

## PROGRAM PRIORYTETOWY

### Tytuł programu:

### **Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu**

#### 1. Cel programu

Poprawa bezpieczeństwa energetycznego kraju poprzez promowanie wytwarzania i wykorzystania biometanu uzyskiwanego w procesie fermentacji biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii celem wprowadzenia do sieci gazowej<sup>1</sup>.

Program jest zgodny z legislacją Unii Europejskiej, w tym z art. 10d dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych w Unii oraz zmieniającej dyrektywę Rady 96/61/WE oraz z rozporządzeniem wykonawczym Komisji (UE) 2020/1001 z dnia 9 lipca 2020 r. ustanawiającym szczegółowe zasady stosowania dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do funkcjonowania Funduszu Modernizacyjnego wspierającego inwestycje w modernizację systemów energetycznych oraz poprawę efektywności energetycznej niektórych państw członkowskich. Program przyczyni się do osiągnięcia celów ramowych dotyczących klimatu i energetyki określonych na poziomie krajowym oraz celów długoterminowych określonych w Porozumieniu Paryskim.

Biometan musi spełniać kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określone w Dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady UE 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. i aktach wykonawczych lub delegowanych do tej dyrektywy oraz jest wytwarzany z surowców wymienionych w załączniku IX do tej dyrektywy.

#### 2. Wskaźnik osiągnięcia celu

Stopień realizacji celu programu mierzony jest za pomocą wskaźników osiągnięcia celu pn.:

1) **Zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub>**

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **200 000 Mg CO<sub>2</sub>/rok**,

2) **Ilość wytworzonego biometanu<sup>2</sup> m<sup>3</sup>/rok**

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **80 000 000 m<sup>3</sup>/rok**,

#### 3. Budżet

Budżet na realizację celu programu wynosi **do 800 000 tys. zł**, w tym:

1) dla bezzwrotnych form dofinansowania – do **800 000 tys. zł**;

#### 4. Okres wdrażania

Program realizowany będzie w latach 2025 - 2030, przy czym:

1) zobowiązania (rozumiane jako podpisywanie umów) podejmowane będą **do 31.12.2029 r.**;

<sup>1</sup> ilekroć w programie jest mowa o 'sieci gazowej', należy przez to rozumieć zarówno sieć gazową, jak i dedykowany gazociąg bezpośredni – przez który rozumie się gazociąg, łączący instalację wytwarzania biometanu bezpośrednio z instalacją odbiorcy końcowego, z wykluczeniem wykorzystania go na cele transportowe, zgodne z celem programu.

<sup>2</sup> liczona jak dla przepustowości instalacji.

- 2) środki wydatkowane będą do 31.12.2030 r.

## 5. Terminy i sposób składania wniosków

Nabór wniosków odbywa się w trybie konkursowym.

Terminy, sposób składania i rozpatrywania wniosków określone zostaną odpowiednio w ogłoszeniu o naborze lub w regulaminie naboru, które zamieszczane będą na stronie internetowej NFOŚiGW.

## 6. Koszty kwalifikowane

- 1) okres kwalifikowalności kosztów od daty złożenia wniosku o dofinansowanie do 30.09.2030 r.;
- 2) koszty kwalifikowane - zgodnie z „Wytycznymi w zakresie kosztów kwalifikowanych”, w tym:
  - a) kwalifikuje się koszty przyłączenia do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej gazowej ponoszone przez beneficjenta projektu (jako wytwórcy biometanu);
  - b) kwalifikuje się koszty infrastruktury do produkcji biogazu<sup>3</sup> wraz z modułem oczyszczania biogazu do biometanu kierowanego do sieci gazowej;
  - c) kwalifikuje się koszty przyłączy do sieci elektroenergetycznej, wyłącznie w zakresie niezbędnym na potrzeby produkcji biometanu;
  - d) kwalifikuje się koszty infrastruktury wychwytywania CO<sub>2</sub> z biogazu;
  - e) kwalifikuje się koszty nabycia i dostawy wyłącznie nowych maszyn, urządzeń, narzędzi, przyrządów i aparatury oraz sprzętu i wyposażenia;
- 3) koszty kwalifikowane, z zastrzeżeniem, że:
  - a) koszty związane z budową magazynów biogazu i/lub biometanu, kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 10 % sumy kosztów kwalifikowanych inwestycji;
  - b) koszty związane z przygotowaniem inwestycji kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 10 % sumy kosztów kwalifikowanych inwestycji;
  - c) koszty zarządzania<sup>4</sup> inwestycją kwalifikuje się do wysokości 3% kosztów kwalifikowanych inwestycji;
  - d) koszty infrastruktury, służące do przygotowania wsadu do procesu fermentacji, wyłącznie w zakresie niezbędnym na potrzeby produkcji biometanu, kwalifikuje się do wysokości 20% kosztów kwalifikowanych inwestycji;
- 4) nie kwalifikuje się kosztów:
  - a) podatku od towarów i usług (VAT);
  - b) nabycia nieruchomości;
  - c) stacji tankowania pojazdów zasilanych biometanem;
  - d) infrastruktury do dalszego procesowania biometanu do formy skroplonej (bioLNG) lub wysoko sprężonej (bioCNG);
  - e) nabycia patentów, licencji, nieopatentowanej wiedzy technicznej, technologicznej lub z zakresu organizacji i zarządzania;

