

**Odpowiedzi na pytania Oferentów dla zamówienia o numerze referencyjnym IDZ.261.2.10.2024, projektu pn.: „Budowa elektrociepłowni Posada w SPGK Sp. z o.o.”**

**Pytanie nr 9**

Prosimy o usunięcie pośredniego terminu realizacji tj. 30.08.2025 – „Wybudowanie budynku elektrociepłowni wraz wykonaniem niezbędnych Instalacji i Robót budowlanych, umożliwiających uruchomienie dwóch kotłów wodnych i wyprowadzenie ciepła do sieci ciepłowniczej. Wykonanie rozruchu kotłów wodnych oraz uzyskanie decyzji i pozwoleń umożliwiających Przejęcie Częściowe do Eksploatacji”, pozostawiając jedynie termin końcowy tj. końcowe przejście do eksploatacji w terminie 20 miesięcy od daty zawarcia umowy.

Z analizy terminów przedstawionych w przetargu wynika, że na realizację powyższego zakresu, Wykonawca będzie miał 10 miesięcy (zakładamy ostateczne rozstrzygnięcie przetargu do 31.10.2024). Przejęcie częściowe do eksploatacji wiąże się z koniecznością wykonania ok. 90% wszystkich robót należy mieć na uwadze, że muszą być zakończone praktycznie wszystkie roboty budowlane, posadowione kotły i ich urządzenia pomocnicze, wykonana w całości instalacja wentylacji, prawie w całości instalacja wody sieciowej, instalacja gazu, instalacje odprowadzenia spalin wraz z kominem, w dużej mierze wykonana instalacja elektryczna oraz w całości instalacja AKPIA, wykonane prace rozruchowe oraz wszelkie odbiory i czynności formalne związane z przekazaniem częściowym do eksploatacji tj odbiory formalne w tym **UDT**, Sanepidu, Straży Pożarnej, PINB.

W opinii oferenta wykonanie wszystkich powyższych prac, uwzględniając okres zimowy oraz świąteczny jest obciążone ogromnym ryzykiem oraz istotnie wpłynie na koszty wykonania. Ryzyko nie wywiązania się z powyższego terminu jak wiadomo niesie za sobą konsekwencje braku możliwości dostarczenia ciepła do miasta w sezonie grzewczym 2025/2026.

**Pytanie nr 10**

Ze względu na przewidywany harmonogram złożenia oferty, oraz planowane podpisanie umowy na IV kwartał 2024r, prosimy o przesunięcie terminu uruchomienia kotłów gazowych na 28 lutego 2026r. Wykonanie kotłowni w stopniu umożliwiającym uruchomienie kotłów oraz przeprowadzenie odbiorów w terminie do 30.08.2025, uważamy za niewykonalne.

**Pytanie nr 11**

Zgodnie z załącznikiem nr 2 SWZ Rozdział V punkt 1, załącznikiem nr 3 Projekt Umowy §3 punkt 7. 3) oraz załącznikiem nr 4 PFU punkt 4.8 harmonogram realizacji inwestycji przewiduje:

*Wybudowanie budynku elektrociepłowni wraz z wykonaniem niezbędnych Instalacji i Robót budowlanych, umożliwiających uruchomienie dwóch kotłów wodnych i wyprowadzenie ciepła do sieci ciepłowniczej. Wykonanie rozruchu kotłów wodnych oraz uzyskanie decyzji i pozwoleń umożliwiających Przejęcie Częściowe do Eksploatacji nie później niż do **30.08.2025 r.***

Zgodnie z naszym doświadczeniem w realizacji obiektów o podobnym charakterze czas na wykonanie powyższego zakresu jest zdecydowanie za krótki, w szczególności, że przy terminie składania ofert tj. 31.07.24 oraz terminie związania ofertą 90 dni możliwe podpisanie umowy to wrzesień/październik. 10 miesięcy na realizację w/w zakresu w szczególności wykonanie głównych robót budowlanych w sezonie zimowych jest nierealne.

W związku z tym zwracamy się z prośbą o usunięcie opisanego terminu pośredniego z harmonogramu realizacji inwestycji.

