

Chorzów, dnia 01.04.2011r.

Sygn. ND/DZ/1061/2011

Dotyczy: przetargu nieograniczonego na „Dostawę energii elektrycznej do Tramwajów Śląskich S.A. w okresie od VI.2011r. do V.2012r.”, nr sprawy – WI/182/2011.

W związku z przesłanymi pytaniami dotyczącymi przetargu nieograniczonego pod nazwą jak wyżej, wyjaśniam:

Pytanie 1

Dotyczy: Terminu obowiązywania dotychczasowych umów.

Jakie okresy wypowiedzeń oraz terminy obowiązywania dotychczasowych umów ma w obecnej chwili Zamawiający, w tym także umów na świadczenie usług dystrybucji pomiędzy Zamawiającym a poszczególnymi OSD?

Odpowiedź:

Umowy dystrybucyjne są zawarte na czas nieokreślony, z terminami ich wypowiedzenia odpowiednio do dystrybutora energii:

- Vattenfall Distribution Poland S.A. - 2 miesiące,
- ENION S.A. - 3 miesiące.

Wypowiedzenie umowy sprzedaży energii elektrycznej - 1 miesiąc.

Umowa na sprzedaż energii elektrycznej ma charakter czasowy i wygaśnie z dniem 31.05.2011r.

Pytanie 2

Dotyczy: Dokumenty do procedury zmiany sprzedawcy.

Czy Zamawiający przekaze do dnia podpisania umowy pełnomocnictwo do złożenia w imieniu Zamawiającego zgłoszeń umowy sprzedaży oraz wszelkie brakujące dane do uzupełnienia wniosków zmiany sprzedawcy?

Nasz komentarz:

W przypadku braku wymaganych danych, koniecznych do uzupełnienia przedmiotowych wniosków, nie będzie możliwym przeprowadzenie procedury zmiany sprzedawcy. Dane muszą odpowiadać danym wymagany przez poszczególnych OSD z terenu Zamawiającego.

Odpowiedź:

Stosowne pełnomocnictwo zostanie przekazane w terminie umożliwiającym złożenie w imieniu Zamawiającego zgłoszeń umowy sprzedaży wraz z danymi niezbędnymi do złożenia wniosków zmiany sprzedawcy.

Pytanie 3

Dotyczy: Terminów i formalności.

Czy Zamawiający przewiduje rozstrzygnięcie niniejszego zamówienia publicznego w terminie umożliwiającym terminowe załatwienie wszystkich wymaganych formalności i procedur każdej ze stron danego postępowania?

Nasz komentarz:

W celu terminowego przeprowadzenia procedury zmiany sprzedawcy przez wygranego Wykonawcę w imieniu Zamawiającego należy wszystkie formalności domknąć do końca pierwszej dekady maja, przy czym m. in. trzeba mieć tu na uwadze okres pomiędzy rozstrzygnięciem danego postępowania a czasem, który upłynie do dnia podpisania umowy.

Odpowiedź:

Postępowanie dotyczy zakupu energii elektrycznej na okres od dnia 1 czerwca 2011r. do 31 maja 2012r., a tym samym zgodnie z zapisami SIWZ przewiduje się po uwiarygodnieniu wyboru Wykonawcy, niezwłocznie podjąć czynności związane z zawarciem umowy i realizacją przedmiotu zamówienia.

Ponadto informujemy, iż w związku z zakończeniem modernizacji układów pomiarowo-rozliczeniowych w stacji trakcyjnej „Środula”, Tramwaje Śląskie S.A. z dniem 29.04.2011r. wypowiedzą umowę kompleksową na dostawę energii elektrycznej z firmą TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. Kraków, z którą rozliczenie za świadczenie usług ma charakter taryfowy. Konsekwencją takiego stanu rzeczy jest konieczność objęcia również tej stacji dostawą energii elektrycznej zakontraktowanej w ramach rozpoczętego postępowania przetargowego o udzielenie zamówienia.

