Zawada, dnia 25.04.2024 r.

Enea Elektrownia Połaniec S.A. z siedzibą w Połańcu Zawada 26 **przeprowadza badanie rynku   
w zakresie zadania pn.: „Doradztwo w zakresie rozliczania CO2 na potrzeby Projektu „Dostosowania Enea Elektrownia Połaniec S.A. do wymagań Rynku Mocy po 1 lipca 2025 roku.”**

W związku z powyższym zapraszamy do złożenia wstępnej informacji na formularzu stanowiącym Załącznik nr 1, obejmującej zakres ~~DOSTAW~~ / USŁUG opisanych w Załączniku nr 2 do niniejszego zapytania.

Odpowiedź prosimy złożyć drogą elektroniczną na adresy e-mail:

wrona.grzegorz@enea.pl oraz leszek.madej@enea.pl

w terminie **do dnia 09.05.2024 r. do** **godz. 12:00.**

W przypadku pojawienia się konieczności dodatkowych wyjaśnień prosimy o kontakt mailowy jak wyżej lub telefoniczny +48(15)865-6447 +48, 604 288 643**.**

Niniejsze zapytanie nie jest i nie może być interpretowane jako oferta (w rozumieniu art. 66 k.c.), zaproszenie do udziału w negocjacjach, bądź propozycja zawarcia umowy dotyczącej kwestii objętych zapytaniem, w tym w szczególności nie jest i nie może być interpretowane jako oferta, umowa ani zobowiązanie do udzielenia zlecenia, o którym mowa w niniejszym zapytaniu. Każdy   
z podmiotów, który odpowie na niniejsze zapytanie ponosi wszystkie koszty własne oraz podwykonawców takiego podmiotu związane z przygotowaniem odpowiedzi.

Z poważaniem

Załączniki:

1. Załącznik nr 1 – Formularz informacji,
2. Załącznik nr 2 – Opis przedmiotu zamówienia
3. Załącznik nr 3 – Obowiązek informacyjny zamawiającego

**Załącznik nr 1 - Formularz informacji cenowej**

|  |
| --- |
| (pieczeń wykonawcy) |

Informacja dotycząca badania rynku w zakresie „**Doradztwo w zakresie rozliczania CO2 na potrzeby Projektu „Dostosowania Enea Elektrownia Połaniec S.A. do wymagań Rynku Mocy po 1 lipca 2025 roku.”**

Ja, niżej podpisany (My niżej podpisani):

działając w imieniu i na rzecz:

Składamy niniejszą informację cenową dotyczącą „Doradztwo w zakresie rozliczania CO2 na potrzeby Projektu „Dostosowania Enea Elektrownia Połaniec S.A. do wymagań Rynku Mocy po 1 lipca 2025 roku”

Cena łączna netto za wykonanie usługi: ………………………… …………………………………… zł (słownie: ……………………………….. złotych …./100).

W tym:

1. cena realizacje etapu I: …………………………………… zł (słownie: ……………………………….. złotych …./100);
2. cena realizacje etapu II: …………………………………… zł (słownie: ……………………………….. złotych …./100);

**UWAGA:**

Kalkulację ceny przeprowadzono w oparciu o ……………………………..

Cena zawiera wszystkie koszty (oznacza to, że wszystkie koszty wynikające z realizacji umowy są pokrywane przez Wykonawcę i zawarte zostaną w wynagrodzeniu ryczałtowym). Cena obejmuje wszelkie koszty, jakie powstaną w związku z wykonywaniem usługi (np. wynagrodzenia pracowników, koszty transportu, sprzętu, itp.).

Istotne założenia przyjęte do wyceny usługi w zakresie …………………………….

Rekomendacja koniecznych zmian w zakresie usługi ……………………

1. Oświadczenie o podleganiu przedmiotu dostawy/usługi pod Mechanizm Podzielonej Płatności MPP

|  |
| --- |
| 1. Oświadczam że przedmiotowa ~~dostawa/~~usługa: 2. 1.1. podlega pod Mechanizm Podzielonej Płatności MPP – na podstawie załącznika nr 15 do ustawy o VAT - Kod PKWIU ……………………………… \* 3. 1.2.nie podlega pod Mechanizm Podzielonej Płatności MPP kod PKWIU ……………………………….\* 4. \*niepotrzebne skreślić |

1. Oświadczam, że zapoznałem/am się z treścią obowiązku informacyjnego Administratora/Zamawiającego, stanowiącego Załącznik do zapytania o informację cenową,   
   w tym z zawartymi w nim informacjami o celach i sposobach przetwarzania moich danych osobowych oraz przysługujących mi prawach;
2. W imieniu Administratora/Zamawiającego zrealizowałem obowiązek informacyjny przewidziany w art. 13 lub art. 14 RODO wobec osób fizycznych, od których dane osobowe bezpośrednio lub pośrednio pozyskałem w celu udziału we wstępnych konsultacjach rynkowych;
3. Oświadczam, iż niniejszą informację cenową składam w oparciu o informacje zawarte   
   w Załączniku nr 2 – Opis przedmiotu zamówienia.