**Pytanie nr 12**

SZW- harmonogram wiersz 4 brzmi:

Wybudowanie budynku elektrociepłowni wraz wykonaniem niezbędnych Instalacji i Robót budowlanych, umożliwiających uruchomienie dwóch kotłów wodnych wraz z układem pompowym i

wyprowadzeniem ciepła do istniejącej sieci ciepłowniczej. Wykonanie rozruchu kotłów wodnych oraz uzyskanie decyzji i pozwoleń umożliwiających **Przejęcie Częściowe do Eksploatacji - do 30.08.2025**

Biorąc pod uwagę:

- okres na przygotowanie oferty,
- okres wymagany ważności oferty,
- okres sezonu zimowego mogący znacznie ograniczyć lub nawet uniemożliwić prowadzenie prac,
- oraz zakres techniczny tj. przekładki, budynek i komplet instalacji technologicznych

termin do 30.08.2025 uważamy za niemożliwy do dotrzymania.

Prosimy o zmianę zapisów w harmonogramie z daty „do 30.08.2025” na zapis: **15 miesięcy od daty podpisania umowy**

### **Odpowiedź zbiorcza na pytanie nr 9,10,11 i 12**

Zamawiający dokonuje usunięcia pośredniego terminu realizacji tj. 30.08.2025 i dokonuje następujących zmian w dokumentacji przetargowej:

- 1) W rozdziale nr 5 SWZ z tabeli nr 1 oraz w PFU w pkt.4.8. z tabela 1 wykreśla się zapis:

Wybudowanie budynku elektrociepłowni wraz wykonaniem niezbędnych Instalacji i Robót budowlanych, umożliwiających uruchomienie dwóch kotłów wodnych wraz z układem pompowym i wyprowadzeniem ciepła do istniejącej sieci ciepłowniczej. Wykonanie rozruchu kotłów wodnych oraz uzyskanie decyzji i pozwoleń umożliwiających Przejęcie Częściowe do Eksploatacji	do 30.08.2025 r.
--	------------------

- 2) W projekcie Umowy
- a) wykreśla się w § 1. ust.7 pkt.13)
  - b) wykreśla się §. 3 ust. 7 pkt.3)
  - c) § 18 otrzymuje nowe brzmienie:

#### **§ 18.**

#### **WARTOŚCI GWARANTOWANE**

1. Wartości gwarantowane obejmują parametry, których osiągnięcie warunkuje przyjęcie agregatu kogeneracyjnego do eksploatacji oraz wartości gwarantowane których nieosiągnięcie skutkuje dla Wykonawcy odpowiedzialnością z tytułu kar umownych.
2. Wartościami gwarantowanymi dla oferowanego agregatu kogeneracyjnego, którego osiągnięcie podczas uruchomienia i ruchu testowego jest warunkiem podpisania protokołu Przejęcia do Eksploatacji są:
  - 1) Emisja  $NO_x \leq 95 NO_x/Nm^3$  (przy 15%  $O_2$ )
  - 2) Hałas - maksymalny poziom hałasu w pomieszczeniach w odległości 1m od urządzenia w których przebywa obsługa nie przekroczy 85db (A). Dopuszczalny poziom hałasu na granicy działki wynosi: DZIEŃ  $L_{Aeq} D=50$  NOC  $L_{Aeq} N=40$
3. Wartościami gwarantowanymi dla kotłów gazowych jest :
  - 1) Emisja – zgodnie z obowiązującym standardami emisyjnymi.
4. Wartościami gwarantowanymi dla kogeneracji gazowej, których nieosiągnięcie skutkuje odpowiedzialnością z tytułu kar umownych są wielkości minimalne wymagane przez Zamawiającego lub wartości wyższe przedstawione przez Wykonawcę w ofercie przetargowej dla dokonania oceny ofert zgodnie z SWZ i wyboru najkorzystniejszej oferty:
  - 1) osiągnięcie mocy elektrycznej brutto minimum 1 999 kW
  - 2) osiągnięcie mocy cieplnej użytecznej co najmniej 1 900 kW lub wartości wyższej zagwarantowanej przez Wykonawcę w ofercie przetargowej.
  - 3) osiągnięcie sprawności elektrycznej nie mniejszej niż 41,0 %
  - 4) osiągnięcie sprawności cieplnej nie mniejszej niż 42,0 %
  - 5) osiągnięcie sprawności łącznej nie mniejszej niż 83,0 %

