego dokumentu znajdują się przywołane zapisy pkt I.8, bądź o udostępnienie ewentualnych brakujących załączników do ww. warunków przyłączenia, w których Wykonawca będzie miał możliwość zapoznać się ze szczegółowymi wymaganiami technicznymi z zakresu elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, telemechaniki i łączności dla instalacji wytwórczej.

**Odp.:** Zamawiający rozszerzył plik Warunki Przyłączenia TAURON przez dodanie dwóch załączników:

Zał. Nr 1 - Szczegółowe wytyczne w zakresie układów pomiarowych,

Zał. Nr 2 - Schemat elektryczny przyłączenia.

Nowe Warunki Przyłączenia- Tauron zamieszczono w ogłoszeniu w profilu Nabywcy.

**Pytanie 13:**

Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie rur preizolowanych z płaszczem HDPE odpornym na działanie promieni UV zamiast wskazanych w SWZ rur preizolowanych w płaszczu SPIRO?

**Odp.:** Zamawiający dopuszcza zastosowanie rur preizolowanych z płaszczem HDPE.

w imieniu Zamawiającego