|  |
| --- |
| **ANALIZA WYKONALNOŚCI DLA PRZEDSIĘWZIĘCIA\_BIZNES PLAN\_DO WNIOSKU O POŻYCZKĘ NA OZE DLA PRZEDSIĘBIORSTW\_OZE2**  (należy wypełnić czytelnie wszystkie pola wniosku / należy zaparafować każdą stronę dokumentu)  *Przed wypełnieniem wniosku należy zapoznać się z „Regulaminem udzielania przez Świętokrzyski Fundusz Rozwoju Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Pożyczek na OZE dla przedsiębiorstw”* |

1. **SZCZEGÓŁY DOTYCZĄCE DZIAŁALNOŚCI WNIOSKODAWCY**

|  |  |
| --- | --- |
| **PEŁNA NAZWA WNIOSKODAWCY i ADRES SIEDZIBY WNIOSKODAWCY**  *(zgodnie z CEiDG/ KRS/* *porozumieniem cywilnoprawnym reprezentowanym przez klastry lub odpowiednim dokumentem w przypadku społeczności obywatelskich)* |  |
| **FORMA PRAWNA PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI** |  |
| **TYP WNIOSKODAWCY** | mikro, małe i średnie przedsiębiorstwo (definiowane według załącznika nr I do Rozporządzenia 651/2014)  duże przedsiębiorstwo (tj. przedsiębiorstwo inne niż mikro, mały lub średnie w rozumieniu załącznika nr I do Rozporządzenia 651/2014)  spółka prawa handlowego w których udziały lub akcje posiadają jednostki samorządu terytorialnego lub ich związki  spółdzielnia energetyczna, o ile Wnioskodawcą Jednostkowej Pożyczki jest przedsiębiorstwo (definiowane według załącznika nr I do Rozporządzenia 651/2014)  porozumienia cywilnoprawne reprezentowane przez klastry energii, o ile Wnioskodawcą Jednostkowej Pożyczki jest przedsiębiorstwo (definiowane według załącznika nr I do Rozporządzenia 651/2014)  obywatelskie społeczności energetyczne działające w zakresie energii odnawialnej, o ile Wnioskodawcą Jednostkowej Pożyczki jest przedsiębiorstwo (definiowane według załącznika nr I do Rozporządzenia 651/2014) |

1. **PODSTAWOWE DANE O PLANOWANEJ INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE**