W związku z powyższym zgodnie z art. 38 ust. 4 ustawy Pzp, zamawiający dokonuje zmian w specyfikacji istotnych warunków zamówienia w poniższych dokumentach:

1. Załącznik nr 1 - Opis przedmiotu zamówienia (wraz z jego załącznikami 1 i 2).
2. Załącznik nr 2 – Formularz cenowy.
3. Załącznik nr 8 – Wzór umowy (§ 3).

Zatwierdził:

Prezes Zarządu-Dyrektor Naczelny
Tadeusz Freisler

Członek Zarządu-Dyrektor Wykonawczy
Bolesław Knapik

Załączniki:

1. Opis przedmiotu zamówienia wraz z załącznikami.
2. Formularz oferty.
3. Wzór umowy § 3.

OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

Przedmiotem zamówienia jest sprzedaż Spółce Akcyjnej Tramwaje Śląskie w okresie **od VI.2011 r. do V. 2012 r.** energii elektrycznej w rozumieniu ustawy Prawo Energetyczne (Dz. U. z 2006 r. nr 81 poz. 615 z późniejszymi zmianami) w szacunkowej ilości **55 500 MWh** dla obiektów administrowanych przez Rejon nr 1 w Będzinie, Rejon nr 2 w Katowicach, Rejon nr 3 w Bytomiu, Rejon nr 4 w Gliwicach oraz ZUR w Chorzowie (*stanowiących jednostki organizacyjne zamawiającego*), zgodnie z warunkami zawartymi w specyfikacji istotnych warunków zamówienia, zwanej dalej SWIZ.

Poniższe zestawienie obrazuje w okresie objętym zamówieniem wielkość zużycia energii elektrycznej w MWh w ujęciu miesięcznym oraz w rozbiciu na poszczególne Rejony zamawiającego:

Miesiąc	Rejon nr 1	Rejony nr 2, nr 3, nr 4 oraz ZUR	Suma
VI. 2011 r.	950 MWh	2850 MWh	3800 MWh
VII. 2011 r.	950 MWh	2600 MWh	3550 MWh
VIII. 2011 r.	900 MWh	2800 MWh	3700 MWh
IX. 2011 r.	1050 MWh	3200 MWh	4250 MWh
X. 2011 r.	1150 MWh	3550 MWh	4700 MWh
XI. 2011 r.	1150 MWh	3500 MWh	4650 MWh
XII. 2011 r.	1150 MWh	4400 MWh	5550 MWh
I. 2012 r.	1650 MWh	4500 MWh	6150 MWh
II. 2012 r.	1450 MWh	3950 MWh	5400 MWh
III. 2012 r.	1400 MWh	4050 MWh	5450 MWh
IV. 2012 r.	1100 MWh	3050 MWh	4150 MWh
V. 2012 r.	1050 MWh	3100 MWh	4150 MWh
Ogółem	13 950 MWh	41 550 MWh	55 500 MWh

Powyższe wielkości są danymi szacunkowymi. Rzeczywiste ilości energii elektrycznej mogą w poszczególnych miesiącach wykazywać odstępstwa od zakładanych.

Zamawiający w ramach realizacji przedmiotowego zamówienia nie będzie zobowiązany do przedkładania sprzedawcy grafików (*półrocznego, miesięcznego i dziennego*).

Energia elektryczna będąca przedmiotem zamówienia przeznaczona jest na potrzeby zamawiającego, będącego odbiorcą końcowym energii elektrycznej w rozumieniu ustawy Prawo Energetyczne.

Wykaz obiektów, do których będzie dostarczana energia elektryczna zawiera załącznik nr 1 do niniejszego przedmiotu zamówienia.

Poszczególne obiekty zamawiającego zasilane są z sieci dwóch Operatorów Systemów Dystrybucyjnych (OSD), a mianowicie z Enion S.A. (R-1) i Vattenfall Distribution Poland S.A. (R-2, R-3, R-4, ZUR).