## 7. Formy i warunki dofinansowania

### 7.1 Formy dofinansowania

- 1) Dotacja.

### 7.2. Intensywność dofinansowania

- 1) dofinansowanie w formie dotacji do 45% kosztów kwalifikowanych, z zastrzeżeniem ust 7.2.2;
- 2) pozostałe koszty kwalifikowane inwestycji nie mogą być finansowane ze środków publicznych

---

<sup>3</sup> Ilekroć w programie jest mowa o biogazie, należy prze to rozumieć biogaz, o którym mowa w art. 2 pkt 1 oraz biogaz rolniczy, o którym mowa w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

<sup>4</sup> W szczególności kwalifikowane są koszty związane z zarządzaniem realizacją inwestycji w niezbędnym zakresie (np. koordynacja) lub w zakresie określonym obowiązującymi przepisami prawa (np. inspektor nadzoru), z wyłączeniem kosztów osobowych Beneficjenta.

w rozumieniu art. 5 ust. 1 ustawy o finansach publicznych<sup>5</sup>. Dodatkowo, dla inwestycji realizowanych w formule „project finance” wymagany jest udział środków własnych wnioskodawcy w wysokości co najmniej 15% kosztów kwalifikowanych inwestycji, wniesionych w postaci udziału kapitału zakładowego pokrytego wkładem pieniężnym.

### 7.3. Warunki dofinansowania

- 1) pierwsza wypłata może nastąpić nie wcześniej niż po uzyskaniu przez Beneficjenta ostatecznej decyzji pozwolenia na budowę;
- 2) Beneficjent w terminie nie później niż przed dniem zawarcia umowy o dofinansowanie przedstawi ostateczną decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dotyczącą inwestycji będącej przedmiotem dofinansowania;
- 3) okres trwałości inwestycji: 5 lat liczonych od daty zakończenia inwestycji;
- 4) dofinansowanie w części przeznaczonej na instalację wytwarzania biometanu udzielane będzie zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 15 lutego 2024 r. w sprawie szczegółowych warunków udzielania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej horyzontalnej pomocy publicznej na inwestycje w propagowanie energii ze źródeł odnawialnych i propagowanie wodoru odnawialnego<sup>6</sup>;
- 5) dofinansowanie w części przeznaczonej na instalację wychwytywania CO<sub>2</sub> udzielane będzie zgodnie z przepisami:
  - rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 15 lutego 2024 r. w sprawie szczegółowych warunków udzielania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej horyzontalnej pomocy publicznej na inwestycje służące redukcji emisji zanieczyszczeń, inwestycje w ekologiczne pojazdy, inwestycje wspierające efektywność energetyczną, inwestycje dotyczące naprawy szkód wyrządzonych środowisku, ochrony przyrody oraz łagodzenia zmian klimatu, inwestycje w efektywne gospodarowanie zasobami, inwestycje w infrastrukturę energetyczną oraz na badania i usługi doradcze dotyczące ochrony środowiska i kwestii energetycznych<sup>6</sup>, lub
  - rozporządzenia Komisji (UE) 2023/2831 z dnia 13 grudnia 2023 r. w sprawie stosowania art. 107 i 108 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej do pomocy de minimis.

### 7.4. Beneficjenci

Przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców.

