

## Postępowanie nr I.204.2.2021.EŚ

### Pytania z dnia 19.04.2021r.

1. Zgodnie z warunkami Rozdz. VII pkt 2 b-g należy wykazać, kolejno, że podmiot biorący udział w przetargu może być POBem, ma zawartą umowę o świadczenie usług z SE, jest członkiem TGE. Jakie stosowne dokumenty należy przedstawić w tym celu, czy wystarczy Oświadczenie?

#### Odpowiedź:

W celu spełnienia warunku, o którym mowa w Rozdziale VII pkt. 2b) SWZ należy dostarczyć dokument poświadczający, że Oferent posiada umowę z dystrybutorem energii elektrycznej na danym terenie tj. ENERGA-OPERATOR na świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej. W celu spełnienia warunku, o którym mowa w Rozdziale VII pkt. 2c) i 2d) należy do oferty załączyć dokumenty i umowy poświadczające postawione wymagania.

2. W Rozdz. XV pkt. 1a Zamawiający deklaruje, że będzie zamawiał wolumen:
  - a) Dla 2022-2023 w produkcie base\_Y w 4 transzach %, nie podając minimalnego wolumenu transakcji ( 1,00 MW). Na rynku terminowym energii elektrycznej na TGE minimalny wolumen obrotu to 1,0 MW. Jest to dla nas kluczowa informacja, gdyż w przypadku braku określenia min wolumenu koszt bilansowania będzie wyższy. Co w przypadku braku deklaracji dla którejś z transz? Po jakiej cenie będzie rozliczenie?

#### Odpowiedź:

Zamawiający w Rozdz. XV pkt. 1a określa, iż ustalił dokonanie zlecenia maksymalnie 4 transz dotyczący wolumenu wyrażony w MWh wyprodukowanej i wprowadzonej do sieci energii elektrycznej. Bilansowanie Obiektu jest po stronie Oferenta, za co Oferent zaproponuje stosowną stawkę. Rozdział III pkt. 2 stanowi: *Wykonawcy nie będzie przysługiwało jakiegokolwiek roszczenie z tytułu pobrania lub produkcji przez Zamawiającego mniejszej lub większej niż oszacowana, w w/w załącznikach, ilość energii elektrycznej.* Po stronie wykonawcy stoi określenie ilości kontraktowania wolumenu na TGE. Zasady określenia ceny rozliczeń określa Rozdział XIV. Opis sposobu obliczania ceny odkupu i zakupu energii elektrycznej.

Zamawiający nie będzie deklarował transz mniejszych niż 1MW.

- b) Dla okresu rozruchu proponują państwo deklarację dla produktów PEAK5\_Q, OFFPEAK\_Q, PEAK5\_Y, OFFPEAK\_Y. Przy okresie rozruch 3 miesiące nie ma możliwości zabezpieczenia tego okresu produktami PEAK5\_Y oraz OFFPEAK\_Y, gdyż są to produkty roczne. Dodatkowo produkt OFFPEAK\_Q często jest nie płynny na TGE, co może spowodować brak możliwości zaofertowania ceny, po jakiej cenie wówczas będzie następowało rozliczenie pomiędzy stronami?

Odpowiedź:

Rozdział IV pkt 1. Zamawiający wskazuje w opisie składnika APn, że na czas rozruchu spodziewa się rozliczeń wg notowań Rynku Dnia Następnego, ale dopuszcza także możliwość zakontraktowania miesięcy październik, wrzesień i grudzień 2021 r. produktem kwartalnym . Spodziewany termin rozruchu i termin obowiązywania Umowy, datowany na 01.09.2021r. oznacza, że produkty IV kwartału będą wówczas dostępne. Wykonawca może udostępnić możliwość dokonania złożenia zlecenia 100% transzy produktów Base\_Q-4, PEAK5\_Q-4, OFFPEAK\_Q-4. Zamawiający nie stawia tego wymogu jako niezbędny do realizacji umowy, a także w razie udostępnienia takiej możliwości nie deklaruje, że z niej skorzysta.

3. W załączniku nr 4 do SWZ deklarujecie Państwo, że część energii będzie zużywana na cele energetyczne i część na cele nieenergetyczne. Czy dopuszczają Państwo w ramach uproszczenia stałą cenę na potrzeby własne zarówno w okresie rozruchu jak i po otrzymaniu koncesji?

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje mechanizm dostaw i rozliczeń za energię elektryczną dostarczoną do Obiektu określony w SWZ.