Zamawiający ma podpisane umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych z ww. przedsiębiorstwami dystrybucyjnymi.

Zamawiający oświadcza, że posiada zmodernizowane układy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające zakup energii na zasadach rynkowych. W obiektach zamawiającego zabudowane są rozliczeniowe liczniki typu ZMD produkcji Landis+Gyr, umożliwiające rejestrację profili wykonawczych podlegających odczytowi przez OSD. Układy pomiarowo-rozliczeniowe zamawiającego spełniają wymogi Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 04.07.2007r. w sprawie szczegółowych zasad funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. 2007.95.623 z późniejszymi zmianami).

Na chwilę obecną układy pomiarowo-rozliczeniowe zamawiającego sparametryzowane są wg grupy taryfowej **B23**, przy czym z uwagi na możliwości techniczne liczników zamawiający zastrzega sobie możliwość zmiany grupy taryfowej na B21 w okresie objętym dostawą, na zasadach obowiązujących u danego dystrybutora dla części lub wszystkich obiektów zamawiającego.

Dla grupy taryfowej B23 uśredniony dla obydwu OSD średni udział procentowy poszczególnych okresów doby, na podstawie analogicznego jw. okresu 2010 /2011 r. wynosi:

Grupa taryfowa	Okres doby	%
B23	Szczyt przedpołudniowy	27,19
	Szczyt popołudniowy	13,14
	Reszta doby	59,67

Okresem rozliczeniowym za dostawę energii elektrycznej będą poszczególne miesiące roku kalendarzowego, w którym będzie ona dostarczana.

Rozliczanie dostaw za poszczególne miesiące będzie dokonywane na zasadach określonych w umowie, będącej integralną częścią SWIZ.

Ceny jednostkowe zaoferowane przez wykonawcę w danym okresie rozliczeniowym będą niezmiennie w przedziale niezmienności zużycia energii elektrycznej, określonym korytarzem nieczułości $\pm 7\%$ od wartości szacunkowych określonych powyżej, w ciągu całego okresu obowiązywania umowy.

Wykonawca w ofercie winien określić stawkę jednostkową (*opłatę dodatkową*), o jaką w danym okresie rozliczeniowym wzrośnie cena jednostkowa MWh energii elektrycznej za każdy rozpoczęty 3 % przedział przekroczenia korytarza (*progu*) nieczułości w dół lub w górę.

W przypadku nie podania przedmiotowej stawki jednostkowej lub podania stawki równej 0 zł / MWh zamawiający przyjmie, że wykonawca nie będzie doliczał do cen jednostkowych za energię elektryczną dodatkowych stawek jednostkowej za przekroczenie wspomnianego korytarza niezuości.

W ofercie wykonawca poda stawki jednostkowe dla grupy taryfowej B23, które będą obowiazywały w umowie i na podstawie znajomości danych dotyczących wielkości zamówienia oraz średnich udziałów procentowych zużywanej energii w poszczególnych porach dnia wykonawca wyznaczy **cenę całkowitą (koszt całkowity)** zamówienia ogółem brutto, która będzie jednym z dwóch kryteriów oceny oferty.

W przypadku skorzystania przez zamawiającego, w trakcie realizacji umowy, z prawa do zmiany grupy taryfowej z B23 na B21, wykonawca po otrzymaniu danych pomiarowych od OSD, dokona samodzielnie wyliczenia zużycia w strefach.

Załącznik nr 1 do Opisu Przedmiotu Zamówienia

Dostawa energii elektrycznej do Tramwajów Śląskich S.A. w okresie od VI. 2011 r. do V.2012 r.”