- 6) zużycie gazu ziemnego dla mocy gwarantowanych silnika w ilości nie większej niż .....kWh/h.
  - 7) osiągnięcie dyspozycyjność agregatu kogeneracyjnego w okresie gwarancyjnym w ilości co najmniej 16 200 motogodzin.
  5. Wartościami gwarantowanymi dla kotłów gazowych, których nieosiągnięcie skutkuje odpowiedzialnością z tytułu kar umownych są wielkości minimalne wymagane przez Zamawiającego lub wartości wyższe przedstawione przez Wykonawcę w ofercie przetargowej dla dokonania oceny ofert zgodnie z SWZ i wyboru najkorzystniejszej oferty:
    - 1) osiągnięcie sprawności nie mniejszej niż 96% przy 100 % obciążenia dla nowego kotła gazowego o mocy w paliwie nie większej niż 2,99 MW.
    - 2) osiągnięcie sprawności nie mniejszej niż 96% przy 100 % obciążenia dla nowego kotła gazowego o mocy nominalnej 10 MW.
  6. Wartości gwarantowane zawarte w ust. 2, 3 oraz ust.4 pkt.1) – 6) będą badane w sposób określony w § 20.
  7. W okresie gwarancyjnym roczny czas dyspozycyjności agregatu kogeneracyjnego w okresie gwarancyjnym będzie liczony jako czas pracy agregatu kogeneracyjnego oraz czas jego postoju w tym okresie z przyczyn niezależnych od Wykonawcy.
- d) w § 19 ust. 16 otrzymuje brzmienie :  
„ 16. Po zakończeniu odbioru końcowego robót budowlanych Wykonawca przeprowadzi rozruchy technologiczne w sposób przedstawiony w § 21 niniejszej Umowy.”
- e) wykreśla się zapisy § 20 i pozostawia numerację bez treści
- f) § 21 otrzymuje brzmienie :

#### § 21.

##### ROZRUCHY TECHNOLOGICZNE

1. Rozruch technologiczny zostanie przeprowadzony na podstawie przedstawionego przez Wykonawcę Program Rozruchu w terminie 60 dni przed planowanym terminem Rozruchu.
2. Rozruch technologiczny dotyczy kotłów gazowych i agregatu kogeneracyjnego EC Posada wraz z wyprowadzeniem mocy elektrycznej i ciepłej. Rozruch technologiczny zostanie przeprowadzony przez personel i pod nadzorem Wykonawcy na koszt i odpowiedzialność Wykonawcy z udziałem szkolonego personelu Zamawiającego. Rozruch technologiczny w zakresie wyprowadzenia mocy elektrycznej wymaga uzgodnień i nadzoru z operatorem OSD a w zakresie wyprowadzenia mocy ciepłej z Zamawiającym.
3. Po zatwierdzeniu zgłoszenia Programu do Rozruchu przez Zamawiającego, Strony przystąpią do rozruchu, który obejmować będzie:
  - 1) rozruch na zimno
  - 2) ruch regulacyjny
  - 3) rozruch na gorąco
  - 4) ruch próbny.
4. Pierwszym etapem rozruchu będą próby funkcjonalne tzw. „rozruch na zimno” wykonane w sposób przedstawiony w pkt. 7.4.2. PFU.
5. Rozruch na gorąco przeprowadzony zostanie zgodnie z pkt. 7.4.3. PFU. W przypadku pomyślnego zakończenia rozruchu na gorąco oraz braku zastrzeżeń ze strony Zamawiającego, fakt zakończenia rozruchu na gorąco oraz wyniki testów zostaną udokumentowane podpisaniem przez Zamawiającego i Wykonawcę protokołu zakończenia rozruchu na gorąco oraz przedstawieniem przez Wykonawcę zgłoszenia gotowości do Ruchu Regulacyjnego.
6. Ruch Regulacyjny przeprowadzony zostanie zgodnie z pkt. 7.4.3 PFU. W przypadku pomyślnego zakończenia Ruchu Regulacyjnego oraz braku zastrzeżeń ze strony Zamawiającego, fakt zakończenia Ruchu Regulacyjnego oraz wyniki testów zostaną udokumentowane podpisaniem przez Zamawiającego i Wykonawcę protokołu zakończenia Ruchu Regulacyjnego oraz przedstawieniem przez Wykonawcę zgłoszenia gotowości do Ruchu Próbnego.
7. Koszt zapewnienia niezbędnych środków eksploatacyjnych oraz mediów dla potrzeb przeprowadzenia prób funkcjonalnych oraz sprawdzeń i prób w ramach Rozruchu obciąża Zamawiającego, z zastrzeżeniem, iż w przypadku gdy daną próbę lub sprawdzenie trzeba będzie ponowić ze względu na brak potwierdzenia właściwości, które miały zostać potwierdzone przez daną próbę lub sprawdzenie, Wykonawca zobowiązany będzie zwrócić Zamawiającemu wszelkie koszty poniesione przez Zamawiającego w związku z próbą lub sprawdzeniem, które nie doprowadziło do

potwierdzenia właściwości, w terminie do 7 dni od dnia otrzymania stosownego wezwania ze strony Zamawiającego, pod rygorem wstrzymania dalszych działań w ramach Rozruchu do czasu uiszczenia płatności.

