

Chorzów, dnia 21.03.2016 r.

W związku z pytaniami Wykonawcy do postępowania o udzielenia zamówienia publicznego sektorowego prowadzonego w trybie przetargu nieograniczonego pn.:
„Dostawa energii elektrycznej w okresie od 01.06.2016 r. do 31.05.2017 r.” - nr sprawy GI/150/2016, Zamawiający (Tramwaje Śląskie S.A. wspólnie z PKM Katowice Sp. z o.o.) wyjaśniają:

Pytanie 1:

Czy Zamawiający udzieli na pisemny wniosek Wykonawcy w dniu otwarcia ofert informacji z tego procesu Wykonawcom, którzy nie byli obecni na otwarciu?

Odpowiedź:

Zamawiający udzieli takiej informacji na pisemny wniosek Wykonawcy.

Pytanie 2:

Czy możliwe jest podpisanie umowy drogą korespondencyjną?

Odpowiedź:

Tak. Zamawiający dopuszczają podpisanie umowy drogą korespondencyjną.

Pytanie 3:

Wnosimy o udostępnienie załączników do SIWZ w wersji edytowalnej.

Odpowiedź:

Załączniki do SIWZ, w wersji edytowalnej, zostaną udostępnione na stronie internetowej Zamawiającego: www.tram-silesia.pl, w zakładce „Zamówienia”

Pytanie 4:

W związku z zapisem § 3 ust. 8 Załącznika nr 10 i 10a (rozliczenia w oparciu o faktycznie zużytą przez Zamawiającego energię elektryczną) oraz § 4 ust. 5 Załącznika nr 10, prosimy o informację jaki jest okres rozliczeniowy stosowany przez Państwa OSD? Dla punktów rozliczanych w taryfie B23 i C22a oczekują Państwo fakturowania dekadowego a dla taryfy C11 fakturowania w okresach dwumiesięcznych, natomiast rozliczenia za pobraną energię elektryczną odbywają się zgodnie z okresem przekazywania danych przez OSD. W SIWZ nie ma zapisów potwierdzających, że Państwa OSD dokonuje i przekazuje na Platformę Wymiany Informacji dla taryf B23 i C22a odczyty w okresach dekadowych a Zamawiający nie może narzucać na Wykonawcę zapisów niemożliwych do zrealizowania.

Wg wiedzy, którą posiadamy Tauron Dystrybucja SA (O/Będzin i O/Gliwice) udostępnia dane dla taryf wysokich (B23, C22a) w cyklach miesięcznych

- okres rozliczeniowy 1-miesięczny, w związku z czym rozliczenie dekadowe danych pewnych (zweryfikowanych, przekazanych od OSD) nie jest możliwe.

Dla taryf niskich (C11) rozliczenia dokonywane są zgodnie z okresem rozliczeniowym, udostępnianych danych przez OSD.

Mając na uwadze powyższe, czy Zamawiający ma świadomość, że w wyjątkowych przypadkach, w przypadku braku danych, rozliczenie zostanie dokonane na podstawie danych szacowanych? Istotne jest również to, że jeśli faktura będzie się opierała na szacunkach, a nie na rzeczywistych danych odczytowych konieczne będzie dokonywania korekt. Ewentualne korekty byłyby wystawiane np. w terminie do 15 dnia miesiąca za okres całego miesiąca, czyli 3 dekad.

Termin wystawienia faktury (§ 4 ust. 6 Załącznika nr 10 i § 4 ust. 5 Załącznika nr 10a) po zakończeniu kolejnej dekady miesiąca/okresu rozliczeniowego - im będzie dłuższy, tym prawdopodobieństwo zafakturowania zgodnie z umową, jest zdecydowanie większe.

Odpowiedź:

- Obiekty Zamawiających zasilane są przez dwóch OSD, którzy stosują różne okresy rozliczeniowe i tak dla obiektów zasilanych niskim napięciem okres rozliczeniowy zarówno w przypadku Tauron Dystrybucja O.Gliwice jak i O.Będzin wynosi 2 miesiące. W odniesieniu do obiektów zasilanych energią średniego napięcia pierwszy z wymienionych OSD stosuje rozliczenia miesięczne, natomiast drugi rozliczenia dekadowe.
- Co do stwierdzenia, że: „W SIWZ nie ma zapisów potwierdzających, że Państwa OSD dokonuje i przekazuje na Platformę Wymiany Informacji dla taryf B23 i C22a odczyty w okresach dekadowych, a Zamawiający nie może narzucać na Wykonawcę zapisów niemożliwych do zrealizowania” chcemy poinformować, że nie podzielamy stanowiska, jakoby Zamawiający „narzucali” Wykonawcy zapisy niemożliwe do zrealizowania. Zamawiający dokonują zakupu energii na zasadach TPA od 2009 r. i nigdy Wykonawcy nie kwestionowali naszych oczekiwań w zakresie sposobu fakturowania oraz okresów rozliczeniowych, nadmieniamy, że dotychczasowy dostawca energii wywiązywał się w terminie z fakturowań.

