



Fundusze Europejskie
Infrastruktura i Środowisko



Rzeczpospolita
Polska

Unia Europejska
Fundusz Spójności



Wyszków, 2020.04.24

D/186/20

Nr sprawy (nr TED): 2020/S 0650-117743

dot.: przetargu nieograniczonego na „Zaprojektowanie i wykonanie modernizacji istniejącej Ciepłowni Miejskiej poprzez budowę układu wysokosprawnej kogeneracji z wykorzystaniem OZE (biomasa)”.

WYJAŚNIENIE XX

Pytanie 187

Odnosząc się do zapisu "Urządzeniom, które w przypadku utraty zasilania sieciowego mogłyby spowodować wyłączenie układu, ulec uszkodzeniu lub spowodować uszkodzenie innych urządzeń należy zapewnić zasilanie gwarantowane UPS. W przypadku awarii zasilania powinno być zapewnione synchronizowane, bezprzerwowe przełączenie z zasilania sieciowego na gwarantowane. Każdy zestaw gwarantowanego zasilania musi być wyposażony w oprogramowanie mogące pracować w systemie zakładowego monitoringu i zdalnego nadzoru..." Prosimy o sprecyzowanie jakie urządzenia inwestor ma na myśli. W przypadku braku zasilania sieciowego wystąpi brak zasilania szaf zasilających wszystkie napędy ciepłowni i w konsekwencji wyłączenie układu. Czy powyższy zapis dotyczy zasilania aparatury AKPiA oraz sterownika PLC, by umożliwić analizę sytuacji po wystąpieniu braku zasilania? Czy może inwestor wymaga zasilania również napędów dla całości nowej części ciepłowni i zastosowania agregatu?

Odpowiedź 187

W przypadku zakłóceń w sieci energetycznej i w konsekwencji braku zasilania sieciowego układ ma przejść do pracy na wyspę i nie powinno to powodować wyłączenia układu ciepłowni. W przypadku braku przejścia na wyspę:

1. Z zasilania gwarantowanego UPS należy zasilić rozdzielnice automatyki, w których zainstalowane są sterowniki PLC oraz zasilana aparatura systemu AKPiA. Zgodnie z SIWZ część II – PFU pkt. 3.12.1 do zasilania systemu AKPiA należy zastosować zasilanie podwójne – sieć + UPS zasilające niezależne zasilacze.
2. Z rozdzielnic zasilanej przez agregat prądotwórczy posiadany przez Inwestora należy zasilić urządzenia umożliwiające bezpieczne wyłączenie układu. W chwili obecnej Inwestor ma zrealizowany taki układ na istniejącym obiekcie. Moc posiadanego agregatu 80 kW. Moc pompy wykorzystywany w obecnym układzie: 37 kW.

Inwestor nie wymaga zastosowania nowego agregatu prądotwórczego.

Postępowanie przetargowe jest prowadzone w trybie „zaprojektuj i wybuduj”. Zamawiający w dokumentacji przetargowej określił swoje warunki brzegowe (minimalne wymagania) i oczekuje od Oferentów proponowania rozwiązań szczegółowych tym zakresie, które zostaną ocenione i zaakceptowane przez Zamawiającego na etapie projektów wykonawczych.

Pytanie 188

Czy nowy UPS ma zostać zbudowany w miejscu istniejącego? Czy zamawiający dopuszcza wykorzystanie istniejących kabli do zasilania odbiorów zasilanych do tej pory z istniejącego UPS, a wykazanych do wpięcia w nowy UPS?

Odpowiedź 188

Tak nowy UPS ma zostać zbudowany w miejscu istniejącego. Zamawiający dopuszcza wykorzystanie istniejących kabli do zasilania odbiorów zasilanych do tej pory z istniejącego UPS.

Pytanie 189

Prosimy o sprecyzowanie czy szafy sterownicze (zawierające sterowniki PLC oraz zasilające aparaturę pomiarową) muszą być podłączone do nowego UPS, czy wystarczy zabudowa układu zapewniającego zasilanie PLC oraz aparatury pomiarowej w poszczególnych szafach?

