

PROGRAM PRIORYTETOWY

Tytuł programu:

Wysokosprawna kogeneracja z biogazu wytwarzanego z biomasy, w tym z odpadów komunalnych

1. Cel programu

Promowanie wytwarzania i wykorzystania biogazu uzyskiwanego w procesie fermentacji biomasy, ze szczególnym uwzględnieniem biomasy odpadowej, w celu wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w wysokosprawnej kogeneracji.

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.

2. Wskaźnik osiągnięcia celu

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

1) **Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji¹:**

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **32 MW**

2) **Liczba instalacji wytwarzania energii w wysokosprawnej kogeneracji:**

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **14 szt.**

3) **Dodatkowa moc zainstalowana w zakresie energii ze źródeł odnawialnych (MW):¹**

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej: **32 MW**

4) **Masa odpadów netto² przeznaczonych do recyklingu Mg/rok**

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **320 000 Mg/rok,**

5) **Ilość wytworzonego biogazu m³/rok**

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **40 000 000 m³/rok**

3. Budżet

Budżet na realizację celu programu wynosi **do 1 000 000 tys. zł**, w tym:

1) dla bezzwrotnych form dofinansowania – do **400 000 tys. zł;**

¹ Rozumiana jako łączna moc źródła kogeneracyjnego obejmującego energię elektryczną oraz ciepłą, niezależnie od sposobu ich końcowego przeznaczenia.

² Rozumiana jako masa odpadów przyjętych do biogazowni jako substrat, pomniejszona o ilość odpadów będących wynikiem przygotowania do metanizacji,

- 2) dla zwrotnych form dofinansowania – do **600 000 tys. zł.**

4. Okres wdrażania

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

- 1) zobowiązania (rozumiane jako podpisywanie umów) podejmowane będą **do 31.12.2028 r.**;
- 2) środki wydatkowane przez NFOŚiGW 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 01.09.2024 r. do 30.09.2030 r., w którym to poniesione koszty mogą być uznane za kwalifikowane,
- 2) koszty kwalifikowane - zgodnie z „Wytycznymi w zakresie kosztów kwalifikowanych”, w tym:
 - a) kwalifikuje się koszty nabycia i dostawy wyłącznie nowych³ maszyn, urządzeń, przyrządów i aparatury oraz sprzętu i wyposażenia,
 - b) kwalifikuje się koszty budowy i wyposażenia kompostowni odpadów przeznaczonych wyłącznie do kompostowania masy pofermentacyjnej pochodzącej z biogazowni objętej wnioskiem lub budowy linii służącej do higienizacji oraz przygotowania masy pofermentacyjnej do przygotowania z niej nawozu lub środka poprawiającego właściwości gleby,
 - c) kwalifikuje się koszty budowy magazynu energii (energii elektrycznej i ciepła), zintegrowanego ze źródłem energii, realizowanym w ramach inwestycji, w wielkości odpowiadającej parametrom instalacji będącej przedmiotem wniosku o dofinansowanie,
 - d) kwalifikuje się koszty budowy magazynów biogazu,
- 3) koszty kwalifikowane, z zastrzeżeniem, że:
 - a) koszty związane z przygotowaniem inwestycji, kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 5 % kosztów kwalifikowanych inwestycji,
 - b) koszty budowy dróg, bocznic kolejowych i placów utwardzonych kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 10 % kosztów kwalifikowanych inwestycji,
 - c) koszty poniesione przed dniem złożenia wniosku mogą być kwalifikowane do wysokości nieprzekraczającej 5% kosztów kwalifikowanych inwestycji, wyłącznie w ramach dofinansowania w formie pożyczki na warunkach rynkowych,
 - d) koszty zarządzania inwestycją⁴ kwalifikuje się do wysokości 3% kosztów kwalifikowanych inwestycji
 - e) koszty przyłączy do sieci elektroenergetycznej dystrybucyjnej lub przesyłowej, sieci ciepłowniczej ponoszone przez beneficjenta projektu (jako wytwórcy biogazu) lub koszty przyłączenia na własne potrzeby (dotyczące inwestycji będącej przedmiotem projektu), kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 10% kosztów kwalifikowanych inwestycji,
 - f) koszty infrastruktury służące wyłącznie do przygotowania wsadu do procesu fermentacji mogą być kwalifikowane do wysokości nieprzekraczającej 20% kosztów kwalifikowanych inwestycji,
- 4) nie kwalifikuje się kosztów:
 - a) podatku od towarów i usług (VAT),
 - b) nabycia nieruchomości,