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| Miejscowość i data | Pieczęć imienna i podpis przedstawiciela (i) Wykonawcy |

Załącznik nr 2 – Opis przedmiotu zamówienia.

**Doradztwo w zakresie rozliczania CO2 na potrzeby Projektu „Dostosowania Enea Elektrownia Połaniec S.A. do wymagań Rynku Mocy po 1 lipca 2025 roku.” („Projekt”)**

# Przedmiot zamówienia:

* 1. Opinia prawna dotycząca wymogów przepisów rynku mocy w zakresie sposobu wyliczenia jednostkowej emisji CO2 dla bloków Enea Elektrownia Połaniec S.A. („**EEP**”, jednostki wytwórcze („**JW**”) nr 2, 3, 4, 5, 6, 7 i 9 – dla każdej JW z osobna).
  2. Opracowanie i wdrożenie docelowej metodyki wyznaczania wskaźnika jednostkowej emisji CO2 dla poszczególnych JW EEP [gCO2/kWh] dla potrzeb udowodnienia spełnienia wymogu (limitu) emisji CO2, dla każdego z bloków osobno, mając na względzie wymagania rynku mocy, w oparciu o istniejący Plan monitorowania wielkości emisji EEP („**Plan**”).
  3. Opiniowanie aktualnych oraz proponowanych rozwiązań technicznych na etapie tworzenia Specyfikacji Warunków Zamówienia („**SWZ**”) dotyczących Projektu pod kątem możliwości technicznych, zgodności z obowiązującym prawem oraz kompletności sposobu wyliczenia emisji CO2, w szczególności zgodnie z rozporządzeniem wykonawczym Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 334 z 31.12.2018, str. 94, z późn. zm.) - „**Rozporządzenie**”.

# Dane wejściowe:

Elektrownia w Połańcu („**Elektrownia**”) jest konwencjonalną elektrownią parową, z otwartym obiegiem chłodzenia (wodę pobiera z pobliskiej rzeki Wisły), opalaną węglem kamiennym i biomasą.

Emisja CO2 jest rezultatem spalania węgla kamiennego, który jest paliwem podstawowym dla Elektrowni oraz ciężkiego oleju opałowego, który jako paliwo pomocnicze wykorzystywany jest do celów rozpalania kotłów. W Elektrowni jako drugie paliwo po węglu kamiennym spalana jest również biomasa pochodzenia leśnego i rolnego. Współspala się ją z węglem – „współspalanie” we wszystkich blokach energetycznych EP-650 o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 593,7 MWt każdy oraz spala samodzielnie w dedykowanej jednostce wytwórczej – kotle fluidalnym CFB o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 476,2 MWt. Dwutlenek węgla jest również emitowany w wyniku zachodzącego procesu technologicznego w Instalacji Odsiarczania Spalin, w której jako sorbent wykorzystywany jest kamień wapienny. Źródłem powstawania emisji CO2 są również agregaty prądotwórcze, pompy przeciwpożarowe i przeciwpowodziowe które służą dla potrzeb utrzymania urządzeń pomocniczych, które są zlokalizowane na terenie Elektrowni.

Elektrownia wytwarza również w skojarzeniu z energią elektryczną ciepło użytkowe w postaci gorącej wody, które wyprowadzane jest poza teren Elektrowni, do dwóch zewnętrznych odbiorców wody grzewczej - miasta Połaniec i kopalni siarki Osiek oraz na potrzeby odbiorców wewnętrznych (tj. firm na terenie Elektrowni) zasilanych z sieci wewnątrzzakładowej oraz potrzeby własne ogrzewania budynków Elektrowni. W Elektrowni można wyróżnić dwa obiegi sieci ciepłowniczej:

* obieg 1 doprowadza wodę grzewczą do Miasta Połaniec i do sieci grzewczej wewnątrzzakładowej,
* obieg 2 doprowadza wodę grzewczą do Kopalni Siarki Osiek.

