

ZAPYTANIE OFERTOWE

Zamawiający Przedsiębiorstwo Usługowo- Handlowo- Produkcyjne „LECH” Sp. z o.o. z siedzibą w Białymstoku 15-110, ul. Kombatantów 4, na potrzeby Zakładu Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych w Białymstoku (dalej: ZUOK w Białymstoku) zaprasza do składania ofert w postępowaniu dotyczącym zamówienia pod nazwą:

„Sprzedaż energii elektrycznej na potrzeby ZUOK w Białymstoku oraz zakup energii elektrycznej wytworzonej przez ZUOK w Białymstoku wraz z usługą bilansowania handlowego w 2018 roku”.

Zgodnie z art. 133 ust.1 ustawy z dn. 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 1579) do niniejszego zamówienia nie stosuje się przepisów ustawy.

Uwaga: Zamawiający zastrzega sobie prawo swobodnego wyboru oferty, odwołania postępowania lub jego zamknięcia bez wybrania którejkolwiek z ofert. Zastrzega sobie również prawo do badania rażąco niskiej ceny.

I. OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA

1. Przedmiotem zamówienia jest:

- zakup przez Wykonawcę energii elektrycznej wytworzonej przez źródło wytwórcze o łącznej zainstalowanej mocy 9,002MWe zlokalizowanej w ZUOK w Białymstoku, w całkowitej ilości jaka zostanie dostarczona do sieci dystrybucyjnej, celem jej dalszej odsprzedaży po cenach Rynku Bilansującego, Rynku Dnia Następnego lub w ramach Rynku Towarowego Terminowego lub przy zastosowaniu innego modelu,
- sprzedaż energii elektrycznej na potrzeby własne ZUOK w Białymstoku pobieranej z sieci OSD podczas przerw w produkcji (łącznie z obowiązkowymi kosztami umorzenia świadectw pochodzenia lub uiszczenia opłat zastępczych, bez podatku akcyzowego) po stałej cenie,
- świadczenie usługi bilansowania handlowego.

Zamawiający posiada koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii (instalacji termicznego przekształcania odpadów) będącej jednostką kogeneracji (turbina parowa upustowo- kondensacyjna), udzieloną decyzją Prezesa URE nr WEE/4415/24998/W/DSW/2015/MGu z dnia 31 grudnia 2015 r.

Produkcja energii elektrycznej w ZUOK w Białymstoku ma charakter ciągły, przy czym w ciągu roku zaplanowane są dwie przerwy technologiczne związane z przeglądem i konserwacją instalacji. Możliwe są również nieplanowane przerwy w produkcji wynikające z przyczyn losowych (np. awarie).



Zgodnie z umowami dystrybucji zawartymi z OSD, Zamawiający podłączony jest do sieci dystrybucyjnej poprzez dwa Punkty Poboru Energii (PPE)- linię podstawową oraz rezerwową.

Prognozowane ilości energii elektrycznej, której dotyczy zapytanie ofertowe:

- Prognozowana sprzedaż do Wykonawcy (energia wyprodukowana przez ZUOK w Białymstoku jaka będzie wprowadzana do sieci dystrybucyjnej OSD w poszczególnych miesiącach) przedstawiona została w poniższej tabeli:

Miesiąc	Ilość energii [MWh]
Styczeń	3 700,000
Luty	3 300,000
Marzec	3 700,000
Kwiecień	3 600,000
Maj	3 700,000
Czerwiec	4 600,000
Lipiec	4 800,000
Sierpień	4 800,000
Wrzesień	2 400,000
Październik	3 700,000
Listopad	3 600,000
Grudzień	3 700,000
RAZEM 2018 r:	45 600,000

- Zamawiający przewiduje, że 80% energii elektrycznej wprowadzanej do sieci sprzedane zostanie na Rynku Bilansującym, 10% na Rynku Dnia Następnego, a pozostałe 10% na Rynku Towarowym Terminowym.
- Prognozowany zakup od Wykonawcy (energia pobrana na potrzeby ZUOK w Białymstoku podczas przerw w produkcji spowodowanych postojami technologicznymi jak również nieprzewidzianymi awariami) w 2018 r. szacowany jest na 450,000 MWh.

