Numer Wniosku o pożyczkę (wypełnia PF)

………………………………………………………….

**KARTA PROJEKTU: WYKORZYSTANIE ENERGII ZE ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH**

**WOJEWÓDZTWO LUBELSKIE - FELU.04.07**

**Pożyczka na wspieranie odnawialnych źródeł energii dla projektów dużych\***

**Pożyczka OZE II B**

\* większych niż mikroinstalacje energii elektrycznej o mocy do 50 kW oraz małe źródła ciepła na potrzeby własne Wnioskodawcy

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Część I** | **Instrument wsparcia z Funduszy Europejskich dla Lubelskiego na lata 2021-2027** | | | | | | |
| 1. | Priorytet | **Priorytet IV Efektywne wykorzystanie energii** | | | | | |
| 2. | Działanie | Działanie 4.7 Zwiększenie wykorzystania Odnawialnych Źródeł Energii | | | | | |
| 3. | Typ projektu | □ Budowa i rozbudowa instalacji odnawialnych źródeł energii w zakresie wytwarzania energii elektrycznej (również z magazynami energii działającymi na potrzeby danego źródła OZE oraz przyłączeniem do sieci),  □ Budowa i rozbudowa instalacji odnawialnych źródeł energii w zakresie wytwarzania ciepła (również z magazynami ciepła działającymi na potrzeby danego źródła OZE). | | | | | |
| 4. | Nazwa wnioskodawcy |  | | | | | |
| 5. | Tytuł projektu |  | | | | | |
| 6. | Dziedzina instalacji OZE | **Dziedziny preferowane:** | | | | | |
| □ inwestycje z wykorzystaniem energii słonecznej i biomasy (w tym elektrociepłownie)  □ inwestycje z wykorzystaniem energii słonecznej i biomasy powiązanych z magazynem/ami energii elektrycznej i/lub ciepła  □ inwestycje w zintegrowane systemy energetyczne (ZSE) np. instalację fotowoltaiczną z pompą ciepła oraz magazynami energii elektrycznej i/lub ciepła oraz z systemem zarządzania energią  □ inwestycje w pozostałe instalacje OZE powiązane z magazynowaniem energii (elektrycznej i/lub cieplnej), w tym inwestycje w zintegrowane systemy energetyczne (ZSE) | | | | | |
| **Pozostałe:** | | | | | |
| □ Energia odnawialna: wiatrowa  □ Inne rodzaje energii odnawialnej (w tym energia geotermalna) – podać rodzaj, np. inwestycje w pompę ciepła (powietrzne lub gruntowe), instalacje biogazowni, modernizacje istniejących budowli piętrzących wyposażonych w hydroelektrownie | | | | | |
| 7. | Dodatkowe preferencje  (jeśli dotyczy) | □ utworzenie magazynu energii (elektrycznej i/lub cieplnej) działającego na potrzeby danego źródła OZE; preferencja w postaci dotacji na sfinansowanie kosztów utworzenia magazynu energii  □ inwestycje z wykorzystaniem energii słonecznej/biomasy powiązanych z magazynem/ami energii elektrycznej i/lub ciepła; preferencja w postaci obniżonego oprocentowania pożyczki oraz dotacji na sfinansowanie kosztów utworzenia magazynu energii  □ inwestycje dotyczące wykorzystania energii słonecznej/biomasy; preferencja w postaci obniżonego oprocentowania pożyczki | | | | | |
| 8. | Wartość projektu brutto według Analizy Wykonalności [zł brutto] |  | | | | | |
| 9. | Kwota wnioskowanej pożyczki brutto [zł] |  | | | | | |
| 10. | Kwota wnioskowanej dotacji w związku z występowaniem dodatkowych preferencji pkt 7 cz. I brutto [zł] |  | | | | | |
| **Część II** | **Dane projektu** | | | | | | |
| 1. | Miejsce lokalizacji Projektu finansowanego z Pożyczki OZE | | województwo: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_    powiat: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ gmina: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ulica/numer domu/kod pocztowy, miejscowość: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_    nr księgi wieczystej nieruchomości: \_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  nr działki/obręb ewidencyjny: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | |
| 2. | Prawo do dysponowania nieruchomością na cele budowlane | | □ Posiada  □ Termin nabycia …………….. | | | | |
| 3. | Forma prawna Ostatecznego Odbiorcy | | □ Jednostki samorządu terytorialnego, ich związki, porozumienia i stowarzyszenia,  □ Jednostki organizacyjne jednostek samorządu terytorialnego posiadające osobowość prawną,  □ Spółki prawa handlowego, w których większość udziałów lub akcji posiadają jednostki samorządu terytorialnego lub ich związki,    □ Podmioty prowadzące działalność oświatową lub ich organy prowadzące,  □ Podmioty tworzące system szkolnictwa wyższego i nauki,  □ Spółdzielnie i Wspólnoty mieszkaniowe, TBS,  □ Instytucje kultury,  □ Szpitale i inne podmioty lecznicze prowadzące działalność leczniczą,  □ Organizacje pozarządowe posiadające osobowość prawną,  □ Kościoły i związki wyznaniowe oraz osoby prawne kościołów i związków wyznaniowych,  □ Służby ratownicze i bezpieczeństwa publicznego,  □ Jednostki sektora finansów publicznych posiadające osobowość prawną,  □ Spółki Wspólnot Gruntowych,  □ Podmioty Ekonomii Społecznej. | | | | |
