

Olsztyn, dnia 09.04.2019 r.

## ZESTAW (5)

### WYKONAWCY

Zamawiający odpowiada na pytania Wykonawców do SIWZ w przetargu nieograniczonym (numer postępowania MPEC/PE-EZ/74/19) na „**Modernizację Ciepłowni Kortowo przy ul. Słonecznej 46 w Olsztynie – w celu dostosowania do norm emisyjnych wynikających z Dyrektywy IED i Konkluzji BAT**”.

#### Pytanie nr 1

W związku z wymaganiem Zamawiającego dotyczącym budowy nowego jedнопrzewodowego komina wspólnego dla Części Podstawowej oraz Części Szczytowej, chcemy zwrócić uwagę na ryzyka z tym związane.

Nie jest znana konfiguracja, w jakiej będą pracowały kotły. Spaliny opuszczające instalacje odsiarczania kotłów Części Podstawowej będą odsiarczone oraz będą posiadały dość niską temperaturę spalin. W związku z tym, że zawartość siarki w tych spalinach będzie relatywnie niska kwaśny punkt rosy będzie oddalony od punktu pracy instalacji. Z drugiej strony będą kotły Części Szczytowej, których spaliny będą mocno zasiarczone, a więc ich kwaśny pkt rosy będzie dużo niższy, dodatkowo kotły te pracując przy niskich obciążeniach będą miały bardzo niskie temperatury spalin. Po połączeniu obu strumieni spalin w jednym przewodzie spalinowym dojdzie do ich wymieszania i nastąpi wysoce niekorzystne zjawisko z punktu widzenia żywotności komina, tj. nastąpi poważne obniżeniem kwasowego punktu rosy spalin w pobliżu lub nawet poniżej temperatury wymieszanych spalin i poważne ryzyko gwałtownej korozji komina. Powyższe stawia pod poważnym znakiem zapytania oferowanie, a tym bardziej udzielenie gwarancji dla komina pracującego w takich warunkach.

W związku z powyższym prosimy o potwierdzenie takich reżimów pracy obu części instalacji, które wykluczą możliwość powstawania takiego niekorzystnego zjawiska.

#### Odpowiedź:

Zamawiający nie zmienia wymagań odnośnie budowy komina.

#### Pytanie nr 2

Czy w związku z zagrożeniami opisanymi w w/w pytaniu nr 1, dopuszczacie Państwo wykonanie komina dwuprzewodowego w celu uniknięcia negatywnych zjawisk opisanych powyżej.

#### Odpowiedź:

Zamawiający nie zmienia wymagań odnośnie budowy komina. Ma być on wykonany jako jedнопrzewodowy.

#### Pytanie nr 3

Prosimy o potwierdzenie, że należy zagwarantować Dyspozycyjność IOS (w okresach 365 dni w Okresie Gwarancji Jakości) nie niższą niż 96%. W Tabeli nr 1 o nazwie Parametry kotłów dyspozycyjność jest określona jako 100%.

#### Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza, że należy zagwarantować Dyspozycyjność IOS (w okresach 365 dni w Okresie Gwarancji Jakości) nie niższą niż 96%. Podana w Tabeli nr 1 Dyspozycyjność 100% nie dotyczy ani Dyspozycyjności Kotła K3 ani Dyspozycyjności IOS.

#### **Pytanie nr 4**

Po kogo stronie będzie odbiór i utylizacja odpadu oraz pokrycie kosztów z tym związanych, który powstanie w trakcie całego okresu Rozruchu i Ruchu Próbnego?

#### **Odpowiedź:**

Odbiór i utylizacja odpadu i pokrycie kosztów z tym związanych będzie po stronie Zamawiającego.

#### **Pytanie nr 5**

Zgodnie z udzieloną przez Państwa odpowiedzią w piśmie z dnia 03.04.2019 r. należy wykorzystać istniejące odpylacze MOS i zabudować nowe dodatkowe odpylacze wstępne przed układami odsiarczania i odpylania. Prosimy o uargumentowanie konieczności zabudowania nowych dodatkowych odpylaczy wstępnych przed układami odsiarczania i odpylania.

#### **Odpowiedź:**

Zamawiający podtrzymuje treść udzielonej odpowiedzi z dnia 03.04.2019r. i nie widzi potrzeby jej argumentacji.

#### **Pytanie nr 6**

Prosimy o potwierdzenie, że instalacje odsiarczania i odpylania należy zaprojektować tylko dla spalania samego 100% mialu węglowego.

