**Numer Wniosku (wypełnia PF) …………………………………..**

**WZÓR**

**ANALIZA WYKONALNOŚCI PRZEDSIĘWZIĘCIA**

**dla projektów w ramach**

**Działanie:……………………………………………………..**

Spis treści

[1 Dane Wnioskodawcy 2](#_Toc193623610)

[2 Stan bazowy przed realizacją Projektu 2](#_Toc193623611)

[2.1 Zaopatrzenie w ciepło i energię elektryczną 2](#_Toc193623612)

[2.2 Koszty bazowe eksploatacji systemów energetycznych KB 3](#_Toc193623613)

[3 Planowana instalacja OZE 3](#_Toc193623614)

[3.1 Dane planowanej instalacji OZE 3](#_Toc193623615)

[3.2 Wymagane decyzje, zgody i uzgodnienia 4](#_Toc193623616)

[4 Nakłady inwestycyjne NI 4](#_Toc193623617)

[4.1 Koszty kwalifikowane NIK 4](#_Toc193623618)

[4.2 Koszty niekwalifikowane NIN 4](#_Toc193623619)

[4.3 Łączne nakłady NI 4](#_Toc193623620)

[5 Oszczędności w wyniku realizacji projektu OR 4](#_Toc193623621)

[5.1 Koszty operacyjne po realizacji inwestycji KR 4](#_Toc193623622)

[5.2 Przychód z wytwarzania ciepła i/lub energii elektrycznej (koszty uniknięte) lub innych produktów projektu PW 5](#_Toc193623623)

[5.3 Oszczędności dla pożyczkobiorcy w wyniku realizacji Projektu OR 6](#_Toc193623624)

[6 Analiza efektywności finansowej Projektu 8](#_Toc193623625)

[6.1 Parametry wejściowe 8](#_Toc193623626)

[6.2 Obliczenie opłacalności finansowej Projektu 8](#_Toc193623627)

[7 Efekt ekologiczny 8](#_Toc193623628)

[7.1 Emisja bazowa 9](#_Toc193623629)

[7.2 Emisja po realizacji projektu 9](#_Toc193623630)

[7.3 Redukcja emisji gazów cieplarnianych 9](#_Toc193623631)

[8 Wnioski 10](#_Toc193623632)

[9 Załącznik (tylko wersja elektroniczna) 10](#_Toc193623633)

# Dane Wnioskodawcy

* Nazwa wnioskodawcy:
* Lokalizacja projektu:

# Stan bazowy przed realizacją Projektu

*Należy przedstawić informacje w formie opisowej oraz dane ilościowe dotyczące stanu bazowego zasilania w nośniki energii obiektu lub obszaru planowanego do przejścia na zasilanie w energię odnawialną.*

*W przypadku skomplikowanych projektów i posiadanych analiz i studiów dotyczących stanu bazowego i planowanych inwestycji w odnawialne źródła energii zalecane jest przedstawienie tych dokumentów dla właściwej oceny wniosku.*

## Zaopatrzenie w ciepło i energię elektryczną

### Bazowe zasilanie w energię cieplną

*Należy przedstawić obecny sposób ogrzewania budynku oraz przygotowania ciepłej wody użytkowej, w tym m.in:*

1. *Rodzaj źródła ciepła,*
2. *Rodzaj paliwa (np. gaz ziemny/olej opałowy/węgiel kamienny/ciepło systemowe/energia elektryczna/ inne (wymienić))*
3. *Roczne zużycie paliwa (do Analizy zalecane jest dołączenie skanu faktur za paliwa)*
4. *Roczne zapotrzebowanie na energię cieplną*
5. *Moc źródła ciepła, rok produkcji kotła/pieca*
6. *Roczne koszty wytwarzania ciepła (paliwo, robocizna, usługi, podatki, opłaty, w tym środowiskowe),*
7. *Odbiorcy ciepła – liczba, rodzaj; dla systemów ciepłowniczych podstawa rozliczeń za ciepło (umowa, koncesja),*
8. *Opłaty za ciepło ponoszone przez odbiorców (stawki, ceny).*

*W przypadku, gdy w zasięgu projektu funkcjonują już źródła odnawialne energii cieplnej, parametry tych źródeł i energia odnawialna generowana w ciągu roku.*