|  |  |
| --- | --- |
| **UWAGA!**  **POŻYCZKI UDZIELANE SĄ WYŁĄCZNIE NA TE ELEMENTY INWESTYCJI KOŃCOWEJ, KTÓRE NIE SĄ FIZYCZNIE UKOŃCZONE LUB W PEŁNI WDROŻONE NA DZIEŃ PODJĘCIA DECYZJI INWESTYCYJNEJ PRZEZ SFR SP. Z O.O., TJ. NA DZIEŃ PODJĘCIA PRAWNIE WIĄŻĄCEGO ZOBOWIĄZANIA DO UDZIELENIA POŻYCZKI WNIOSKODAWCY**  **POŻYCZKI SĄ UDZIELANE WYŁĄCZNIE NA NOWE BUDOWANE LUB ROZBUDOWYWANE INSTALACJE OZE BĘDĄCE PRZEDMIOTEM FINANSOWANIA W RAMACH INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE** | |
| **NAZWA INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE OKREŚLAJĄCA TYP I CEL REALIZOWANEJ INWESTYCJI** |  |
| **TYP INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE PODLEGAJĄCEJ FINANSOWANIU**  *(można wybrać kilka opcji)* | **BUDOWA LUB ROZBUDOWA INSTALACJI DO PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z OZE WRAZ Z PRZYŁĄCZAMI**  Wiatr  Biomasa – nie więcej niż 5 MWe  Biogaz – nie więcej niż 0,5 MWe  Woda  Promieniowanie słoneczne PV  **BUDOWA LUB ROZBUDOWA INSTALACJI DO PRODUKCJI CIEPŁA Z ODNAWIALNYCH ŹRÓDEŁ ENERGII**  Biomasa – nie więcej niż 5 MWt  Biogaz – nie więcej niż 0,5 MWt  Geotermia  Promieniowanie słoneczne PV  **BUDOWA MAGAZYNU ENERGII/CIEPŁA DZIAŁAJĄCEGO NA POTRZEBY DANEGO ŹRÓDŁA OZE FINANSOWANEGO W RAMACH POŻYCZKI NA OZE DLA PRZEDSIĘBIORSTW\_OZE2[[1]](#footnote-1)** |
| **ZAKRES PLANOWANEJ INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE**  **(zgodność celu przedsięwzięcia z typem inwestycji zaznaczonym we wniosku)** | **ENERGIA SŁONECZNA:**  Ogniwa fotowoltaiczne  Kolektory słoneczne  Kolektory PV-termiczne |
| **ENERGIA WIATRU:**  Turbiny wiatrowe  Mikro elektrownie wiatrowe |
| **BIOMASA (**nie więcej niż 5 MWe)**:**  kotły wsadowe dla małych i średnich kotłów na biomasę  kotły automatyczne dla małych i średnich kotłów na biomasę  kotły na zrębki dla dużych kotłów wodnych i parowych |
| **BIOGAZOWNIA (**nie więcej niż 0,5 MWe) |
| **ENERGIA WODNA:**  Wymiana turbin  Wymiana generatorów z automatyką  *(w ramach tego projektu możliwe jest wsparcie wyłącznie istniejących budowli piętrzących wyposażonych w hydroelektrownie)* |
| **ENERGIA GEOTERMALNA**  Geotermia  Pompy ciepła |
| **BIOPALIWA II I III GENERACJI[[2]](#footnote-2)** |
| **TECHNOLOGIE HYBRYDOWE**  *(łączenie źródeł energii OZE)* |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **MIEJSCE REALIZACJI INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE** | | | |
| Województwo: | **ŚWIĘTOKRZYSKIE[[3]](#footnote-3)** | Gmina: |  |
| Kod pocztowy: |  | Miejscowość: |  |
| Ulica: |  | Nr budynku/nr lokalu |  |
| **TYP NIERUCHOMOŚCI:** |  | | |
| **TYTUŁ PRAWNY DO NIERUCHOMOŚCI:** | NAJEM  DZIERŻAWA  PRAWO WŁASNOŚCI  WSPÓŁWŁASNOŚĆ  PRAWO UŻYTKOWANIA WIECZYSTEGO | | |
| **DOKUMENT OKREŚLAJĄCY TYTUŁ PRAWNY DO NIERUCHOMOŚCI:**  *(m.in. akt notarialny, właściwa umowa upoważniająca do dysponowania nieruchomością na cele budowlane, nr księgi wieczystej, nr działki)* |  | | |
| **Nieruchomość położona na terenie obszarów Natura 2000** | **TAK**  **NIE** | | |

|  |  |
| --- | --- |
| **PLANOWANY TERMIN ROZPOCZĘCIA**  **INWESTYCJI:** | **Miesiąc/Rok**  ……../……… |
| **PLANOWANY TERMIN ZAKOŃCZENIA INWESTYCJI:** | . **Miesiąc/Rok**  ……../……… |
| **PLANOWANY TERMIN PRZEKAZANIA DO EKSPLOATACJI:** | **Miesiąc/Rok**  ……../……… |