#### **Odpowiedź:**

Zgodnie z zapisami PFU Rozdział V pkt. 2 Zamawiający wskazuje, że każdy z kotłów może korzystać z paliw:

- 100% mial węglowy;

- współspalanie mialu węglowego i biomasy – biomasa może stanowić do 10% masy spalanej paliwa;

i dla takiej pracy kotłów ma być wykonana Inwestycja.

Zamawiający zmienia treść zapisu PFU Rozdział V pkt. 2 z brzmienia:

*„W przypadku, kiedy na czas odbioru Inwestycji Zamawiający nie będzie w stanie dostarczyć biomasy o gwarantowanych parametrach określonych w PFU, Przekazanie do Użytkowania będzie dokonane przy pracy urządzeń wyłącznie na paliwie węglowym. Decyzję o tym podejmie Zamawiający przed Przekazaniem do Użytkowania.”*

na brzmienie:

*„Odbiory Gwarantowanych Parametrów Technicznych oraz Dodatkowych Parametrów Technicznych będą wykonane przy użyciu jako paliwa 100% mialu węglowego”.*

#### **Pytanie nr 7**

Prosimy o określenie reżimu pracy przedmiotowych kotłów z podaniem ich obciążenia godzinowego poprzez wypełnienie poniższej tabeli: (załączono tabelę).

#### **Odpowiedź:**

Zamawiający nie podaje reżimu pracy kotłów.

**Pytanie nr 8**

Czy istniejący system nadrzędny jest jeszcze objęty gwarancją?

**Odpowiedź:**

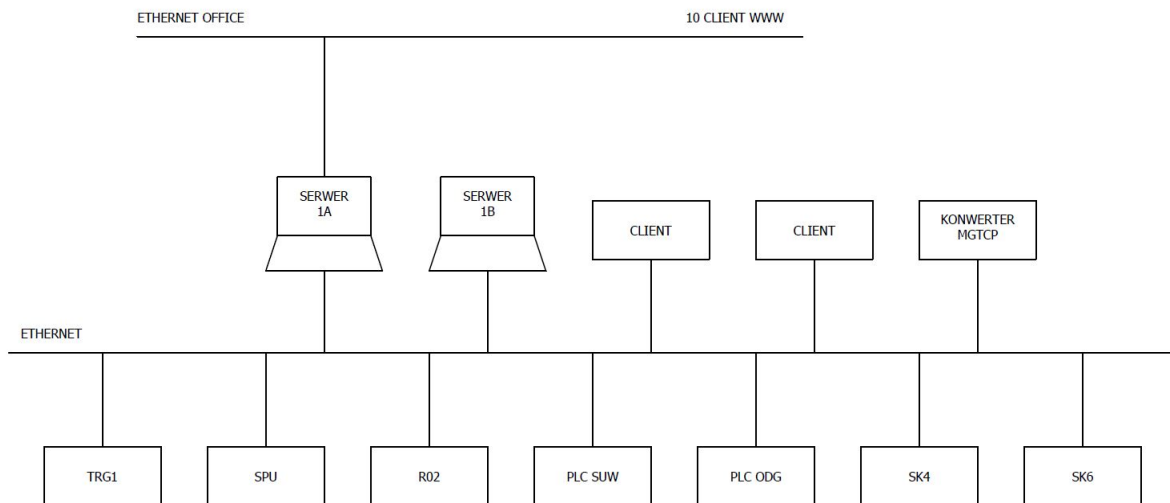
Tak istniejący system nadrzędny jest objęty gwarancją.

**Pytanie nr 9**

Jaka jest struktura sieci Ethernet i światłowód?

**Odpowiedź:**

Struktura sieci Ethernet.



**Pytanie nr 10**

Czy dwie nowe stacje operatorskie mają być tylko klientami łączącymi się do istniejących stacji serwerowych, czy mają być traktowane jako osobno działający system SCADA?

**Odpowiedź:**

Dwie nowe stacje operatorskie mają być tylko klientami łączącymi się do istniejących stacji serwerowych.

**Pytanie nr 11**

Jaka jest liczba punktów w istniejących serwerach WinCC/ ile punktów jest zajętych?

**Odpowiedź:**

Aktualnie system obciążony jest w 10 % dla zmiennych wyświetlanych i 20 % dla zmiennych archiwalnych.

