

Nowy Sącz, dnia 12 czerwca 2026 r.

**Sprawa: ZP.60.DWC.12.2026**

Dotyczy: postępowania prowadzonego jest w trybie przetargu nieograniczonego na podstawie art. 376 ust 1 pkt 1 przy zastosowaniu procedury określonej w art. 132-139 ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1320 z późniejszymi zmianami - „ustawa PZP”) oraz aktów wykonawczych do ustawy PZP.

**Wykonanie zadania pn.:**

**„Dostawa i montaż pomp ciepła o mocy 2x60 kW w Elektrociepłowni Stary Sącz – MPEC Nowy Sącz”.**

**Odpowiedzi na zapytania Wykonawców.**

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Nowym Sączu działając na podstawie art. 135 ust 2 wyjaśnia treść specyfikacji:

**Pytanie 1**

Prosimy o udzielenie odpowiedzi na poniższe pytania:

1. Jakie jest wymagane ciśnienie dyspozycyjne modułu hydraulicznego w miejscu włączenia do rozdzielaczy?
2. Jakie jest wymagane ciśnienie nominalne PN wykonania wymiennika ciepła i modułu hydraulicznego pomp ciepła?; PN10, PN16 czy PN25?
3. Czy Zamawiający planuje, aby zabezpieczeniem przeciwzamrożeniowym części pompy ciepła wypełnionej wodą i umiejscowionej na zewnątrz będzie możliwość uruchomienia obiegu wody z kotłowni?
4. Prosimy o orientacyjne pokazanie na rzucie budynku lokalizacji rozdzielni i pomieszczeń z miejscem włączenia pomp ciepła (chodzi o określenie przybliżonej odległości rurociągów i przewodów).
5. Czy w istniejącej rozdzielni elektrycznej zostały przygotowane odpowiednie pola zasilające dla pomp ciepła i szafy sterowniczej?
6. Czy w istniejącej rozdzielni istnieje rezerwa miejsca dla potrzeb instalacji zabezpieczeń dla pomp ciepła i szafy sterowniczej jeżeli nie przygotowano tych pól?

**Odpowiedź:**

Ad. 1. Wymagane ciśnienie dyspozycyjne modułu hydraulicznego w miejscu włączenia do rozdzielaczy wynosi 0,3 MPa.

Ad. 2. Wymagane ciśnienie nominalne wykonania wymiennika ciepła oraz modułu hydraulicznego pomp ciepła wynosi PN25.

Ad. 3. Zamawiający dopuszcza możliwość uruchomienia obiegu wody z kotłowni jako zabezpieczenia przeciwzamrożeniowego części pompy ciepła wypełnionej wodą i zlokalizowanej na zewnątrz. Szczegółowe rozwiązanie należy przewidzieć na etapie projektowania.

Ad. 4. Zamawiający udostępnia rzut budynku z orientacyjnym wskazaniem lokalizacji rozdzielni oraz pomieszczeń/miejsc włączenia pomp ciepła.

Ad. 5. W istniejącej rozdzielni elektrycznej przygotowane są pola wyposażone w rozłączniki 160 A lub 400 A.

Ad. 6. W istniejącej rozdzielni występuje rezerwa miejsca dla potrzeb instalacji zabezpieczeń pomp ciepła i szafy sterowniczej. Rozdzielnia wyposażona jest w rozłączniki 160 A lub 400 A.

### **Pytanie 2**

Zwracamy się z uprzejmą prośbą o udzielenie odpowiedzi na poniższe pytania:

1. Czy wykonawca musi doliczyć jakiegokolwiek licencje dla posiadanych przez Zamawiającego systemów SCADA? Ile wolnych tagów i/o do wykorzystania dla potrzeb instalacji pomp ciepła (szacujemy że będzie to max 100) jest przeznaczonych w tych systemach?
2. Jak obecnie wygląda struktura centralnego systemu SCADA (Nowy Sącz) i nadrzędnego (Stary Sącz)? Ile jest obecnie wykorzystywanych stanowisk klienckich i w jakich lokalizacjach? Jak wygląda połączenie systemu SCADA w Starym Sączu z systemem centralnym?

