

**Wszyscy zainteresowani  
Wykonawcy**

*Dotyczy: postępowania o udzielenie zamówienia publicznego sektorowego „podprogowego” prowadzonego w trybie Przetargu nieograniczonego pn. „Sprzedaż energii elektrycznej na potrzeby ZUOK w Białymstoku oraz zakup energii elektrycznej wytworzonej przez ZUOK w Białymstoku w 2021 roku”*

W dn. 13.11.2020 r. wpłynęły do Zamawiającego pytania do treści Ogłoszenia o zamówieniu - SIWZ w przedmiotowym postępowaniu. W niniejszym piśmie Zamawiający Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowo-Produkcyjne „LECH” Sp. z o.o. poniżej przekazuje treść pytań wraz z odpowiedzią:

**Pytanie 1:**

*„1. Czy Zamawiający dopuszcza możliwość, w sytuacji w której strony zawrą kontrakt PKT np. roczny po stałej cenie, żeby w czasie realizacji PKT nie można było wypowiedzieć umowy z 3-miesięcznym okresem wypowiedzenia?”*

*Obecnie w umowie jest 3-miesięczny okres wypowiedzenia. W sytuacji gdy będzie obowiązywał plan PKT, okres trwania umowy powinien być taki sam jak zawarte zobowiązanie. Uważamy, że w okresie obowiązywania planu.”*

**Odpowiedź Ad. 1:**

Zamawiający informuje, że wyraża zgodę na proponowaną zmianę.

W związku z powyższym Zamawiający wprowadza zmianę we wzorze Umowy (załącznik nr 3 do SIWZ). W § 11 zmienia się ust. 3 nadając mu następujące brzmienie:

3. Umowa może zostać rozwiązana przez każdą ze Stron z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec Okresu Rozliczeniowego, z zastrzeżeniem § 9 ust 6. oraz §11 ust. 5 - 8.

W §11 dodaje się ust. 8 w następującym brzmieniu:

8. Okres wypowiedzenia o którym mowa w ust. 3 niniejszego paragrafu ma zastosowanie wyłącznie wtedy, gdy strony nie zawarły porozumienia transakcyjnego PKT lub PKZ o dłuższym niż 3-miesięczny terminie obowiązywania. W przeciwnym wypadku umowa może zostać wypowiedziana w terminie nie krótszym, niż okres obowiązywania planu PKT lub PKZ z zastrzeżeniem § 9 ust. 6 oraz §11 ust. 5 -7.

**Pytanie 2:**

*„2. Czy dopuszczają Państwo możliwość rozliczenia odchylenia na rynku bilansującym w cenach CROs i CROz?”*



15-110 Białystok, ul. Kombatantów 4, tel.: 085 653 94 44, fax: 085 652 23 12  
Zarejestrowana w Sądzie Rejonowym w Białymstoku, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000097006  
Kapitał zakładowy 37.072.936,- zł, NIP: 542-020-03-81, REGON: 050001472, BDO 000004343  
Konta bankowe: Bank Pekao S.A. 21 1240 5211 1111 0000 4929 2415, SBR Bank 55 8769 0002 0391 1178 2000 0010  
www.lech.net.pl, e-mail: biuro@lech.net.pl

Administratorem Danych Osobowych jest PUHP „LECH” Spółka z o.o. z siedzibą przy ul. Kombatantów 4, 15- 110 Białystok.  
Klauzula informacyjna dotycząca danych osobowych przekazywanych w korespondencji e-mailowej na domenę poczty elektronicznej lech.net.pl dostępna jest pod adresem [http://www.lech.net.pl/pl/ofirmie/polityka\\_prywatnosci/](http://www.lech.net.pl/pl/ofirmie/polityka_prywatnosci/)

Zarząd PUHP „LECH” Spółka z o.o. z siedzibą przy ul. Kombatantów 4, 15-110 Białystok oświadcza, że Spółka posiada status dużego przedsiębiorcy w rozumieniu przepisów art. 4 pkt. 6 ustawy z dnia 8 marca 2013 roku o „przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych (t.j. Dz.U. z 2019 r., poz. 118 z późn. zm.).”