**Pytanie nr 12**

Jakie dane wymieniać z istniejącym systemem Data Center - poprzez jaki protokół?

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie posiada zewnętrznego systemu Data Center.

### Pytanie nr 13

Prosimy o wyjaśnienie zapisu z pkt. 6 PFU (str. 39) „Interfejs operatorski będzie składał się z dwóch stacji operatorskich skonfigurowanych w układzie pracy redundantnej z oprogramowaniem SCADA zaimplementowanym i używanym w Ciepłowni Kortowo (...)”:

- a) Czy powyższy zapis należy rozumieć jako zaimplementowanie aplikacji wizualizacji i sterowania na będących w posiadaniu Zamawiającego redundantnych serwerach Win CC oraz dostawę dwóch stacji operatorskich współpracujących z ww. serwerami?

### Odpowiedź:

Tak, Zamawiający oczekuje zaimplementowania aplikacji wizualizacji i sterowania na będących w posiadaniu Zamawiającego redundantnych serwerach WinCC oraz dostawę dwóch nowych przemysłowych stacji operatorskich współpracujących z w/w serwerami. Zamawiający informuje iż aktualnie aplikacja posiada licencję dostępu poprzez serwisy WWW i tę funkcjonalność należy zachować.

### Pytanie nr 14

- b) Czy dostarczane stacje operatorskie mają obsługiwać instalacje dostarczane w ramach niniejszego przetargu, czy też mają mieć możliwość wyświetlenia grafik pozostałych urządzeń (kotły K1, K2, K4, K6, pompownia itp.)?

### Odpowiedź:

Dostarczane stacje operatorskie mają obsługiwać dotychczas zaimplementowane urządzenia, oraz nowe instalacje dostarczone w ramach niniejszego przetargu.

### Pytanie nr 15

- c) Prosimy o przekazanie informacji o konfiguracji technicznej istniejącej serwerów WinCC, jaki jest system operacyjny, jakie są zainstalowane licencje systemu WinCC? Jaka jest ilość wolnych zmiennych w systemie WinCC do wykorzystania w wizualizacji nowych urządzeń? Czy Zamawiający ma swobodny dostęp do serwerów i aplikacji Win CC (lub posiada i udostępni hasła)

### Odpowiedź:

System operacyjny:

WINDOWS SERVER 2016 STANDARD EDITION INCL. 5 CLIENTS,

Licencje Serwera:

WINCC 7.4 RT 65536 ZMIENNYCH

WINCC/SERVER V7.4

WINCC/ARCHIVE V7.4, 1500 ARCHIVE TAGS

WINCC/USER ARCHIVES V7.4

WINCC/REDUNDANCY V7.4

WINCC/WEBUX MONITOR

Aktualnie system obciążony jest w 10% dla zmiennych wyświetlanych i 20% dla zmiennych archiwalnych.

Zamawiający posiada swobodny dostęp do serwerów i aplikacji WinCC, Dodatkowo informuje, iż system jest objęty gwarancją dostawcy.

#### **Pytanie nr 16**

Prosimy o wyjaśnienie zapisu z pkt 6 PFU (str. 40) „Sterowniki mają być podłączone przemysłowym kablem Ethernet, wykonany w topologii pierścienia, a z systemem SCADA przez połączenie z istniejącym ringiem światłowodowym”:

- a) Jaki jest przewidziany typ światłowodu w ringu, w szczególności czy będzie to światłowód jednomodowy czy wielomodowy?

#### **Odpowiedź:**

Ma być to światłowód wielomodowy.

#### **Pytanie nr 17**

- b) Jaka jest przewidziana konfiguracja ringu, w szczególności gdzie są przewidziane punkty dystrybucyjne, do których można wpiąć połączenia typu Ethernet ze sterowników nowych urządzeń?

#### **Odpowiedź:**

Wszystkie nowo zaprojektowane urządzenia obejmujące zakres Modernizacji Ciepłowni Kortowo powinny być spięte nowym ringiem światłowodowym. Nowo powstały ring światłowodowy powinien zostać podłączony bezpośrednio do istniejącego serwera.

#### **Pytanie nr 18**

W pkt. 6 PFU (str. 42) jest zapis: „Przetworniki pomiarowe tam gdzie jest to wymagane, muszą mieć zaimplementowany protokół HART”. W jakich przypadkach Zamawiający wymaga zastosowania przetworników pomiarowych z protokołem HART, a w jakich przypadkach przetworniki mogą mieć jedynie sygnał 4...20mA?