### Bazowe zasilanie w energię elektryczną

*Sposób zasilania zakresu objętego Projektem w energię elektryczną, w tym:*

1. *Moc przyłączeniowa. Do Analizy należy załączyć skan warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej i/lub umowy przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.*
2. *Faktury za energię elektryczną (minimum jedna dla okresu letniego i jedna dla okresu zimowego),*
3. *Roczne zużycie energii elektrycznej (podane w kWh lub MWh).*

*W przypadku, gdy w zasięgu projektu funkcjonują już źródła odnawialne energii elektrycznej, parametry tych źródeł i energia odnawialna generowana w ciągu roku.*

## Koszty bazowe eksploatacji systemów energetycznych KB

### Bazowe koszty eksploatacji systemu zasilania w ciepło (gdy dotyczy)

*Na podstawie zużycia nośników energii lub pomiarów zużycia ciepła i stawek i kosztów eksploatacji bazowego systemu zaopatrzenia w ciepło (pkt. 2.1.1.) należy określić roczne bazowe koszty eksploatacji systemu zasilania w ciepło, w tym wszystkie składniki kosztów:*

* *paliwo, obsługa, serwis, usługi obce, podatki, opłaty środowiskowe, inne.*

### Bazowe koszty zakupu energii elektrycznej (gdy dotyczy)

*Na podstawie zużycia energii elektrycznej i stawek taryf zakupu energii elektrycznej (pkt. 2.1.2) należy określić roczne bazowe koszty zasilania w energie elektryczną – planowane do zastąpienia przez źródło odnawialne.*

# Planowana instalacja OZE

## Dane planowanej instalacji OZE

*Należy przedstawić uzasadnienie realizacji oraz opis Projektu z podaniem przyjętej technologii, krótką charakterystykę i parametry planowanej instalacji OZE, w tym:*

* *Rodzaj instalacji, technologia,*
* *Klasa, podstawowe parametry techniczne i eksploatacyjne,*
* *Moc zainstalowana [kW],*
* *Planowana roczna generacja energii elektrycznej i/lub cieplnej [kWh/rok, GJ/rok],*
* *Planowana wydajność instalacji do produkcji biopłynów i biometanu, biopaliw II i III generacji (jeżeli dotyczy),*
* *Wielkość (pojemność [kWh] oraz moc [kW]) oraz rodzaj magazynu energii elektrycznej wraz z uzasadnieniem (jeżeli dotyczy),*
* *Wielkość oraz rodzaj magazynu energii cieplnej wraz z uzasadnieniem (jeżeli dotyczy),*
* *Rodzaj paliwa (jeżeli dotyczy),*
* *Planowane zużycie paliwa (jeżeli dotyczy),*
* *Klasa planowanych urządzeń grzewczych, sposób uzyskania wymaganych parametrów emisji (jeżeli dotyczy),*
* *Inne dane dotyczące instalacji OZE, m.in dla:*
* *Instalacji fotowoltaicznej należy podać m.in.: umiejscowienie montażu paneli (instalacja dachowa czy naziemna, w którą stronę świata będzie zwrócona), ilość i rodzaj paneli oraz ich moc jednostkową, moc planowanego do montażu falownika (inwertera),*
* *pomp ciepła należy podać m.in.: rodzaj pompy ciepła (np. powietrze-woda, powietrze-powietrze), informację, czy pompa ciepła będzie służyła do ogrzewania budynku czy też do przygotowania ciepłej wody użytkowej, jaka jest sprawność (współczynnik COP) planowanej do montażu pompy ciepła, jakie urządzenia wchodzą w skład instalacji (np. zasobnik c.w.u. o jakiej pojemności, zasobnik buforowy, inne),*

## Wymagane decyzje, zgody i uzgodnienia

*Należy wymienić wymagane decyzje, zgody i uzgodnienia dla instalacji odnawialnego źródła energii oraz wskazać, czy zostały już uzyskane dla planowanego projektu Wymagana dokumentacja projektu powinna umożliwić jego realizację w okresie objętym finansowaniem.*

# Nakłady inwestycyjne NI

## Koszty kwalifikowane NIK

*Koszty kwalifikowane zgodnie z wytycznymi Strategii Inwestycyjnej programu FEL 2021-2027, w tym:*