Lp.	WO	Obiekt	Adres
Rejon nr 1			
Zakład Dystrybucyjny : ENION S.A.			
1	2526	stacja prostownikowa nr 08 - "Porąbka"	Sosnowiec ul. Szenwalda 14
2	2527	stacja prostownikowa nr 27 - "Niwka"	Sosnowiec ul. Wygody 1
3	2528	stacja prostownikowa nr 06 - "Sosnowiec 3 Maja"	Sosnowiec ul. 3 Maja 50
4	2529	stacja prostownikowa nr 07 - "Andersa"	Sosnowiec ul. Andersa
5	2530	stacja prostownikowa nr 16 - "Baczyńskiego"	Sosnowiec ul. Baczyńskiego
6	3519	stacja prostownikowa nr 06 - "Małobądz"	Będzin ul. Małobądzka
7	3520	stacja prostownikowa nr 02 - "Czeladzka"	Będzin ul. Armii Ludowej 30 a
8	3521	rozdzielnia główna - "ZKT-1 Będzin Gzichów"	Będzin ul. Piastowska 29
9	4518	stacja prostownikowa nr 03 - "Chopina"	Dąbrowa Górnicza ul. Chopina
10	4519	stacja prostownikowa nr 04 - "Gołonóg"	Dąbrowa Górnicza ul. Kasprzaka
11	2074	stacja prostownikowa nr 09 - „Śródula”	Sosnowiec, ul. Jądryczki
Rejon nr 2, 3, 4, ZUR			
Zakład Dystrybucyjny : VATTENFALL DISTRIBUTION POLAND S.A.			
Rejon nr 2 Katowice			
12	05-139	stacja prostownikowa nr 46 - "Chorzów Batory"	Chorzów ul. Inwalidzka 5
13	05-138	stacja prostownikowa nr 43 - "Konstal"	Chorzów ul. Katowicka 94
14	05-144	stacja prostownikowa nr 21 - "Siemianowice"	Siemianowice ul. Katowicka Stara 14
15	07-173	stacja prostownikowa nr 31 - "RK-2 - Bogucice"	Katowice ul. 1 Maja 152
16	07-211	stacja prostownikowa nr 23 - "Centralna"	Katowice ul. Szkolna 2
17	07-212	Stacja prostownikowa nr 22 - "Stadion"	Katowice ul. Chrobrego
18	07-437	stacja prostownikowa nr 32 - "Szopienice"	Katowice ul. Wiosny Ludów 44
19	07-1368	stacja prostownikowa nr 34 - "Park Kościuszki"	Katowice ul. Kościuszki 94
20	07-1447	stacja prostownikowa nr 29 - "Bracka"	Katowice ul. Bracka 7
Rejon nr 3 Bytom			
21	03-071	stacja prostownikowa nr 78 - "Rozbark II"	Bytom ul. Strzelców Bytomskich 102
22	03-101	stacja prostownikowa nr 65 - "Szombierki"	Bytom ul. Wincentego Witosa 5
23	03-102	stacja prostownikowa nr 63 - "Centrum"	Bytom ul. Sądowa 5
24	03-175	stacja prostownikowa nr 61 - "Radzionków"	Bytom ul. Drzewna 2

Lp.	WO	Obiekt	Adres
25	03-357	stacja prostownikowa nr 71 - " Pogoda "	Bytom ul. Siemianowicka 23
26	05-140	stacja prostownikowa nr 35 - " Świętochłowice "	Świętochłowice ul. Katowicka 75
27	05-142	stacja prostownikowa nr 42- " Piaśniki "	Świętochłowice ul. Chorzowska 2
28	05-419	stacja prostownikowa nr 50 - " Łagiewniki "	Chorzów ul. Katowicka 152
Rejon nr 4 Gliwice			
29	01-079	stacja prostownikowa nr 82 - " Zajezdnia Gliwice "	Gliwice ul. Chorzowska 150
30	02-078	stacja prostownikowa nr 83 - " Karola Miarki "	Zabrze ul. Karola Miarki 14
31	02-079	stacja prostownikowa nr 84 - " Hagera "	Zabrze ul. Na Piaskach
32	09-094	stacja prostownikowa nr 85 - " Klara "	Ruda Śląska ul. Klary 6
33	09-095	stacja prostownikowa nr 44 - " Wirek "	Ruda Śl. ul. Katowicka 15
34	09-096	stacja prostownikowa nr 41 - " Chebzie "	Ruda Śl. ul. Niedurnego 12
ZUR Chorzów			
35	05-477	rozdzielnia " Warsztat Zwrotnic "	Chorzów ul. Katowicka 152