### 7.5. Rodzaje inwestycji

Budowa nowych instalacji fermentacji biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, do produkcji biogazu wraz z modułem oczyszczania biogazu do biometanu oraz przyłączeniem do sieci gazowej;

---

<sup>5</sup> Inwestycje, o których mowa art. 50c ust. 3 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (t.j.: Dz.U. 2024 poz. 1505), mogą uzyskać dofinansowanie ze środków zgromadzonych na rachunku Funduszu Modernizacyjnego w wysokości do 70% kosztów realizacji inwestycji kwalifikujących się do dofinansowania, określonych w programach priorytetowych, o których mowa w ust. 1. Pozostałe koszty tych inwestycji nie mogą być finansowane ze środków publicznych

<sup>6</sup> Rozporządzenie to określa warunki udzielania pomocy (tj. zawarcia umowy o dofinansowanie) do dnia 30.06.2027 r. Po dniu 30.06.2027 r. pomoc będzie udzielana zgodnie z warunkami określonymi w rozporządzeniu zastępującym lub zmienionym.

## 8. Szczegółowe kryteria wyboru inwestycji

### KRYTERIA DOSTĘPU

| Lp. | Nazwa kryterium  | TAK | NIE |
|-----|--|-----|-----|
| 1.  | Wniosek jest złożony w terminie określonym w regulaminie naboru.   |     |     |
| 2.  | Wniosek jest złożony na obowiązującym formularzu i w wymaganej formie  |     |     |
| 3.  | Wniosek jest kompletny i prawidłowo podpisany, wypełniono wszystkie wymagane pola formularza wniosku oraz dołączono wszystkie wymagane załączniki.   |     |     |
| 4.  | Wnioskodawca mieści się w katalogu Beneficjentów, określonym w programie priorytetowym   |     |     |
| 5.  | W ciągu ostatnich 3 lat przed dniem złożenia wniosku NFOŚiGW nie wypowiedział Wnioskodawcy lub nie rozwiązał z nim umowy o dofinansowanie – za wyjątkiem rozwiązania za porozumieniem stron - z przyczyn leżących po stronie Wnioskodawcy.           |     |     |
| 6.  | Wnioskodawca wywiązuje się z zobowiązań publicznoprawnych na rzecz NFOŚiGW, właściwych organów czy też podmiotów.  |     |     |
| 7.  | Wnioskodawca wywiązuje się z zobowiązań cywilnoprawnych na rzecz NFOŚiGW.  |     |     |
| 8.  | Cel i rodzaj inwestycji jest zgodny z programem priorytetowym.   |     |     |
| 9.  | Realizacja inwestycji nie została zakończona przed dniem złożenia Wniosku.   |     |     |
| 10. | Okres realizacji inwestycji i wypłaty dofinansowania są zgodne z programem priorytetowym.  |     |     |
| 11. | Forma i intensywność wnioskowanego dofinansowania jest zgodna z programem priorytetowym.   |     |     |
| 12. | Planowana inwestycja jest zgodna z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, w przypadku jego obowiązywania.  |     |     |
| 13. | Wnioskodawca przedstawił decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dotyczącą inwestycji będącej przedmiotem dofinansowania.   |     |     |
| 14. | Planowana minimalna ilość wytworzonego biometanu w ramach inwestycji przeznaczonego do wprowadzenia do sieci gazowej 2 000 000 m <sup>3</sup> /rok.  |     |     |
| 15. | <i>Wnioskodawca potwierdził możliwość podłączenia do sieci gazowej poprzez: załączenie do wniosku o dofinansowanie uzyskanych warunków przyłączenia lub promesy zawarcia umowy o przyłączenie z operatorem systemu dystrybucyjnego/przesyłowego.</i> |     |     |

|     |   |  |  |
|-----|---|--|--|
| 16. | Technologia zakłada oczyszczanie biogazu do parametrów paliwa gazowego - biometanu; parametry jakościowe dla paliw gazowych w sieciach określone zostały w rozdziale 8 rozporządzenia systemowego (Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego bądź w warunkach przyłączeniowych operatora sieci gazowej.  |  |  |
| 17. | Wnioskodawca przedstawił oświadczenie Wnioskodawcy, że inwestycja objęta dofinansowaniem, będzie zgodna z zasadą DNSH (Do No Significant Harm) „Nie wyrządzaj znaczących szkód” (DNSH Technical Guidance, 2021/C 58/01).  |  |  |
| 18. | Biometan będzie spełniać kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określone w Dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady UE 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. i aktach wykonawczych lub delegowanych do tej dyrektywy oraz jest wytwarzany z surowców wymienionych w załączniku IX do tej dyrektywy.  |  |  |
| 19. | Inwestycja będąca przedmiotem dofinansowania, w tym zastosowana technologia oraz jej parametry pracy, zapewni redukcję emisji gazów cieplarnianych na poziomie co najmniej 80% w stosunku do wartości odniesienia. (Spełnienie kryterium podlega ocenie na podstawie obliczeń wykonanych zgodnie z wartościami referencyjnymi określonymi w załączniku VI do dyrektywy (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych, albo na podstawie wiarygodnych i zweryfikowanych rzeczywistych danych zastępujących wartości domyślne). |  |  |