| 4. | Zakres projektu | | □ instalacja fotowoltaiczna lub/i elektrownia wiatrowa, lub/i elektrownia wodna, lub źródło ciepła (pompa ciepła, kocioł na biomasę[[1]](#footnote-1), kolektory słoneczne),  □ instalacja łącząca instalację fotowoltaiczną lub/i elektrownię wiatrową lub źródło ciepła z magazynem energii elektrycznej lub ciepła,  □ instalacja zintegrowanego systemu energetycznego (ZSE), łączącego instalację fotowoltaiczną lub/i elektrownię wiatrową z pompą ciepła i magazynami energii elektrycznej lub ciepła oraz z systemem zarządzania energią, kolektory słoneczne  □ instalacja elektrociepłowni na OZE i/lub biogazowni  □ zakres objęty dodatkowymi preferencjami | | | | |
| 5. | Uzasadnienie realizacji Projektu oraz skrócony opis Projektu z podaniem przyjętej technologii | |  | | | | |
| 6. | Wskaźniki produktu planowanego Projektu  *Jeśli projekt nie dotyczy danego wskaźnika, należy wpisać „nie dotyczy”.* | | |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Lp | Nazwa wskaźnika | Jednostka miary | Planowana do osiągnięcia wartość | | 1 | Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł OZE | MW |  | | 2 | Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł OZE | MW |  | | 3 | Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE | szt. |  | | 4 | Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE | szt. |  | | 5 | Liczba zmodernizowanych indywidualnych źródeł ciepła | szt. |  | | 6 | Liczba zmodernizowanych jednostek wytwarzania energii cieplnej z OZE | szt. |  | | 7 | Liczba zmodernizowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE | szt. |  | | 8 | Liczba zmodernizowanych źródeł ciepła (innych niż indywidualne) | szt. |  | | 9 | Pojemność magazynów energii elektrycznej | MWh |  | | 10 | Liczba powstałych magazynów energii cieplnej | szt. |  | | 11 | Liczba powstałych magazynów energii elektrycznej | szt. |  | | | | | |
| 7. | Wskaźniki rezultatu bezpośredniego planowanego Projektu  *Jeśli projekt nie dotyczy danego wskaźnika, należy wpisać „nie dotyczy”.* | | |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Lp | Nazwa wskaźnika | Jednostka miary | Planowana do osiągnięcia wartość | | 1 | Dodatkowa moc zainstalowana odnawialnych źródeł energii | MW |  | | 2 | Ilość wytworzonej energii cieplnej ze źródeł OZE | MWh/rok |  | | 3 | Ilość wytworzonej energii elektrycznej ze źródeł OZE | MWh/rok |  | | 4 | Ilość zaoszczędzonej energii cieplnej | MWh/rok |  | | 5 | Ilość zaoszczędzonej energii elektrycznej | MWh/rok |  | | 6 | Szacowana emisja gazów cieplarnianych | tony równoważnika CO2/rok |  | | | | | |
| 8. | Projekt wpisuje się we właściwy Program ochrony powietrza | | TAK/NIE | | | | |
| 9. | Projekt dotyczący wykorzystania biomasy oraz produkcji biokomponentów, biopaliw i biometanu uwzględnia zasady minimalizowania ryzyka wylesiania zgodnie z Dyrektywą PE i R (UE) 2018/2001 z 11 grudnia 2018r. w sprawie promowania energii ze źródeł odnawialnych | | Proszę podać uzasadnienie: | | | | |
| 10. | Do wytworzenia energii elektrycznej nie będą wykorzystane substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. | | Proszę podać uzasadnienie: | | | | |
| 11. | Modernizacja istniejących budowli piętrzących wyposażonych w hydroelektrownie nie ma negatywnego 12.wpływu na stan lub potencjał jednolitych części wód i bez znaczącego wpływu na obszary sieci Natura 2000. | | Proszę podać uzasadnienie: | | | | |
| 12. | Projekt zakłada montaż nowych urządzeń. W przypadku instalacji wykorzystującej do wytworzenia energii elektrycznej energię promieniowania słonecznego lub wiatr wyprodukowanych w ciągu ostatnich 24 miesięcy poprzedzających dzień oddania instalacji do użytku. | | Proszę podać uzasadnienie: | | | | |
| **Część III** | **Dane dotyczące planowanej instalacji** | | | | | | |
| **1.** | **Instalacja wytwarzająca energię elektryczną** | | | | | | |
| 1.1. | Planowana moc instalacji | | | [kW] | |  | |
| 1.2. | Moc przyłączeniowa obiektu | | | [kW] | |  | |
| 1.3. | Nakłady inwestycyjne kwalifikowane instalacji OZE | | | brutto [zł] | |  | |
