

I. SPOSÓB OBLICZENIA WYNAGRODZENIA WYKONAWCY (wysokości prowizji)

- 1) Podane w ofercie prowizje (ceny za usługę) muszą być wyrażone w złotych polskich [PLN] w wartości netto bez podatku VAT. Muszą uwzględniać wszystkie wymagania niniejszego postępowania oraz obejmować wszelkie koszty (w tym należności publicznoprawne, takie jak podatek akcyzowy, poniesienie których konieczne będzie zgodnie z przepisami prawa) jakie poniesie Wykonawca z tytułu należytej oraz zgodnej z obowiązującymi przepisami realizacji przedmiotu zamówienia.
- 2) Ceną ofertową są kwoty wymienione w Formularzu Oferty. Wszystkie ceny jednostkowe określone przez Wykonawcę w ofercie są stałe i nie będą podlegały zmianom.
- 3) Sposób zapłaty i rozliczenia za realizację niniejszego zamówienia, określone zostały w projekcie umowy,
- 4) Rozliczenia pomiędzy Wykonawcą, a Zamawiającym będą dokonywane w polskich złotych.
- 5) Zamawiający nie przewiduje zwrotu kosztów udziału w postępowaniu.
6. Na wybór Wykonawcy wpływ będą miały koszty przewidziane do poniesienia przez Zamawiającego na rzecz Wykonawcy tj.:
 - prowizja Wykonawcy za sprzedaż energii do sieci elektroenergetycznej
 - prowizja Wykonawcy od zakupu energii z sieci elektroenergetycznej
 - prowizja Wykonawcy za umorzenie świadectw

Zamawiający wybierze ofertę z najniższą ceną (będącą przewidywaną sumą prowizji) obliczoną wg wzoru:

$$P = P_{KEE} + P_{SEE} + K_{SPK}$$

Gdzie:

P_{KEE} – Prowizja od energii elektrycznej zakupionej na potrzeby MKUO wyznaczona jako:

$$P_{KEE} = P_{RTPEK} \times 0,7 \times 712 + P_{RBK} \times 0,1 \times 712 + P_{RDNK} \times 0,2 \times 712$$

P_{SEE} – Prowizja od energii elektrycznej sprzedanej przez MKUO wyznaczona jako:

$$P_{SEE} = P_{RBS} \times 0,2 \times 25086 + P_{RDNS} \times 0,8 \times 25086$$

K_{SPK} – Prowizja z tytułu realizacji obowiązku umorzenia świadectw pochodzenia energii dla energii zakupionej na potrzeby MKUO, wyznaczona jako:

$$K_{SPK} = P_{SPK} \times 371,733$$

II. Sposób Rozliczeń

Terminy płatności (dotyczące zarówno Wykonawcy jak i Zamawiającego) wynosić będą 30 dni od zakończenia okresu rozliczeniowego.

Podstawą do wystawienia faktur przez Zamawiającego oraz Wykonawcę będzie Raport Handlowy sporządzony przez Wykonawcę po zakończeniu okresu rozliczeniowego. Raport będzie zawierać dane dotyczące sposobu, wielkości oraz wartości sprzedaży, a także zakupu energii w każdej godzinie doby handlowej. Raport przedstawiany będzie Zamawiającemu najpóźniej do 14 dnia miesiąca pocztą elektroniczną. Faktury wystawiane będą po zatwierdzeniu Raportu przez Zamawiającego (po zweryfikowaniu z danymi udostępnionymi przez OSD)

1. Rozliczenia energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej

W rozliczeniach za energię elektryczną wprowadzoną do sieci OSD i zgłoszoną, WYKONAWCA zapłaci WYTWÓRCY kwotę uzgodnioną na podstawie PKD, do której zostanie naliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami, z zastrzeżeniem poniższych przypadków:

$EPk_{PKD} < EWk_{PKD}$ tj. nadwyżki wyprodukowanej energii elektrycznej (wprowadzonej do sieci OSD) w stosunku do przesłanego planu PKD. Sprzedaż wolumenu wielkości planowanej (EPk_{PKD}) następuje w cenie C_{EE} , natomiast nadwyżka powyżej PKD w cenie rynku bilansującego CRO_z .