#### **Odpowiedź:**

Jeżeli wymagają tego przepisy, normy, oraz gdy jest wymagana obsługa przetworników podczas normalnego działania należy zastosować protokół HART.

#### **Pytanie nr 19**

W pkt 7 PFU (str. 48) jest zapis: „Oświetlenie awaryjne należy zasilić z nowoprojektowanych rozdzielnic oświetleniowych 400/230V danej instalacji, posiadające segment (sekcję) 220V DC”. Wg informacji pozyskanych podczas wizji lokalnej oświetlenie awaryjne istniejących instalacji Zamawiającego jest zasilane z wykorzystaniem baterii akumulatorów 110 V. Czy wobec powyższego zapisu PFU należy wykonać nowy układ zasilania 220 DC? Czy Zamawiający dopuści zastosowanie opraw awaryjnych z wbudowanymi akumulatorami?

#### **Odpowiedź:**

Zamawiający dopuszcza oprawy z akumulatorami.

#### **Pytanie nr 20**

W pkt 8.2. PFU (str. 55) jest zapis: „Wykonawca wyposaży armaturę regulacyjną i odcinającą w kolumny sterownicze”. Czy Zamawiający wymaga bezwzględnie zastosowania kolumn sterowniczych dla wszystkich siłowników? Z doświadczenia wiemy, że kolumny sterownicze są przydatne przy zasuwach wody wlotowej i wylotowej kotła, natomiast np. przy siłownikach kłap strefowych nie mają zastosowania.

#### **Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga bezwzględnie zastosowania kolumn sterowniczych dla wszystkich siłowników.

**Pytanie nr 21**

Czy modernizowany kocioł K3 ma być wyposażony w blokadę „pływającą”? – Nie ma określonych wymagań w PFU.

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga, aby modernizowany kocioł K3 był wyposażony w blokadę „pływającą”.

**Pytanie nr 22**

Czy dla modernizowanego koła K3 rozdzielnica zasilająca napędy kotła oraz rozdzielnica zasilająca urządzenia SNCR mają mieć zasilanie dwustronne z istniejącej RGnn? Czy pozostałe instalacje SNCR (kotły K1 i K2) również mają mieć zasilanie dwustronne?

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wymaga zasilania dwustronnego.

**Pytanie nr 23**

Realizacja zadania będzie wymagała zmian w istniejących układach odpylania kotłów K1 i K2. Obecnie układy te są sterowane z szaf sterowniczych tych kotłów, Czy zmiany projektowe i realizacyjne w szafach sterowniczych kotłów K1 i K2 związane z likwidacją istniejących filtrów workowych wchodzi w zakres przetargu? – Nie ma określonych wymagań w PFU.

**Odpowiedź:**

Zmiany projektowe i realizacyjne w szafach sterowniczych kotłów K1 i K2 są przedmiotem zamówienia.

**Pytanie nr 24**

Czy Inwestor dysponuje operatem środowiskowym określającym parametry nowego emitora?

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie udostępnia operatu środowiskowego. Zamawiający określił w SIWZ parametry nowego komina.

**Pytanie nr 25**

Proszę podać roczny cykl pracy kotłów w układzie miesięcznym.

**Odpowiedź:**

Zamawiający w zakresie pracy kotłów informuje, że w okresie sezonu grzewczego mogą pracować wszystkie kotły zainstalowane w ciepłowni K1, K2 K3, K4 i K6 w konfiguracji uzależnionej od aktualnego zapotrzebowania mocy, z tym że kotły w Części Szczytowej nie będą pracowały dłużej niż 1500h/rok. W okresie poza sezonem grzewczym jeżeli nastąpi taka potrzeba przewidujemy pracę jednego kotła z Części Podstawowej lub Szczytowej z uwzględnieniem czasu 1500h/rok.

**Pytanie nr 26**

Jak rozumieć zapis mówiący o wykonaniu głowicy komina ze stali nierdzewnej?

**Odpowiedź:**

Głowicę komina, czyli tzw. dyfuzor wykonać jako izolowany ze stali nierdzewnej w gatunku stali nierdzewnej dostosowanym do warunków wylotowych (kwasowości) spalin, średnica wg obliczeń projektowych, grub. min.