Uwaga: Ilości energii określone powyżej, jak również udziały sprzedawanej energii na poszczególnych rynkach mają jedynie charakter informacyjny i służą do oszacowania wartości zamówienia. Rzeczywiste ilości energii będące przedmiotem zamówienia mogą znacznie różnić się od planu przedstawionego powyżej.

2. Przewidywane sposoby rozliczeń:

Okresem rozliczeniowym będzie miesiąc kalendarzowy.

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 sporządzany przez Wykonawcę po zakończeniu okresu rozliczeniowego. Raport będzie zawierać dane dotyczące wielkości oraz wartości sprzedaży, a także zakupu energii w każdej godzinie doby handlowej. Raport przedstawiany będzie Zamawiającemu najpóźniej do 12-tego dnia miesiąca pocztą elektroniczną. Faktury wystawiane będą po zatwierdzeniu Raportu przez Zamawiającego.

a) Energia sprzedana do Wykonawcy

WARIANT I- Sprzedaż całej energii wprowadzanej do sieci na rynku bilansującym

W przypadku sprzedaży całkowitej ilości energii elektrycznej na rynek bilansujący, należność Zamawiającego oparta będzie o zmienne ceny rynku bilansującego CRO w danej godzinie doby handlowej. Energia elektryczna wprowadzana do sieci OSD w ilości wyznaczonej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy będzie rozliczana w cenie rynku bilansującego dla każdej godziny doby handlowej w okresie rozliczeniowym. Należność Zamawiającego za daną godzinę doby handlowej określana będzie według wzoru:

$$N = I_{ee} \times CRO$$

gdzie:

N – należność za sprzedaną energię elektryczną w danej godzinie doby handlowej [zł]

I_{ee} - rzeczywista ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci wyznaczana z dokładnością do 0,001 MWh przez OSD [MWh]

CRO - cena rozliczeniowa sprzedaży energii obowiązującej na Rynku Bilansującym w danej godzinie [zł/MWh]

Zamawiający zapłaci Wykonawcy prowizję z tytułu wykonywania usługi, obliczoną dla danej godziny doby handlowej według wzoru:

$$W = I_{ee} \times P_{RB}$$

gdzie:

W – wynagrodzenie wykonawcy za daną godzinę doby handlowej [zł]

I_{ee} - rzeczywista ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci wyznaczana z dokładnością do 0,001 MWh przez OSD [MWh]

P_{RB} – prowizja Wykonawcy za usługę bilansowania [zł/MWh].

WARIANT II- Sprzedaż energii elektrycznej na Rynku Dnia Następnego

Zamawiający będzie przedstawiał dobowo- godzinowe grafiki dostaw energii elektrycznej na Rynek Dnia Następnego, jakie zobowiąże się sprzedać wykonawcy. Ceny sprzedawanej w ten sposób energii ustalane będą w oparciu o Indeksy TGE, z zastrzeżeniem następujących przypadków:

- Wystąpienie nadwyżki wyprodukowanej energii elektrycznej w stosunku do przesłanego przez Zamawiającego grafiku.

W przedmiotowym przypadku sprzedaż wolumenu wielkości planowanej następuje po cenie kontraktowej, natomiast nadwyżka sprzedawana jest po cenie rynku bilansującego CRO. Należność Zamawiającego za daną godzinę doby handlowej określana będzie według wzoru:

$$N = (I_{plan} \times C_{RDN}) + ((I_{ee} - I_{plan}) \times CRO) \text{ [zł]}$$

gdzie we wzorze tym:

N – należność za sprzedaną energię elektryczną w danej godzinie doby handlowej [zł]

I_{plan} - ilość energii elektrycznej określona w grafiku dla danej godziny [MWh],

C_{RDN} - cena kontraktowa ustalona w oparciu o Indeksy TGE [zł/MWh],

I_{ee} - rzeczywista ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci wyznaczana z dokładnością do 0,001 MWh przez OSD [MWh]

CRO - cena rozliczeniowa sprzedaży energii obowiązującej na Rynku Bilansującym w danej godzinie [zł/MWh]

Wigo

- Wystąpienie niedoboru wyprodukowanej energii elektrycznej w stosunku do przesłanego przez Zamawiającego grafiku.