W przypadkach gdy zafakturowane za dany okres rozliczeniowy przez OSD i Sprzedawcę wielkości energii elektrycznej wykazywały różnice Sprzedawca wystawiał fakturę korygującą.

Pytanie 5:

Załącznik nr 10 (wzór umowy), § 4 ust. 5.1 – zgodnie z zapisami Załącznika nr 1 do SIWZ (Zasady rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną) wnosimy o następującą modyfikację przywołanego zapisu umowy: „*Wykonawca wystawi fakturę i dostarczy ją do Zamawiającego (na wskazane adresy e-mail) nie później niż 5 dni roboczych po zakończeniu danej dekady.*” Zgodnie z IRiESD, OSD jest zobowiązany do przekazania danych do 5 dnia roboczego wobec tego niemożliwe będzie dostarczenie faktur do 5 dni kalendarzowych.

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymują swoje oczekiwania co do terminów wystawiania faktur przez Wykonawcę w terminie 5 dni kalendarzowych po zakończeniu okresu rozliczeniowego. Termin ten uznają za dotrzymany gdy Wykonawca dostarczy w tym terminie ich wersję elektroniczną, na wskazane w umowie adresy e-mail.

Nie zwolni to jednak Wykonawcę od jak najszybszego dostarczenia do Zamawiających faktur w wersji papierowej.

Jednocześnie Zamawiający informują, że dokonują modyfikacji w zapisach §4 ust 9 wzoru umowy (zał. nr 10 SIWZ), w następujący sposób:

- Jest
„Faktury będą płatne w terminie 30 dni, licząc od dnia otrzymania prawidłowo wystawionej faktury”
- Winno być:
„Faktury będą płatne w terminie 30 dni, licząc od dnia otrzymania prawidłowo wystawionej faktury w wersji papierowej”

Pytanie 6:

Prosimy o podanie szacunkowego zużycia energii elektrycznej w rozbiciu na miesiące dla obiektu: „Warsztat Zwrotnic”, który zgodnie z SIWZ posiada grupę taryfową C22a. Powyższe

jest niezbędne do właściwego skalkulowania oferty. Jedynym Wykonawcą, który dysponuje takimi danymi jest obecny Sprzedawca, zatem nie udostępniając ich będzie istniało domniemanie, że przetarg został nieświadomie przygotowany pod zwycięstwo jednego, konkretnego Wykonawcy, który ma dostęp do wszystkich niezbędnych danych związanych ze zużyciem energii. Art. 29 ust. 1 i 2 ustawy PzP, mówi o tym, że: „Przedmiot zamówienia opisuje się w sposób jednoznaczny i wyczerpujący, za pomocą dostatecznie dokładnych i zrozumiałych określeń, uwzględniając wszystkie wymagania i okoliczności mogące mieć wpływ na sporządzenie oferty” oraz „Przedmiotu zamówienia nie można opisywać w sposób, który mógłby utrudniać uczciwą konkurencję”. Mając na uwadze powyższe wnosimy także o stosowną modyfikację Załącznika nr 10 w § 3 ust. 9 oraz Załącznika nr 3 (Formularz Cenowy). Wykonawca przyjął do wiadomości, że cena za 1 MWh winna być uśredniona.

Odpowiedź:

Szacunkowe zużycie energii przez „Warsztat Zwrotnic”, w rozbiciu na poszczególne miesiące roku kształtuje się na poziomie jak niżej:

miesiąc	MWh
I	12
II	10
III	9
IV	8
V	6
VI	4
VII	3
VIII	3
IX	5
X	7
XI	8
XII	10
Razem	85

Zamawiający jednocześnie nie widzą potrzeby modyfikacji Załącznika nr 10 w § 3 ust. 9, który dotyczy wyłącznie obiektów zasilanych średnim napięciem (grupa przyłączeniowa „B”).

