

OFERENCI

TELEFONY:

Sekretariat 32 335 0 105  
32 335 0 106  
Dział Dyspozycji Ruchu 32 335 0 110  
Dział Sprzedaży i Rozwoju 32 335 0 118  
Zakład Ciepłny Nr 1 32 335 0 152  
Zakład Ciepłny Nr 4 32 335 0 123  
Fax 32 335 0 107

e-mail: office@pec.gliwice.pl  
internet: www.pec.gliwice.pl



Nr sprawy: 008319/19

Nr dokumentu: DZ/492/2019

Wasz Znak:

Data: 22.08.2019r.

Dotyczy: postępowanie przetargowe z publikacją ogłoszenia na **Remont zasilania i sterowania elektrofiltru kotła WP-70 w Ciepłowni PEC Gliwice**

Zamawiający informuje iż do ww. postępowania wpłynęło pismo o treści:

1. Odnośnie pkt. 5:

Szafę pola zasilającego należy wyposażyć w ....

c. licznik energii elektrycznej ....

Odczyty z licznika należy wprowadzić do systemu wizualizacji Sydel firmy Technicon wykorzystywanego w dziale elektrycznym PEC Gliwice.

- Prosimy o ustalenie liczby sygnałów z licznika energii elektrycznej, których wprowadzenie do systemu Sydel należy przewidzieć.
- Prosimy o określenie miejsca podłączenia sygnałów z licznika do systemu Sydel.

**Odpowiedź:**

a) Lista sygnałów z licznika energii elektrycznej które należy wprowadzić do systemu Sydel:

Lp.	Nazwa parametru
1.	- Napięcie fazowe L1-N
2.	- Napięcie fazowe L2-N
3.	- Napięcie fazowe L3-N
4.	- Napięcie międzyfazowe L1-L2
5.	- Napięcie międzyfazowe L2-L3
6.	- Napięcie międzyfazowe L3-L1
7.	- Prąd fazowy L1
8.	- Prąd fazowy L2
9.	- Prąd fazowy L3
10.	- Całkowita moc czynna układu
11.	- Całkowita moc bierna układu
12.	- Całkowita energia czynna
13.	- Całkowita energia bierna

**Do systemu Sydel należy wprowadzić 13 parametrów.**

b) Licznik energii będzie podłączony do systemu odczytu liczników i analizatorów energii elektrycznej, który jest systemem rozproszonym, przez co nie można mówić o bezpośrednim podłączeniu licznika do systemu Sydel.

Sygnaly z licznika energii elektrycznej będą dostępne dla systemu Sydel z tzw. „hurtowni danych” za pomocą protokołu Modbus TCP. Stosowne parametry zostaną podane na etapie uruchamiania instalacji.

2. Odnośnie pkt. 12: Na potrzeby infrastruktury AKPiA w pomieszczeniu rozdzielni elektrofiltrów należy zabudować nową rozdzielnicę potrzeb własnych AKPiA....
  - f. zasilanie poprowadzić przewodem typu H07RN-F.
  - Prosimy o wskazanie miejsca/punktu zasilania dla nowej rozdzielnicy potrzeb własnych AKPiA oraz informację co do długości trasy kablowej jaką należy przyjąć na potrzeby przygotowania oferty.

**Odpowiedź:**

a) Nowa rozdzielnia na potrzeby własne AKPiA powinna być zasilana z rozdzielni oznaczonej SZ1, która jest zabudowana w pomieszczeniu serwerowni WP.

b) Do wykonania jest wyłącznie połączenie istniejących tras kablowych w budynku pompowni z pomieszczeniem rozdzielni elektrofiltrów oraz trasy wewnątrz pomieszczenia rozdzielni. Na pozostałym odcinku, to jest od ściany w pompowni graniczącej z budynkiem rozdzielni elektrofiltrów do serwerowni WP, istnieją trasy kablowe które można wykorzystać do poprowadzenia zasilania do nowej rozdzielni na potrzeby własne AKPiA.

Orientacyjna długość przewodu łączącego rozdzielnie wynosi 230 metrów.

3. Odnośnie szafki SPL (szafka sterownicza sygnalizacji poziomu pyłu w lejach)
  - Prosimy o informację do którego z elektrofiltrów wyżej wymieniona szafka SPL przynależy.
  - Czy i które sygnały poziomów należy wprowadzić na nowy sterownik elektrofiltru?
  - Czy w przypadku wprowadzenia czujników poziomu do sterownika elektrofiltru szafka czujników ma pozostać?