*Cena CRO jest ceną odchylenia, natomiast stosowaną w IRIESP ceną dla rozliczeń na rynku bilansującym jest w zakresie sprzedaży na rynek bilansujący jest cena CROz, natomiast w przypadku zakupu z rynku bilansującego jest cena CROs. Aktualnie ceny CRO, CROs i CROz są takie same co do wartości, natomiast nie jest wykluczone, że te ceny będą różne, co nie będzie odzwierciedlało rozliczenia przez strony realnych kosztów rynku bilansującego. W związku z powyższym prosimy o dokonanie stosownych zmian we wzorach rozliczeniowych, poprzez zmianę ceny CRO na odpowiednio CROs i CROz .”*

### **Odpowiedź Ad. 2:**

Zamawiający informuje, że wyraża zgodę na proponowaną zmianę.

W związku z powyższym §7 ust. 1 oraz §7 ust. 2 we wzorze Umowy (załącznik nr 3 do SIWZ) otrzymują brzmienie:

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

**EPKM<sub>k</sub> < EW<sub>k</sub>** tj. nadwyżki wyprodukowanej energii elektrycznej (wprowadzonej do sieci OSD) w stosunku do przesłanego planu PKD lub PKT. Sprzedaż wolumenu wielkości planowanej (EPKM<sub>k</sub>) następuje w cenie C<sub>EE</sub>, natomiast nadwyżka powyżej PKD lub PKT w cenie rynku bilansującego CRO<sub>z</sub>.

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

**EPKM<sub>k</sub> > EW<sub>k</sub>** tj. niedoboru wyprodukowanej energii elektrycznej (wprowadzonej do sieci OSD) w stosunku do przesłanego planu PKD lub PKT. Sprzedaż wolumenu wielkości planowanej (EPKM<sub>k</sub>) następuje w cenie C<sub>EE</sub>, natomiast niedobór w stosunku do PKD lub PKT zostanie rozliczony w cenie rynku bilansującego CRO<sub>s</sub>.

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

Przy czym:

<b>N</b> –	Należność za energię elektryczną w danym okresie rozliczeniowym [zł]
<b>EPKM<sub>k</sub></b> –	Grafikowana dostawa energii elektrycznej w danej godzinie k, na podstawie PKD lub PKT[MWh]
<b>EW<sub>k</sub></b> –	Rzeczywista ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci OSD w danej godzinie k, wynikająca z pomiarów otrzymanych od OSD, zatwierdzonych przez OSP [MWh]
<b>C<sub>EE</sub></b> –	Cena kontraktowa ustalona w oparciu o ceny RDN dla danej godziny lub RTPE
<b>CRO<sub>s</sub></b> –	Cena rozliczeniowa sprzedaży energii z rynku bilansującego dla danej godziny k [zł/MWh]
<b>CRO<sub>z</sub></b> –	Cena rozliczeniowa zakupu energii na rynek bilansujący dla danej godziny k [zł/MWh]
<b>k</b> –	Dana godzina doby w okresie rozliczeniowym
<b>m</b> –	ilość godzin dostawy Energii Elektrycznej w okresie rozliczeniowym

W przypadku braku zgłoszenia grafiku PKD lub PKT, obowiązującym dla danej doby handlowej, z wyłączeniem zgłoszonych uprzednio produktów terminowych, zostaje przyjęty grafik zerowy, tj. zawierający ilości energii wynoszące 0 MWh dla każdej godziny doby handlowej, a 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 według wzoru:

$$P = \sum_{k=1}^m [(EPKM_{k,RDN} * P_{RDN}) + (EPKM_{k,RTPE} * P_{RTPE}) + ((ERB_{ODD} + ERB_{POB}) * P_{RB})]$$

Gdzie we wzorach tych:

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

<b>EPKM<sub>k</sub></b> –	grafikowana dostawa energii elektrycznej w danej godzinie k, na podstawie PKD lub PKT [MWh]
<b>ERB<sub>ODD</sub></b> –	ilość energii elektrycznej oddanej na Rynek Bilansujący [MWh]
<b>ERB<sub>POB</sub></b> –	ilość energii elektrycznej pobranej z Rynku Bilansującego [MWh]
<b>P<sub>RDN</sub></b> –	wysokość prowizji WYKONAWCY równa ..... zł/MWh od ilości energii uzgodnionej w PKD
<b>P<sub>RTPE</sub></b> –	wysokość prowizji WYKONAWCY równa ..... zł/MWh od ilości energii uzgodnionej w PKT
<b>P<sub>RB</sub></b> –	wysokość prowizji WYKONAWCY równa ..... zł/MWh od ilości energii pobranej lub oddanej na Rynek Bilansujący