Zamawiający przychylają się do wniosku Wykonawcy dotyczącego **modyfikacji załącznika nr 3 SIWZ (formularz cenowy)** poprzez następującą zmianę jego punktu:
 „ I Tramwaje Śląskie S.A.”:

- Jest

Wyszczególnienie		Przewidywane roczne zużycie energii w MWh / rok	Ilość energii sprzedanej w rozkładzie dobowym	Cena jedn. netto w zł /MWh dla poszczególnej strefy czasowej	Cena całkowita netto energii elektrycznej w zł
a	b	c	d= c x b	e	f = d x e
<i>Sprzedaż energii elektrycznej dla taryfy B23</i>	<i>1. szczyt przedpołudniowy - 23,18%</i>	54 524	<i>12 638,66</i>		
	<i>2. szczyt popołudniowy - 13,44 %</i>		<i>7 328,03</i>		
	<i>3. reszta doby - 63,38 %</i>		<i>34 557,31</i>		
Razem			54 524,00		

Średnią cenę jednostkową netto sprzedaży energii elektrycznej wyznaczamy poprzez podzielenie ceny całkowitej netto z wiersza „Razem” poprzez sumaryczną ilość energii tj. przez **54 524** MWh.

Średnia cena jednostkowa sprzedaży energii elektrycznej przeliczeniowa dla Tramwajów Śląskich S.A. zł/MWh
---	--------------

- Winno być

Wyszczególnienie		Przewidywane roczne zużycie energii w MWh / rok	Ilość energii sprzedanej w rozkładzie dobowym	Cena jedn. netto w zł /MWh dla poszczególnej strefy czasowej	Cena całkowita netto energii elektrycznej w zł
a	b	c	d= c x b	e	f= d x e
<i>Sprzedaż energii elektrycznej dla taryfy B23</i>	<i>1. szczyt przedpołudniowy - 23,18%</i>	54 289	<i>12 584,19</i>		
	<i>2. szczyt popołudniowy - 13,44 %</i>		<i>7 296,44</i>		
	<i>3. reszta doby - 63,38 %</i>		<i>34 408,37</i>		
<i>Sprzedaż energii elektrycznej dla grupy przyłącz. Cx</i>	<i>Cała doba 100%</i>	235	<i>235,00</i>		
Razem			54 524,00		

Średnią cenę jednostkową netto sprzedaży energii elektrycznej wyznaczamy poprzez podzielenie ceny całkowitej netto z wiersza „Razem” poprzez sumaryczną ilość energii tj. przez **54 524** MWh.

Średnia cena jednostkowa sprzedaży energii elektrycznej przeliczeniowa dla Tramwajów Śląskich S.A. zł/MWh
---	--------------

Pytanie 7:

Załącznik nr 1 (Opis przedmiotu zamówienia), Charakterystyka obiektów poboru energii elektrycznej, pkt 1.b. – Zamawiający wskazał, że obiekty zaliczane do V-VI grupy przyłączeniowej rozliczane są w taryfie C1x, jednakże jest to informacja nieprecyzyjna. Wnosimy zatem o wskazanie konkretnych grup taryfowych (C11, C12a lub C12b) i określenie szacunkowego zużycia w rozbiciu na miesiące wraz ze wskazaniem ilości punktów poboru energii dla każdej z grup taryfowych z osobna. Powyższe jest niezbędne do właściwego skalkulowania oferty. Jedynym Wykonawcą, który dysponuje takimi danymi jest

obecny Sprzedawca, zatem nie udostępniając ich będzie istniało domniemanie, że przetarg został nieświadomie przygotowany pod zwycięstwo jednego, konkretnego Wykonawcy, który ma dostęp do wszystkich niezbędnych danych związanych ze zużyciem energii. Art. 29 ust. 1 i 2 ustawy PzP, mówi o tym, że: „Przedmiot zamówienia opisuje się w sposób jednoznaczny i wyczerpujący, za pomocą dostatecznie dokładnych i zrozumiałych określeń, uwzględniając wszystkie wymagania i okoliczności mogące mieć wpływ na sporządzenie oferty” oraz „Przedmiotu zamówienia nie można opisywać w sposób, który mógłby utrudniać uczciwą konkurencję”. Mając na uwadze powyższe wnosimy także o stosowną modyfikację Załącznika nr 10 w § 3 ust. 9 oraz Załącznika nr 3 (Formularz Cenowy). Wykonawca przyjął do wiadomości, że cena za 1 MWh winna być uśredniona.