W przedmiotowym przypadku sprzedaż wolumenu wielkości planowanej następuje po cenie kontraktowej, natomiast niedobór w stosunku do grafikowanej ilości rozliczany jest po cenie rynku bilansującego CRO. Należność Zamawiającego za daną godzinę doby handlowej określana będzie według poniższego wzoru:

$$N = (I_{\text{plan}} \times C_{\text{RDN}}) - ((I_{\text{plan}} - I_{\text{ee}}) \times \text{CRO}) \text{ [zł]}$$

gdzie we wzorze tym:

N – należność za sprzedaną energię elektryczną w danej godzinie doby handlowej [zł]

I_{plan} – ilość energii elektrycznej określona w grafiku dla danej godziny [MWh],

C_{RDN} – cena kontraktowa ustalona w oparciu o Indeksy TGE [zł/MWh],

I_{ee} – rzeczywista ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci wyznaczana z dokładnością do 0,001 MWh przez OSD [MWh]

CRO – cena rozliczeniowa sprzedaży energii obowiązującej na Rynku Bilansującym w danej godzinie [zł/MWh]

Zamawiający zapłaci Wykonawcy prowizję z tytułu wykonywania usługi, obliczoną dla danej godziny doby handlowej według wzoru:

$$W = (I_{\text{plan}} \times P_{\text{RDN}}) + ((I_{\text{ORB}} + I_{\text{PRB}}) \times P_{\text{RB}}) \text{ [zł]}$$

gdzie:

W – wynagrodzenie Wykonawcy za daną godzinę doby handlowej [zł],

I_{plan} – ilość energii elektrycznej określona w grafiku dla danej godziny [MWh],

P_{RDN} – prowizja Wykonawcy od ilości energii sprzedanej zgodnie z grafikiem [zł/MWh],

P_{RB} – prowizja Wykonawcy za usługę bilansowania [zł/MWh].

I_{ORB} – ilość energii elektrycznej oddanej na rynek bilansujący [MWh],

I_{PRB} – ilość energii elektrycznej pobranej z rynku bilansującego [MWh].

WARIANT III- Sprzedaż energii elektrycznej na Rynku Towarowym Terminowym

Zamawiający będzie przedstawiał dobowo- godzinowe grafiki dostaw energii elektrycznej na Rynek Terminowy Towarowy, jakie zobowiąże się sprzedać Wykonawcy. Ceny sprzedawanej w ten sposób energii ustalane będą w oparciu o Indeksy TGE. Rozliczenia energii elektrycznej wprowadzonej na Rynek Terminowy jak również na Rynek Bilansujący, prowadzone będą analogicznie do wariantu II, przy czym wynagrodzenie Wykonawcy obliczane będzie według wzoru:

$$W = (I_{\text{plan}} \times P_{\text{RTT}}) + ((I_{\text{ORB}} + I_{\text{PRB}}) \times P_{\text{RB}}) \text{ [zł]}$$

gdzie:

W – wynagrodzenie Wykonawcy za daną godzinę doby handlowej [zł],

I_{plan} – ilość energii elektrycznej określona w grafiku dla danej godziny [MWh],

P_{RTT} – prowizja Wykonawcy od ilości energii sprzedanej zgodnie z grafikiem [zł/MWh],

P_{RB} – prowizja Wykonawcy za usługę bilansowania [zł/MWh].

I_{ORB} – ilość energii elektrycznej oddanej na rynek bilansujący [MWh],

I_{PRB} – ilość energii elektrycznej pobranej z rynku bilansującego [MWh].

16-2

WARIANT IV- Sprzedaż energii elektrycznej w innym modelu nieopisanym powyżej

Zamawiający dopuszcza zastosowanie innych modeli obrotu energią elektryczną wytworzoną w ZUOK w Białymstoku. **W przypadku jeśli Wykonawca wyraża chęć przedstawienia wariantu innego niż wskazane powyżej, do formularza oferty powinien zostać załączony szczegółowy opis dodatkowo proponowanego rozwiązania wraz z projektem umowy.**

Dodatkowe warianty powinny być przedstawione wraz z metodyką wyznaczania wynagrodzenia Wykonawcy z podaniem wysokości prowizji oraz metodyką wyznaczania ceny za energię elektryczną sprzedaną Wykonawcy.