Odpowiedź 189

Tak szafy sterownicze zawierające sterowniki PLC oraz zasilające system AKPiA muszą być podłączone do nowego centralnego UPS. Zgodnie z SIWZ część II – PFU pkt. 3.12.1.

Pytanie 190

Państwa odpowiedź na Pytanie 173 nie wyjaśnia do końca sytuacji.

Prosimy o potwierdzenie, że Wykonawca musi uwzględnić w swojej cenie ofertowej także koszty paliwa na czas prób i rozruchu, do czasu podpisania Protokołu odbioru końcowego. Prosimy także o potwierdzenie, że Zamawiający wie, że zobowiązanie Wykonawcy do zapewnienia paliwa na czas prób i rozruchu spowoduje znaczące zwiększenie ceny ofertowej, o sumę dużo powyżej jednego miliona PLN netto. Proszę o potwierdzenie, że Zamawiający przyjmuje na siebie ryzyko przerwy w pracy układu kogeneracyjnego, jeżeli nie zapewni paliwa dostępnego bezpośrednio po podpisaniu Protokołu odbioru końcowego oraz w przypadku nieuzasadnionego opóźniania przez Zamawiającego podpisania Protokołu odbioru końcowego. Proszę także o zgodę na sprzedaż Zamawiającemu energii (cieplnej i elektrycznej) wytworzonej w układzie kogeneracyjnym przez Wykonawcę w trakcie trwania prób i rozruchu oraz w czasie ewentualnego nieuzasadnionego opóźnienia podpisania przez Zamawiającego Protokołu odbioru końcowego, gdyż Wykonawca używa do jej wytworzenia własnego paliwa.

Odpowiedź 190

Zamawiający nie wyraża zgody na sprzedaż Zamawiającemu energii (cieplnej i elektrycznej) wytworzonej w układzie kogeneracyjnym przez Wykonawcę w trakcie trwania prób i rozruchu oraz w czasie ewentualnego nieuzasadnionego opóźnienia podpisania przez Zamawiającego Protokołu odbioru końcowego.

Jednocześnie Zamawiający koryguje odpowiedź udzieloną na pytanie 173 – Zamawiający zapewni i poniesie koszt dostarczonego paliwa na czas prób i rozruchu, do czasu podpisania Protokołu odbioru końcowego. Tym samym Wykonawca nie musi uwzględniać w swojej cenie ofertowej kosztów paliwa na czas prób i rozruchu.

Pytanie 191

Prosimy o podanie, którą dokładnie specyfikację (tablicę) z normy PN-85/C-04601 ma spełniać woda po stacji uzdatniania wody uzupełniającej sieć ciepłowniczą i czy mają być spełnione wszystkie parametry łącznie z tlenem? Czy wydajność zapisana w SIWZ 12 m³/h jest wydajnością stałą uzupełniania sieci ciepłowniczej czy wydajnością chwilową/awaryjną? Jakież są obecnie realne średniodobowe ubytki wody w sieci ciepłowniczej na podstawie Państwa pomiarów za np. ostatni rok? Przedstawiona obecnie w SIWZ technologia przygotowania wody do uzupełnienia sieci ciepłowniczej zakłada samo zmiękczenie jonitowe i technologia ta nie jest w stanie spełnić wymogu zasadowości ogólnej oraz tlenu co jest w bezpośredniej sprzeczności z tablicą numer 2 i 3 normy PN-85/C-04601.

Odpowiedź 191

Woda po stacji uzdatniania wody ma spełniać Tablicę nr 2 z normy PN-85/C-04601 z wyłączeniem tlenu. Odgazowanie wody uzdatnionej będzie się odbywać w istniejącym odgazowywaczu próżniowym. Wydajność zapisana w SIWZ 12 m³/h jest wydajnością chwilową/awaryjną. Aktualnie średniodobowe ubytki wody w sieci ciepłowniczej wynoszą ok. 5 m³.

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR PRZEDSIĘBIORSTWA
Ireneusz Mroczek
Ireneusz Mroczek