#### KRYTERIA JAKOŚCIOWE PUNKTOWE

| Lp.   | NAZWA KRYTERIUM   | PUNKTY                           | WAGA | WYNIK OCENY<br>(uzyskana liczba pkt x waga) |
|---|---|----------------------------------|------|---|
| <b>I.</b>   | <b>ZASADNOŚĆ REALIZACJI INWESTYCJI</b>  |                                  |      |   |
| 1.  | Ocena ilości wytworzonego biometanu przeznaczonego do wprowadzenia do sieci gazowej (liczona/oceniwana np. jak dla przepustowości instalacji) | 0 pkt<br>2 pkt<br>4 pkt<br>5 pkt | 4    | max 20 pkt                                  |
| <p>Zasady oceny:</p> <p><b>0 pkt</b><br/>– Ilość wytworzonego biometanu wynosi nie więcej niż 2 000 000 m<sup>3</sup>/rok</p> <p><b>2 pkt</b><br/>– Ilość wytworzonego biometanu mieści się w przedziale powyżej 2 000 000 m<sup>3</sup>/rok, nie więcej niż 2 600 000 m<sup>3</sup>/rok</p> <p><b>4 pkt</b><br/>– Ilość wytworzonego biometanu mieści się w przedziale powyżej 2 600 000 m<sup>3</sup>/rok, nie więcej niż 3 200 000 m<sup>3</sup>/rok</p> <p><b>5 pkt</b><br/>– Ilość wytworzonego biometanu wynosi powyżej 3 200 000 m<sup>3</sup>/rok</p> <p><i>Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) nie powoduje odrzucenia wniosku</i></p> |   |                                  |      |   |
| 2.  | Ocena sposobu wykorzystania CO <sub>2</sub> z biogazu, jaki zostanie wychwycony i wykorzystany  | 0 pkt<br>4 pkt                   | 2    | max 8 pkt                                   |

Zasady oceny:  
**0 pkt**  
 – inwestycja nie obejmuje budowy modułu instalacji do wychwytywania CO<sub>2</sub> z wyprodukowanego biogazu i wytworzenia bioCO<sub>2</sub> dla celów technicznych, spożywczych, lub jego magazynowania,  
**4 pkt**  
 – inwestycja obejmuje budowę modułu instalacji do wychwytywania CO<sub>2</sub> z wyprodukowanego biogazu wytworzenie bioCO<sub>2</sub> dla celów spożywczych lub celów technicznych  
*Kryterium oceniane na podstawie listu intencyjnego lub umowy na odbiór CO<sub>2</sub>*  
*Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) **nie powoduje odrzucenia wniosku***

|    |  |                |   |            |
|----|--|----------------|---|------------|
| 3. | Ocena planowanego efektu środowiskowego <sup>7</sup> – wpływ na realizację celu i wskaźników programu priorytetowego | 0 pkt<br>5 pkt | 2 | max 10 pkt |
|----|--|----------------|---|------------|