### **Odpowiedź:**

Ad. 1. Wykonawca nie musi doliczać dodatkowych licencji dla posiadanych przez Zamawiającego systemów SCADA, o ile zakres integracji będzie możliwy do wykonania w ramach posiadanych przez Zamawiającego licencji. Zamawiający posiada m.in. licencję AVEVA Application Server 2023 w zakresie 50 000 I/O oraz AVEVA Historian Server 2023 w zakresie 12 000 tagów historycznych. Zamawiający nie określa aktualnie wykorzystywanej liczby zmiennych procesowych. Wykonawca zobowiązany jest do wykonania integracji instalacji pomp ciepła z istniejącym systemem SCADA zgodnie z wymaganiami PFU.

Ad. 2. Struktura systemu SCADA została opisana w PFU. Zamawiający posiada system oparty o platformę AVEVA/Wonderware, w tym m.in. AVEVA System Platform 2023, AVEVA Application Server 2023, AVEVA Historian Server 2023, AVEVA Communication Drivers 2023 oraz stanowiska klienckie Supervisory Client. Zamawiający posiada obecnie 6 licencji Runtime Read-Write oraz 2 serwery obsługujące stacje klienckie pracujące w trybie redundantnym. Wykonawca zobowiązany jest do uwzględnienia wymagań PFU w zakresie integracji, wizualizacji, przekazania aplikacji w formie edytowalnej, przekazania kodów źródłowych, haseł, licencji oraz zapewnienia poprawnej komunikacji z istniejącym systemem nadrzędnym.

### **Pytanie 3**

Zwracamy się z uprzejmą prośbą o wyjaśnienie zapisów w PFU raz jest mowa o SCOP a raz o COP. Zgodnie z normami:

- COP - to efektywność chwilowa w danych warunkach wyznaczana za pomocą normy EN 14511
  - SCOP - to efektywność sezonowa w konkretnych warunkach wyznaczana za pomocą normy EN 14825
- Zatem czy wartość minimalna 2,53 to wartość, której efektywności?

### **Odpowiedź:**

Zamawiający wyjaśnia, że minimalna wartość 2,53 dotyczy współczynnika SCOP, tj. sezonowego współczynnika efektywności wyznaczanego zgodnie z metodologią normy EN 14825. W PFU omyłkowo pojawiają się odniesienia do COP i SCOP, jednak dla potrzeb spełnienia warunku efektywności OZE wymagany jest parametr SCOP  $\geq 2,53$ . Jednocześnie parametr COP może być wykorzystywany do oceny chwilowej efektywności pracy urządzenia w określonych punktach pracy, zgodnie z EN 14511.

### **Pytanie 4**

Prosimy o udzielenie wyjaśnienia dotyczącego j/n: W zapisach PFU znajduje się wymóg dotyczący współczynnika SCOP, który powinien dla temperatury zasilania 70stC być większy od 2,53. Dostawcy i producenci pomp ciepła zgłaszają nam, że SCOP zgodnie z EN 14825 wyznacza się dla 4 wartości temp zasilania/powrotu: 35/30 45/40 55/47 65/55 który z powyższych przypadków należy zatem spełnić, ponieważ nie ma możliwości wyznaczenia SCOP dla 70stC?

### **Odpowiedź:**

Zamawiający dopuszcza obniżenie parametru temperaturowego z 70°C do 65°C dla potrzeb określenia współczynnika SCOP. Wymagany współczynnik SCOP  $\geq 2,53$  pozostaje bez zmian. Wartość ta musi wynikać z deklaracji producenta pompy ciepła i być wyznaczona zgodnie z metodologią normy EN

14825. Zamawiający nie dopuszcza samodzielnego wyznaczania SCOP przez Wykonawcę ani przez Zamawiającego na podstawie własnych pomiarów eksploatacyjnych, ponieważ dla potrzeb kwalifikacji pompy ciepła jako OZE wymagane jest potwierdzenie producenta.

