

Wyszków, 2020.07.01

D/270/20

Nr sprawy (nr TED): 2020/S 113-273150

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

WYJAŚNIENIE V

Pytanie nr 10

Proszę o podanie obciążenia sekcji nr 1 oraz sekcji nr 2 istniejącej rozdzielniczy nn w rozbiciu na okres letni i zimowy.

Odpowiedź nr 10

Sumaryczne obciążenie sekcji nr 1 i 2 wynosi:

- a. Dla okresu letniego: 90 kW
- b. Dla okresu zimowego: 350 kW.

Pytanie nr 11

Czy istniejąca instrukcja współpracy ruchowej z zakładem energetycznym dopuszcza prace równoległą transformatorów.

Odpowiedź nr 11

Instrukcja współpracy ruchowej z zakładem energetycznym nie zabrania pracy równoległej transformatorów.

Pytanie nr 12

Proszę o informację czy dopuszczają Państwo transformatory w wykonaniu Al/AL.

Odpowiedź nr 12

Tak zamawiający dopuszcza transformatory z uzwojeniem wykonanym z aluminium.

Pytanie nr 13

Proszę o informację czy należy przewidzieć prace budowlane w pomieszczeniach nr 17- Rozdzielnia NN oraz nr 23-Trafo. Jeżeli tak to prosimy o podanie zakresu.

Odpowiedź nr 13

W pomieszczeniu nr 17 należy przewidzieć następujące prace budowlane:

1. Wykonanie posadzki;
2. Malowanie ścian.

W pomieszczeniu nr 23 należy przewidzieć następujące prace budowlane:

1. Malowanie ścian.

Pytanie nr 14

Czy dopuszczają Państwo pozostawienie zabezpieczeń cyfrowych w rozdzielniczy SN w polach należących aktualnie do zakładu energetycznego.

Odpowiedź nr 14

Zamawiający nie dopuszcza pozostawienia zabezpieczeń cyfrowych w rozdzielniczy SN w żadnych polach również aktualnie należących do zakładu energetycznego.



Pytanie nr 15

Prosimy o podanie możliwego czasu wyłączenia poszczególnych sekcji rozdzielnic SN w przypadku modernizacji.

Odpowiedź nr 15

Przy wykonywaniu modernizacji rozdzielnic SN jedna z sekcji zawsze musi pracować, drugą sekcję można wyłączyć na okres 25 dni.

Pytanie nr 16

Czy posiadają Państwo informację na jakim etapie są prace w zakładzie energetycznym odnośnie budowy złącz kablowych z których ma zostać wyprowadzone przyłącza.

Odpowiedź nr 16

Stopień zaawansowania prac 0%. Prace rozpoczną się po podpisaniu umowy przyłączeniowej do której niezbędne jest potwierdzenie warunków przyłączeniowych.

Pytanie nr 17

Czy dopuszczają Państwo aby nowa rozdzielnica nn została zasilona z jednego transformatora potrzeb własnych z dodatkowym rezerwowaniem z istniejącej rozdzielnic nn.

Odpowiedź nr 17

Zamawiający dopuszcza rozwiązanie aby nowa rozdzielnica nn została zasilona z jednego nowego transformatora potrzeb własnych pod warunkiem wykonania pełnego rezerwowania z istniejącej rozdzielnic nn.

Pytanie nr 18

Prosimy o podanie zakresu demontażu linii napowietrznej SN.

Odpowiedź nr 18

Zgodnie z warunkami przyłączeniowymi demontaż linii napowietrznej wykonuje zakład energetyczny PGE.

Pytanie nr 19

Proszę określić, czy Wykonawca jest zobowiązany do uwzględnienia w swojej ofercie kosztów zużytej energii elektrycznej, wody i zużycia paliwa podczas prac rozruchu i regulacji sprzętu, oraz zużycia paliwa w okresie testów gwarancyjnych.

Odpowiedź nr 19

Zgodnie z PFU pkt. A.15 i A.16 Zamawiający ponosi koszty energii elektrycznej, wody i zużycia paliwa. Wykonawca wykona przyłącza na czas trwania robót na własny koszt.

Pytanie nr 20

Zgodnie z „Wyjaśnienie nr 1 z dnia 15.06.2020 roku_Numer_sprawy_nr_TED_2020_S_113 273150“, „5 Zmiana w punkt 3.8.3 PFU część II SIWZ „Podstawowe rozwiązania technicznokonstrukcyjne”, proszę potwierdzić, że wykonawca może podjąć decyzję o zmianie podstawowych rozwiązań technologicznych, takich jak usunięcie pośredniego zbiornika kondensatu między skraplaczem turbiny parowej a odgazowywaczem.

Odpowiedź nr 20

Decyzję o zastosowaniu lub nie pośredniego zbiornika kondensatu między skraplaczem turbiny parowej a odgazowywaczem pozostawiamy w gestii Wykonawcy.

Pytanie nr 21

Zgodnie z naszym doświadczeniem uważamy, że rezerwowy wymiennik ciepła (PFU punkt. 3.8.10 Rezerwowy wymiennik ciepła) jest zbędny, i znacznie zwiększa koszty projektu a następnie eksploatacji. Typowym rozwiązaniem w trybie odłączenia turbiny jest użycie zaworu (stacji redukującej temperaturę i ciśnienie pary) przyłączonej do skraplacza turbiny parowej poprzez obejście turbiny (bypass). Proszę potwierdzić, że można zastosować to rozwiązanie i że rezerwowy wymiennik ciepła nie jest wymagany.

Odpowiedź nr 20

Zamawiający nie akceptuje przedstawionego rozwiązania. Układ należy wykonać zgodnie z pkt. 3.8.10 PFU.

PREZES ZARZADU
DYREKTOR PRZEDSIĘBIORSTWA
Ireneusz Mroczek
Ireneusz Mroczek