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

**EPKZ<sub>k</sub> < EP<sub>k</sub>** tj. poboru większej ilości energii elektrycznej (z sieci OSD) w stosunku do przesłanego planu PKZ. Zakup wolumenu wielkości planowanej (EPKZ<sub>k</sub>) następuje w cenie C<sub>EE</sub>, natomiast pozostały pobrany wolumen w cenie rynku bilansującego CRO<sub>s</sub>.

$$N = \sum_{k=1}^m [(EPKZ_k * C_{EE}) + (EP_k - EPKZ_k) * CRO_s]$$

**EPKZ<sub>k</sub> > EP<sub>k</sub>** tj. poboru mniejszej ilości energii elektrycznej (z sieci OSD) w stosunku do przesłanego planu PKZ. Pobór wielkości planowanej (EPKZ<sub>k</sub>) następuje w cenie C<sub>EE</sub>, natomiast nadwyżka zakontraktowanej energii w stosunku do PKZ zostanie rozliczona w cenie rynku bilansującego CRO<sub>z</sub>.

$$N = \sum_{k=1}^m [(EPKZ_k * C_{EE}) - (EPKZ_k - EP_k) * CRO_z]$$

Przy czym:

<b>N</b> –	Należność za energię elektryczną w danym okresie rozliczeniowym [zł]
<b>EPKZ<sub>k</sub></b> –	Grafikowany pobór energii elektrycznej w danej godzinie k, na podstawie PKZ [MWh]
<b>EP<sub>k</sub></b> –	Rzeczywista ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD w danej godzinie k, wynikająca z pomiarów otrzymanych od OSD, zatwierdzonych przez OSP [MWh]
<b>C<sub>EE</sub></b> –	Cena kontraktowa ustalona w oparciu o ceny RDN dla danej godziny lub RTPE
<b>CRO<sub>s</sub></b> –	Cena rozliczeniowa sprzedaży energii z rynku bilansującego dla danej godziny k [zł/MWh]
<b>CRO<sub>z</sub></b> –	Cena rozliczeniowa zakupu energii na rynek bilansujący dla danej godziny k [zł/MWh]
<b>k</b> –	Dana godzina doby w okresie rozliczeniowym
<b>m</b> –	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 obliczoną według wzoru:

$$P = \sum_{k=1}^m [(EPKZ_k * P_{RDN}) + (EPKZ_k * P_{RTPE}) + ((ERB_{ODD} + ERB_{POB}) * P_{RB})]$$

Gdzie we wzorach tych:

<b>P</b> –	prowizja za wykonanie usługi w danym okresie rozliczeniowym [zł]
<b>EPKZ<sub>k</sub></b> –	grafikowany pobór energii elektrycznej w danej godzinie k, na podstawie PKZ [MWh]
<b>ERB<sub>ODD</sub></b> –	ilość energii elektrycznej oddanej na Rynek Bilansujący [MWh]
<b>ERB<sub>POB</sub></b> –	ilość energii elektrycznej pobranej z Rynku Bilansującego [MWh]

**P<sub>RDN</sub>** – wysokość prowizji WYKONAWCY równa ..... zł/MWh od ilości energii uzgodnionej w PKZ  
**P<sub>RTPE</sub>** – wysokość prowizji WYKONAWCY równa ..... zł/MWh od ilości energii uzgodnionej w PKZ  
**P<sub>RB</sub>** – wysokość prowizji WYKONAWCY równa ..... zł/MWh od ilości energii pobranej lub oddanej na Rynek Bilansujący

Jednocześnie Zamawiający informuje, że na podstawie §12 ust. 4 *Regulaminu udzielania zamówień sektorowych podprogowych w Przedsiębiorstwie Usługowo-Handlowo-Produkcyjnym „LECH” Spółka z o.o. z siedzibą w Białymstoku* zmienia termin składania ofert, tj.:

TERMIN SKŁADANIA OFERT	
Było	Jest
17.11.2020 r. godz. 12:00	19.11.2020 r. godz. 12:00

Miejsce i sposób składania ofert nie uległo zmianie.

**PROKURENT**  
  
mgr inż. Konrad Godebski

**WICEPREZES**  
  
mgr Alina Pisiecka