|  |  |
| --- | --- |
| Zamawiający |  Nadleśnictwo Przemków |
| Kod i Miejscowość |  59-170 Przemków |
| Adres |  Szklarki, ul. Ceglana 3 |
| NIP |  6930012472 |
| Strona internetowa |  https://przemkow.wroclaw.lasy.gov.pl/ |
| Adres e-mail | przemkow@wroclaw.lasy.gov.pl |
| Telefon |  76 83 20 409 |

**Nazwa zamówienia:**

**ZAKUP ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA POTRZEBY OBIEKTÓW ZLOKALIZOWANYCH NA TERENIE nadleśnictwa PRZEMKÓW**

**Przedmiot zamówienia i wymagania stawiane Wykonawcy.**

Określenie przedmiotu zamówienia:

**Przedmiotem zamówienia jest dostawa energii elektrycznej, obejmująca sprzedaż energii elektrycznej dla punktów poboru energii wskazanych w załączniku nr 1 (wykaz PPE ) w okresie 12 miesięcy.**

Na potrzeby niniejszego SOPZ przyjęto następujące definicje stosowanych pojęć.

|  |  |
| --- | --- |
| **Pojęcie** | **Definicja** |
| Administrator pomiarów | Jednostka organizacyjna OSD odpowiedzialna za obsługę i kontrolę układów pomiarowo-rozliczeniowych |
| Bilansowanie systemu | Działalność gospodarcza wykonywaną przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji, polegającą na równoważeniu zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii. |
| Dystrybucja energii | Transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczania odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży energii. |
| Fizyczne Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego (FMB) | Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego, w którym jest realizowana fizyczna dostawa energii. Ilość energii elektrycznej dostarczonej w FMB jest wyznaczana na podstawie Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych. |
| Fizyczne Grafikowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (FMDD) | Punkt, w którym ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej jest wyznaczana na podstawie wielkości energii zarejestrowanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające rejestrację danych godzinowych oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych. |
| Fizyczne Profilowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego(PMDD) | Punkt, w którym ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej jest wyznaczana na podstawie wielkości energii zarejestrowanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe nie umożliwiające rejestracji danych godzinowych, standardowych profili zużycia oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych |
| Fizyczny Punkt Pomiarowy(FPP) | Miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym dokonywany jest pomiar przepływającej energii elektrycznej. |
| Generalna umowa dystrybucji | Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej przez OSD na rzecz sprzedawcy, w celu umożliwienia realizacji przez sprzedawcę umów sprzedaży energii elektrycznej z URD przyłączonych do sieci OSD, którzy posiadają z OSD zawartą umowę dystrybucyjną. |
| Grafik obciążeń | Zbiór danych określających oddzielnie dla poszczególnych okresów przyjętych do technicznego bilansowania systemu, zawierający ilości energii elektrycznej planowane do wprowadzenia do sieci lub do poboru z sieci. |
| Instalacja odnawialnego źródła energii | Instalacja stanowiąca wyodrębniony zespół urządzeń służących do wytwarzania energii i wyprowadzania mocy, w których energia elektryczna wytwarzana jest z odnawialnych źródeł energii |
| Jednostka wytwórcza | Moduł wytwarzania energii, tj. wyodrębniony zespół urządzeń elektrowni, służący do wytwarzania energii elektrycznej i wyprowadzania mocy. Jednostka wytwórcza obejmuje także transformatory oraz linie służące do wyprowadzenia mocy,wraz z łącznikami w miejscu przyłączenia jednostki do sieci. |
| Koordynowana sieć 110kV | Część sieci dystrybucyjnej 110 kV, w której przepływy energii elektrycznej zależą także od warunków pracy sieci przesyłowej, |
| Krajowy system elektroenergetyczny | System elektroenergetyczny na terenie Polski. |
| Licznik zdalnego odczytu | Zespół urządzeń służących do pozyskiwania danych pomiarowych, umożliwiający dwustronną komunikację z systemem teleinformatycznym OSD |
| Miejsce dostarczania | Punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albow umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru. |
| Miejsce Dostarczani Energii RynkuDetalicznego (MDD) | Określony przez OSD punkt w sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, którym następuje przekazanie energii pomiędzy Sprzedawcą lub POB a URD. |
| Miejsce przyłączenia | Punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią. |
| Obrót energią elektryczną | Działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym albo detalicznym energią elektryczną. |
| Obszar OSD | Posiadana przez OSD sieć elektroenergetyczna na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej OSD, za której ruch i eksploatację odpowiada OSD. |
| Odbiorca | Każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym. |
| Odbiorca końcowy | Odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji. |
| Okres rozliczeniowy usługdystrybucyjnych | Okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonanymi przez OSD. |