8. Pomiary Wartości Gwarantowanych będą przeprowadzane w czasie Ruchu Próbnego zgodnie z pkt. 7.4.3. PFU, kiedy eksploatowane będą wszystkie urządzenia i instalacje w warunkach projektowych przy maksymalnym obciążeniu EC Posada. Wykonawca na etapie budowy zaprojektuje i wykona dodatkowe króćce pomiarowe niezbędne dla wykonania pomiarów Wartości Gwarantowanych, niezależne od króćców niezbędnych do pomiarów ruchowych.

9. Pomiary emisji z EC Posada oraz pomiary hałasu i analiza akustyczna, zostaną wykonane przez specjalistyczne firmy zaakceptowane przez Zamawiającego. Koszty pomiarów obciążają Wykonawcę. Wykonawca z firmą pomiarową przeprowadzą ustalenia odnośnie zakresu i przebiegu pomiarów Wartości Gwarantowanych, co powinno uzyskać pisemną akceptację Zamawiającego. Przy ocenie wyników takich pomiarów będą brane niepewności pomiarów urządzeń i metod pomiarowych.

10. W pomiarach wartości gwarantowanych powinni uczestniczyć przedstawiciele Wykonawcy i Zamawiającego.

11. Wynikiem ruchu próbnego będzie ocena osiągnięcia zdolności funkcjonalnej i eksploatacyjnej przez EC Posada. Warunkiem uznania osiągnięcia tej zdolności jest uzyskanie wszystkich wymaganych Wartości Gwarantowanych określonych w § 18 ust.2 i ust.3 niniejszej Umowy oraz określonych w § 18 ust. 4. pkt.1)-6).

12. W sprawozdaniu z przeprowadzonych pomiarów wartości gwarantowanych, wykonawca tych pomiarów powinien zawrzeć jednoznaczne stwierdzenie odnośnie osiągnięcia (lub nie osiągnięcia) Wartości Gwarantowanych. Pomiary Wartości Gwarantowanych zostaną potwierdzone „Protokołem zakończenia pomiarów wartości gwarantowanych” sporządzonym i podpisanym przez Strony wspólnie z firmą pomiarową. W przypadku pomyślnego zakończenia Ruchu Próbnego, fakt zakończenia Ruchu Próbnego oraz wyniki pomiarów zostaną udokumentowane podpisaniem przez Zamawiającego i Wykonawcę protokołu zakończenia Ruchu Próbnego.

13. Jeżeli, przeprowadzone pomiary Wartości Gwarantowanych nie wykażą osiągnięcia wymaganych parametrów, Wykonawca, przeprowadzi ponowne pomiary w Ruchu Próbnym, z zastrzeżeniem, iż łącznie dopuszczalne jest nie więcej niż dwukrotne dodatkowe przeprowadzenie Ruchu Próbnego, dla potwierdzenia osiągnięcia Wartości Gwarantowanych.

14. W przypadku braku możliwości uzyskania wymaganych Wartości Gwarantowanych po przeprowadzeniu serii pomiarów opisanych powyżej, Wykonawca zobowiązany jest do dokonania zmian lub wymiany odpowiednich Urządzeń w Instalacjach odpowiedzialnych za niedotrzymanie parametrów Wartości Gwarantowanych.

15. Po dokonaniu odpowiednich zmian, przeróbek lub napraw, zgodnie z ust. 13, Wykonawca zawiadomi Zamawiającego o gotowości przeprowadzenia ponownych pomiarów wartości gwarantowanych w ramach Ruchu Próbnego.

16. Wykonanie ponownych pomiarów i uzgodnienia pomiędzy Stronami dotyczące zakresu i przebiegu badań Wartości Gwarantowanych, wyboru firmy pomiarowej i wykonania dokumentów końcowych zostaną dokonane w taki sam sposób jak wykonywanie pomiarów Wartości Gwarantowanych w czasie Ruchu Próbnego zgodnie z zapisami w ust.8 –ust.13 . Dokładne terminy wykonania pomiarów określi Zamawiający.