|  |  |
| --- | --- |
| **STAN BAZOWY PRZED REALIZACJĄ INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE** | |
| **BAZOWY STAN ZAOPATRZENIA W CIEPŁO PLANOWANY DO ZASTĄPIENIA PRZEZ ŹRÓDŁA ODNAWIALNE** | *W zależności od Projektu, rodzaju i wielkości źródła OZE, które ma zastąpić obecne źródło na paliwa kopalne, proszę wpisać poniżej dane dotyczące stanu bazowego.* |
| Rodzaj kotłowni / kotła |  |
| Rodzaj i ilość paliwa Mg/rok (o ile jest mierzona) |  |
| Moc znamionowa źródła ciepła |  |
| Rodzaj i wiek kotłów |  |
| Roczna produkcja ciepła (o ile jest mierzona) w GJ |  |
| Roczne koszty wytwarzania ciepła (paliwo, robocizna, usługi, podatki, opłaty, w tym środowiskowe) |  |
| Odbiorcy ciepła – liczba, rodzaj; dla systemów ciepłowniczych podstawa rozliczeń za ciepło (umowa, koncesja) |  |
| Opłaty za ciepło ponoszone przez odbiorców (stawki, ceny) |  |
| **BAZOWE ZASILANIE W ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ** | *Podaj sposób zasilania zakresu objętego Projektem w energię elektryczną (jeśli dotyczy).* |
| Data podpisania umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej |  |
| Wysokość faktur za energię elektryczną (minimum jedna dla okresu letniego i jedna dla okresu zimowego oraz faktura ostatnia) |  |
| Roczne zużycie energii elektrycznej w MWh |  |
| W przypadku, gdy w zasięgu projektu funkcjonują już źródła odnawialne energii elektrycznej, parametry tych źródeł i energia odnawialna generowana w ciągu roku |  |
| **BAZOWE ZASILANIE W PALIWA GAZOWE I CIEKŁE** | *Podaj sposób zasilania zakresu objętego Projektem w paliwa gazowe i olej (jeśli dotyczy).* |
| Roczne koszty poniesione w oparciu o faktury za dostawy gazu (przewodowy, zbiornikowy, butlowy) i oleju |  |
| Roczne zużycie paliw gazowych i oleju Mg/rok |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **PLANOWANA INSTALACJA KOŃCOWA OZE** | | | |
| **LICZBA PLANOWANYCH ŹRÓDEŁ OZE** | | JEDNO  DWA  WIĘCEJ NIŻ DWA  **W przypadku zaznaczenia *dwa lub więcej niż dwa poniższą tabelę skopiować i wypełnić dla każdego planowanego źródła OZE osobno*** | |
| **DANE PLANOWANEJ INSTALACJI KOŃCOWEJ OZE – *UWAGA!*** *każde źródło OZE opisać odrębnie* | | | |
| **RODZAJ PLANOWNEJ INSTALACJI OZE** | *(WPISAĆ RODZAJ PLANOWANEJ INSTALACJI)*  ……………………………………… | **TECHNOLOGIA** |  |
| **KLASA, PODSTAWOWE PARAMETRY TECHNICZNE I EKSPLOATACYJNE** |  |
| **ŁĄCZNA MOC INSTALACJI (kWp)** |  |
| Moc modułu (kWp)  (przykładowe) |  |
| Liczba modułów (szt)  (przykładowe) |  |
| Producent/typ  (przykładowe) |  |
| Inwerter 1 (przykładowy) |  |
| Inwerter 2 (przykładowy) |  |
| **RODZAJ PALIWA (jeżeli dotyczy)** |  |
| **PLANOWANE ZUŻYCIE PALIWA (jeżeli dotyczy)** |  |
| **INNE ELEMENTY** |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **W PRZYPADKU DWU LUB WIĘCEJ WSPÓŁPRACUJĄCYCH ŹRÓDEŁ OZE** | **ZASADY WSPÓŁPRACY ŹRÓDEŁ OZE** |  |
| **UDZIAŁ W POKRYCIU ZAPOTRZEBOWANIA NA ENERGIĘ I CIEPŁO (W %)** |  |
| **MAGAZYN ENERGII** | **POJEMNOŚĆ (kWh)** |  |
| **PRODUCENT/TYP**  *(przykładowy)* |  |
| **UZASADNIENIE DLA MAGAZYNU ENERGII** |  |
| **PLANOWANA GENERACJA ENERGII I/LUB CIEPŁA (kWh/rok, GJ/rok)** | |  |
| Wyliczenie planowanej generacji energii i/lub ciepła z opisem | | *Wyliczenie i opis* |
| **WYMAGANE DECYZJE, ZGODY I UZGODNIENIA** | | |
| **Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach** | | WYMAGANA  NIE WYMAGANA  POSIADAM  Jeżeli *POSIADAM* opisać poniżej:  *W przypadku zaznaczenia odpowiedzi WYMAGANE I NIE ZAZNACZENIU POSIADAM, należy podać datę uzyskania w/w decyzji / pozwolenia / innego dokumentu*: …................................ |
| **Decyzja o warunkach zabudowy lub MPZP** | | WYMAGANA  NIE WYMAGANA  POSIADAM  Jeżeli *POSIADAM* opisać poniżej: |
| **Decyzja o pozwoleniu na budowę** | | WYMAGANA  NIE WYMAGANA  POSIADAM  Jeżeli *POSIADAM* opisać poniżej: |
| **Warunki przyłączenia i umowa przyłączeniowa** | | WYMAGANE  NIE WYMAGANE  POSIADAM  Jeżeli *POSIADAM* opisać poniżej: |
| **Koncesja na wytwarzanie energii elektrycznej** | | WYMAGANA  NIE WYMAGANA  POSIADAM  Jeżeli *POSIADAM* opisać poniżej: |