| Operator handlowy (OH) | Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym. |
| Operator pomiarów | Podmiot odpowiedzialny za zbieranie, przetwarzanie i udostępnianie danych pomiarowych oraz pomiarowo- rozliczeniowych energii elektrycznej, a także za utrzymanie i eksploatacje układów pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych. |
| Operator systemu dystrybucyjnego | Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację,konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi. |
| Operator systemu przesyłowego | Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi. |
| Procedura zmiany sprzedawcy | Zbiór działań zapoczątkowany w dniu złożenia przez odbiorcę (lub sprzedawcę w imieniu odbiorcy) zgłoszenia zmiany sprzedawcy, który w konsekwencji podjętych przez OSD prac, doprowadza do zmiany sprzedawcy przez odbiorcę, lub w przypadku nie spełnienia warunków koniecznych do realizacji procedury, do przekazania odbiorcy oraz nowemu sprzedawcy informacji o przerwaniu procesu zmiany sprzedawcy wraz z podaniem przyczyn. |
| Przedsiębiorstwo energetyczne | Podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji energii lub obrotu nią. |
| Przedsiębiorstwo obrotu | Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na handlu hurtowym lub detalicznym energią elektryczną, niezależnie od innych rodzajów prowadzonych działalności. |
| Punkt Poboru Energii (PPE) | Punkt w sieci w którym produkty energetyczne (energia, usługi przesyłowe, moc, itp.) są mierzone przez urządzenia umożliwiające rejestrację danych pomiarowych (okresowych lub godzinowych) lub są wyznaczane na potrzeby rozliczeń. Jest to najmniejsza jednostka, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy. |
| Rejestr MIOZE | Prowadzi Prezes Urzędu Regulacji Energetyki. Wykonywanie przez przedsiębiorcę działalności regulowanej bez wymaganego wpisu do Rejestru jest nielegalne. Wniosek o wpis do Rejestru należy złożyć na dostępnym na stronie internetowej URE formularzu. |
| Rezerwowa umowa kompleksowa | Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej |
| Sprzedawca | Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na sprzedaży energii elektrycznej przez niego wytworzonej lub przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną. |
| Sprzedawca rezerwowy | Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, wskazane przez URD, zapewniające temu URD sprzedaż rezerwową. |
| Sprzedawca zastępczy | Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na sprzedaży energii elektrycznej przez niego wytworzonej lub przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na obrocie energii elektrycznej wyłonione w niniejszym postępowaniu, który podejmie sprzedaż energii elektrycznej w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę |
| Sprzedaż energii elektrycznej | Bezpośrednia sprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem |
| Sprzedaż rezerwowa | Sprzedaż energii elektrycznej URD dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę, realizowana na podstawie umowy sprzedaży lub umowykompleksowej. |
| Sprzedaż zastępcza | Bezpośrednia sprzedaż energii elektrycznej przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii elektrycznej przez podmiot zajmujący się jej obrotem następująca w wyniku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez pierwotnie wybranego w tym postępowaniu sprzedawcę energii elektrycznej. |
| System elektroenergetyczny | Sieci elektroenergetyczne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią. |
| Uczestnik Rynku Detalicznego | Podmiot, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD nie objętej obszarem rynku bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD lub umowę kompleksową ze sprzedawcąposiadającym zawartą z OSD GUD-K. |
| Układ pomiarowo-rozliczeniowy | Liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energią. |
| Umowa sieciowa | Umowa na podstawie której OSD świadczy usługi dystrybucji dla URD tj. umowa kompleksowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucji. |
| Wyprowadzenie URD z PPE | Zakończenie na wniosek URD świadczenia usług dystrybucji lub usługi kompleksowej, które obejmuje odłączenie zasilania w danym PPE, tj. stworzenie fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż fragmentu przyłącza, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej itp.). |
| Zaprzestanie dostarczania energii elektrycznej | Niedostarczanie energii elektrycznej do przyłączonego obiektu z powodu rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy sprzedaży, w tym rezerwowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, w tymrezerwowej umowy kompleksowej, bez dokonania trwałego demontażu elementów przyłącza. |
| Zasada TPA | Zasada Third Party Access to zasada dostępu stron trzecich do sieci. Pierwszą stroną jest dystrybutor (właściciel sieci energetycznej), drugą odbiorca energii, a trzecią sprzedawca energii. Oznacza to, że odbiorca ma prawo do swobodnego wyboru sprzedawcy energii i prawo do korzystania z sieci energetycznej OSD (dystrybutora). |