**Odpowiedź:**

a) Zabudowana na ścianie w budynku rozdzielni elektrofiltrów szafka oznaczona SPL przynależy do elektrofiltru kotła WP3 i nie należy do zakresu przetargu.

b) Do sterownika należy wprowadzić sygnały poziomów z przetworników zabudowanych na lejach elektrofiltru kotła WP-70 nr 2.

4. Prosimy o informację odnośnie ilości zmiennych do systemu SZARP jakich wprowadzenia Inwestor będzie oczekiwał w ramach realizacja ofertowanego zadania.

**Odpowiedź:**

Do systemu SZARP należy wprowadzić:

a) łącznie 12 zmiennych dotyczących pracy zespołów zasilających sekcje elektrofiltru ( Dla każdej z trzech sekcji: prąd pierwotny, prąd wtórny, napięcie wtórne, liczba przeskoków)

b) Wartości temperatur wskazywane przez zabudowane wewnątrz elektrofiltru czujniki -po 3 czujniki dla każdej z sekcji – łącznie 9 zmiennych

c) Stan pracy poszczególnych strzepywaczy (sygnał dwustanowy) - po 4 strzepywacze dla każdej z sekcji – łącznie 12 sygnałów

5. Prosimy o informację czy Inwestor posiada prawa autorskie do modyfikacji systemu wizualizacji SNCR i czy system ten posiada rezerwy licencji na potrzeby elektrofiltru.

**Odpowiedź:**

- a) Wykonawca zleci wykonanie modyfikacji wizualizacji SNCR kotła WP70 nr2 firmie ASKOM z Gliwice, która to firma jest autorem systemu wizualizacji  
b) Poprzednio wdrożona wizualizacja dla kotła WP70 nr1 posiada 1500 wolnych zmiennych.

6. Prosimy o potwierdzenie że szafka z konwerterem dla liczników energii elektrycznej jest w zakresie Inwestora i że należy ją podłączyć światłowodem do nowej krosownicy znajdującej się w szafce łączności sieciowej.

**Odpowiedź:**

W posiadaniu Inwestora znajduje się szafka komunikacji z licznikami energii elektrycznej wyposażona w konwerter RS485-Światłowód, przełącznicę oraz niezbędne wyposażenie elektryczne. Do szafki komunikacyjnej należy podłączyć zasilanie 230V z rozdzielni potrzeb własnych AKPiA oraz światłowód wielomodowy FIBRAIN 12G50.

**Uwaga:**

*Szafa sterownicza, w której będzie zabudowany sterownik elektrofiltru, powinna mieć szerokość minimum 100cm.*


*W szafie sterowniczej, w której będzie zabudowany sterownik elektrofiltru, należy przewidzieć wolne miejsce na dodatkowe pomiary analogowe z elektrofiltru (np. temperatura i wilgotność w komorze), jeden wolny poziom z zabudowaną listwą TS35 pod montaż w przyszłości złączek dla instalacji dodatkowych elektrofiltru oraz wolne miejsce na rozbudowę sterownika o kolejne karty (ok.5 kart).*

*Do sterownika stosować moduły o wysokiej gęstości wejść/wyjść np. 2085sc-OB32-SC, 2085sc-IF16C*

7. Czy szafy zasilająco-sterownicze elektrofiltru, dostarczane Państwu w ramach niniejszego zadania, mają być wyposażone w panele operatorskie typu PO-R7 czy panele graficzne typu POG-R7 oraz czy należy dostarczyć oprogramowanie „Regulator” pozwalające na zmianę nastaw serwisowych regulatora z poziomu komputera przenośnego?

**Odpowiedź:**

Zamawiający informuje, iż preferowany model panelu operatorskiego regulatora zespołów zasilających to dotykowy panel POD-R7. W kwestii oprogramowania „Regulator” prosimy uwzględnić w ofercie dostawę oprogramowania do zmian nastaw serwisowych regulatora z poziomu komputera przenośnego (licencja na 1 komputer).

  
PREZES Zarządu  
D Y R E K T O R  
PEC Gliwice 90 z o.o.  
Rudolf Widziszowski

Mirosław Bywański tel kont. 32/335 0254  
Renata Uramowska-Słusznik tel. kont. 32/ 335 0 104  
DZ a/a  
Kopia: TA, TS