| 1.4. | Nakłady inwestycyjne niekwalifikowane | | | brutto [zł] | |  | |
| 1.5. | **Nakłady inwestycyjne RAZEM** | | | brutto [zł] | |  | |
| 1.6. | Magazyn/y energii elektrycznej | | | [kWh]; liczba [szt.] | |  | |
| 1.7. | Nakłady inwestycyjne na magazyn/y energii | | | brutto [zł] | |  | |
| **2.** | **Instalacja wytwarzająca energię cieplną wykorzystująca: biomasę/energię słońca/energię ziemi** | | | | | | |
| 2.1 | Planowana moc pomp(y) ciepła, kotła na biomasę; Kocioł na biomasę oznacza: kocioł na pelety drzewne lub kocioł zgazowujący drewno, wypełniający odpowiednie wymagania jakościowe i emisyjne, zestawione w dokumencie „Przewodnik do sporządzania analizy wykonalności inwestycji OZE” | | | [kW] | | *Jeśli dla budynku wykonano charakterystykę energetyczną, świadectwo charakterystyki energetycznej lub audyt energetyczny – należy załączyć dokument* | |
| 2.2. | Planowana powierzchnia kolektorów słonecznych | | | [m2] | | *Jeśli dla budynku wykonano charakterystykę energetyczną, świadectwo charakterystyki energetycznej lub audyt energetyczny – należy załączyć dokument* | |
| 2.3. | Nakłady inwestycyjne kwalifikowane instalacji OZE | | | brutto [zł] | |  | |
| 2.4. | Nakłady inwestycyjne niekwalifikowane | | | brutto [zł] | |  | |
| **2.5.** | **Nakłady inwestycyjne RAZEM** | | | brutto [zł] | |  | |
| 2.6. | Magazyn ciepła | | | [kWh] ; liczba [szt.] | |  | |
| 2.7. | Nakłady inwestycyjne na magazyn/y ciepła | | | brutto [zł] | |  | |
| **3.** | **Instalacje elektrociepłowni opalanych biomasą i biogazowni** | | | | | | |
| 3.1 | Planowana moc elektryczna instalacji | | | [kWe] | |  | |
| 3.2 | Planowana moc cieplna instalacji | | | [kWt] | |  | |
| 3.3. | Nakłady inwestycyjne kwalifikowane instalacji OZE | | | brutto [zł] | |  | |
| 3.4. | Nakłady inwestycyjne niekwalifikowane | | | brutto [zł] | |  | |
| 3.5. | **Nakłady inwestycyjne RAZEM** | | | brutto [zł] | |  | |
| 3.6. | Magazyn/y energii elektrycznej | | | [kWh] ; liczba [szt.] | |  | |
| 3.7. | Nakłady inwestycyjne na magazyn/y energii | | | brutto [zł] | |  | |
| 3.8. | Magazyn/y ciepła | | | [kWh] ; liczba [szt.] | |  | |
| 3.9. | Nakłady inwestycyjne na magazyn/y ciepła | | | brutto [zł] | |  | |
| **4.** | **Nakłady kwalifikujące się do objęcia dotacją – łącznie, zgodnie z dodatkowymi preferencjami, pkt. 7 cz. I Karty** | | | | | | |
| 4.1. | Nakłady inwestycyjne na magazyn/y energii, wg pkt 1.7, 3.7 | | | brutto [zł] | |  | |
| 4.2. | Nakłady inwestycyjne na magazyn/y ciepła, wg pkt 2.7, 3.9 | | | brutto [zł] | |  | |
| 4.3. | **Łączne nakłady inwestycyjne do objęcia dotacją, wg pkt 4.1, 4.2.** | | | **brutto [zł]** | |  | |
| **5.** | **Efektywność kosztowa:** | | | | | Uwagi: | |
| 5.1. | Nakłady (zł/kWe) | | |  | |  | |
| 5.2. | Nakłady (zł/kWt) | | |  | |  | |
| 5.3. | SPBT (lat) | | |  | |  | |
| 5.4. | Nakłady (zł/t równoważnika CO2) | | |  | |  | |
| **6.** | **Stan przygotowania inwestycji** | | | | | | |
| 6.1. | Stopień przygotowania inwestycji do realizacji, w tym wykaz dostępnej dokumentacji, uzgodnień i pozwoleń | | Proszę wymienić (jeśli dotyczy): np. zezwolenie konserwatora zabytków, pozwolenie na budowę, , zgłoszenie robót, decyzja o warunkach zabudowy, decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, zaświadczenie organu odpowiedzialnego za monitorowanie obszarów Natura 2000, zaświadczenie właściwego organu odpowiedzialnego za gospodarkę wodną, inne; należy wymienić wraz podaniem informacji: posiada/termin uzyskania, wydania danego dokumentu  1.  2.  3.    4.  5.  6. | | | | |
| 6.2. | Termin realizacji Projektu: | | Planowana data rozpoczęcia Projektu: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Planowana data zakończenia Projektu: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | |
| **7.** | **Podsumowanie** | | | | | | |
| 7.1. | Wartość Projektu | | | | brutto [zł] | |  |
| 7.2. | Wartość nakładów inwestycyjnych kwalifikowalnych | | | | brutto [zł] | |  |
| 7.3. | Wartość nakładów inwestycyjnych kwalifikowalnych – wnioskowanych do sfinansowania dotacją | | | | brutto [zł] | |  |
| 7.4 | Wartość nakładów inwestycyjnych kwalifikowalnych – wnioskowanych do sfinansowania pożyczką | | | | brutto [zł] | |  |
| 7.5. | Wartość nakładów inwestycyjnych niekwalifikowalnych | | | | brutto [zł] | |  |
| 7.6. | Środki własne Wnioskodawcy (wkład własny) | | | | brutto [zł] | |  |