b) Energia kupiona od Wykonawcy

Za energię elektryczną pobraną na potrzeby ZUOK Białystok, Zamawiający zapłaci Wykonawcy kwotę wyliczoną wg. wzoru:

$$W = (I_{sz} * C_{sz}) + (I_{psz} * C_{psz}) \text{ [zł]}$$

gdzie we wzorze tym:

W- wynagrodzenie Wykonawcy [zł]

I_{sz} - ilość energii elektrycznej pobranej w strefie szczytowej [MWh]

I_{psz} - ilość energii elektrycznej pobranej w strefie pozaszczytowej [MWh]

C_{sz} - cena energii elektrycznej w strefie szczytowej [zł/MWh]

C_{psz} - cena energii elektrycznej w strefie pozaszczytowej [zł/MWh]

Ceny C_{sz} oraz C_{psz} powinny zawierać koszty realizacji tzw. „kolorowych obowiązków” tj. koszty uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki świadectw pochodzenia albo uiszczenia opłat zastępczych, wynikających z ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi oraz z ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o Odnawialnych Źródłach Energii (tzw. certyfikaty zielone, błękitne, czerwone, żółte, fioletowe), a także koszty obowiązków w zakresie świadectw efektywności energetycznej, wynikających z ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (tzw. certyfikaty białe).

Godzinowe przedziały obejmujące strefę szczytową i pozaszczytową stosowane do rozliczeń będą przyjmowane zgodnie z obowiązującą taryfą PGE Dystrybucja S.A. (taryfa B22).

Ceny nie mogą zawierać podatku akcyzowego.

Ceny jednostkowe dla poszczególnych stref taryfowych powinny zostać określone w formularzu oferty.

Zapisy dotyczące rozliczeń opisane w niniejszym punkcie stanowią element umowy.

3. **Termin realizacji przedmiotu zamówienia:** od dnia 01.01.2018 r. do dnia 31.12.2018 r. (z 3 miesięcznym okresem wypowiedzenia).

4. Pozostałe istotne warunki zamówienia

- a) Wykonawca będzie zobowiązany do odbioru i kupna całej energii elektrycznej dostarczonej do sieci dystrybucyjnej przez Zamawiającego,
- b) Wielkość energii elektrycznej sprzedanej i pobranej określana będzie przy użyciu urządzeń i układów pomiarowo- rozliczeniowych przypisanych do obydwu PPE (Punktów Poboru Energii) określonych w umowach dystrybucji zawartych przez Zamawiającego z OSD,

- c) Zamawiający nie będzie ponosił odpowiedzialności z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania umowy, w przypadku, gdy rzeczywiste ilości sprzedanej energii elektrycznej odbiegać będą od planu rocznego przedstawionego w pkt I. niniejszego zapytania,
- d) Zamawiający będzie zwolniony z odpowiedzialności za przerwy w dostawie energii do sieci OSD, jeżeli przerwa zostanie spowodowana awarią w ZUOK w Białymstoku (łącznie ze zwolnieniem odpowiedzialności za ewentualne utracone korzyści),
- e) W przypadku niewykonania lub nienależytego wykonywania zamówienia, oprócz wszelkich innych praw, roszczeń i środków prawnych przysługujących Stronom na podstawie zawartej między nimi umowy lub obowiązującego prawa, Strony zastrzegą sobie prawo do dochodzenia naprawienia szkody rzeczywistej na zasadach ogólnych kodeksu cywilnego, jakie poniosła Strona poszkodowana.
- f) Z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów prawa, każda ze Stron zobowiąże się dołożyć wszystkich uzasadnionych ekonomicznie starań w celu zminimalizowania ponoszenia szkód oraz szkód, jakie będą mogły być poniesione ewentualnie w przyszłości.
- g) Zamawiający i Wykonawca zobowiążą się do wzajemnego, niezwłocznego informowania się o istotnych zmianach w warunkach pracy i sytuacji prawnej, mających wpływ na wykonanie zamówienia,
- h) Każda ze stron będzie mogła w dowolnym czasie rozwiązać zawartą umowę ze skutkiem natychmiastowym w przypadku:
 - otwarcia likwidacji przez drugą Stronę
 - utraty koncesji przez drugą Stronę lub niez uzyskania nowej koncesji,
 - utraty uprawnień niezbędnych do wykonywania zawartej umowy (m.in. rozwiązanie lub wygaśnięcie umów z OSD niezbędnych do realizacji zamówienia),
 - wykreślenia z właściwej ewidencji lub rejestru,
 - zajęcia majątku drugiej Strony w stopniu uniemożliwiającym realizację umowy.

