

Znak postępowania: IDZ.261.2.7.2022

Postępowanie sektorowe o wartości powyżej kwot określonych w przepisach wskazanych w art. 3 ustawy Prawo zamówień publicznych, którego przedmiotem jest Budowa Kotła Na Biomase o mocy nominalnej 7 MW w SPGK Sp. z o. o.

Informujemy, że w dniach:

- 12.05.2022 r.

- 17.05.2022 r.

- 18.05.2022 r.

do Zamawiającego wpłynęły prośby o wyjaśnienia treści Specyfikacji Warunków Zamówienia. Treść zapytań a także udzielone przez Zamawiającego odpowiedzi znajdują się poniżej.

Pytanie nr 19

Wpłynęło 12 maja 2022 r.

Jaka jest aktualna konfiguracja systemu SCADA Schneider InTouch 2014 monitorującego technologię źródła ciepła (ilość sprzętu komputerowego, jego parametry oraz licencje systemu InTouch dedykowane dla aktualnie pracującej konfiguracji sprzętowej w tym licencje na zmienne procesowe).

Odpowiedź na pytanie nr 19

Architektura klient – serwer.

Serwer HP DL380 G9 2X10C E5-2660 V3 2.60 GHz 64GB 2X800W. Wirtualizacja w oparciu vmware esxi, wirtualny system operacyjny źródła (Schneider InTouch 2014) Microsoft Windows 2008 r2. Host wirtualny Windows 7 obsługujący serwery komunikacyjne sterowników saia burgess. Stanowisko operatorskie - fizyczny host (Dell precision) wyposażony w 2 monitory 24" o rozdzielczości pracy 1920x1080.

Stacja palacza – InTouch 2014R2 RDS 3000 tag with IO

Stacja podglądowa – InTouch 2014R2 RDS readonly

Jeżeli powyższa odpowiedź jest niewystarczająca, Wykonawca powinien przeprowadzić wizję lokalną u Zamawiającego w celu uzupełnienia informacji.

Pytanie nr 20

Wpłynęło 12 maja 2022 r.

Jakie są wymagania Inwestora dotyczące rozbudowy istniejącego systemu SCADA Schneider InTouch 2014 dla potrzeb budowanego kotła biomasowego (oczekiwana ilość i typy stacji komputerowych oraz funkcja w systemie SCADA) w wariantcie modernizacji i rozbudowy istniejącej aplikacji monitorującego technologię źródła ciepła.

Odpowiedź na pytanie nr 20

Jeżeli posiadany obecnie przez inwestora sprzęt (serwer, stanowisko operatora - palacza i stacja podglądowa) nie będzie spełniał wymagań wydajnościowych i/lub funkcjonalnych do obsługi wizualizacji kotła biomasowego, wymagana jest jego modernizacja lub wymiana.

Pytanie nr 21**Wpłynęło 12 maja 2022 r.**

Czy istniejący system SCADA Schneider InTouch 2014 monitorujący technologię źródła ciepła posiada 2 niezależne zasilania i urządzenie typu UPS o czasie podtrzymania nie krótszym niż 30min (przy pełnym obciążeniu) w przypadku zaniku zasilania. Jeśli nie to jakie jest aktualnie obciążenie istniejącego systemu komputerowego.

Odpowiedź na pytanie nr 21

Tak, posiada 2 niezależne źródła zasilania (UPS'y i Agregat). Aktualne obciążenie UPSów szacuje się na ok. 20%

Pytanie nr 22**Wpłynęło 12 maja 2022 r.**

Prosimy o informację dot. rezerw (lub zajętości/wykorzystaniu posiadanych licencji zmiennych) w licencjach zmiennych istniejącego systemu SCADA Schneider InTouch 2014 objętego modernizacją.

Odpowiedź na pytanie nr 22

Licencje na kotłowni:

Stacja palacza – InTouch 2014R2 RDS 3000 tag with IO

Stacja podglądowa – InTouch 2014R2 RDS readonly

Aktualne użycie zmiennych: 1002

Używane protokoły komunikacji:

- ModbusTCP

- Modbus RTU

- GE HC

- SAIA S-Bus

Pierwsze trzy w ramach serwera IO Wonderware głównej stacji operatorskiej natomiast jeśli chodzi o SAIA to używana licencja na dodatkowy serwer IO Saia Merz 2.02.

Pytanie nr 23**Wpłynęło 17 maja 2022 r.**

Szanowni Państwo,

mamy następujące pytanie odnośnie przetargu:

Prosimy o zmianę parametrów powierzchni rusztu na min. 12 m² z 20 m².

20 m² powierzchni rusztu dla Państwa instalacji na biomasę to ogromny nakład inwestycyjny a przede wszystkim ogromny koszt po stronie serwisu i konserwacji wymurówki po zakończeniu gwarancji.

Państwa instalacja będzie spalać biomasę różnego typu, typ biomasy został określony w PFU. Należy pozostawić doświadczeniu Wykonawcy dobór obciążenia rusztu. Jeśli Wykonawca zastosuje recyrkulację spalin i będzie doprowadzał gorące spaliny w pierwszą strefę rusztu i dzięki temu będzie w ten sposób suszył paliwo, to nie ma sensu powiększać rusztu.

Kontrolowanie procesu spalania na tak dużym ruszcie jest utrudnione a ponadto mamy głębokie wątpliwości czy cała skrzynia paleniskowa zmieści się do hali po kotle gazowym przy tych gabarytach.

Odpowiedź na pytanie nr 23

Zamawiający wyraża zgodę na zmianę powierzchni rusztu na min. 12 m²

Pytanie nr 24**Wpłynęło 17 maja 2022 r.**

Załączone materiały zawierają negatywną decyzję dotyczącą warunków środowiskowych.

Czy inwestor uzyskał decyzję pozytywną, czy jej uzyskanie leży w zakresie wykonawcy inwestycji?

Odpowiedź na pytanie nr 24

Postanowieniem Burmistrza Miasta Sanoka z dnia 01.02.2021 r. Zamawiający uzyskał informację, że przedstawione w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia dokumenty wskazują na to, że inwestycja polegająca na budowie kotła o mocy 7 MW nie zalicza się do przedsięwzięć wymienionych w aktualnie obowiązującym – na dzień złożenia wniosku – rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), gdyż nie osiąga progów wymienionych w art. 3 ust. 1 pkt 4 tegoż rozporządzenia i tym samym nie należy do przedsięwzięć wymagających decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Mimo to, Wykonawca powinien sprawdzić czy wyżej wymienione informacje są nadal aktualne i w razie konieczności uzyskać na rzecz Zamawiającego odpowiednie decyzje.

Pytanie nr 25

Wpłynęło 18 maja 2022 r.

Dear Sirs,

Is it possible to get tender information in English?

Odpowiedź na pytanie nr 25

Przykro nam, ale zgodnie z punktem 3.6 Specyfikacji Warunków Zamówienia (SWZ) postępowanie przetargowe prowadzone jest w języku polskim.

We are sorry, but in accordance with point 3.6 Specyfikacji Warunków Zamówienia (SWZ), the tender procedure is conducted in Polish

CZŁONEK ZARZĄDU



mgr inż. Elżbieta Drwięga

SANOCKIE PRZEDSIĘBIORSTWO
GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.
38-500 S A N O K, ul. Jana Pawła II 59
nr cent. 134647800, sekretariat tel. 134647900
fax 134648967, TELEFON 370201150, NIP 687-00-05-556