³ Rozumiane jako maszyny, urządzenia, narzędzia, przyrządy i aparatura oraz sprzęt i wyposażenie wyprodukowane w ciągu 24 miesięcy przed montażem, które nie były wcześniej amortyzowane w rozumieniu przepisów o rachunkowości przez jakikolwiek inny podmiot.

⁴ 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.

- c) nabycia patentów, licencji, nieopatentowanej wiedzy technicznej, technologicznej lub z zakresu organizacji i zarządzania,
- d) infrastruktury oczyszczania biogazu do biometanu.

7. Formy i warunki dofinansowania/wsparcia

7.1 Formy dofinansowania

- 1) dotacja;
- 2) pożyczka.

7.2. Intensywność dofinansowania

- 1) dofinansowanie w formie dotacji do 40% kosztów kwalifikowanych, z zastrzeżeniem, że kwota dotacji nie może przekroczyć kwoty pożyczki udzielonej przez NFOŚiGW, na ten sam projekt, z zastrzeżeniem postanowień pkt 7.2.3;
- 2) dofinansowanie w formie pożyczki do 100 % kosztów kwalifikowanych, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.2.3;
- 3) dla inwestycji realizowanych w formule „project finance” wymagany jest udział środków własnych Wnioskodawcy (z zastrzeżeniem, że środki własne nie obejmują: kredytów bankowych, emisji obligacji, pożyczek właścicielskich, pożyczek udzielonych przez inne podmioty itp.) w wysokości co najmniej 15% kosztów kwalifikowanych inwestycji, wniesionych w postaci udziału kapitału zakładowego pokrytego wkładem pieniężnym.

7.3. Warunki dofinansowania

- 1) dofinansowanie w formie dotacji:
 - a) wypłata transz dotacji może nastąpić wyłącznie w formie refundacji;
 - b) w przypadku gdy jedna inwestycja jest realizowana zarówno w ramach umowy pożyczki jak i dotacji – dotacja może zostać wypłacona po wypłacie wszystkich transz pożyczki. Płatność końcowa stanowiąca 5% kwoty udzielonego dofinansowania (łącznie w formie dotacji i pożyczki) jest dokonywana wyłącznie w ramach dotacji;
- 2) dofinansowanie w formie pożyczki:
 - a) oprocentowanie:
 - i. WIBOR 3M nie mniej niż 1,5% (w skali roku)
 - ii. na warunkach rynkowych (pożyczka nie stanowi pomocy publicznej): oprocentowanie na poziomie stopy referencyjnej ustalonej zgodnie z komunikatem Komisji Europejskiej w sprawie zmiany metody ustalania stóp referencyjnych i dyskontowych dz. Urz. UE C 14, 19.01.2008, str. 6) , z zastrzeżeniem, że:
 - dla wnioskodawcy będącego spółką nowoutworzoną lub specjalnego przeznaczenia, dla której nie można określić ratingu na podstawie danych finansowych dotyczących jej dotychczasowej działalności, może być zastosowane oprocentowanie wynikające z ratingu, o którym mowa w Komunikacie, o jedną kategorię niższego od kategorii ratingu właściwego dla podmiotu dominującego⁵, o ile podmiot dominujący wobec wnioskodawcy udziela pełnej, bezwarunkowej i płatnej na pierwsze żądanie gwarancji spłaty pożyczki,
 - w sytuacji gdy wnioskodawca jest spółką nowoutworzoną lub specjalnego przeznaczenia, utworzoną przez kilka podmiotów, wówczas rating dla wnioskodawcy może być ustalony na poziomie o jedną kategorię niżej od zaokrąglonej w dół średniej ważonej punktów ratingu uzyskanych przez poszczególnych współników, o ile współnicy łącznie udzielają pełnej, bezwarunkowej i płatnej na pierwsze żądanie gwarancji spłaty pożyczki;
 - b) odsetki z tytułu oprocentowania spłacane są na bieżąco w okresach kwartalnych. Pierwsza spłata na koniec kwartału kalendarzowego, następującego po kwartale, w którym wypłacono pierwszą transzę środków;

⁵ W rozumieniu ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (t.j.: Dz.U. z 2021 r., poz. 275).