**Podstawowe informacje:**

|  |  |
| --- | --- |
| Ilość układów pomiarowych rozliczających zużytą energię elektryczną | 3 |
| Grupa taryfowa wg OSD | Wg wykazu stanowiącego załącznik nr 1 (wykaz PPE)  |
| Szacunkowe zużycie w okresie obowiązywania umowy [MWh] | 44,256 |
| Informacja o statusie Zamawiającego. | Zamawiający nie jest przedsiębiorstwem energetycznym w rozumieniu ustawy Prawo Energetyczne |
| Informacja o umowach zakupu energii elektrycznej obecnie obowiązujących Zamawiającego | Umowa rezerwowa |
| Stosunek do ustawy z dnia 27 października 2022 r.o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku | Zamawiający **nie jest** podmiotem uprawnionym, o którym mowa w art. 2 pkt 2 ustawy. |
| Informacja o umowach o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej obecnie obowiązujących Zamawiającego | Umowy na czas nieokreślony.  |
| Informacja o dotychczasowych zmianach sprzedawcy | Kolejna , w przypadku umów kompleksowych pierwsza. |
| Informacja o umowach obowiązujących Zamawiającego | Rozdzielone, w poz wykazu PPE umowa kompleksowa |
| Informacja o obecnym sprzedawcy | TAURON Sprzedaż Sp. Z. O. O. |
| Informacja o OSD | Wg wykazu stanowiącego załącznik nr 1 (wykaz PPE)  |
| Prawo dysponowania ppe | Zamawiający posiada prawo do swobodnego dysponowania obiektami opisanymi w przedmiocie zamówienia. |
| Informacja o zmianach ceny w okresie trwania umowy | Zamawiający nie przewiduje zmiany ceny jednostkowej netto podczas trwania umowy, poza zmianami ogólnie obowiązujących przepisów prawa.Ceny energii elektrycznej zostaną zmienione o kwotę wynikającą z obowiązków nałożonych właściwymi przepisami, od dnia ich wejścia w życie. |
| Informacja o udostępnieniu danych o punktach poboru energii | Zamawiający udostępnia wszystkie posiadane dane niezbędne w procedurze zmiany sprzedawcy w załączniku nr 1 (wykaz PPE) Zamawiający podaje parametry dystrybucyjne, dane adresowe i oznaczenia punktów poboru energii zgodnie z danymi zawartymi w umowach dystrybucyjnych. |
| Informacja o udziałach Zamawiającego w akcjach promocyjnych lub lojalnościowych | Zamawiający nie podpisywał aneksów dotyczących programów lojalnościowych i promocyjnych |
| Informacja o udzieleniu Wykonawcy pełnomocnictwa | Pełnomocnictwo i jego zakres jest integralną częścią umowy.Zakres pełnomocnictwa jest wyczerpujący dla prawidłowego wykonania umowy. |
| Proces podpisania umowy | Zmawiający udostępni Wykonawcy kopie dokumentów:* nadania numeru NIP;
* nadania numeru REGON;
* KRS lub inny dokument na podstawie którego działa dana jednostka;
 |
| Ilość umów jakie zawrze Wykonawca z Zamawiającym w ramach tego postępowania | 1 |
| Informacja o sposobie zawarcia umowy | Zamawiający dopuszcza podpisanie umowy w ramach wymiany korespondencji drogą poczty tradycyjnej, kurierskiej lub elektronicznej z wykorzystaniem podpisu kwalifikowanego |
| Sposób rozliczania | Zamawiający jest płatnikiem należności za zużytą energię elektryczną.OSD dostarcza faktury rozliczeniowe w okresach jednomiesięcznych dla grupy taryfowej C2x i dla grupy taryfowej C1x. Zamawiający nie dopuszcza do sytuacji, w której Wykonawca samodzielnie dokonuje szacowania zużycia energii. |
| Sposób fakturowania | Faktura winna zawierać pełne dane identyfikacyjne Zamawiającego, tj.: nazwę, adres i NIP oraz dane Odbiorcy, tj. nazwę i adres. |
| Sposób rozliczenia | W części faktury dotyczącej rozliczenia Wykonawca umieści informacje o numerze ppe, dane lokalizacyjne ppe, grupa taryfowa, daty odczytów, zużycie w strefach w okresie rozliczeniowym, cena jednostkowe energii elektrycznej i gwarancji pochodzenia, wartość netto, wartość podatku VAT i wartość brutto |
| Informacja o sposobie dostarczania faktur | Wykonawca dostarczy faktury na adres Nabywcy. |