Załącznik nr 2 do Opisu Przedmiotu Zamówienia

„Dostawa energii elektrycznej do Tramwajów Śląskich S.A. w okresie od VI. 2011 r. do V. 2012 r.”

Miesiąc	Ilość umowna energii elektrycznej w MWh	średni udział %-owy poszczególnych pór rozliczeniowych doby		
		szczyt przedpołudniowy 27,19%	szczyt popołudniowy 13,14%	reszta doby 59,67%
Czerwiec 2011 r.	3800	1033	499	2268
Lipiec 2011 r.	3550	966	466	2118
Sierpień 2011 r.	3700	1006	486	2208
Wrzesień 2011 r.	4250	1156	558	2536
Październik 2011 r.	4700	1278	618	2804
Listopad 2011 r.	4650	1264	611	2775
Grudzień 2011 r.	5550	1509	729	3312
Styczeń 2012 r.	6150	1672	808	3670
Luty 2012 r.	5400	1458	710	3222
Marzec 2012 r.	5450	1482	716	3252
Kwiecień 2012 r.	4150	1128	546	2476
Maj 2012 r.	4150	1128	545	2477
Razem 2011 r./ 2012r.	55500	15090	7292	33118

FORMULARZ CENOWY

Nazwa wykonawcy

Adres wykonawcy

Numer telefonu

Numer faksu

Wyszczególnienie		Przewidywan. roczne zużycie energii w MWh / rok	Ilość energii sprzedanej w rozkładzie dobowym	Cena jedn. netto w PLN/MWh dla poszczególnej strefy czasowej	Podatek VAT - / stawka 23 % /	Cena całkowita brutto energii elektrycznej w PLN (koszt całkowity oferty)
a	b	c	d= c x b	e	f	g = d x e + (d x e) x f
Sprzedaż energii elektrycznej dla taryfy B23	1. szczyt przedpołudniowy - 27,19%	55500	15090			
	2. szczyt popołudniowy - 13,14 %		7292			
	3. reszta doby - 59,67 %		33118			
Razem			55500			
Opłata dodatkowa za każdy rozpoczęty 3%-owy interwał przekroczenia progu nieczułości (w dół lub w górę – zł / MWh) – netto/brutto						
Średnia cena jednostkowa brutto sprzedaży energii elektrycznej dla taryfy B21						

Podpisano:
(przedstawiciel /e wykonawcy)

§ 3. Przedmiot Umowy

1. Przedmiotem Umowy jest określenie praw i obowiązków Stron związanych ze sprzedażą energii elektrycznej w ilości określonej w niniejszym paragrafie.
2. Zamawiający zobowiązuje się do zakupu i odbioru energii elektrycznej od Wykonawcy w ilościach wynikających z niniejszego paragrafu.
3. Wykonawca zobowiązuje się do:
 - sprzedaży Zamawiającemu energii elektrycznej w ilościach określonych w ust. 4,
 - pełnienia funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawanej energii.
4. Sprzedaż energii elektrycznej dotyczy **łącznie 35 obiektów** administrowanych przez poszczególne Rejony Zamawiającego, o których mowa w §1 w okresie **od VI. 2011 r. do V. 2012 r.**, w następujących ilościach :