- c) okres finansowania: pożyczka może być udzielona na okres nie dłuższy niż 15 lat, liczony od daty planowanej wypłaty pierwszej transzy pożyczki do daty planowanej spłaty ostatniej raty kapitałowej;
 - d) okres karencji: przy udzielaniu pożyczki może być stosowana karencja w spłacie rat kapitałowych liczona od daty wypłaty ostatniej transzy pożyczki do daty spłaty pierwszej raty kapitałowej, lecz nie dłuższa niż 12 miesięcy od daty zakończenia realizacji inwestycji;
 - e) pożyczka może być częściowo umorzona na warunkach określonych w „Zasadach udzielania dofinansowania ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej”;
 - f) nie podlega umorzeniu pożyczka udzielona na warunkach rynkowych oraz w przypadku, gdy jedna inwestycja jest realizowana zarówno w ramach umowy pożyczki jak i dotacji.
- 3) pierwsza wypłata może nastąpić nie wcześniej niż po uzyskaniu przez Beneficjenta ostatecznej decyzji pozwolenia na budowę lub po zgłoszeniu budowy, wobec którego właściwy organ administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego nie wniósł sprzeciwu;
 - 4) Beneficjent w terminie nie później niż przed dniem zawarcia umowy o dofinansowanie przedstawi ostateczną⁶ decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dotyczącą przedsięwzięcia będącego przedmiotem dofinansowania;
 - 5) okres trwałości inwestycji: 5 lat liczonych od daty zakończenia inwestycji;
 - 6) w przypadku, gdy dofinansowanie stanowi pomoc publiczną, musi być ono udzielane zgodnie z regulacjami dotyczącymi pomocy publicznej;
 - 7) finansowaniu podlegają wyłącznie instalacje fermentacji, wykorzystujące biogaz do wytwarzania energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji o zainstalowanej mocy od 1 MW (łączna moc źródła kogeneracyjnego);
 - 8) finansowaniu nie podlegają biogazownie rolnicze.

7.4. Beneficjenci

Przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 162 z późn zm.).

7.5. Rodzaje inwestycji

Budowa nowych, rozbudowa lub modernizacja istniejących instalacji fermentacji „biomasy”, w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, celem wykorzystania uzyskanego biogazu do wytwarzania energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji.

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		

⁶ Warunek uznaje się za spełniony również jeżeli Beneficjent w ww. terminie przedstawi decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia posiadającą rygor natychmiastowej wykonalności.

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, a w przypadku braku mpzp dla obszaru na którym planowana jest realizacja inwestycji z ostateczną decyzją o lokalizacji inwestycji celu publicznego lub decyzją o warunkach zabudowy.		
13.	Instalacja wpisuje się w cele określone we właściwym wojewódzkim planie gospodarki odpadami (WPGO).		
14.	Wnioskodawca przedstawił decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dotyczącą inwestycji będącej przedmiotem dofinansowania.		
15.	W ramach planowanej inwestycji całość wytworzonego biogazu w instalacji fermentacji zostanie skierowana do wytwarzania energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji.		
16.	Wydajność instalacji fermentacji realizowanej w ramach inwestycji jest nie mniejsza niż 15 tys. Mg/rok, liczonej jako ilość biomasy poddanej procesowi fermentacji.		
17.	W ramach planowanej inwestycji moc wytwarzania energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji po realizacji inwestycji wyniesie od 1 MW (dotyczy sumy mocy elektrycznej oraz cieplnej zainstalowanej).		
18.	Dla inwestycji złożony został wniosek o określenia warunków przyłączenia lub zostały wydane warunki przyłączenia (dotyczy energii elektrycznej jak i ciepła planowanego do wprowadzenia do sieci ciepłowniczej).		
19.	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).		
20.	W przypadku instalacji produkujących energię elektryczną i ciepło z biogazu o całkowitej nominalnej mocy cieplnej ⁷ wynoszącej co najmniej 2 MW, wytworzony biogaz spełniać będzie kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określone w art. 29 ust. 2–7 i 10 dyrektywy PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych.		