| **Uzgodnienia**  *np. Uzgodnienia z rzeczoznawcą do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych pod względem zgodności z wymaganiami ochrony przeciwpożarowej* | | *Opisać uzgodnienia (z kim i czego dotyczą)* |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **UWAGA!**  **ZAKOŃCZENIE INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE MUSI NASTĄPIĆ WRAZ Z ROZLICZENIEM WYDATKOWANIA ŚRODKÓW Z POŻYCZKI** | | | | | | |
| **Lp.** | **WYSZCZEGÓLNIENIE PLANOWANYCH WYDATKÓW KWALIFIKOWANYCH INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE**  *(poniżej przykładowe pozycje kosztów kwalifikowanych, np.* *Koszty prac przygotowawczych (opinie, ekspertyzy, dokumentacja projektowa), Koszty robót budowlano-instalacyjnych, Koszty zakupu i dostawy urządzeń (opisać konkretnie jakie), Koszty nadzorów nad realizacją Inwestycji Końcowej OZE (budowlane, inwestorskie itp.), Inne koszty związane z realizacją Inwestycji Końcowej )* | **Stawka podatku VAT** | **ŹRÓDŁA FINANSOWANIA – KWOTY BRUTTO W PLN** | | | |
| **POŻYCZKA** | | **WKŁAD WŁASNY** | |
| **CZĘŚĆ ZWROTNA** | **CZĘŚĆ BEZZWROTNA podlegająca umorzeniu zgodnie z Wnioskiem** | **ŚRODKI WŁASNE** | **INNE**  **wpisać jakie**  **………………** |
| 1 |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |
| (…) |  |  |  |  |  |  |
|  | **Razem planowane wydatki kwalifikowane** |  |  |  |  |  |  |
|  | **ŁĄCZNE KOSZTY KWALIFIKOWANE (NIK) INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE W PLN BRUTTO** |  | | | | |
|  | Koszty niekwalifikowane (NIN) Inwestycji Końcowej OZE w PLN brutto |  | | | | |
|  | **ŁĄCZNA WARTOŚĆ NAKŁADÓW INWESTYCYJNYCH (NI) NA INWESTYCJĘ KOŃCOWĄ OZE W PLN BRUTTO** |  | | | | |
|  | **VAT stanowi koszt kwalifikowany[[4]](#footnote-4)** | **TAK**  **NIE** | | | | |
| **UWAGA! Niedozwolone jest podwójne finansowanie wydatków.** Podwójne finansowanie oznacza w szczególności: a) więcej niż jednokrotne przedstawienie do rozliczenia tego samego wydatku albo tej samej części wydatku ze środków UE w jakiejkolwiek formie (w szczególności dotacji, pożyczki, gwarancji/poręczenia), b) rozliczenie zakupu używanego środka trwałego, który był uprzednio współfinansowany z udziałem środków UE, c) rozliczenie kosztów amortyzacji środka trwałego uprzednio zakupionego z udziałem środków UE, d) rozliczenie wydatku poniesionego przez leasingodawcę na zakup przedmiotu leasingu w ramach leasingu finansowego, a następnie rozliczenie rat opłacanych przez beneficjenta w związku z leasingiem tego przedmiotu, e) objęcie kosztów kwalifikowalnych jednocześnie wsparciem w formie pożyczki i gwarancji/poręczenia, f) rozliczenie tego samego wydatku w kosztach pośrednich projektu oraz kosztach bezpośrednich projektu, g) otrzymanie na wydatki kwalifikowalne danego projektu lub części projektu dotacji z kilku źródeł (krajowych, unijnych lub innych) w wysokości łącznie wyższej niż 100% wydatków kwalifikowalnych projektu lub części projektu. | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **HARMONOGRAM RZECZOWO-FINANSOWY[[5]](#footnote-5)** | | | | | |
| **Wydatek zgodnie z tabelą „*WYSZCZEGÓLNIENIE PLANOWANYCH WYDATKÓW KWALIFIKOWANYCH INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE”*** | **ROK …………… *(RRRR)*** | | | | **Wydatki (PLN brutto)** |
| **Okres realizacji – *zaznaczyć X odpowiedni kwartał*** | | | |
| **1Q** | **2Q** | **3Q** | **4Q** |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| **OSZCZĘDNOŚCI ROCZNE W WYNIKU REALIZACJI INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE (OR)**  *(wykazane oszczędności roczne w wyniku realizacji Inwestycji Końcowej powinny zagwarantować spłatę Pożyczki na OZE dla Przedsiębiorstw)* |
| **Przychód z wytwarzania energii elektrycznej i/lub ciepła (koszty uniknięte – autokonsumpcja oraz przychód (odsprzedaż))** *(proszę poniżej przedstawić poszczególne wyliczenie i wyniki końcowe przenieść do tabel ujętych w części ANALIZA EFEKTYWNOŚCI FINANSOWEJ INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE)* |
| **Koszty operacyjne po realizacji Inwestycji Końcowej OZE (KR- koszty roczne po realizacji Inwestycji Końcowej OZE)** *(proszę poniżej przedstawić poszczególne wyliczenie i wyniki końcowe przenieść do tabel ujętych w części ANALIZA EFEKTYWNOŚCI FINANSOWEJ INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE)* |