#### Pytanie 5

Zwracamy się z uprzejmą prośbą o weryfikację wymaganego parametru efektywności COP dla pomp ciepła. Po przeprowadzeniu analizy dostępnych na rynku rozwiązań oraz konsultacjach z producentami i dostawcami pomp ciepła stwierdziliśmy, że osiągnięcie wymaganego parametru COP  $\geq 2,53$  dla warunków A7/W70 nie jest możliwe dla dostępnych obecnie urządzeń. Realnie osiągnięte wartości COP dla wskazanych warunków pracy kształtują się na poziomie około 2,2. W związku z powyższym prosimy o informację, czy Zamawiający dopuści zastosowanie pomp ciepła o parametrze COP  $\geq 2,2$  dla warunków A7/W70 (wg normy EN14511), przy jednoczesnym spełnieniu pozostałych wymagań technicznych określonych w dokumentacji postępowania.

Jeśli zamawiający nie odpuszcza zmiany tego parametru proszę o wskazanie przykładowych producentów pomp spełniających warunek z zapisów postępowania.

#### Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że wymaganie efektywności dla potrzeb spełnienia warunku OZE dotyczy współczynnika SCOP  $\geq 2,53$ , a nie chwilowego współczynnika COP dla punktu A7/W70. Zamawiający dopuszcza przyjęcie punktu odniesienia dla temperatury zasilania 65°C, zgodnie z odpowiedzią na pytanie 4. Wymóg SCOP  $\geq 2,53$  pozostaje bez zmian.

Jednocześnie Zamawiający podtrzymuje pozostałe wymagania PFU, w tym wymóg mocy pojedynczej pompy ciepła co najmniej 60 kW dla temperatury powietrza A7 oraz możliwość zadawania temperatury na wyjściu z pomp ciepła na poziomie co najmniej 75°C. Spełnienie wymagań powinno zostać potwierdzone dokumentacją techniczną producenta.

#### Pytanie 6

Zwracamy się z prośbą o doprecyzowanie sposobu wyznaczania oraz weryfikacji parametru SCOP dla oferowanych pomp ciepła.

SCOP - to efektywność sezonowa w konkretnych warunkach wyznaczana za pomocą normy EN 14825 - dla warunków klimatu umiarkowanego (AVERAGE) i temperatur wody LOW +35 / MEDIUM +55 / HIGH +65 (+65 jest opcjonalnie – tylko jeśli producenta zdecyduje, tzn. nie ma obowiązku). Poniżej przykład:

SCOP (EN 14825)		
	 AVERAGE	 AVERAGE
Reference heating season	AVERAGE	AVERAGE
Application type	LOW	MEDIUM
Application temperature [°C]	35	55
Tdesign [°C]	-10	-10
Water flow	VARIABLE	VARIABLE
Outlet water temperature	VARIABLE	VARIABLE

Brak wyznaczonego przez producenta SCOP dla warunków +65 (który jest opcjonalny) nie może wykluczać tego producenta z ewentualnych dostaw.

W związku z powyższym prosimy o wskazanie:

- według jakiej metodologii Zamawiający będzie oceniał parametr SCOP,
- uściślenie, że wartość SCOP ma być wyznaczana wg warunków normy EN 14825,

#### Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że parametr SCOP będzie oceniany na podstawie deklaracji producenta pompy ciepła, zgodnie z metodologią normy EN 14825. Wymagana wartość współczynnika SCOP wynosi co najmniej 2,53.

Zamawiający dopuszcza odniesienie parametru SCOP do warunków wysokotemperaturowych dla temperatury zasilania 65°C, jeżeli taka wartość jest deklarowana przez producenta zgodnie z EN 14825.

Brak możliwości samodzielnego wyznaczenia SCOP przez Zamawiającego lub Wykonawcę oznacza, że potwierdzenie spełnienia wymogu powinno wynikać z dokumentacji producenta urządzenia. W przypadku gdy producent nie publikuje standardowo SCOP dla warunku +65°C, Wykonawca powinien przedłożyć inne równoważne potwierdzenie producenta, wykonane zgodnie z metodologią EN 14825, umożliwiające jednoznaczną weryfikację spełnienia wymogu  $SCOP \geq 2,53$ .