Zasady oceny:  
**0 pkt**  
 – założenia i dane, będące podstawą do wyliczenia efektu ekologicznego, nie są wiarygodne i nie wskazują na możliwość osiągnięcia zakładanego efektu ekologicznego oraz,  
 – w wyniku procesu nie zostanie wyprodukowany nawóz, środek wspomagający uprawę roślin lub produkt pofermentacyjny spełniający wymagania określone w Rozporządzeniu Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi z dnia 9 sierpnia 2024 r. w sprawie wykonania niektórych przepisów Ustawy o nawozach i nawożeniu albo nawóz organiczny określony w rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/1009 z dnia 5 czerwca 2019 r. ustanawiającym przepisy dotyczące udostępnienia na rynku produktów nawozowych UE, zmieniającym rozporządzenia (WE) nr 1069/2009 i (WE) nr 1107/2009 oraz uchylającym rozporządzenie (WE) nr 2003/2003 (Dz. Urz. UE L 170 z 25.06.2019, str. 1, z późn.zm.)  
**5 pkt**  
 – założenia i dane, będące podstawą do wyliczenia efektu ekologicznego, są wiarygodne i wskazują na możliwość osiągnięcia zakładanego efektu ekologicznego oraz,  
 – w wyniku procesu zostanie wyprodukowany nawóz, środek wspomagający uprawę roślin lub produkt pofermentacyjny spełniający wymagania określone w Rozporządzeniu Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi z dnia 9 sierpnia 2024 r. w sprawie wykonania niektórych przepisów Ustawy o nawozach i nawożeniu albo nawóz organiczny określony w rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/1009 z dnia 5 czerwca 2019 r. ustanawiającym przepisy dotyczące udostępnienia na rynku produktów nawozowych UE, zmieniającym rozporządzenia (WE) nr 1069/2009 i (WE) nr 1107/2009 oraz uchylającym rozporządzenie (WE) nr 2003/2003 (Dz. Urz. UE L 170 z 25.06.2019, str. 1, z późn.zm.)  
*Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) **powoduje odrzucenie wniosku***

|                                  |  |                                  |                   |
|----------------------------------|--|----------------------------------|-------------------|
| <b>Suma punktów w obszarze I</b> |  |                                  | <b>max 38 pkt</b> |
| <b>II.</b>                       | <b>WYKONALNOŚĆ INWESTYCJI</b>                    |                                  |                   |
| 1.                               | Ocena realności wdrożenia przyjętego rozwiązania | 0 pkt<br>2 pkt<br>4 pkt<br>6 pkt | 4<br>max 24 pkt   |

<sup>7</sup> Efekt ekologiczny definiowany jest odrębnie dla każdej inwestycji i określa on parametry pozwalające na osiągnięcie, wskazanych w ust 2 niniejszego programu, wskaźników osiągnięcia celu.

**Zasady oceny:**

- Wnioskodawca posiada list intencyjny na odbiór wytworzonego dwutlenku węgla (jeśli dotyczy),
- Wnioskodawca posiada list intencyjny na zapewnienie substratu do instalacji, potwierdzający możliwość wyprodukowania planowanej ilości biometanu.
- Wnioskodawca posiada warunki przyłączenia dla energii elektrycznej na potrzeby instalacji,
- Wnioskodawca posiada ostateczną decyzję środowiskową obejmującą całą inwestycję,
- Wnioskodawca złożył wniosek o wydanie pozwolenia na budowę dla inwestycji;
- Wnioskodawca posiada umowę o przyłączenie z operatorem gazowego systemu dystrybucyjnego /przesyłowego.
- Wnioskodawca uzyskał pozwolenie na budowę lub inną decyzję administracyjną równoważną dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia,
- Wnioskodawca posiada promesę umowy na odbiór biometanu z gazowego systemu dystrybucyjnego/przesyłowego,
- Wnioskodawca posiada promesę umowy na odbiór wytworzonego dwutlenku węgla (jeśli dotyczy),
- Wnioskodawca posiada promesę umowy lub potwierdzenie zasobów własnych na zapewnienie substratu do instalacji, potwierdzającą możliwość wyprodukowania planowanej ilości biometanu,
- Wnioskodawca posiada pełną dokumentację przetargową, w tym Program funkcjonalno-użytkowy

**0 pkt**

Wnioskodawca nie spełnia żadnej lub jedną z powyższych przesłanek.

**2 pkt**

Wnioskodawca spełnia co najmniej 2 z powyższych przesłanek.

**4 pkt**

Wnioskodawca spełnia co najmniej 4 z powyższych przesłanek.