|  |  |
| --- | --- |
| **EFEKT OSIĄGNIĘTY PO ZAKOŃCZENIU REALIZACJI INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE** | |
| **OSZCZĘDNOŚĆ ENERGII** | TAK  NIE |
| **OBNIŻENIE EMISJI CO2** | TAK  NIE |
| **WZROST WYKORZYSTANIA ODNAWIALNYCH ŹRÓDEŁ ENERGII** | TAK  NIE |
| DODATKOWA ZDOLNOŚĆ WYTWARZANIA **ENERGII ELEKTRYCZNEJ** ZE ŹRÓDEŁ OZE *(jeżeli dotyczy)* | …………………………… MW |
| DODATKOWA ZDOLNOŚĆ WYTWARZANIA **ENERGII CIEPLNEJ** ZE ŹRÓDEŁ OZE *(jeżeli dotyczy)* | …………………………… MW |
| LICZBA OBIEKTÓW DOSTOSOWANYCH DO POTRZEB OSÓB Z NIEPEŁNOSPRAWNOŚCIAMI (EFRR/FST/FS) *(jeżeli dotyczy)* | ……………………………. szt. |
| ILOŚĆ WYTWORZONEJ ENERGII ELEKTRYCZNEJ ZE ŹRÓDEŁ OZE *(jeżeli dotyczy)* | ……………………………. MWh/rok |
| ILOŚĆ WYTWORZONEJ ENERGII CIEPLNEJ ZE ŹRÓDEŁ OZE *(jeżeli dotyczy)* | …………………………….. MWh/rok |
| DODATKOWA MOC ZAINSTALOWANA ODNAWIALNYCH ŹRÓDEŁ ENERGII | …………………………… MW |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **ANALIZA EFEKTYWNOŚCI FINANSOWEJ INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE[[6]](#footnote-6)** | | | |
| DANE WYJŚCIOWE |  | **WPISAĆ WARTOŚCI** | **OPIS** |
| **Rok** | *RRRR* |  | Rok w którym jest realizowana inwestycja *wpisać wartość np. 2025* |
| **Okres** | *w latach* |  | Okres spłaty pożyczki |
| **NIK** | *zł* |  | Koszty kwalifikowane (NIK) z tabeli powyżej |
| **NIN** | *zł* |  | Koszty niekwalifikowane (NIN) z tabeli powyżej |
| **NI** | *zł* |  | Nakłady inwestycyjne (NI) z tabeli powyżej |
| **Dotacja (umorzenie)** | *zł* |  | CZĘŚĆ BEZZWROTNA podlegająca umorzeniu zgodnie z Wnioskiem |
| **KB** | *zł/rok* |  | Koszty bazowe |
| **KR** | *zł/rok* |  | Koszty po realizacji inwestycji |
| **PW** | *zł/rok* |  | Przychód z wytwarzania energii/ciepła (Koszty uniknięte) |
| **OR** | *zł/rok* |  | Oszczędności Roczne (OR= KB-KR+PW) |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **OPŁACALNOŚĆ FINANSOWA INWESTYCJI KOŃCOWEJ OZE** | | | |
| **SPBT – OKRES ZWROTU** | *lat* |  | Okres zwrotu (SPBT= NI/OR) |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **DLA MIKROINSTALACJI PROSUMENCKIEJ (O ILE DOTYCZY)** | | | |
| **ZE – ZUŻYCIE ENERGII** | *MWh/rok* |  | Roczne zużycie energii elektrycznej |
| *zł/MWh* |  | Cena średnia zakupu energii elektrycznej (z faktur\*) |
| *kW* |  | Moc przyłączeniowa obiektu |
| *m2* |  | Powierzchnia dachu lub gruntu na mikroinstalację PV |
| \* Załączone faktury z miesiąca zimowego i letniego oraz faktura ostatnia | | | |
| **DLA MIKROINSTALACJI GENERUJĄCEJ CZĘŚCIOWO ENERGIĘ NA SPRZEDAŻ (O ILE DOTYCZY)** | | | |
| **PE** | *MWh/rok* |  | Przewidywana roczna produkcja energii elektrycznej |
| *zł/MWh* |  | Cena średnia sprzedaży energii elektrycznej |
| *kW* |  | Moc przyłączeniowa obiektu |
| **DLA WYTWARZANIA CIEPŁA - POMPA CIEPŁA, KOLEKTOR SŁONECZNY, KOCIOŁ NA BIOMASĘ (O ILE DOTYCZY)** | | | |