W wyżej wymienionych okolicznościach umowa będzie ulegała rozwiązaniu w momencie doręczenia drugiej Stronie zawiadomienia o rozwiązaniu umowy.

II. KRYTERIA WYBORU OFERT

Zamawiający wybierze najkorzystniejszą ofertę spośród dwóch wariantów:

- 1) Wariant A (obejmujący sposób rozliczeń dla Wariantów I, II, III o których mowa w Rozdziale I Zapytania ofertowego);
- 2) Wariant B (obejmujący sposób rozliczeń dla Wariantu IV o którym mowa w Rozdziale I Zapytania ofertowego).

Ad. 1) Wariant A:

Na wybór Wykonawcy wpływ będą miały koszty przewidziane do poniesienia przez Zamawiającego tj.:

- **provizja Wykonawcy** za sprzedaż energii do sieci elektroenergetycznej zgodnie ze wzorem:

$$P = (0,8 \times 45\,600 \times P_{RB}) + (0,1 \times 45\,600 \times P_{RTT}) + (0,1 \times 45\,600 \times P_{RDN}) \text{ [zł]}$$

Gdzie we wzorze tym:

P_{RB} - prowizja Wykonawcy od sprzedaży na Rynek Bilansujący

P_{RTT} - prowizja Wykonawcy od sprzedaży w ramach Rynku Towarowego Terminowego

P_{RDN} - prowizja Wykonawcy od sprzedaży na Rynku Dnia Następnego

- **koszt zakupu energii** na potrzeby Zamawiającego:
 $K = (0,25 \times 450 \times C_{sz}) + (0,75 \times 450 \times C_{psz})$ [zł]

Gdzie we wzorze tym:

C_{sz} - cena zakupu energii przez Zamawiającego w strefie szczytowej

C_{psz} - cena zakupu energii przez Zamawiającego w strefie pozaszczytowej

Wybrana zostanie oferta, dla której suma prowizji (P) oraz kosztu zakupu energii (K) będzie najniższa.

Ad. 2) Wariant B:

Dla wariantu B – Zamawiający wymaga aby do oferty załączony został szczegółowy opis metodyki wyznaczania **wynagrodzenia Wykonawcy** z podaniem **wysokości prowizji** oraz wyznaczania **ceny za energię elektryczną sprzedaną Wykonawcy**.

Wybrana zostanie oferta, dla której suma prowizji (P) oraz kosztu zakupu energii (K) będzie najniższa.

III. WARUNKI UDZIAŁU W POSTĘPOWANIU

Wykonawca musi spełniać następujące warunki :

1. Posiadać aktualną w okresie wykonywania zamówienia koncesję na obrót energią elektryczną,
2. Być uczestnikiem Rynku Bilansującego (RB),
3. Posiadać możliwość handlu energią na Towarowej Giełdzie Energii S.A. (TGE S.A.),
4. Funkcjonować na Rynku Bilansującym oraz TGE S.A. od co najmniej 2 lat,
5. Posiadać umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z PGE Dystrybucja S.A. w celu umożliwienia bilansowania handlowego.

IV. WYKAZ DOKUMENTÓW, JAKIE WYKONAWCA MA DOSTARCZYĆ W CELU POTWIERDZENIA SPEŁNIENIA WARUNKÓW UDZIAŁU W POSTĘPOWANIU

1. Oświadczenie o posiadaniu koncesji na obrót energią elektryczną, wraz ze wskazaniem numeru tej koncesji,
2. Oświadczenie, iż Wykonawca jest uczestnikiem Rynku Bilansującego,
3. Oświadczenie, iż Wykonawca posiada możliwość handlu energią na TGE S.A.
4. Oświadczenie stwierdzające od kiedy Wykonawca funkcjonuje na Rynku Bilansującym oraz na Towarowej Giełdzie Energii,
5. Oświadczenie, iż Wykonawca posiada umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z PGE Dystrybucja S.A. umożliwiającą bilansowanie handlowe Sprzedawców.