**6 pkt**

Wnioskodawca spełnia co najmniej 6 z powyższych przesłanek w tym:

- uzyskał pozwolenie na budowę lub inną decyzję administracyjną równoważną dla 100% zakresu rzeczowego inwestycji,
- posiada umowę/ potwierdzenie zasobów własnych na zapewnienie substratu do instalacji, potwierdzającą możliwość wyprodukowania planowanej ilości biometanu

*Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku.*

| Suma punktów w obszarze II |   |   | max 24 pkt |            |
|----------------------------|---|---|------------|------------|
| III.                       | EFEKTYWNOŚĆ KOSZTOWA  |   |            |            |
| 1.                         | Ocena efektywności kosztowej inwestycji w oparciu o wnioskowane dofinansowanie. | 0 pkt<br>1 pkt<br>2 pkt<br>3 pkt<br>4 pkt<br>5 pkt<br>6 pkt | 3          | max 18 pkt |

**Zasady oceny:**

**0 pkt**

- Efektywność kosztowa biometanowni rozumiana jako planowany roczny uzysk biometanu, w stosunku do wnioskowanego dofinansowania w formie dotacji (iloraz kwoty dotacji do m3 wytworzonego biometanu na rok) wynosi 14 zł/m3 i więcej;

- 1 pkt**
- Efektywność kosztowa biometanowni rozumiana jako planowany roczny uzysk biometanu w stosunku do wnioskowanego dofinansowania w formie dotacji (iloraz kwoty dotacji do m<sup>3</sup> wytworzonego biometanu na rok) zawiera się w przedziale 13 zł/m<sup>3</sup>, ale mniej niż 14 zł/m<sup>3</sup>;
- 2 pkt**
- Efektywność kosztowa biometanowni rozumiana jako planowany roczny uzysk biometanu w stosunku do wnioskowanego dofinansowania w formie dotacji (iloraz kwoty dotacji do m<sup>3</sup> wytworzonego biometanu na rok) zawiera się w przedziale 12 zł/m<sup>3</sup>, ale mniej niż 13 zł/m<sup>3</sup>;
- 3 pkt**
- Efektywność kosztowa biometanowni rozumiana jako planowany roczny uzysk biometanu w stosunku do wnioskowanego dofinansowania w formie dotacji (iloraz kwoty dotacji do m<sup>3</sup> wytworzonego biometanu na rok) zawiera się w przedziale 11 zł/m<sup>3</sup>, ale mniej niż 12 zł/m<sup>3</sup>;
- 4 pkt**
- Efektywność kosztowa biometanowni rozumiana jako planowany roczny uzysk biometanu w stosunku do wnioskowanego dofinansowania w formie dotacji (iloraz kwoty dotacji do m<sup>3</sup> wytworzonego biometanu na rok) zawiera się w przedziale 10 zł/m<sup>3</sup>, ale mniej niż 11 zł/m<sup>3</sup>;
- 5 pkt**
- Efektywność kosztowa biometanowni rozumiana jako planowany roczny uzysk biometanu w stosunku do wnioskowanego dofinansowania w formie dotacji (iloraz kwoty dotacji do m<sup>3</sup> wytworzonego biometanu na rok) zawiera się w przedziale 9 zł/m<sup>3</sup>, ale mniej niż 10 zł/m<sup>3</sup>;
- 6 pkt**
- Efektywność kosztowa biometanowni rozumiana jako planowany roczny uzysk biometanu w stosunku do wnioskowanego dofinansowania w formie dotacji (iloraz kwoty dotacji do m<sup>3</sup> wytworzonego biometanu na rok) wynosi nie więcej niż 9 zł/m<sup>3</sup>;
- Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) **powoduje odrzucenie** wniosku.

|   |                   |
|---|-------------------|
| <b>Suma punktów w obszarze III</b>  | <b>max 18 pkt</b> |
| <b>Suma punktów z oceny w obszarach I-III</b><br><i>(minimalny próg wymagany dla pozytywnej oceny inwestycji wynosi 60% tj. 48 punktów)</i> | <b>max 80 pkt</b> |
| <b>Liczba punktów, jakie otrzymała inwestycja w ramach oceny kryteriów horyzontalnych (jeżeli dotyczy)</b>                                  |                   |
| <b>Ocena łączna – suma punktów z poszczególnych obszarów tematycznych i kryteriów horyzontalnych</b>  |                   |