| rodzaj paliwa zużywanego obecnie na cele grzewcze i/lub c.w.u.: ….......................................... | | | |
| dla kotła na biomasę - rodzaj planowanego paliwa …................................. | | | |
| **M** | *kW* |  | Moc pomp (-y) ciepła lub kotła na biomasę |
| **Ak** | *m2* |  | Powierzchnia kolektora (-ów) słonecznego |
|  | *t/m3* |  | Bazowa ilość paliwa zużywanego rocznie |
| **KB** | *zł/rok* |  | Koszty bazowe (dla modernizacji ogrzewania) \* |
| **KR** | *zł/rok* |  | Koszty po realizacji inwestycji\* |
| \* Koszty ogrzewania: paliwo + robocizna + serwis+ usługi obce + inne koszty (rok) | | | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **WSKAŹNIKI EFEKTYWNOŚCI KOSZTOWEJ PROJEKTU** | | | |
| **NI/M** | *zł/kW* |  | Nakłady jednostkowe na jednostkę mocy |
| **NI/E** | *zł/t CO2* |  | Nakłady jednostkowe na jednostkę unikniętej emisji |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **EFEKT EKOLOGICZNY** | | | | |
| **REDUKCJA EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH (O ILE DOTYCZY)** | | | | |
| **DLA MIKROINSTALACJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ** | | | | |
| **ZE** | *MWh/rok* |  | | Zużycie energii elektrycznej |
| **We** | *kg/MWh* |  | | Wskaźnik emisji |
| **EB** | *Mg/rok* |  | | Emisja bazowa |
| **E** | *Mg/rok* |  | | Redukcja emisji (emisja uniknięta) E = EB |
| **DLA WYMIENIANYCH KOTŁÓW** | | | | |
| **B** | *Mg/rok* |  | | Zużycie paliwa (węgiel, olej, gaz) |
| **Wp** | *kg/Mg* |  | | Wskaźnik emisji |
| **EB** | *Mg/rok* |  | | Emisja bazowa |
| **DLA POMP CIEPŁA ZASILANYCH Z SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ** | | | | |
| **ZE** | *zł/MWh* |  | | Roczne zużycie energii elektrycznej |
| **We** | *kg/MWh* |  | | Wskaźnik emisji |
| **ER** | *Mg/rok* |  | | Emisja po realizacji projektu |
| **E** | *Mg/rok* |  | | Redukcja emisji (emisja uniknięta) E = EB - ER |
| **DLA POMP CIEPŁA ZASILANYCH Z INSTALACJI PV** | | | | |
| **E** | *Mg/rok* |  | | Redukcja emisji (emisja uniknięta) E = EB |
| **REDUKCJA EMISJI PYŁÓW ZE ŹRÓDEŁ CIEPŁA (O ILE DOTYCZY)** | | | | |
| **DLA KOTŁÓW ZASTĘPOWANYCH PRZEZ POMPĘ CIEPŁA** | | | | |
| **B** | *Mg/rok* | |  | Zużycie paliwa (węgiel) |
| **WpB** | *kg/Mg* | |  | Wskaźnik emisji bazowy |
| **EB** | *Mg/rok* | |  | Emisja bazowa / redukcja emisji |
| **E** | *Mg/rok* | |  | Redukcja emisji (emisja uniknięta) E = EB |
| **REDUKCJA EMISJI PYŁÓW E = EB** | | | | |
| **DLA KOTŁÓW WYMIENIANYCH NA KOTŁY NA BIOMASĘ** | | | | |
| **B** | *Mg/rok* | |  | Zużycie paliwa (węgiel) |
| **WpB** | *kg/Mg* | |  | Wskaźnik emisji bazowy |
| **EB** | *Mg/rok* | |  | Emisja bazowa / redukcja emisji |
| **WpR** | *kg/Mg* | |  | Wskaźnik emisji dla nowego kotła |
| **ER** | *Mg/rok* | |  | Emisja po realizacji inwestycji |
| **E** | *Mg/rok* | |  | Redukcja emisji (emisja uniknięta) E = EB - ER |