W bilansie produkcji i sprzedaży ciepła do odbiorców wykorzystuje się pomiary technologiczne wszystkich niezbędnych parametrów. Do tego celu służą liczniki posiadające legalizację oraz pomiary nadzorowane przepływów, temperatur i ciśnienia. Wdrożony system zintegrowany zarządzania obejmuje ciągłym nadzorem wszystkie pomiary dokonywane w instalacji poprzez procedurę nadzorowania wyposażenia do monitorowania i pomiarów.

Celem Projektu jest dostosowanie bloków energetycznych nr 2 - 7 do wymagań rynku mocy po 1 lipca 2025 r. poprzez spełnienie wymagań emisyjnych CO2 z Pakietu Zimowego.

Rezultatem Projektu są zmodernizowane instalacje technologiczne, wybudowane nowe obiekty i instalacje gospodarki biomasą, przygotowania i podawania paliw do kotłów energetycznych bloków nr 2 – 7, umożliwiające dotrzymanie emisji CO2 poniżej 550 g/kWh.

Zakres Projektu obejmuje:

* Modernizację lub optymalną przebudowę istniejących urządzeń, obiektów i instalacji technologicznych na każdym bloku z grupy bloków nr 2 ÷ 7, w tym przede wszystkim dostosowanie 3 istniejących zespołów młynowych na blok do przemiału 100% biomasy oraz przystosowanie pozostałych 3 z 6 istniejących młynów węglowych do nowo definiowanego miksu paliwowego (energetyczny udział biomasy w paliwie ogółem na poziomie powyżej 40%).
* Zmianę logistyki dostaw i gospodarki magazynowej biomasy, w tym zmianę systemu awizacji i weryfikacji jakości dostarczanej biomasy, zmianę systemów transportu wewnętrznego, zwiększenie zdolności retencyjnych poprzez rozbudowę i modernizację placów i obiektów składowania biomasy,
* Budowę nowej linii podawania paliwa do obszaru galerii nawęglania, w tym zabudowę Placu lub zbiornika magazynowego biomasy zabezpieczonego przed negatywnym oddziaływaniem warunków atmosferycznych na jej parametry energetyczne celem zwiększenia dyspozycyjności układu.
* Modernizację lub rozbudowę infrastruktury drogowej i kolejowej

# Zakres przedmiotu zamówienia:

Przedmiot zamówienia podzielony jest na następujące etapy:

1. **Etap I – analiza formalna i prawna wraz z opracowaniem metodyki.**
2. Inwentaryzacja obecnych układów technicznych oraz Planu;
3. Ocena zadań realizowanych i planowanych do realizacji w ramach Projektu pod kątem zgodności z obecnym Planem;
4. Uzyskanie opinii prawnej dotyczącej wykładni przepisów o rynku mocy w zakresie wykazywania spełnienia limitu jednostkowej emisji CO2 przez każdy blok (2, 3, 4, 5, 6, 7 i 9) EEP z osobna;
5. Przedstawienie proponowanej metodyki wyznaczania udziału poszczególnych paliw w spalanym paliwie przez każdy blok, kładącej nacisk na optymalizacje kosztów inwestycyjnych oraz utrzymaniowych związanych z wdrożeniem tejże metodyki. Zaproponowana metodyka powinna być w maksymalnym stopniu zbieżna z obecnym Planem, natomiast powinna dotyczyć rozdziału udziałów poszczególnych paliw na bloki 2, 3, 4, 5, 6, 7 i 9 na potrzeby rynku mocy;
6. Analiza uwarunkowań prawnych dotyczących dopuszczalności zastosowania obliczeniowej metodyki rozliczenia emisyjności dla poszczególnych jednostek wytwórczych EEP dla celów oceny spełnienia limitu emisji w rozumieniu przepisów o rynku mocy.
7. Opracowanie (w formie SWZ) zakresu zmian technologicznych/konstrukcyjnych/ budowlanych dotyczących w szczególności:
   * 1. zabudowy wag węgla i biomasy w Elektrowni;
     2. zabudowy układów rozliczenia mazutu w Elektrowni;
     3. wykonywania badań laboratoryjnych właściwości fizyko-chemicznych biomasy i węgla;

niezależnie na wszystkich blokach EEP, o ile te zmiany technologiczne/ konstrukcyjne/budowlane są uzasadnione ekonomicznie i technicznie albo wynikają z wymogów przepisów o rynku mocy.