* *koszty prac przygotowawczych (opinie, ekspertyzy, dokumentacja projektowa)*
* *koszty robót budowlano-instalacyjnych*
* *koszty zakupu , dostaw i montażu urządzeń, w tym wyszczególnienie kosztów magazynu energii;*
* *koszty nadzorów nad realizacją Projektu (inwestorskiego, autorskiego, budowlanego)*
* *koszty odbiorów i dokumentacji odbiorowej*

*Koszty kwalifikowane przedsięwzięć wspartych dotacją powinny być dodatkowo wyodrębnione.*

*Planowane koszty powinny być przedstawione w oparciu o wiarygodne źródła: oferty, przegląd rynku.*

*Instalacje dla wytwarzania paliw zdekarbonizowanych z OZE powinny powstawać w oparciu o sprawdzone, rynkowe technologie. Instalacje powinna cechować efektywność zapewniająca przychody gwarantujące spłatę pożyczki.*

## Koszty niekwalifikowane NIN

*Inne koszty, niezbędne dla realizacji Projektu.*

## Łączne nakłady NI

*Łączne koszty projektu, zgodne z Harmonogramem Rzeczowo-Finansowym.*

# Oszczędności w wyniku realizacji projektu OR

## Koszty operacyjne po realizacji inwestycji KR

### Dla odnawialnych źródeł energii cieplnej

*Planowane koszty operacyjne odnawialnego źródła ciepła powinny uwzględnić rzeczywiste zapotrzebowanie na ciepło odbiorców i powstać w oparciu o posiadane uzgodnienia lub umowy z dostawcami paliwa i odbiorcami zewnętrznymi.*

*Koszty te powinny uwzględnić:*

1. *planowane zapotrzebowania na ciepło w przypadku prowadzonych lub planowanych przedsięwzięć w zakresie termomodernizacji lub efektywności energetycznej dla obiektów objętych projektem,*
2. *koszty eksploatacji nowego odnawialnego źródła ciepła: paliwo, obsługa, serwis, usługi obce, podatki, ubezpieczenie, monitoring, inne,*
3. *straty w systemie dystrybucji ciepła (dla sieci ciepłowniczych zasilanych ze źródła odnawialnego).*

### Dla źródeł odnawialnych energii elektrycznej

*Źródła odnawialne energii elektrycznej korzystać będą z zasobów odnawialnych nie podlegającym opłatom, koszty operacyjne powinny zapewnić właściwą eksploatację i wysoka sprawność źródła odnawialnego, w tym:*

1. *koszty eksploatacji nowego odnawialnego źródła: obsługa, serwis, usługi obce, podatki, ubezpieczenie, monitoring, inne.*

### Dla elektrociepłowni opalanych biomasą i biogazowni

*Elektrociepłownie opalane biomasą i pracujące w oparciu o biogaz (rolniczy, z oczyszczalni ścieków lub składowiska odpadów) wymagają dostaw paliw i substratów, koszty operacyjne powinny powstać w oparciu o posiadane uzgodnienia lub umowy z dostawcami paliwa i odbiorcami zewnętrznymi.*

*Koszty te powinny uwzględnić:*

1. *planowane zapotrzebowanie na ciepło i energię elektryczną dla obiektów objętych projektem,*
2. *planowany system zasilania elektrociepłowni w biomasę i biogazowni w substraty, w tym:*

* *źródła dostaw biomasy i substratów,*
* *lokalizacja dostawców względem lokalizacji źródła, planowana logistyka dostaw,*
* *sposób zapewnienia dostaw biomasy i substratów (listy intencyjne, wstępne umowy),*
* *sposób zapewnienia jakości biomasy i substratów,*
* *sposób zagospodarowania odpadów i pofermentu,*
* *możliwości dostaw ciepła dla odbiorców w pobliżu elektrociepłowni i biogazowni.*

1. *koszty eksploatacji nowego odnawialnego źródła: paliwo wraz z dostawą, koszty utylizacji odpadów i pofermentu, obsługa, serwis, usługi obce, podatki, ubezpieczenie, monitoring, inne.*

### Dla innych źródeł odnawialnych

*Instalacje do produkcji biopłynów, biometanu, biopaliw II i III generacji na potrzeby lokalne wymagają dostaw paliw i substratów, koszty operacyjne powinny powstać w oparciu o posiadane uzgodnienia lub umowy z dostawcami paliwa i odbiorcami zewnętrznymi.*