V. UDZIELANIE INFORMACJI O POSTĘPOWANIU:

1. Postępowanie o udzielenie zamówienia prowadzi się w języku polskim.
2. Na etapie postępowania dopuszcza się prowadzenie korespondencji elektronicznie,
3. Osoby upoważnione ze strony Zamawiającego do kontaktowania się z Wykonawcami są:
 - Izabela Miękus, email: i.miekus@lech.net.pl
 - Radosław Karczewski, email: r.karczewski@lech.net.pl
 - Przemysław Godebski, e-mail: p.godebski@lech.net.pl
4. Dane kontaktowe Zamawiającego: e-mail: zuok.bialystok@lech.net.pl, tel. (085) 714 99 00.
Zakład Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych w Białymstoku,
ul. Gen. Wł. Andersa 40F, 15-113 Białystok,

VI. TERMIN SKŁADANIA OFERT:

Ustala się termin składania ofert do dnia 17 listopada 2017 r.

VII. TERMIN ZWIĄZANIA OFERTĄ

Termin związania ofertą musi wynosić co najmniej do dnia 15.12.2017 r. (minimalny okres związania ofertą).

VIII. FORMA SKŁADANIA OFERT:

1. Każdy Wykonawca może złożyć tylko jedną ofertę,
2. Oferta musi zawierać „Formularz ofertowy” (załącznik nr 1 do zapytania ofertowego),
3. Oferta musi zawierać projekt umowy, której treść podlegać będzie ewentualnym negocjacjom i w konsekwencji zmianom.
4. Oferta powinna być sporządzona w języku polskim, w sposób czytelny i być podpisana przez osobę upoważnioną do składania ofert w imieniu Wykonawcy,
5. Ofertę należy złożyć w formie pisemnej:
 - na adres korespondencyjny: Zakład Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych w Białymstoku, ul. Gen. Wł. Andersa 40F, 15-113 Białystok,
 - kopertę (paczkę) należy opisać następująco:
Oferta w postępowaniu na: „Sprzedaż energii elektrycznej na potrzeby ZUOK w Białymstoku oraz zakup energii elektrycznej wytworzonej w ZUOK w Białymstoku wraz z usługą bilansowania handlowego w 2018 roku”.
6. Oferta powinna zawierać stosowne pełnomocnictwo(a)- w przypadku gdy upoważnienie do podpisania oferty nie wynika bezpośrednio z właściwego rejestru (KRS lub CEDIG). Pełnomocnictwo powinno być złożone w oryginale lub jako kopia poświadczona notarialnie.
7. Wszystkie dokumenty załączone do oferty mają być podpisane przez upoważnioną osobę lub w przypadku kopii, muszą być potwierdzone za zgodność z oryginałem przez Wykonawcę (poświadczenie to musi być dokonane przez osoby upoważnione do reprezentowania Wykonawcy).
8. Oferta musi dotrzeć do Zamawiającego najpóźniej w terminie określonym w pkt. V Zapytania.
9. Oferta powinna zawierać oznaczenie osób uprawnionych do prowadzenia dalszych negocjacji ze wskazaniem imienia i nazwiska, telefonu kontaktowego i adresu mailowego.

IX. DODATKOWE INFORMACJE O PRZEDMIOCIE ZAMÓWIENIA:

1. Cena energii elektrycznej oferowana do sprzedaży Zamawiającemu musi obejmować wszystkie wymagane przepisami prawa składniki (z wyłączeniem podatku akcyzowego) i nie może podlegać indeksacji w okresie objętym ofertą i późniejszą umową, z wyłączeniem ewentualnych zmian podatku VAT.

X. WYKAZ ZAŁĄCZNIKÓW DO ZAPYTANIA OFERTOWEGO

Załącznik nr 1 – Formularz oferty

Załącznik nr 2 – Dane godzinowe dot. poboru i wprowadzenia energii elektrycznej do sieci przez ZUOK w Białymstoku, w okresie od 01.01.2017 do 30.09.2017 r.

PREZES

mgr Michał Witold Stępanowicz

WICEPREZES

mgr Anna Pisiecka

Wro