8mm, wysokość dyfuzora min. 3m - tak aby w punkcie wylotu nie było turbulencji spalin. Grubość izolacji wg obliczeń.

**Pytanie nr 27**

Proszę podać rzeczywiste parametry spalin kotłów szczytowych przy maksymalnym obciążeniu.

**Odpowiedź:**

Zamawiający podał parametry spalin w PFU.

**Pytanie nr 28**

Prosimy o udostępnienie do wglądu decyzji o oznakowaniu i oświetleniu przeszkodowym istniejącego komina.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie dysponuje taką decyzją o oznakowaniu i oświetleniu przeszkodowym istniejącego komina.

**Pytanie nr 29**

Proszę podać przewidywany przez Inwestora sposób zabezpieczenia dennicy komina.

**Odpowiedź:**

Zamawiający informuje, że zabezpieczenia dennicy komina ma być wykonane przez laminowanie chemo odporne z użyciem włókna szklanego. Na zewnątrz ma być zabudowany zbiornik skroplin umożliwiający ich neutralizację do parametrów umożliwiających ich odprowadzenie do kanalizacji sanitarnej oraz przyłącze do tej kanalizacji.

**Pytanie nr 30**

Co Inwestor miał na myśli pisząc, że wykonawca ma zabezpieczyć możliwość montażu anten telekomunikacyjnych na nowym kominie.

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga aby do celu montażu anten wykonana była galeria na kominie oraz odpowiednie mocowania. Miejsce mocowania oraz szczegóły techniczne będą ustalone przez Wykonawcę z właścicielami anten telekomunikacyjnych na etapie opracowania projektów budowlanych i wykonawczych. Przeniesienie i zamontowanie anten na nowym kominie nie wchodzi w zakres zamówienia.

W związku z powyższym Zamawiający zmienia zapis PFU (Rozdział V punkt. 11), który brzmi:

„Wykonawca w uzgodnieniu z ww. firmami dokona przeniesienia i montażu anten telekomunikacyjnych.”

na zapis:

„Przeniesienie i montaż anten telekomunikacyjnych nie wchodzi w zakres Umowy”

**Pytanie nr 31**

PFU nie określa jednoznacznie czy w budowie instalacji oczyszczania ma zostać zastosowany emitor jedno czy wieloprzewodowy, gdyż w różnych częściach tego dokumentu mowa jest o jednym lub drugim rozwiązaniu. Przyjęcie wersji jednoprzewodowej będzie niekorzystne ze względu na negatywny wpływ spalin na żywotność komina z powodu występowania spalin różniących się parametrami w części podstawowej i szczytowej tj.

temperatura, wilgotność oraz zawartość siarki. Prosimy o potwierdzenie, że nowy komin ma być wykonany w wersji dwuprzewodowej.

**Odpowiedź:**

Zamawiający potwierdza, że komin ma być wykonany jako jednoprzewodowy. Jednocześnie Zamawiający zmienia zapis punktu 3.5 PFU na następujący:

W zakres robót montażowych wchodzi następujące prace:

- dostawa i montaż technologii;
- dostawa i montaż automatyki;
- dostawa i montaż instalacji elektrycznych i teletechnicznych;
- dostawa i montaż instalacji obiektowych sanitarnych;
- dostawa i montaż instalacji do tzw. „punktów styku” – niezbędnych włączeń instalacji do istniejącej infrastruktury;
- dostawa i montaż instalacji obiektowych elektrycznych;
- dostawa i montaż instalacji obiektowych teletechnicznych;
- dostawa i montaż elementów gospodarki remontowej;
- dostawa i montaż elementów konstrukcyjnych prefabrykowanych;
- dostawa i montaż nowego komina w wykonaniu jednoprzewodowym;
- dostawa i montaż wszystkich rurociągów i kanałów wraz z podparciami, zawieszzeniami, izolacją, podestami, króćcami pomiarowymi, itp.;
- dostawa i montaż nowego układu ciągłego monitoringu i pomiaru spalin,

oraz inne jeżeli zaistnieje taka potrzeba aby wykonać przedmiot zamówienia.