Odpowiedź:

Sumaryczna, szacunkowa ilość energii zużywanej przez punkty odbioru zasilane z sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia (grupa taryfowa „C”) w skali roku kształtuje się na poziomie 235 MWh, w tym:

Grupa taryfowa	Ilość obiektów	Sumaryczna energia
C11	31	140,3 MWh
C12a	1	4,7 MWh
C12b	1	5,0 MWh
C22	1	85,0 MWh
Razem	34	235,0 MWh

Pytanie 8:

W celu zaproponowania w ofercie optymalnej ceny Wykonawca zwraca się z prośbą o udostępnienie i zamieszczenie na stronie Zamawiającego w pliku MS EXCEL faktycznego (pełnego) dobowo-godzinowego zapotrzebowania na energię elektryczną za poprzedni pełen rok kalendarzowy. Udostępnienie takich danych wyeliminuje konieczność stosowania metod statystycznych i uśredniania zużyć energii co w konsekwencji umożliwi przedstawienie przez Wykonawców najkorzystniejszej oferty cenowej.

Odpowiedź:

Zamawiający reprezentują stanowisko, że w SIWZ została zawarta wystarczająca ilość informacji umożliwiających Wykonawcom zoptymalizowanie swoich ofert.

Pytanie 9:

SIWZ, Rozdział 16, pkt 5 oraz Załącznik nr 10, § 5 – w przywołanych zapisach jest mowa o tym, że Wykonawca jest zobowiązany do udzielenia Zamawiającemu opustu pieniężnego, jeżeli w rozliczanym okresie średnia wartość ważona IRDN w okresie rozliczeniowym na TGE (na rynku dnia następnego) będzie niższa od średniej ważonej IRDN do wolumenu ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej, dla całej doby na dzień otwarcia ofert. Przy czym rozliczeniu podlega tylko różnica na korzyść Zamawiającego, co narusza zasadę równości Stron Umowy.

Tak sformułowany mechanizm rozliczania, czyni z niego klasyczny instrument pochodny o mieszanym charakterze opcji/warrantu/kontraktu forward w rozumieniu *Ustawy o obrocie instrumentami finansowymi* opisany w Art. Ust. 2 pkt 2, pkt. c) – „instrumentami finansowymi w rozumieniu ustawy są [...]opcje, kontrakty terminowe, swapy, umowy forward na stopę procentową, inne instrumenty pochodne, których instrumentem bazowym jest papier wartościowy, waluta, stopa procentowa, wskaźnik rentowności lub inny instrument pochodny, indeks finansowy lub wskaźnik finansowy, które są wykonywane przez dostawę lub rozliczenie pieniężne.”. Kontrakt ten jest bez cienia wątpliwości instrumentem pochodnym, który posiada

cenę bazową oraz punkt odniesienia do rozliczenia wykonania pieniężnego w postaci indeksu giełdowego.

W związku z tym, że Państwa postępowanie przetargowe ma charakter przetargu nieograniczonego, jest w konsekwencji skierowane do nieograniczonej liczby wykonawców/kontrahentów – a to czyni z Państwa publicznego emitenta instrumentu finansowego (także w rozumieniu wymienionej ustawy) w obrocie publicznym, zgodnie z Art. 3 *Ustawy o ofercie publicznej i warunkach wprowadzania instrumentów finansowych do zorganizowanego systemu obrotu oraz o spółkach publicznych*.

Dodatkowo, zgodnie z Art. 5 tejże ustawy, instrument finansowy funkcjonujący w przestrzeni publicznej musi być dopuszczony do obrotu, a jego emitent musi zawrzeć stosowną umowę z Krajowym Depozytem Papierów Wartościowych.

Wszystkie powyższe fakty wskazują więc na to, że w przypadku skutecznego przeprowadzenia Państwa postępowania przetargowego może dojść do nielegalnej emisji instrumentu finansowego, z całkowitym pominięciem procedury jego dopuszczenia do publicznego obrotu. Państwu jako wystawcy takiego instrumentu finansowego grożą wg *ustawy o obrocie instrumentami finansowymi* milionowe kary, nam – jako potencjalnemu wykonawcy (czyli kupującemu ten instrument) – zablokowanie kontraktu przez Komisję Nadzoru Finansowego.

W związku z powyższym, mając na uwadze bezpieczeństwo zarówno Państwa, jak i nasze, zwracamy się z prośbą o pilne przedstawienie Państwa ewentualnych uzgodnień z Komisją Nadzoru Finansowego, które potwierdzałyby, iż możecie Państwo pominąć całkowicie procedury dopuszczenia do publicznego obrotu instrumentów finansowych i że zapisy tej ustawy Państwa nie obowiązują, a także zwalniające Państwa ze statusu emitenta lub wykreślenie z SIWZ i Załącznika nr 10 zapisów dotyczących opustu pieniężnego.