$$N = \sum_{k=1}^m [(EPk_{PKD} * C_{EE}) + (EWk - EPk_{PKD}) * CRO_z]$$

$EPk_{PKD} > EWk_{PKD}$ tj. niedoboru wyprodukowanej energii elektrycznej (wprowadzonej do sieci OSD) w stosunku do przesłanego planu PKD. Sprzedaż wolumenu wielkości planowanej (EPk_{PKD}) następuje w cenie C_{EE} , natomiast niedobór w stosunku do PKD zostanie rozliczony w cenie rynku bilansującego CRO_s

$$N = \sum_{k=1}^m [(EPk_{PKD} * C_{EE}) - (EPk_{PKD} - EWk_{PKD}) * CRO_s]$$

Przy czym:

N – Należność za energię elektryczną w danym okresie rozliczeniowym [zł]

EPk_{PKD} – Grafikowana dostawa energii elektrycznej w danej godzinie k, na podstawie PKD

EWk_{PKD} – Rzeczywista ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci OSD w danej godzinie k, wynikająca z pomiarów otrzymanych od OSD, zatwierdzonych przez OSP [MWh]

C_{EE} – Cena kontraktowa ustalona w oparciu o ceny na I fixingu RDN dla danej godziny doby

CRO_s – Cena rozliczeniowa sprzedaży energii z rynku bilansującego dla danej godziny k [zł/WWh]

CRO_z – Cena rozliczeniowa zakupu energii na rynek bilansujący dla danej godziny k [zł/MWh]

k – Dana godzina doby w okresie rozliczeniowym

m – Ilość godzin dostawy energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym

W przypadku braku zgłoszenia grafiku PKD, obowiązującym dla danej doby handlowej, z wyłączeniem zgłoszonych uprzednio produktów terminowych, zostaje przyjęty grafik zerowy tj. zawierający ilość energii wynoszące 0 MWh dla każdej godziny doby handlowej, a następnie energia elektryczna wprowadzona do sieci przez wytwórcę w tej dobie handlowej rozliczona zostanie po cenach Rynku Bilansującego.

WYTWÓRCA z tytułu wykonywania ww. usługi zapłaci WYKONAWCY prowizję obliczoną wg wzoru:

$$P = \sum_{k=1}^m [(EPk_{RDN} * P_{RDNS}) + ((ERB_{ODD} + ERB_{POB}) * P_{RBS})]$$

Przy czym:

P – Prowizja za wykonanie usługi w danym okresie rozliczeniowym [zł]

EPk_{RDN} – grafikowana dostawa energii elektrycznej w danej godzinie k, na podstawie PKD lub [MWh]

ERB_{ODD} – Ilość energii elektrycznej oddanej na Rynek Bilansujący [MWh]

ERB_{POB} – Ilość energii elektrycznej pobranej z Rynku Bilansującego [MWh]

P_{RDNS} – Wysokość prowizji WYKONAWCY równazł/MWh od ilości energii uzgodnionej w PKD

P_{RBS} – Wysokość prowizji WYKONAWCY równazł/MWh od ilości energii pobranej lub oddanej na Rynek Bilansujący

2. Rozliczenia energii pobranej z sieci elektroenergetycznej

W rozliczeniach za energię elektryczną pobraną z sieci OSD i zgłoszoną, WYTWÓRCĄ zapłaci WYKONAWCY kwotę uzgodnioną na podstawie PKZ, do której zostanie naliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami, z zastrzeżeniem poniższych przypadków:

EPk_{PKZ} < EPk tj. poboru większej ilości energii elektrycznej (z sieci OSD) w stosunku do przesłanego planu PKZ. Zakup wolumenu wielkości planowanej (EPk_{PKZ}) następuje w cenie C_{EE}, natomiast pozostały pobrany wolumen w cenie rynku bilansującego CRO_S.

$$N = \sum_{k=1}^m [(EPk_{PKZ} * C_{EE}) + (EPk - EPk_{PKZ}) * CRO_S]$$

EPk_{PKZ} > EPk tj. poboru mniejszej ilości energii elektrycznej (z sieci OSD) w stosunku do przesłanego planu PKZ. Pobór wielkości planowanej (EPk_{PKZ}) następuje w cenie C_{EE}, natomiast nadwyżka zakontraktowanej energii w stosunku do PKZ zostanie rozliczona w cenie rynku bilansującego CRO_Z.