**Dokumenty i dane wymagane do weryfikacji projektu i analizy wykonalności projektu OZE ( o ile dotyczą):**

1. Dokumenty zezwalające na realizację inwestycji (jeśli wymagane) właściwe dla charakteru przedsięwzięcia, przykładowo pozwolenie na budowę, zgłoszenie robót budowlanych, pozwolenie wodnoprawne, projekt robót geologicznych (wraz z brakiem sprzeciwu starosty) dla pomp gruntowych o głębokości odwiertów powyżej 30 m, plan ruchu zakładu górniczego zatwierdzony przez okręgowy urząd górniczy dla pomp gruntowych o głębokości odwiertów powyżej 100 m, pozwolenie wodnoprawne dla wodnych pomp ciepła, inne pozwolenie wodnoprawne, a także decyzja o warunkach zabudowy, decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, zaświadczenie organu odpowiedzialnego za monitorowanie obszarów Natura 2000, zaświadczenie właściwego organu odpowiedzialnego za gospodarkę wodną, zezwolenie na usunięcie drzew i krzewów, zezwolenie na odstępstwa od zakazów niszczenia siedlisk i gniazd chronionych gatunków, inne.
2. Dla projektów elektrociepłowni i biogazowni opis technologii dostarczanej przez licencjodawcę, umowy z dostawcami substratów
3. Warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej oraz umowa przyłączenia do sieci elektroenergetycznej
4. Oferta lub umowa na zakup wytworzonej energii elektrycznej i/lub cieplnej.
5. Oferta techniczno-kosztowa na zakres objęty projektem z wyszczególnieniem podstawowych danych dotyczących okresu gwarancji, kosztu, danych technicznych, takich jak moce urządzeń, typ urządzeń.
6. Jeśli dla budynku wykonano charakterystykę energetyczną, świadectwo charakterystyki energetycznej lub audyt energetyczny.
7. W zależności od projektu, rodzaju i wielkości źródła OZE, które ma zastąpić obecne źródło na paliwa kopalne i zasilanie w energię elektryczną z sieci elektroenergetycznej:

* jeżeli dotyczy OZE przewidzianego dla wytwarzania ciepła– bazowy system ogrzewania i przygotowania ciepłej wody użytkowej (rodzaj paliwa, kocioł, moc, roczne zużycie paliwa);
* jeśli instalacja OZE będzie wytwarzać energię elektryczną na potrzeby własne (moc przyłączeniowa/umowna, faktury za energię elektryczną );
* jeżeli dotyczy zintegrowanego systemu OZE pompa ciepła/kolektory słoneczne i instalacja fotowoltaiczna lub/i elektrownia wiatrowa – bazowe dane dotyczące zużycia ciepła i energii elektrycznej, jak w punktach powyżej.

**Dokumenty wymagane do odbioru Inwestycji Końcowej:**

1. Oświadczenie Pożyczkobiorcy o realizacji Inwestycji Końcowej zgodnie z Umową Inwestycyjną oraz pozytywnie zweryfikowanym zakresem rzeczowym podanym we wniosku o pożyczkę
2. Przedstawienie wykazu/zestawienia wszystkich faktur/dokumentów równoważnych dotyczących dokonanych z pożyczki wydatków wraz z dowodami ich opłacenia; wraz z dokumentacją źródłową;
3. Załączniki do faktur wystawione przez Pożyczkobiorcę zawierające opis zakresu robót objętych fakturą, o ile nie wynikają one bezpośrednio z treści faktur, tj. typ zainstalowanych urządzeń, liczbę zainstalowanych urządzeń, podstawowe parametry techniczne urządzeń – np. zainstalowaną moc urządzeń, karty produktów,
4. Dokumentacja zdjęciowa wykonanej instalacji OZE (np. zdjęcia instalacji, tabliczek znamionowych urządzeń, punktu przyłączenia do sieci operatora, itp.)
5. Protokoły odbioru końcowego;
6. Kopia dziennika budowy
7. Pozwolenie na użytkowanie lub zawiadomienie właściwego organu nadzoru budowlanego o zakończeniu budowy. W przypadku, gdy właściwy organ nadzoru budowlanego nie wniesie sprzeciwu dotyczącego inwestycji, po upływie 14 dni od dnia doręczenia ww. zawiadomienia, należy dołączyć informujące o tym oświadczenie.
8. Wpis do rejestru MIOZE, rejestru wytwórców biogazu rolniczego lub koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej – zgodnie z obowiązującymi przepisami
9. Dokumenty potwierdzające skuteczne przyłączenie instalacji do sieci dystrybucyjnej na podstawie uzgodnionych warunków przyłączenia instalacji do sieci operatora, w tym:

* potwierdzenie przyłączenia do sieci elektroenergetycznej;
* umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

1. Umowę sprzedaży energii oraz dokumentację zawierającą informacje o wytworzonej i sprzedanej energii elektrycznej za co najmniej ostatni miesiąc.
2. Potwierdzenia przestrzegania obowiązujących przepisów dot. ochrony środowiska na etapie budowy np. zapisów decyzji na wycinkę drzew i krzewów, decyzji derogacyjnych wydanych na podstawie art. 56 ustawy o ochronie przyrody, zgłoszeń i decyzji wydanych na podstawie art. 118 ustawy o ochronie przyrody, decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, przykładowo decyzjami, protokołami czy wpisami do dziennika budowy potwierdzającymi przestrzeganie tych warunków.

UWAGA: Partner Finansujący może poprosić o dokumenty uzupełniające; nie wymienione powyżej.

Czytelny podpis Pożyczkobiorcy Data

………………………………………………….. …………………………

Przyjęcie dokumentu przez PF

Imię i Nazwisko Data

………………………………………………….. …………………………

podpis

1. Kocioł na biomasę oznacza: kocioł na pelety drzewne lub kocioł zgazowujący drewno, wypełniający odpowiednie wymagania jakościowe i emisyjne, zestawione w dokumencie „Przewodnik do sporządzania analizy wykonalności inwestycji OZE” [↑](#footnote-ref-1)