⁷ całkowita nominalna moc cieplna – ilość energii wprowadzonej w paliwie do wszystkich źródeł spalania paliw w danej instalacji odnawialnego źródła energii w jednostce czasu przy jej nominalnym obciążeniu, określoną w dokumentacji technicznej wszystkich urządzeń wytwórczych zainstalowanych w tej instalacji;

KRYTERIA JAKOŚCIOWE PUNKTOWE

Lp.	NAZWA KRYTERIUM	PUNKTY	WAGA	WYNIK OCENY (uzyskana liczba pkt x waga)
I. ZASADNOŚĆ REALIZACJI INWESTYCJI				
1.	Ocena planowanego efektu środowiskowego ⁸ – wpływ na realizację celu i wskaźników programu priorytetowego	0 pkt 5 pkt	2	max 10 pkt
<p>Zasady oceny:</p> <p>0 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> – założenia i dane, będące podstawą do wyliczenia efektu ekologicznego, nie są wiarygodne i nie wskazują na możliwość osiągnięcia zakładanego efektu ekologicznego, – w wyniku procesu nie zostanie wyprodukowany nawóz w formie stałej lub płynnej albo środek wspomagający uprawę roślin spełniający wymagania Rozporządzenia Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi 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.) <p>5 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> – założenia i dane, będące podstawą do wyliczenia efektu ekologicznego, są wiarygodne i wskazują na możliwość osiągnięcia zakładanego efektu ekologicznego, – w wyniku procesu zostanie wyprodukowany nawóz w formie stałej lub płynnej albo środek wspomagający uprawę roślin spełniający wymagania Rozporządzenia Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi 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.) <p><i>Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku</i></p>				
2.	Planowana ilość wytworzonego biogazu w instalacji w ciągu roku	0 pkt 3 pkt 5 pkt	3	max 15 pkt
<p>Zasady oceny:</p> <p>0 pkt :</p> <ul style="list-style-type: none"> – Ilość wytworzonego biogazu do produkcji energii elektrycznej i ciepła w warunkach wysokosprawnej kogeneracji wynosi mniej niż 2 200 000 m³/rok <p>3 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> – Ilość wytworzonego biogazu do produkcji energii elektrycznej i ciepła w warunkach wysokosprawnej kogeneracji wynosi nie więcej niż 4 500 000 m³/rok <p>5 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> – Ilość wytworzonego biogazu do produkcji energii elektrycznej i ciepła w warunkach wysokosprawnej kogeneracji wynosi powyżej 4 500 000 m³/rok <p><i>Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku</i></p>				
3.	Potwierdzenie wykorzystania energii cieplnej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji wykraczającej poza potrzeby instalacji związane z procesem wytwarzania biogazu.	0 pkt 3 pkt 5 pkt	3	max 15 pkt

⁸ 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:

0 pkt :

- Inwestor zakłada wykorzystanie wyprodukowanego ciepła pozostającego po jego wykorzystaniu na potrzeby wytwarzania biogazu na poziomie nie więcej niż 40%.

3 pkt:

- Inwestor zakłada wykorzystanie wyprodukowanego ciepła pozostającego po jego wykorzystaniu na potrzeby wytwarzania biogazu na poziomie co najmniej od 40% do 80% średniorocznej produkcji ciepła w instalacji (potwierdza możliwości techniczne do wykorzystania na miejscu, oddania na potrzeby przemysłowe, przyłączenia do sieci ciepłowniczej, etc.).

5 pkt :

- Inwestycja zakłada wykorzystanie wyprodukowanego ciepła pozostającego po wykorzystaniu na potrzeby wytwarzania biogazu na poziomie powyżej 80% średniorocznej produkcji ciepła w instalacji (potwierdza możliwości techniczne do wykorzystania na miejscu, oddania na potrzeby przemysłowe, przyłączenia do sieci ciepłowniczej, etc.).

Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku

4.	Ocena procentowej zawartości selektywnie zebranych bioodpadów komunalnych w całkowitym strumieniu poddawanym procesowi fermentacji	0 pkt 4 pkt 6 pkt	2	max 12 pkt
----	--	-------------------------	---	------------

Zasady oceny:

0 pkt

- poniżej 25% stanowią selektywnie zebrane bioodpady komunalne w całkowitym strumieniu poddawanym procesowi fermentacji,

4 pkt

- selektywnie zebrane bioodpady komunalne w całkowitym strumieniu poddawanym procesowi fermentacji zawierają się pomiędzy 25% a 60%,

6 pkt

- powyżej 60% stanowią selektywnie zebrane bioodpady komunalne w całkowitym strumieniu poddawanym procesowi fermentacji.

Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) nie powoduje odrzucenia wniosku

Suma punktów w obszarze I <i>(minimalny próg wymagany dla pozytywnej oceny w ramach obszaru wynosi 60% możliwych do uzyskania punktów)</i>				max pkt 52
--	--	--	--	-------------------

II.	WYKONALNOŚĆ INWESTYCJI			
1.	Ocena realności wdrożenia przyjętego rozwiązania	0 pkt 2 pkt 4 pkt 6 pkt	3	max 18 pkt

Zasady oceny:

0 pkt

Wnioskodawca spełnia jedną z poniższych przesłanek:

- nie dysponuje warunkami technicznymi przyłączenia (dla energii elektrycznej i ciepła⁹,
- nie posiada dokumentów potwierdzających dysponowanie środkami na sfinansowanie 100% wkładu własnego (zabezpieczone środki własne, promesy);
- nie posiada projektu budowlanego (może być niezatwierdzony) dla 100% zakresu rzeczowego inwestycji;

2 pkt

Wnioskodawca spełnia wszystkie poniższe przesłanki łącznie:

- dysponuje warunkami technicznymi przyłączenia dla energii elektrycznej lub ciepła⁹,
- posiada dokumenty potwierdzające dysponowanie środkami na sfinansowanie 100% wkładu własnego (zabezpieczone środki własne, promesy);
- posiada projektu budowlanego (może być niezatwierdzony) dla 100% zakresu rzeczowego inwestycji;

4 pkt

Wnioskodawca spełnia wszystkie poniższe przesłanki łącznie:

- dysponuje warunkami technicznymi przyłączenia dla energii elektrycznej i ciepła⁹,
- posiada dokumenty potwierdzające dysponowanie środkami na sfinansowanie 100% wkładu własnego (zabezpieczone środki własne, promesy);
- złożył wniosek o wydanie pozwolenia na budowę dla inwestycji;
- posiada ostateczną decyzję środowiskową obejmującą całą inwestycję;

6 pkt

Wnioskodawca spełnia wszystkie poniższe przesłanki łącznie:

- dysponuje zawartymi umowami przyłączeniowymi dla energii elektrycznej i ciepła,
- posiada dokumenty potwierdzające dysponowanie środkami na sfinansowanie 100% wkładu własnego (zabezpieczone środki własne, promesy);
- posiada ostateczną decyzję środowiskową¹⁰ obejmującą całą inwestycję;
- uzyskał pozwolenie na budowę lub inną decyzję administracyjną równoważną dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia.

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

Suma punktów w obszarze II

(minimalny próg wymagany dla pozytywnej oceny w ramach obszaru wynosi 60% możliwych do uzyskania punktów)

**max 18
pkt**

III.	EFEKTYWNOŚĆ KOSZTOWA			
1.	Efektywność kosztowa projektu w stosunku do planowanej zainstalowanej mocy wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji	0 pkt 2 pkt 5 pkt	3	max 15 pkt

Zasady oceny:

0 pkt

- wysokość kosztów 1 MW zainstalowanej mocy wysokosprawnej kogeneracji wynosi powyżej 31 250 tys. zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz zainstalowanej mocy wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w instalacji będącej przedmiotem wniosku);

2 pkt

- wysokość kosztów 1 MW zainstalowanej mocy wysokosprawnej kogeneracji wynosi od 18 000 tys. zł do 31 250 tys. zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz zainstalowanej mocy wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w instalacji będącej przedmiotem wniosku);