1. Opracowanie dokumentacji przedstawiającej proponowaną metodykę w zakresie wyznaczania emisji CO2 na każdy blok EEP z osobna, w szczególności przedstawienie zakresu działań technicznych, organizacyjnych i prawnych koniecznych do podjęcia przez EEP, celem zgodnego z prawem zastosowania zaproponowanej metodyki. Dokumentacja powinna zawierać również analizę niepewności pomiarowej wynikającej z obowiązujących aktów prawnych w przedmiotowym zakresie.
2. Uzgodnienie z Zamawiającym metodyki wyznaczania emisji CO2 na każdy blok EEP z osobna.
3. **Etap II - implementacja metodyki uzgodnionej w etapie I, w szczególności,**
4. opracowanie i zatwierdzenie przed właściwymi organami uzgodnionej metodyki;
5. wdrożenie w EEP metodyki wyznaczania wskaźnika jednostkowej emisji CO2 dla potrzeb udowodnienia spełnienia wymogu (limitu) emisji CO2 przez EEP, dla potrzeb rynku mocy;
6. opracowanie niezbędnych instrukcji wewnętrznych Elektrowni, dotyczących metodyki wyznaczania jednostkowej emisji CO2 dla każdego z bloków EEP z osobna;
7. Sporządzenie niezbędnych raportów w celu wykazywania wielkości wskaźnika jednostkowej emisji CO2 [gCO2/kWh], w tym w szczególności oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji przez daną jednostkę rynku mocy w danym roku dostaw zgodnie z Art. 67a. Ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy;
8. Reprezentacja EEP w procesie weryfikacji potwierdzenia zgodności ze stanem faktycznym informacji zawartych w oświadczeniu o spełnieniu limitu emisji, wystawionym przez podmiot akredytowany w zakresie, o którym mowa w pkt 1a lub 1b załącznika I do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie **Rozporządzenia**; raportów przez akredytowanego weryfikatora.

Warunkiem zwalniającym płatność końcową dla Wykonawcy, będzie uzyskanie przez EEP w 2026r. pozytywnej weryfikacji rozliczenia emisji CO2 za rok 2025 na potrzeby Projektu (na każdy blok EEP osobno) ze strony akredytowanego weryfikatora.

# Harmonogram prac:

Etap I – 3 miesiące od podpisania umowy;

Etap II – do pozytywnego zweryfikowania raportów/oświadczeń za rok 2025

**Załącznik nr 3 - Obowiązek Informacyjny Zamawiającego**

**Obowiązek informacyjny Enea Elektrownia Połaniec S.A. związany z procesem wstępnych konsultacji rynkowych / badaniem rynku, poprzedzających planowane postępowanie o udzielenie zamówienia**

Zgodnie z art. 13 i 14 ust. 1 i 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (dalej: **RODO**), Enea Elektrownia Połaniec S.A. przekazuje poniżej informacje dotyczące przetwarzania Pani/Pana danych osobowych. Informujemy że:

1. Administratorem, czyli podmiotem decydującym o celach i środkach przetwarzania Pana/Pani danych osobowych tj. osób występujących w roli:
   1. potencjalnych Kontrahentów Enea Elektrownia Połaniec S.A. (tj. osób fizycznych prowadzących tzw. jednoosobową działalność gospodarczą lub prowadzących działalność w formie spółek prawa cywilnego),
   2. osób reprezentujących potencjalnych Kontrahentów instytucjonalnych Enea Elektrownia Połaniec S.A. (tj. reprezentantów, pełnomocników),
   3. osób wskazanych przez potencjalnych Kontrahentów do kontaktu, ujawnionych w ramach przeprowadzanych wstępnych konsultacji rynkowych lub badaniu rynku.

jest Enea Elektrownia Połaniec Spółka Akcyjna (w skrócie: Enea Elektrownia Połaniec S.A.) z siedzibą w Zawadzie 26, 28-230 Połaniec (dalej: **Administrator**).