17. W przypadku braku możliwości dotrzymania Wartości Gwarantowanych określonych w § 18 ust.2 oraz w § 18 ust.3 ust.3) Umowy, w toku Ruchu Próbnego przeprowadzonego zgodnie z ust.14-16, Zamawiający będzie miał prawo odmówić podpisania protokołu Przejęcia do Eksploatacji i odstąpić od Umowy ze skutkiem od daty jej podpisania.

18. W przypadku braku możliwości dotrzymania Wartości Gwarantowanych określonych w § 18 ust.3 pkt.1) i 2) oraz w § 18 ust.4 pkt.1) -6) Umowy, w toku Ruchu Próbnego przeprowadzonego zgodnie z ust.14-16, Zamawiający będzie miał prawo naliczyć kary umowne w wysokości określonej w § 24 niniejszej Umowy –Kary Umowne.

19. Jakikolwiek uszkodzenia EC Posada podczas pomiarów Wartości Gwarantowanych powinny być naprawione przez Wykonawcę bez żadnych kosztów ze strony Zamawiającego chyba, że przyczyna uszkodzenia leży po stronie Zamawiającego.

20. Przejęcie do eksploatacji tj. odbiór końcowy Przedmiotu umowy nastąpi zgodnie z warunkami przedstawionymi w pkt.7.4.4 PFU. Od daty podpisania protokołu przyjęcia do eksploatacji będzie się okres gwarancji udzielony przez Wykonawcę a Zamawiający przejmuje odpowiedzialność za zabezpieczenie nadzór nad Instalacją kogeneracyjną i będzie prowadził jej eksploatację zgodnie z zasadami podanymi przez Wykonawcę w dokumentacji technicznej oraz instrukcji obsługi i serwisu.

21. Od dnia podpisania przez Zamawiającego protokołu Przejęcia do Eksploatacji, prace nie zakończone przez Wykonawcę, muszą się ograniczyć jedynie do: naprawienia drobnych wad

*i wykonania robót nie limitujących pracy urządzeń i technologii, wywiezienia sprzętu montażowego oraz uporządkowania terenu budowy*

*22. Podpisanie przez Zamawiającego protokołu Przejęcia do Eksploatacji nie jest w żadnym przypadku rozumiane jako zrzeczenie się przez Zamawiającego prawa do żądania usunięcia wad w dokumentacji technicznej Wykonawcy, dostarczonych urządzeniach i robotach, ujawnionych po podpisaniu tego protokołu i nie jest traktowane jako zrzeczenie się przez Zamawiającego praw wynikających z gwarancji i rękojmi.*

W załączniku nr 13 do SWZ w pkt. 3.1.1 skreśla się zdanie:

*„ za wyjątkiem kotłów gazowych i urządzeń z nimi związanych dla których termin rozpoczyna od dnia podpisania Przejęcia Częściowego do Eksploatacji .*

### **Pytanie nr 13**

Prosimy o informacje czy Zamawiający dopuszcza prowadzenie prac na terenie przeznaczonym na inwestycję w trakcie sezonu grzewczego 2024/2025 oraz 2025/2026?

#### **Odpowiedź**

Zamawiający dopuszcza prowadzenie prac na terenie przeznaczonym na inwestycję w trakcie sezonu grzewczego 2024/2025 oraz 2025/2026. Wykonawca powinien tak rozplanować prowadzenie robót, aby mogła być zachowana ciągłość dostaw ciepła do odbiorców z tymczasowych kotłowni kontenerowych. Zagospodarowanie terenu oraz układ technologiczny dla tymczasowego źródła ciepła zawiera załącznik do odpowiedzi: „Projekt zgłoszeniowy” wraz ze schematem technologicznym.

### **Pytanie nr 14**

Paragraf 1 pkt. 5 Projektu Umowy brzmi następująco:

Wykonawca zobowiązuje się do wykonania przedmiotu Umowy zgodnie ze złożoną ofertą, SWZ, **Programem Funkcjonalno-Użytkowym stanowiącym załącznik nr 3 do Umowy**, projektem budowlanym do pozwolenia na budowę, wiedzą techniczną oraz na podstawie wykonanej w trakcie realizacji przedmiotu umowy dalszej dokumentacji projektowej zatwierdzonej przez Zamawiającego. W przypadku gdy sposób wykonania przedmiotu zamówienia przez Wykonawcę skutkować będzie koniecznością wprowadzenia zmian w projekcie budowlanym koszty z tym związane ponosi Wykonawca.