*Koszty te powinny uwzględnić:*

1. *system zasilania Instalacji do produkcji paliw zdekarbonizowanych z OZE w paliwa i substraty, w tym:*

* *źródła dostaw biomasy i substratów,*
* *lokalizacja dostawców względem lokalizacji źródła, planowana logistyka dostaw,*
* *sposób zapewnienia dostaw biomasy i substratów (listy intencyjne, wstępne umowy),*
* *sposób zapewnienia jakości biomasy i substratów,*
* *sposób zagospodarowania półproduktów i odpadów,*
* *możliwości wykorzystania ewentualnych nadwyżek energii i ciepła.*

1. *koszty eksploatacji nowego odnawialnego źródła: paliwo wraz z dostawą, koszty utylizacji odpadów, obsługa, serwis, usługi obce, podatki, ubezpieczenie, monitoring, inne.*

## Przychód z wytwarzania ciepła i/lub energii elektrycznej (koszty uniknięte) lub innych produktów projektu PW

*Przychód z wytwarzania ciepła i/lub energii elektrycznej dla źródeł odnawialnych pochodzić mogą z różnych źródeł:*

* *kosztów unikniętych zakupu nieodnawialnych nośników energii, zastąpionych przez wytwarzanie energii odnawialnej we własnym źródle,*
* *niższych kosztów eksploatacji źródła odnawialnego, które zastępuje bazowe źródło nieodnawialne,*
* *sprzedaży ciepła i energii (lub nadwyżek tych nośników energii) dla innych odbiorów lub do systemów sieciowych,*
* *korzystania z systemów wsparcia dla okresu eksploatacji źródła, w tym rozliczeń prosumenckich i net-meteringu dla spółdzielni energetycznej lub obniżonych stawek za dystrybucję energii dla klastrów energii.*

*Podstawy obliczeń przedstawiono poniżej dla różnych obszarów źródeł odnawialnych. Należy obliczyć i przedstawić realistyczne oczekiwane przychody ze źródła odnawialnego, od nich zależeć będzie możliwość spłaty pożyczki OZE.*

### Dla zasilania w energię cieplną

1. *dla ciepła ze źródła odnawialnego wykorzystywanego na potrzeby własne i zastępującego ciepło ze źródeł nieodnawialnych - koszty uniknięte zakupu nieodnawialnego ciepła;*
2. *dla sprzedaży wytwarzanego ciepła ze źródła odnawianego – iloczyn wolumenu sprzedawanego ciepła i średniego kosztu sprzedaży ciepła;*
3. *dla spółdzielni i innych społeczności energetycznych – suma kosztów unikniętych zakupu ciepła.*

### Dla zasilania w energię elektryczną

1. *dla energii elektrycznej ze źródła odnawialnego wykorzystywanej na potrzeby własne i zastępującej energię elektryczną z sieci elektroenergetycznej - koszty uniknięte zakupu tej energii;*
2. *dla sprzedaży energii elektrycznej wytwarzanej ciepła ze źródła odnawianego – iloczyn wolumenu sprzedawanej energii i średniego kosztu sprzedaży energii elektrycznej; w przypadku kilku kierunków sprzedaży i odbiorców energii, suma przychodów ze sprzedaży energii;*
3. *dla częściowego wykorzystania generowanej energii na potrzeby własne i częściowej sprzedaży energii, suma kosztów unikniętych i przychodów ze sprzedaży energii;*
4. *dla spółdzielni i innych społeczności energetycznych – suma kosztów unikniętych zakupu energii elektrycznej.*

### Dla innych rozwiązań

1. *dla instalacji do produkcji biopłynów, biometanu i biopaliw II i III generacji, przedstawienie wolumenu i cen jednostkowych sprzedaży produktów i półproduktów, w oparciu o wiarygodne dane;*
2. *dla instalacji mieszanych, o różnych funkcjach i powiązaniach po stronie zasilania i planowanych przychodów, przedstawienie bilansów cząstkowych i bilansu sumarycznego, w oparciu o wiarygodne dane;*

## Oszczędności dla pożyczkobiorcy w wyniku realizacji Projektu OR

*Oszczędności planowane do uzyskania w wyniku realizacji Projektu muszą zapewnić spłatę pożyczki OZE w okresie referencyjnym. Co do zasady oszczędności stanowią różnicę pomiędzy przychodami z eksploatacji źródła odnawialnego i niezbędnymi kosztami operacyjnymi tego źródła.*