m-c	Rejon nr 1	Rejony nr 2 , nr 3 , nr 4, ZUR	Suma
VI. 2011 r.	950 MWh	2850 MWh	3800 MWh
VII. 2011 r.	950 MWh	2600 MWh	3550 MWh
VIII. 2011 r.	900 MWh	2800 MWh	3700 MWh
IX. 2011 r.	1050 MWh	3200 MWh	4250 MWh
X. 2011 r.	1150 MWh	3550 MWh	4700 MWh
XI. 2011 r.	1150 MWh	3500 MWh	4650 MWh
XII. 2011 r.	1150 MWh	4400 MWh	5550 MWh
I. 2012 r.	1650 MWh	4500 MWh	6150 MWh
II. 2012 r.	1450 MWh	3950 MWh	5400 MWh
III. 2012 r.	1400 MWh	4050 MWh	5450 MWh
IV. 2012 r.	1100 MWh	3050 MWh	4150 MWh
V. 2012 r.	1050 MWh	3100 MWh	4150 MWh
Ogółem	13950 MWh	41550 MWh	55500 MWh

- Powyższe wielkości są wielkościami szacunkowymi. Rzeczywiste ilości energii elektrycznej mogą w poszczególnych miesiącach różnić się od wielkości szacunkowych.
5. Strony umowy są zobowiązane odpowiednio do sprzedaży i odbioru energii elektrycznej w ilościach uzgodnionych między nimi, za wyjątkiem przerw i ograniczeń w dostarczaniu (w *sprzedaży*) lub odbiorze wynikającej z siły wyższej zdefiniowanej w niniejszej Umowie.
 6. Wykaz obiektów, do których będzie dostarczana energia elektryczna zawiera załącznik nr 1 do Opisu przedmiotu zamówienia stanowiącego zarazem integralną część niniejszej Umowy.
 7. W ramach umowy, w każdym okresie rozliczeniowym dopuszczalne są odchylenia w poborze energii elektrycznej w stosunku do wielkości zawartych ust. 4.
 8. Korytarz (próg) nieczułości zdefiniowany w § 1 Umowy wynosi $\pm 7\%$.
 9. Rozliczenie dostarczonej energii odbywać się będzie w oparciu o faktycznie zużyta przez Zamawiającego energię elektryczną, na zasadach określonych w Umowie.
 10. Strony uzgadniają, że nie jest wymagane dostarczenie przez Zamawiającego grafików zużycia energii.
 11. Zamawiający zalicza się do grupy taryfowej **B-23** zdefiniowanej stosownie do kryteriów określonych w § 6 ust. 1 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, posiadającej w dni robocze następujące strefy czasowe: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy oraz pozostałe godziny doby.
Do strefy czasowej „pozostałe godziny doby” zaliczane są ponadto dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.
Zamawiającemu będzie w okresie obowiązywania Umowy przysługiwało prawo zmiany grupy taryfowej na grupę B21, u każdego z Operatorów Systemów Dystrybucyjnych co najwyżej 1 raz w okresie objętym dostawami. Zmiana grupy taryfowej nie wpłynie na realizację umowy i nie będzie wymagała jej aneksowania, a jedynie jednostronnie wyrażonej na piśmie woli przez Zamawiającego i może dotyczyć wszystkich lub poszczególnych obiektów Zamawiającego wykazanych w załączniku nr 1 do Opisu przedmiotu zamówienia.
 12. Zamawiający nabywa energię elektryczną na potrzeby własne jako odbiorca końcowy.

**Uwaga: Załącznik nr 1 „Opis przedmiotu zamówienia” wraz z jego załącznikami oraz Załącznik nr 8 „Wzór umowy” § 3 należy zaparafować przez uprawnionego przedstawiciela Wykonawcy i dołączyć do oferty.
Natomiast Załącznik nr 2 „Formularz oferty” należy wypełnić i dokonać wyliczeń cenowych, zaparafować przez uprawnionego przedstawiciela Wykonawcy i dołączyć również do oferty.**