1. Dostawa energii elektrycznej obejmuje kupno i sprzedaż energii elektrycznej dla punktów poboru energii wskazanych w **załączniku nr 1 (wykaz PPE).**
2. Dostawy energii elektrycznej będą realizowane w o kresie 12 miesięcy, nie wcześniej jednak niż po pozytywnej weryfikacji punktów poboru energii dokonanej przez operatora systemu dystrybucyjnego
3. Wykonawca musi posiadać koncesję na obrót energią elektryczną wydaną przez Prezesa URE ważną w okresie realizacji dostaw.
4. Wykonawca zobowiązuje się do złożenia w OSD, w imieniu Zamawiającego, zgłoszenia o zawarciu umowy na sprzedaż energii elektrycznej.
5. Wskazana ilość energii elektrycznej stanowi jedynie przybliżoną wartość. Faktyczne zużycie energii elektrycznej uzależnione będzie wyłącznie od rzeczywistych potrzeb poszczególnych PPE Zamawiającego, z tym że niezależnie od wielkości zużycia Wykonawca zobowiązany jest w każdym przypadku stosować zaoferowaną w ofercie jednostkową cenę energii.
6. Wykonawca zobowiązuje się również do pełnienia funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe dla energii elektrycznej sprzedanej w ramach umowy. Wykonawca dokonywać będzie bilansowania handlowego energii zakupionej przez Zamawiającego na podstawie standardowego profilu zużycia o mocy umownej określonej **w załączniku nr 1** (wykaz PPE)**.** Koszty wynikające z dokonania bilansowania uwzględnione są w cenie energii elektrycznej. Zamawiający oświadcza, że wszystkie prawa i obowiązki związane z bilansowaniem handlowym z umowy, w tym zgłaszanie grafików handlowych do OSD, przechodzą na Wykonawcę.
7. Wykonawca zobowiązuje się zapewnić Zamawiającemu standardy jakościowe obsługi w zakresie przedmiotu zamówienia zgodnie z obowiązującymi przepisami Prawa energetycznego oraz zgodnie z obowiązującymi rozporządzeniami w zakresie zachowania standardów jakościowych.
8. Standardy jakości obsługi klienta zostały określone w obowiązujących przepisach wykonawczych wydanych na podstawie ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne. W przypadku niedotrzymania jakościowych standardów obsługi Zamawiającemu przysługuje prawo bonifikaty według stawek określonych w § 44 i w § 45 Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. 2022 poz. 2505)lub w każdym później wydanym akcie prawnym dotyczącym jakościowych standardów obsługi.
9. Wykonawca zobowiązany jest do udzielania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców w terminie 30 dni od dnia, w którym zaistniała przesłanka do ich naliczenia.
10. Obiekty Zamawiającego, do których będzie dostarczana energia elektryczna są przyłączone do sieci: **Tauron Dystrybucja S.A.**
11. Układy pomiarowo-rozliczeniowe Zamawiającego lub Odbiorcy są dostosowane do zasady TPA.
12. Wykonawca będzie zobowiązany do oświadczenia o posiadaniu zawartych generalnych umów dystrybucji z OSD, do sieci których przyłączone są PPE Zamawiającego lub o ich zawarciu, nie później niż do dnia rozpoczęcia świadczenia usługi sprzedaży energii elektrycznej.
13. Zgodnie z ustawą z dnia 9 listopada 2018 roku o elektronicznym fakturowaniu w zamówieniach publicznych, koncesjach na roboty budowlane lub usługi oraz partnerstwie publiczno-prywatnym (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1797) istnieje możliwość wystawiania przez Wykonawcę ustrukturyzowanych faktur elektronicznych za pośrednictwem platformy Odbiorcy.
14. Podstawą do ustalenia warunków i wykonania Umowy są w szczególności wskazane poniżej regulacje wraz z późniejszymi zmianami lub regulacje je zastępujące:
15. Ustawa z 10 kwietnia 1997 r, Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2020 r. poz. 833 z późniejszymi zmianami) wraz z aktami wykonawczymi.
16. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD zatwierdzona przez Prezesa URE.
17. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej PSE S.A zatwierdzona przez Prezesa URE.
18. Umowa o Świadczenie Usług Dystrybucji zawarta przez POB z OSD oraz przez Wytwórcę z OSD.
19. Umowa o Świadczenie Usług Przesyłania energii elektrycznej zawarta przez POB z OSP.
20. Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378, 1383, 2370, 2687.)
21. Koncesja POB na obrót energią elektryczną wydana przez Prezesa URE.
22. Umowa zgodna ze wzorem Wykonawcy zostanie zawarta pod warunkiem zawarcia przez Wytwórcę umowy o świadczenie usług dystrybucji z OSD w odniesieniu do źródła wytwarzania Energii Elektrycznej określonego dla Miejsca Dostarczenia. Warunkiem wykonywania Umowy jest jednoczesne obowiązywanie dokumentów określonych w ust. 14 d), e) oraz g).