$$N = \sum_{k=1}^m [(EPk_{PKZ} * C_{EE}) - (EPk_{PKZ} - EPk) * CRO_Z]$$

Przy czym:

N – Należność a energię elektryczną w danym okresie rozliczeniowym [zł]

EP_{kPKZ} – Grafikowany pobór energii elektrycznej w danej godzinie k, na podstawie PKZ [MWh]

EP_k – Rzeczywista ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD w danej godzinie k, wynikająca z pomiarów otrzymanych od OSD, zatwierdzonych przez OSP [MWh]

C_{EE} – Cena kontraktowa ustalona w oparciu o ceny na I fixingu RDN dla danej godziny doby i/lub RTPE

CRO_s – Cena rozliczeniowa sprzedaży energii z rynku bilansującego dla danej godziny k [zł/MWh]

CRO_z – Cena rozliczeniowa zakupu energii na rynek bilansujący dla danej godziny k [zł/MWh]

k – Dana godzina w okresie rozliczeniowym

m – ilość godzin dostawy energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym

W przypadku braku zgłoszenia grafiku PKZ, obowiązującym dla danej doby handlowej, zostaje przyjęty grafik zerowy, tj. zawierający ilości energii wynoszące 0 MWh dla każdej godziny doby handlowej, a energia elektryczna pobrana przez Wytwórcę w tej dobie handlowej rozliczona zostanie po cenach Rynku Bilansującego.

WYTWÓRCA z tytułu wykonywania ww. usługi zapłaci WYKONAWCY prowizję według wzoru:

$$P = \sum_{k=1}^m [(EPk_{RDN} * P_{RDNK}) + (EPk_{RTPE} * P_{RTPEK}) + ((ERB_{ODD} + ERB_{POB}) * P_{RBK})]$$

Przy czym:

P – Prowizja za wykonanie usługi w danym okresie rozliczeniowym [zł]

EP_{kRDN} – grafikowany pobór energii elektrycznej w danej godzinie k z RDN, na podstawie PKZ [MWh]

EP_{kRTPE} – grafikowany pobór energii elektrycznej w danej godzinie k z RTPE, na podstawie PKZ [MWh]

ERB_{ODD} – Ilość energii elektrycznej oddanej na Rynek Bilansujący [MWh]

ERB_{POB} – Ilość energii elektrycznej pobranej z Rynku Bilansującego [MWh]

P_{RDNK} – Wysokość prowizji WYKONAWCY równazł/MWh od ilości energii uzgodnionej w PKZ

P_{RTPEK} – Wysokość prowizji WYKONAWCY równazł/MWh od ilości energii uzgodnionej w PKZ

P_{RBK} – Wysokość prowizji WYKONAWCY równazł/MWh od ilości energii pobranej z Rynku Bilansującego

Do energii zakupionej na potrzeby WYTWÓRCY nie będzie naliczany podatek akcyzowy, który WYTWÓRCA rozlicza we własnym zakresie.

Do energii zakupionej na potrzeby WYTWÓRCY doliczone zostaną koszty zobowiązań wynikających ze sprzedaży energii elektrycznej do odbiorcy końcowego wynikające z ustawy o odnawialnych źródłach energii, ustawy o efektywności energetycznej lub innych aktów prawnych zastępujących wymienione lub je uzupełniających.

Wynagrodzenie WYKONAWCY będzie powiększone o koszt realizacji ww. obowiązku, który wyznaczony zostanie wg wzoru:

$$K_{\text{SPK}} = \text{EPK} * P_{\text{SPK}}$$

gdzie we wzorze tym:

K_{SPK} – Koszt ponoszony przez WYTWÓRCĘ z tytułu realizacji przez WYKONAWCĘ obowiązku umorzenia świadectw [zł]

EPK - Rzeczywista ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD i zużyta na potrzeby MKUO w Bydgoszczy

P_{SPK} – Prowizja WYKONAWCY za umorzenie świadectw. Prowizja wykonawcy uwzględnia kosztu samych świadectw jak również prowizji, które WYKONAWCA jest zobowiązany ponieść zgodnie z Regulaminem Rejestru Świadectw Pochodzenia (RSP), Regulaminem Towarowej Giełdy Energii (TGE) oraz Regulaminem Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych (IRGIT) [zł/MWh]