5 pkt

- wysokość kosztów 1 MW zainstalowanej mocy wysokosprawnej kogeneracji wynosi poniżej 18 000 tys. zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz zainstalowanej mocy wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w instalacji będącej przedmiotem wniosku);

Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) nie powoduje odrzucenie wniosku

2.	Efektywność kosztowa projektu w stosunku do planowanej wydajności instalacji będącej przedmiotem wniosku	0 pkt 3 pkt 5 pkt	3	max 15 pkt
----	--	-------------------------	---	---------------

Zasady oceny:

0 pkt

- wysokość kosztów efektu rzeczowego 1 Mg/rok wydajności instalacji wynosi powyżej 3 500 zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz projektowanej wydajności instalacji będącej przedmiotem wniosku);

3 pkt

- wysokość kosztów efektu rzeczowego 1 Mg/rok wydajności instalacji wynosi od 2 500 zł do 3 500 zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz projektowanej wydajności instalacji będącej przedmiotem wniosku);

5 pkt

⁹ Z uwzględnieniem „wykorzystania ciepła lokalnie z pominięciem sieci ciepłowniczej ”

¹⁰ Obejmuje również decyzje posiadającą rygor natychmiastowej wykonalności.

– wysokość kosztów efektu rzeczowego 1 Mg/rok wydajności instalacji wynosi poniżej 2 500 zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz projektowanej wydajności instalacji będącej przedmiotem wniosku);	
Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) nie powoduje odrzucenie wniosku	
Suma punktów w obszarze III <i>(minimalny próg wymagany dla pozytywnej oceny w ramach obszaru wynosi 60% możliwych do uzyskania punktów)</i>	max 30 pkt
Suma punktów z oceny w obszarach I-III <i>(minimalny próg wymagany dla pozytywnej oceny inwestycji wynosi 60 punktów)</i>	max 100 pkt
Liczba punktów, jakie otrzymała inwestycja w ramach oceny kryteriów horyzontalnych (jeżeli dotyczy)	
Ocena łączna – suma punktów z poszczególnych obszarów tematycznych i kryteriów horyzontalnych	

KRYTERIA JAKOŚCIOWE DOPUSZCZAJĄCE

Lp.	NAZWA KRYTERIUM	TAK	NIE
I.	OCENA FINANSOWA (o ile dotyczy)		
1.	Analiza bieżącej sytuacji finansowej Wnioskodawcy (ex-post)		
<p><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 wynika, iż Wnioskodawca nie znajduje się w złej sytuacji finansowej.</p> <p><i>Negatywna ocena kryterium nie powoduje odrzucenia wniosku o ile ocena kryterium nr 2 jest pozytywna</i></p>			
2.	Analiza prognozowanej sytuacji finansowej Wnioskodawcy (ex-ante) – w tym analiza wykonalności i trwałości finansowej		
<p><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.</p> <p><i>Negatywna ocena kryterium powoduje odrzucenie wniosku niezależnie od wyników oceny kryterium nr 1</i></p>			
II.	OCENA DOPUSZCZALNOŚCI POMOCY PUBLICZNEJ		
1.	Dopuszczalność pomocy publicznej zgodnie z przepisami o pomocy publicznej		
<p><i>Zasady oceny:</i> Ocena dopuszczalności i intensywności wnioskowanej pomocy publicznej pod kątem jej zgodności z warunkami określonymi we właściwych przepisach o pomocy publicznej.</p> <p><i>Negatywna ocena kryterium powoduje odrzucenie wniosku</i></p>			

9. Postanowienia dodatkowe

- 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”;
- 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) wymagane jest złożenie oddzielnych wniosków o dofinansowanie w formie dotacji i pożyczki, przy czym 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 w ramach programu monitorowaniu w trybie rocznym podlegają dodatkowo następujące wskaźniki:
 - a) Zmniejszenie emisji CO₂ liczonej w MgCO₂/rok;
 - b) Zmniejszenie zużycia energii pierwotnej liczonej w MWh/rok.¹¹

¹¹ 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 Projektu, a wartością zużycia nieodnawialnej energii pierwotnej (w MWh/rok) w sytuacji zrealizowania Projektu