**Pytanie nr 32**

W celu zapewnienia dyspozycyjności układu oczyszczania spalin w PFU zaproponowaliście Państwo zabudowę zespołu filtra workowego (indywidualnego dla każdego kotła), który musi być podzielony na trzy oddzielne odseparowane sekcje z możliwością wyłączenia co najmniej jednej z nich z eksploatacji. Należy mieć na uwadze, że filtr workowy jest tylko jednym z elementów instalacji oczyszczania spalin, a równie ważnym jest reaktor odsiarczania. Jak zapewne Państwo wiecie na podstawie własnych doświadczeń z eksploatacji filtrów workowych charakteryzują się one bardzo niską awaryjnością spowodowaną np. uszkodzeniem worka filtracyjnego podczas montażu, co zostanie wychwycone podczas rozruchu. W innym przypadku uszkodzenie worka filtracyjnego jest mało prawdopodobne ze względu na niską temperaturę spalin oraz brak związków kwaśnych. Są to warunki korzystniejsze niż praca filtra bez układu odsiarczania spalin. Należy pamiętać, że o wiele bardziej awaryjne mogą być elementy mechaniczne, szczególnie w przypadku zastosowania reaktora mechanicznego posiadającego wewnątrz elementy ruchome, pracujące w dużym stężeniu cząstek stałych. Wg naszej opinii istotne jest, aby Zamawiający dał swobodę Wykonawcy jeśli chodzi o zaproponowane rozwiązanie, które zapewni ciągłą i bezpieczną pracę układu odsiarczania i odpylania podczas uszkodzenia worka filtracyjnego ale też i w przypadku awarii samego reaktora. Uważamy, że o wiele lepszym i bezpieczniejszym dla Inwestora rozwiązaniem będzie zabudowa wspólnej stacji oczyszczania spalin wyposażonej w reaktory oraz filtry workowe, które zapewnią możliwość w pełni elastycznego przekierowywania spalin z każdego z kotłów na dowolną stację oczyszczania spalin, w zależności od zaistniałej sytuacji.



**Odpowiedź:**

Zamawiający zwraca się z prośbą o zadanie pytania.

**Pytanie nr 33**

Prosimy o potwierdzenie, że zużycia (Zestawienie kosztów eksploatacji Inwestycji) należy podać tylko dla spalania samego 100% mialu węglowego.

**Odpowiedź:**

Zamawiający potwierdza, że zużycia należy podać tylko dla spalania samego 100% mialu węglowego.

**Pytanie nr 34**

Zgodnie z PFU rozdzielnica zasilająca napędy kotła K3 oraz rozdzielnica zasilająca urządzenia SNCR mają mieć zasilanie dwustronne z istniejącej RGnn. Prosimy o potwierdzenie, iż ze względu na brak wymogu w PFU odnośnie zasilania instalacji odsiarczania i odpylania, zasilanie wykonane może zostać jako jednostronne.

**Odpowiedź:**

Zamawiający zmienia fragment zapisu PFU (Rozdział V punkt 7), który brzmi:

„Wymagane do wykonania i zrealizowania rozwiązania w zakresie gospodarki elektrycznej:

- szafy elektryczne dedykowane dla instalacji falowników zlokalizować na hali kotłów w obrębie kotłów;
- szafy zasilic z głównej rozdzielni RNN (istniejącej) za pomocą dwóch niezależnych linii zasilanych z dwóch sekcji tej rozdzielni;
- sprężarki zasilic dwoma niezależnymi liniami z dwóch sekcji rozdzielni głównej;
- wentylatory wyciągowe będą zasilane z istniejących pól rozdzielni głównej;
- ewentualne wszelkie wymagane modernizacje pól rozdzielni głównej znajdują się w zakresie Wykonawcy.”

na zapis:

„Wymagane do wykonania i zrealizowania rozwiązania w zakresie gospodarki elektrycznej:

- szafy elektryczne dedykowane dla instalacji falowników zlokalizować na hali kotłów w obrębie kotłów;
- szafy zasilic z głównej rozdzielni RNN (istniejącej);
- sprężarki zasilic dwoma niezależnymi liniami z dwóch sekcji rozdzielni głównej (każda sprężarka zasilana ma być z oddzielnej sekcji);
- wentylatory wyciągowe będą zasilane z istniejących pól rozdzielni głównej;
- ewentualne wszelkie wymagane modernizacje pól rozdzielni głównej znajdują się w zakresie Wykonawcy.”

**Pytanie nr 35**

W załączniku nr 4 do SIWZ pt. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego w punkcie nr 2 Modernizacja Kotła K3 widnieje data zakończenia 31.03.2020r. Do tego terminu oczekują Państwo również uzyskania ostatecznego Pozwolenia na Użytkowania. Biorąc pod uwagę czas potrzebny na wykonanie dokumentacji, wykonanie rozbiórek, prefabrykacji i montażu nowego kotła uważamy, że termin ten nie jest możliwy do dotrzymania.