### Dla zasilania w energię cieplną

1. *dla ciepła ze źródła odnawialnego wykorzystywanego na potrzeby własne i zastępującego ciepło ze źródeł nieodnawialnych - koszty uniknięte zakupu nieodnawialnego ciepła, będące różnicą kosztów bazowych i kosztów operacyjnych;*

*Oszczędności roczne (OR) = koszty bazowe (KB) – koszty operacyjne po realizacji projektu (KR)*

1. *dla sprzedaży wytwarzanego ciepła ze źródła odnawianego – przychody minus koszty uniknięte zakupu nieodnawialnego ciepła;*

*Oszczędności roczne (OR) = przychód z wytwarzania energii lub koszty uniknięte zakupu energii ze źródeł zewnętrznych PW - koszty operacyjne po realizacji projektu (KR).*

1. *dla spółdzielni i innych społeczności energetycznych – suma kosztów unikniętych zakupu ciepła.*

*Oszczędności roczne (OR) = suma kosztów bazowych (KB) – suma kosztów operacyjnych po realizacji projektu (KR)*

### Dla zasilania w energię elektryczną

1. *dla energii elektrycznej ze źródła odnawialnego wykorzystywanej na potrzeby własne i zastępującej energię elektryczna z sieci elektroenergetycznej - koszty uniknięte zakupu tej energii;*

*Oszczędności roczne (OR) = koszty uniknięte zakupu energii ze źródeł zewnętrznych (PW)*

1. *dla sprzedaży energii elektrycznej wytwarzanej ze źródła odnawianego – przychody ze sprzedaży energii elektrycznej; w przypadku kilku kierunków sprzedaży i odbiorców energii, suma przychodów ze sprzedaży energii;*

*Oszczędności roczne (OR) = przychód z wytwarzania energii elektrycznej (PW)*

1. *dla częściowego wykorzystania generowanej energii na potrzeby własne i częściowej sprzedaży energii, suma kosztów unikniętych i przychodów ze sprzedaży energii;*

*Oszczędności roczne (OR) = koszty uniknięte zakupu energii ze źródeł zewnętrznych + przychód ze sprzedaży energii elektrycznej (PW)*

1. *dla spółdzielni i innych społeczności energetycznych – suma kosztów unikniętych zakupu energii elektrycznej i ewentualnych przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej;*

*Oszczędności roczne (OR) = suma kosztów unikniętych zakupu energii ze źródeł zewnętrznych (KB) + przychód ze sprzedaży energii elektrycznej (PW)*

### Dla elektrociepłowni i biogazowni

*Oszczędności stanowią różnicę pomiędzy przychodami z eksploatacji źródła odnawialnego i niezbędnymi kosztami operacyjnymi tego źródła.*

*Oszczędności roczne (OR) = suma przychodów ze sprzedaży ciepła i energii elektrycznej (PW) - koszty operacyjne po realizacji projektu dla źródła odnawialnego (KR)*

### Dla innych rozwiązań

1. *dla instalacji do produkcji biopłynów, biometanu i biopaliw II i III generacji, przedstawienie różnicy pomiędzy przychodami z eksploatacji nowej instalacji i niezbędnymi kosztami operacyjnymi tego źródła;*

*Oszczędności roczne (OR) = suma przychodów z eksploatacji instalacji, sprzedaży produktów i półproduktów (PW) - koszty operacyjne po realizacji projektu (KR).*

1. *dla instalacji mieszanych, o różnych funkcjach i powiązaniach po stronie zasilania i planowanych przychodów, przedstawienie bilansów cząstkowych dla określenia oszczędności, w oparciu o wiarygodne dane;*

# Analiza efektywności finansowej Projektu

## Parametry wejściowe

Koszty bazowe (KB), nakłady inwestycyjne (NI) i dane źródeł oszczędności dla Projektu (OR) dla planowanego Projektu wstawiane są do arkusza kalkulacyjnego w Załączniku.