Odpowiedź:

Pragniemy poinformować, że w świetle posiadanego przez Spółkę stanowiska Komisji Nadzoru Finansowego opust nie stanowi instrumentu finansowego.

Ponadto Zamawiający modyfikują zapisy:

- **Załącznika nr 1 do SIWZ – Opis Przedmiotu Zamówienia** w zakresie:
 - Charakterystyka obiektów poboru energii elektrycznej, obiekty zaliczane do III grupy przyłączeniowej (str. 18) zapis:
Jest: „Tramwaje Śląskie S.A. posiadają 35 takich obiektów, z których 33 to stacje trakcyjne. Pozostałe to rozdzielnia główna w Zajezdni Będzin oraz były Warsztat Zwrotnic w Łagiewnikach”,
Winno być: „Tramwaje Śląskie S.A. posiadają 34 takich obiektów, z których 33 to stacje trakcyjne. Pozostały to rozdzielnia główna w Zajezdni Będzin”.
 - Zdanie na stronie 18 SIWZ:
Jest: „Spółka dla tych 35 obiektów ma podpisane umowy:”,
Winno być: „Spółka dla tych obiektów ma podpisane umowy:”
 - Zdanie na stronie 19 SIWZ:
Jest: „Liczniki w obiektach spółki są sparametryzowane do grupy taryfowej B23, za wyjątkiem Warsztatu Zwrotnic Łagiewnik, gdzie licznik jest sparametryzowany do taryfy C22A”,
Winno być: „Liczniki w obiektach spółki zasilanych z sieci elektroenergetycznej średniego napięcia są sparametryzowane do grupy taryfowej B23”.

- Zdanie na stronie 19 SIWZ:
Jest: „Sumaryczne zużycie energii elektrycznej przez te obiekty w okresie 01.VI.2016 do 31.V.2017 r. szacuje się na poziomie 54 374 MWh”,
Winno być: „Sumaryczne zużycie energii elektrycznej przez te obiekty w okresie 01.VI.2016 do 31.V.2017 r. szacuje się na poziomie 54 289 MWh”.
 - Charakterystyka obiektów poboru energii elektrycznej:
b) obiekty zaliczane do V-VI grupy przyłączeniowej (str. 19) zdanie:
Jest: „Tramwaje Śląskie S.A. posiadają 33 takich obiektów, które rozliczane są w taryfie C1x” ,
Winno być: „Tramwaje Śląskie S.A. posiadają 34 takie obiekty, które rozliczane są w taryfie C1x i C2x”.
 - Na stronie 20 SIWZ zmienia się sumaryczną wielkość zużycia energii elektrycznej przez obiekty zasilane z sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia z 150 do 235 MWh/rok, a zdanie:
Jest: „Sumaryczne zużycie energii elektrycznej przez te obiekty w okresie od 01.VI.2016 do 31.V.2017 r. szacuje się na poziomie 150 MWh, co stanowi ok. 0,27% całości szacowanego wolumenu energii dla Tramwajów Śląskich S.A” ,
Winno być: „Sumaryczne zużycie energii elektrycznej przez te obiekty w okresie od 01.VI.2016 do 31.V.2017 r. szacuje się na poziomie 235 MWh, co stanowi ok. 0,42% całości szacowanego wolumenu energii dla Tramwajów Śląskich S.A”.
 - W załączniku nr 1 do Opisu Przedmiotu Zamówienia (str.24 SIWZ) wykreśla się punkt poboru energii o numerze WO 05-477 rozdzielnia „Warsztat Zwrotnic” (pozycja 35 w wykazie),
 - W załączniku nr 2 do Opisu Przedmiotu Zamówienia (str.25 SIWZ) dopisuje się punkt poboru energii o numerze WO 05-477 rozdzielnia „Warsztat Zwrotnic” (i umieszcza jako punkt poboru administrowany przez ZUR Chorzów),
 - Modyfikuje się załącznik nr 3 do SIWZ (formularz cenowy) w zakresie zawartym w odpowiedzi na pytanie nr 6.
- **Załącznik nr 10 do SIWZ (wzór umowy);**
 - Zakres modyfikacji zawarto w odpowiedzi na pytanie nr 5.

Uwaga:

Podane w nawiasach numery stron odnoszą się do SIWZ opublikowanego na stronie internetowej zamawiającego : www.tram-silesia.pl