#### KRYTERIA JAKOŚCIOWE DOPUSZCZAJĄCE

| Lp.  | NAZWA KRYTERIUM  | TAK | NIE |
|--|--|-----|-----|
| <b>I.</b>  | <b>OCENA FINANSOWA</b>   |     |     |
| 1.   | Analiza bieżącej sytuacji finansowej Wnioskodawcy (ex-post)  |     |     |
| <p><i>Zasady oceny:</i></p> <p>Ocena przeprowadzana jest na podstawie zweryfikowanych przez NFOŚiGW danych finansowych przedstawionych we wniosku (wraz z załącznikami) zgodnie z <i>Metodyką oceny finansowej wniosku o dofinansowanie</i></p> <p>Kryterium jest oceniane pozytywnie - o ile z oceny wynika, iż wnioskodawca nie znajduje się w złej sytuacji finansowej.</p> <p><b>Negatywna ocena kryterium nie powoduje odrzucenia wniosku o ile ocena kryterium nr 2 jest pozytywna</b></p> |  |     |     |
| 2.   | Analiza prognozowanej sytuacji finansowej Wnioskodawcy (ex-ante) – w tym analiza wykonalności i trwałości finansowej |     |     |

|   |   |  |  |
|---|---|--|--|
| <i>Zasady oceny:</i>  |   |  |  |
| Ocena przeprowadzana jest na podstawie zweryfikowanych przez NFOŚiGW danych finansowych przedstawionych we wniosku (wraz z załącznikami) zgodnie z <i>Metodyką oceny finansowej wniosku o dofinansowanie</i> . Kryterium jest oceniane pozytywnie o ile z oceny prognozowanej sytuacji finansowej Wnioskodawcy wynika, iż nie znajduje się on w złej sytuacji finansowej i jest w stanie zapewnić wykonalność i trwałość finansową oraz zbilansowanie źródeł finansowania projektu. |   |  |  |
| <i>Negatywna ocena kryterium powoduje odrzucenie wniosku niezależnie od wyników oceny kryterium nr 1</i>  |   |  |  |
| <b>II.</b>  | <b>OCENA DOPUSZCZALNOŚCI POMOCY PUBLICZNEJ</b>                            |  |  |
| 1.  | Dopuszczalność pomocy publicznej zgodnie z przepisami o pomocy publicznej |  |  |
| <i>Zasady oceny:</i>  |   |  |  |
| Ocena dopuszczalności i intensywności wnioskowanej pomocy publicznej pod kątem jej zgodności z warunkami określonymi we właściwych przepisach o pomocy publicznej.  |   |  |  |
| <i>Negatywna ocena kryterium powoduje odrzucenie wniosku</i>  |   |  |  |

## 9. Postanowienia dodatkowe

- 1) do niniejszego programu priorytetowego mają zastosowanie „Zasady udzielania dofinansowania ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej” oraz „Kryteria wyboru inwestycji finansowanych ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej”;
- 2) ilekroć w niniejszym programie priorytetowym jest mowa o inwestycji rozumie się przez to inwestycje, o których mowa w ustawie z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych oraz art. 401e ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska, a także przedsięwzięcia, o których mowa w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska, Zasadach udzielenia dofinansowania ze środków NFOŚiGW, Wytycznych w zakresie kosztów kwalifikowanych, Metodyce oceny finansowej wniosku o dofinansowanie, Kryteriach wyboru przedsięwzięć finansowanych ze środków NFOŚiGW oraz innych dokumentach NFOŚiGW;
- 3) obowiązkowym załącznikiem do wniosku o dofinansowanie jest Studium Wykonalności wraz z aktywnym modelem finansowym, opracowane wg instrukcji umieszczonej w pomocy kontekstowej Generatora Wniosków o Dofinansowanie (GWD) oraz zgodnie z „Instrukcją sporządzania Studium Wykonalności dla przedsięwzięć ubiegających się o dofinansowanie ze środków NFOŚiGW”;
- 4) dla każdej inwestycji, która uzyska dofinansowanie, monitorowana będzie zgodność z zasadą DNSH na wszystkich etapach realizacji tj. od momentu jej przygotowania, realizacji, do czasu upływu okresu trwałości inwestycji.
- 5) dla każdej inwestycji, która uzyska dofinansowanie w ramach programu monitorowaniu w trybie rocznym podlegają dodatkowo następujące wskaźniki:
  - a) Zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub> liczonej w MgCO<sub>2</sub>/rok;
  - b) Zmniejszenie zużycia energii pierwotnej liczonej w MWh/rok.<sup>8</sup>

<sup>8</sup> Rozumiana jako roczna oszczędność nieodnawialnej energii pierwotnej (wyrażona w MWh/rok.)

Wartość wyliczana na podstawie różnicy pomiędzy wartością zużycia nieodnawialnej energii pierwotnej (w MWh/rok) w stanie bez realizacji Inwestycji, a wartością zużycia nieodnawialnej energii pierwotnej (w MWh/rok) w sytuacji zrealizowania Inwestycji.