Poniżej zestawiono dane wejściowe:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Rok |  |  | Rok realizacji inwestycji |
| Okres | lat |  | Okres spłaty pożyczki |
| NIK | zł |  | Nakłady inwestycyjne kwalifikowane |
| NIN | zł |  | Nakłady inwestycyjne niekwalifikowane |
| NI | zł |  | Nakłady inwestycyjne razem |
| dotacja | zł |  | w tym nakłady kwalifikowane na magazyn energii/ciepła |
| KB | zł/rok |  | Koszty bazowe (dla modernizacji) |
| KR | zł/rok |  | Koszty po realizacji inwestycji (dla modernizacji) |
| PW | zł/rok |  | Przychód z wytwarzania energii / ciepła (koszty uniknięte) |
| OR | zł/rok |  | Wynik Projektu (oszczędności roczne) OR = KB - KI + PW |
|  | % |  | Stopa dyskonta |
|  | | | | |

## Obliczenie opłacalności finansowej Projektu

Na podstawie wstawionych danych, w załączonym arkuszu kalkulacyjnym automatycznie zostaną obliczone podstawowe wskaźniki efektywności finansowej Projektu:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| SPBT | lat |  | SPBT = NI / OR |
| NPV | zł |  | Wartość bieżąca netto |
| IRR | % |  | Wewnętrzna stopa zwrotu |

# Efekt ekologiczny

*Redukcja emisji równa się różnicy pomiędzy bazową emisją CO2 EB i emisją po realizacji Projektu ER.*

* *Wzór do obliczania emisji na podstawie wskaźnika emisji CO2 na jednostkę zużytego paliwa:*

*gdzie:*

*Ei – emisja CO2 [Mg/rok]*

*B - zużycie paliwa [Mg/rok; GJ/rok; m3/rok; inne jednostki]*

*Wp – wskaźnik emisji CO2 na jednostkę zużytego paliwa [MgCO2/Mg paliwa; MgCO2/GJ; MgCO2/m3, inne jednostki]*

*Wynik emisji powinien zostać obliczony na podstawie aktualnych wskaźników emisji CO2 według danych KOBiZE dla roku składania wniosku o pożyczkę. Wskaźniki emisji z KOBiZE dla paliw dostępne są na stronie:*

[*https://www.kobize.pl/pl/article/monitorowanie-raportowanie-weryfikacja-emisji/id/318/tabele-wo-i-we*](https://www.kobize.pl/pl/article/monitorowanie-raportowanie-weryfikacja-emisji/id/318/tabele-wo-i-we)

* *Wzór do obliczania emisji na podstawie wskaźnika emisji CO2 na jednostkę zużytej energii elektrycznej:*

*gdzie:*

*Ei – emisja CO2 [Mg/rok]*

*ZE - zużycie energii elektrycznej [MWh/rok]*

*We – wskaźnik emisji CO2 na jednostkę energii elektrycznej z krajowej sieci elektroenergetycznej [Mg/MWh]*

*Wynik emisji powinien zostać obliczony na podstawie aktualnych wskaźników emisji CO2 według danych KOBiZE dla roku składania wniosku o pożyczkę. Wskaźniki emisji z KOBiZE dla energii elektrycznej dostępne są na stronie:*

[*https://www.kobize.pl/pl/fileCategory/id/28/wskazniki-emisyjnosci*](https://www.kobize.pl/pl/fileCategory/id/28/wskazniki-emisyjnosci)

* *Redukcja emisji CO2 w wyniku realizacji projektu:*

*gdzie:*

*E – wielkość unikniętej emisji CO2 [Mg/rok]*

*EB – wielkość bazowa emisji CO2 [Mg/rok]*

*ER – wielkość emisji CO2 po realizacji projektu [Mg/rok]*

## Emisja bazowa

*Należy wskazać wyliczenia oraz wynik emisji bazowej (emisji CO2 przed realizacją projektu) [MgCO2/rok]*

## Emisja po realizacji projektu

*Należy wskazać wyliczenia oraz wynik emisji CO2 po realizacji projektu [MgCO2/rok]*

## Redukcja emisji gazów cieplarnianych

*Należy wskazać wynik redukcji emisji CO2 w wyniku realizacji projektu [MgCO2/rok]*

# Wnioski

*Przedstawienie innych danych. Wnioski dla planowanego przedsięwzięcia.*

# Załącznik (tylko wersja elektroniczna)

1. Wypełniony arkusz kalkulacyjny analizy finansowej