1. Administrator wyznaczył Inspektora Ochrony Danych Osobowych z którym można się kontaktować we wszystkich sprawach związanych z przetwarzaniem Pani/Pana danych osobowych oraz realizacją przysługujących Pani/Panu praw związanych z przetwarzaniem danych osobowych. Dostępne kanały kontaktu z Inspektorem Ochrony Danych:
   1. telefonicznie: +48 (15)-865-6383
   2. poprzez adres e-mail do Inspektora Ochrony Danych: [eep.iod@enea.pl](mailto:eep.iod@enea.pl),
   3. pisemnie, przesyłając korespondencję na adres: Enea Elektrownia Połaniec S.A., Zawada 26, 28-230 Połaniec, z dopiskiem ‘IOD’.
2. Pana/Pani dane osobowe przetwarzane będą w celu:
   1. uczestnictwa we wstępnych konsultacjach rynkowych lub badaniu rynku - art. 6 ust. 1 lit. c) RODO lub art. 6 ust. 1 lit. f) RODO;
   2. realizacji obowiązku prawnego sporządzenia i przechowywania dokumentacji która zostanie wykorzystana do przygotowania dokumentacji Postępowania o udzielenie zamówienia - art. 6 ust. 1 lit. c) RODO lub art. 6 ust. 1 lit. f) RODO;
   3. realizacji prawnie uzasadnionych interesów Administratora związanych z zarządzaniem wewnętrznymi procesami administracyjnymi i biznesowymi w ramach Grupy Kapitałowej ENEA (art. 6 ust. 1 lit. f) RODO).
   4. ustalenia, dochodzenia lub obrony roszczeń pomiędzy Kontrahentem biorącym udział w konsultacjach rynkowych bądź badaniu rynku a Administratorem, co jest uzasadnione interesem Administratora na podstawie art. 6 ust. 1 lit. f) RODO.
3. Podanie przez Pana/Panią danych osobowych jest dobrowolne, ale niezbędne do udziału w procesie wstępnych konsultacji rynkowych / badaniu rynku.
4. Administrator pozyskał Pana/Pani dane osobowe bezpośrednio od Kontrahenta lub osoby oddelegowanej przez Kontrahenta do udziału w ww. procesie.
5. Administrator może ujawnić Pana/Pani dane osobowe następującym podmiotom:
   1. podmiotom upoważnionym na podstawie przepisów prawa,
   2. podmiotom z Grupy Kapitałowej ENEA,
   3. podmiotom świadczącym na rzecz Administratora obsługę techniczną, informatyczną, finansową, administracyjną, w tym m.in.: usługi prawne, IT, księgowe, serwisowe, konsultingowe, doradcze, audytowe, ochrony mienia i zakładu, archiwizacji i niszczenia dokumentów, operatorom pocztowym i firmom kurierskim.

W przypadku zawarcia z takimi podmiotami umów powierzenia przetwarzania danych osobowych, Administrator wymaga od tych dostawców usług zgodnego z przepisami prawa, adekwatnego stopnia ochrony prywatności i bezpieczeństwa Pana/Pani danych osobowych przetwarzanych przez nich w imieniu Administratora.

1. Pani/Pana dane osobowe będą przechowywane przez okres wynikający z realizacji ww. celów. Po upływie tego okresu dane osobowe będą przetwarzane tylko przez okres wymagany przepisami prawa.   
   W przypadkach, gdy dalsze korzystanie z danych osobowych nie będzie konieczne lub nie będzie objęte obowiązkiem wynikającym z przepisów prawa, Administrator podejmie uzasadnione działania w celu usunięcia ich ze swoich systemów i archiwów, lub podejmie działania w celu anonimizacji takich danych osobowych.
2. Dane udostępnione przez Panią/Pana nie będą podlegały profilowaniu.
3. Administrator danych nie ma zamiaru przekazywać Pani/Pana danych osobowych do państwa trzeciego mającego swoją siedzibę poza Europejskim Obszarem Gospodarczym.
4. Przysługuje Panu/Pani prawo żądania:
   1. dostępu do treści swoich danych - w granicach art. 15 RODO (w przypadku gdy wykonanie obowiązków, o których mowa w art. 15 ust. 1–3 RODO, wymagałoby niewspółmiernie dużego wysiłku, Administrator może żądać od Pana/Pani wskazania dodatkowych informacji mających na celu sprecyzowanie żądania, w szczególności podania nazwy lub numeru Postępowania),
   2. ich sprostowania – w granicach art. 16 RODO,
   3. ich usunięcia - w granicach art. 17 RODO,
   4. ograniczenia przetwarzania - w granicach art. 18 RODO,
   5. przenoszenia danych - w granicach art. 20 RODO,
   6. prawo wniesienia sprzeciwu (w przypadku przetwarzania na podstawie art. 6 ust. 1 lit. f) RODO – w granicach art. 21 RODO.
5. Realizacja praw, o których mowa powyżej, może odbywać się poprzez wskazanie swoich żądań/sprzeciwu Inspektorowi Ochrony Danych. Dane kontaktowe (kanały kontaktu) wskazane są w pkt. 2 powyżej.
6. Przysługuje Panu/Pani prawo wniesienia skargi do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych w przypadku, gdy uzna Pan/Pani, iż przetwarzanie danych osobowych przez Administratora narusza przepisy o ochronie danych osobowych.