Zwracany uwagę na istotną różnicę w zakresie technologicznym

Specyfikacja Warunków Zamówienia w pkt. 2 podpunkt 3 c. informuje że zakres przedsięwzięcia obejmuje m.in.: **dostawę i montaż nowego kotła gazowego wysokotemperaturowego o mocy nominalnej 10 MWt** na ciśnienie max. 16 bar i temp. max wody zasilającej 125 st. C, z możliwością pracy w zakresie 25-100% mocy i sprawności min. 96% przy 100% obciążenia

Natomiast Program Funkcjonalno-Użytkowy który stanowić będzie Załącznik nr 1 do Umowy podpisanej z Wykonawcą oraz Koncepcja Projektowa załączona przez Zamawiającego stanowiąca załącznik nr 9 Programu Funkcjonalno-Użytkowego opisuje w punkcie 3.3. i zakłada wykorzystanie istniejącego kotła wonnego typ VEA UNIVEX HVG 12 H-16:

Punkt 3.3.1.1. Opis modernizacji zawiera opis następującego rozwiązania technicznego:

**„Zostanie wykorzystany kocioł wodny zasilany paliwem gazowym zdemontowany z Zakładu Ciepłowniczego – SPGK Sp. z o.o. zlokalizowanego przy ul. Kiczury 10 na terenie miasta Sanok. Kocioł zostanie poddany gruntowej modernizacji w celu przystosowania do pracy z nową szafą sterującą oraz palnikiem. Modernizacja kotła obejmuje:**

- Nową szafę zasilająco-sterującą kotła z osprzętem
- Nowy niskoemisyjny palnik z osprzętem
- Ścieżkę gazową z przepływomierzem gazu
- Wymianę automatyki i osprzętu
- Wyposażenie kotła w ekonomizer
- Osprzęt pomiarowy i wyposażenie regulacyjne ekonomizera

Nowe komponenty pomiarowe kotła otrzymają nowe okablowanie.

Do doboru palnika założono gaz ziemny GZ50 kaloryczności 9,0 kWh/Nm<sup>3</sup>, ciśnieniu gazu 3000 mbar.

W toku doboru palnika zweryfikowano możliwość pracy nowego typu palnika dla modernizowanego kotła. Dobór palnika wiązał się z koniecznością ograniczenia jego mocy maksymalnej z powodu zbyt wąskiej i zbyt krótkiej płomienicy. Obliczeniowa moc palnika wynosi 8650 kW, **moc kotła 7785 kW przy sprawności 90%**. Zwiększenie mocy palnika skutkowałoby wnikiem płomienia w komorę nawrotną które według producenta nie jest zalecane i może skutkować uszkodzeniem kotła w dłuższym terminie.

Zakłada się, że korpus ciśnieniowy kotła jest w pełni sprawny, wolny od wad i pozwala na wykonanie modernizacji.

Zaproponowany osprzęt kotła jest zgodny z obecnymi wymaganymi certyfikacji dla nowych kotłów. Palnik spełnia najnowsze normy emisji NOx. W przypadku trwałego zużycia kotła w przyszłości, zmodernizowany osprzęt może zostać zastosowany na nowym walczaku kotła”.

Załączone pozwolenie na budowę zostało wydane dla powyższego rozwiązanie technicznego .

Zwracamy uwagę na różnice w mocy kotła, zabudowa nowego kotła może wymagać istotnych zmian Projekcie Architektoniczno-Budowlanym oraz uzyskaniem nowego pozwolenia na budowę lub pozwolenia zamiennego

Prosimy o dokonanie stosownych zmian w załączonym Projekcie Architektoniczno-Budowlanym, Koncepcji i Umowie, oraz udzielenie wyjaśnień w tym zakresie

### Odpowiedź

Zamawiający w PFU w pkt.5.3 Roboty budowlane w pkt.3 d) przedstawił informację o odstąpieniu od wymogu modernizacji kotła gazowego wodnego typ VEA UNIVEX HVG 12 H-16 i zastąpienia go nowym kotłem o mocy nominalnej cieplnej 10 MWt. na ciśnienie max. 16 bar i temp. max wody zasilającej 125 st. C, z możliwością pracy w zakresie 25-100% mocy i sprawności min. 96% przy 100% obciążenia.

W przypadku konieczności dokonania zmiany projektu do decyzji o pozwoleniu na budowę, wykonanie projektu zamiennego jest po stronie Wykonawcy.

CZŁONEK ZARZĄDU

  
mgr inż. Elżbieta Drwięga