Proponujemy żeby w HRF termin modernizacji kotła K3 był zdefiniowany na 12 miesięcy od daty zawarcia Umowy.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody na zmianę terminu zakończenia modernizacji kotła K3. Powyższy termin podwyższony został możliwością dokonania odbioru (Gwarantowanych Parametrów Technicznych) jeszcze w trakcie trwania sezonu grzewczego 2019-2020 (w okresie letnim kotły WR25 nie pracują). Zamawiający wskazuje jednak na zapis punktu 4.16 SIWZ, który daje możliwość zmiany również tego terminu za zgodą Zamawiającego po podpisaniu Umowy. W związku z tym iż tabela zamieszczona w punkcie 4.17 SIWZ wskazuje na to, że Kocioł K3 ma być dostępny nie później niż 01.12.2020r. Zamawiający informuje, że będzie elastyczny w kwestii przesunięcia terminu wyznaczonego obecnie na 31.03.2020r. z zastrzeżeniem, że w przypadku gdy odbiór kotła nie zostanie dokonany w terminie do końca sezonu grzewczego 2019-2020, odbiór ten może być możliwy dopiero po rozpoczęciu sezonu grzewczego 2020-2021.

**Pytanie nr 36**

Prosimy o informację czy Zamawiający wyraża zgodę na wykorzystanie istniejących Cyklofiltrów (K1 i K2) oraz Filtra workowego (K3), które będą pełnić rolę dodatkowych odpylaczy wstępnych znajdujących się przed układami odsiarczania i odpylania. Wg nas jest możliwość wykorzystania Cyklofiltrów (K1 i K2), a także przeprowadzenia ich modernizacji mającej na celu uzyskanie odpylaczy cyklonowych poprzez demontaż worków filtracyjnych oraz wentylatora wspomagającego. W przypadku wykorzystania istniejącego filtra workowego na kotle nr 3 nie będzie on podlegał modernizacji.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody na taką propozycję.

**Pytanie nr 37**

Prosimy również o informację czy Zamawiający wyraża zgodę na wykorzystanie istniejących wentylatorów wyciągowych spalin.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody na taką propozycję.

**Pytanie nr 38**

Prosimy o potwierdzenie, że przy założeniu powyższych rozwiązań zakres wykonania będzie rozpoczynał się od istniejących zasuw znajdujących się na wylotach z istniejących wentylatorów wyciągowych spalin.

**Odpowiedź:** W związku, że Zamawiający na pytania nr 1 i 2 odpowiedział negatywnie pytanie nr 38 staje się bezprzedmiotowe.

**Pytanie nr 39**

Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku wykorzystania istniejących Cyklofiltrów (K1 i K2), Filtra workowego (K3) oraz istniejących wentylatorów wyciągowych spalin na kotle K1, K2 i K3, zużycie energii elektrycznej należy podać tylko dla nowych urządzeń wchodzących w zakres dostawy IOS.

**Odpowiedź:**

W związku, że Zamawiający na pytania nr 1 i 2 odpowiedział negatywnie pytanie nr 39 staje się bezprzedmiotowe.

**Pytanie nr 40**

Prosimy o informację jaki reagent jest wykorzystywany do redukcji NOx przez istniejącą instalację SNCR na kotle K1.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie udziela takiej informacji. Wykonawca sam zdecyduje, jaki reagent zastosuje do instalacji na kotłach K2 i K3. Wybrany przez Wykonawcę reagent będzie również zastosowany w instalacji SNCR na Kotle K1.

**Pytanie nr 41**

W jaki sposób Wykonawca ma przeprowadzić integrację istniejącej instalacji SNCR kotła K1 z Inwestycją w przypadku, gdy np. do redukcji NOx przez istniejącą instalację SNCR kotła K1 jest wykorzystywany mocznik, zaś nowe instalacje SNCR zabudowane na kotłach K2 i K3 będą wykorzystywały wodę amoniakalną.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie udziela takiej informacji. Wykonawca sam zdecyduje, jaki reagent zastosuje do instalacji na kotłach K2 i K3. Wybrany przez Wykonawcę reagent będzie również zastosowany w instalacji SNCR na Kotle K1.