Załączniki:

Załącznik nr 1 –Dokumenty zezwalające na realizację inwestycji (zaznaczyć wymagane i załączane do Analizy Wykonalności) właściwe dla charakteru przedsięwzięcia

pozwolenie na budowę,

zgłoszenie robót budowlanych,

decyzja o warunkach zabudowy

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,

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: *wpisać jakie*

*- …………………………………………………………*

Załącznik nr 2 – W przypadku projektów dotyczących elektrociepłowni i biogazowni opis technologii, umowy z dostawcami substratów, wskazujące, że 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;

Załącznik nr 3 –Wpis do rejestru spółek prawa handlowego w przypadku spółdzielni energetycznych, porozumienia cywilnoprawne reprezentowane przez klastry lub odpowiedni dokument w przypadku społeczności obywatelskich;

Załącznik nr 4 –Warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej oraz umowa przyłączenia do sieci elektroenergetycznej;

Załącznik nr 5 –Oferta lub umowa na zakup wytworzonej energii elektrycznej i/lub cieplnej;

Załącznik nr 6 –Oferty techniczno-kosztowe na zakres objęty projektem z wyszczególnieniem podstawowych danych dotyczących okresu gwarancji, kosztu , danych technicznych, takich jak moce urządzeń, typ urządzeń;

Załącznik nr 7 –Jeśli dla budynku wykonano charakterystykę energetyczną, świadectwo charakterystyki energetycznej lub audyt energetyczny;

Załącznik nr 8 –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.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Miejscowość i data:** | **Podpis Wnioskodawcy/**  **Wnioskodawców  i stempel firmowy:** |  |

1. Jednostkowa Pożyczka nie może finansować Inwestycji Końcowej polegającej wyłącznie na utworzeniu magazynu energii / ciepła [↑](#footnote-ref-1)
2. W zakresie biopaliw, wspierane będą projekty związane z biopaliwami drugiej i trzeciej generacji, które spełniają kryteria środowiskowe określone w art. 29 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady UE 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania energii ze źródeł odnawialnych (RED II) [↑](#footnote-ref-2)
3. Inwestycje Końcowe muszą być realizowane wyłącznie na terenie województwa świętokrzyskiego. [↑](#footnote-ref-3)
4. Dopuszczalność finansowania podatku VAT w ramach Jednostkowych Pożyczek może podlegać dodatkowym ograniczeniom wynikającym z zasad udzielania pomocy publicznej. Wytyczne dotyczące kwalifikowalności wydatków na lata 2021-2027; Podrozdział 3.9. Instrumenty finansowe; Sekcja 3.9.3. Łączenie instrumentów finansowych z innymi formami wsparcia; pkt 5 ; Minister Funduszy i Polityki Regionalnej [↑](#footnote-ref-4)
5. W harmonogramie należy zaznaczyć okres, w którym będzie ponoszony dany koszt, jeśli dany koszt będzie ponoszony w każdym okresie, należy zaznaczyć **X** w każdym z tych okresów -maksymalny termin na wypłatę środków z pożyczki to 90 dni od dnia podpisania Umowy Inwestycyjnej [↑](#footnote-ref-5)
6. Zgodnie z Przewodnikiem do sporządzania Analizy Wykonalności https://www.bgk.pl/files/public/Fundusze\_Europejskie\_dla\_regionow/Przewodnik\_do\_analizy\_wykonalnosci\_OZE.pdf [↑](#footnote-ref-6)