#### **Pytanie 7**

Jako Generalny Wykonawca instalacji sanitarnych przygotowujemy ofertę do przetargu. W związku z powyższym uprzejmie proszę o przekazanie informacji dotyczącej parametrów ciśnienia modernizowanego systemu ciepłowniczego w Starym Sączu, z którym mają współpracować planowane pompy ciepła.

#### **Odpowiedź:**

Planowane pompy ciepła będą współpracować z istniejącym systemem ciepłowniczym pracującym przy ciśnieniu nominalnym PN25. Wymagane ciśnienie dyspozycyjne modułu hydraulicznego w miejscu włączenia do rozdzielaczy wynosi 0,3 MPa. Dobór wszystkich elementów instalacji, w tym wymienników, armatury oraz modułów hydraulicznych, należy przyjąć dla parametrów nie gorszych niż określone w PFU i niniejszych wyjaśnieniach.

#### **Pytanie 8**

1. UPS - jakich konkretnych elementów instalacji ma podtrzymywać zasilanie w razie awarii zasilania głównego i jaką ma mieć moc?
2. Agregat - czy oferta ma zawierać dostawę i montaż agregatu? Czy ma służyć do zasilania instalacji pomp ciepła?
3. Czy pompy ciepła mają być zasilane z wewnętrznej istniejącej sieci energetycznej czy z zewnętrznej sieci niezależnej?

#### **Odpowiedź:**

Ad. 1. UPS powinien zapewniać podtrzymanie zasilania elementów automatyki, sterowania, systemów komunikacyjnych, urządzeń AKPiA oraz elementów niezbędnych do bezpiecznego zatrzymania i monitorowania pracy instalacji. Dobór mocy UPS oraz czasu podtrzymania należy przyjąć zgodnie z wymaganiami PFU oraz rozwiązaniem technicznym zaproponowanym przez Wykonawcę.

Ad. 2. Zamawiający posiada istniejący agregat prądotwórczy przeznaczony do zasilania awaryjnego obiektu. W ramach niniejszego zamówienia nie należy przewidywać dostawy ani montażu dodatkowego agregatu prądotwórczego. Sposób współpracy projektowanej instalacji z istniejącym systemem zasilania awaryjnego należy uwzględnić na etapie projektowania.

Ad. 3. Pompy ciepła należy zasilić z istniejącej wewnętrznej infrastruktury elektroenergetycznej Zamawiającego. W istniejącej rozdzielni przygotowane są pola wyposażone w rozłączniki 160 A lub 400 A oraz dostępna jest rezerwa miejsca umożliwiająca realizację wymaganych przyłączy i zabezpieczeń.

#### **Pytanie 9**

Prosimy o dodanie do § 13 zapisu o następującej treści: Całkowita odpowiedzialność Wykonawcy wobec Zamawiającego oraz innych podmiotów trzecich z jakiegokolwiek tytułu na podstawie lub w związku z niniejszą Umową, w tym z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania niniejszej Umowy, jest ograniczona kwotowo do 100% wartości Umowy netto zgodnie z załączoną ofertą. Wykonawca w żadnym wypadku nie ponosi odpowiedzialności za szkody poniesione przez Zamawiającego w związku z jego odpowiedzialnością wobec osób trzecich ani z tytułu utraconych korzyści utraconego zysku, szkody na wizerunku ani jakiegokolwiek szkody podobnego rodzaju.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody na powyższe.

W związku z wyjaśnieniem treści SWZ Zamawiający modyfikuje ogłoszenie o zamówieniu oraz zapisy w dokumentach postępowania na następujące:

**Rozdział XII. Termin związania ofertą**

1. Wykonawca składający ofertę jest nią związany nie dłużej niż 90 dni od dnia upływu terminu składania ofert tj. **do dnia 17.09.2026 roku.**

**Rozdział XV. SPOSÓB ORAZ TERMIN SKŁADANIA I OTWARCIA OFERT.**

1. Ofertę należy złożyć poprzez platformę e-Zamówienia zgodnie z wymaganiami określonymi w rozdziale XIV, do dnia **19.06.2026 r. godz. 12.00**
2. Otwarcie ofert nastąpi niezwłocznie po upływie terminu składania ofert tj. **19.06.2026 r. godz. 12.30.**