

Instrukcja finansowania systemu wsparcia efektywności energetycznej i odnawialnych źródeł energii w przedsiębiorstwach, w tym, przedsiębiorstwach objętych unijnym systemem handlu uprawnieniami do emisji:

Źródło finansowania: środki Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności.

Komponent B: Zielona energia i zmniejszenie energochłonności.

Reforma B1.2. Ułatwienie przedsiębiorstwom energetycznym realizacji obowiązku oszczędności energii.

Działanie B1.2.1 Efektywność energetyczna i OZE w przedsiębiorstwach – inwestycje o największym potencjale redukcji gazów cieplarnianych.

1. Cel działania B1.2.1

Ograniczenie konsumpcji energii końcowej oraz redukcji emisji gazów cieplarnianych poprzez zwiększanie efektywności energetycznej procesów przemysłowo-produkcyjnych przedsiębiorstw, obniżenie emisyjności przedsiębiorstw przemysłowych, w tym, przedsiębiorstw sektora energetycznego, wzrost udziału niskoemisyjnych źródeł wytwarzania energii w przedsiębiorstwach poprzez inwestycje w OZE oraz niskoemisyjne i wydajne wykorzystanie wytworzonej energii.

2. Wskaźnik osiągnięcia celu

- 1) ilość zaoszczędzonej energii końcowej – planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu wynosi co najmniej 125 toe/rok na przedsiębiorstwo realizujące projekt lub oszczędność energii końcowej ma być nie mniejsza niż 10% (na podstawie audytu energetycznego dla przedsięwzięć z zakresu efektywności energetycznej, w przypadku przedsięwzięć z zakresu budowy jednostek wytwórczych OZE na podstawie danych ze studium wykonalności);
- 2) liczba umów o objęcie wsparciem projektów w zakresie efektywności energetycznej i OZE w przedsiębiorstwach – planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu wynosi co najmniej 43;
- 3) stopień ograniczenia emisji CO₂ (50 000 Mg CO₂);
- 4) stopień ograniczenia emisji pyłów PM 2,5 i PM 10 (1 500 kg/rok).

3. Beneficjenci

Duże przedsiębiorstwa, w tym, przedsiębiorstwa objęte unijnym systemem handlu uprawnieniami do emisji (EU ETS).

4. Rodzaje inwestycji

Wsparciem objęte będą projekty inwestycyjne związane z usprawnianiem procesów przemysłowych i energetycznych w celu poprawy efektywności energetycznej i zmniejszenia energochłonności, prowadzące do zmniejszenia i racjonalizacji zużycia energii wraz z inwestycjami w odnawialne i niskoemisyjne źródła energii w przedsiębiorstwach.

W ramach inwestycji wspierane będą przedsięwzięcia spełniające kryteria określone w analizie DNSH, w szczególności:

- 1) polegające m.in. na budowie, rozbudowie lub modernizacji istniejących instalacji przemysłowo-produkcyjnych, urządzeń przemysłowych, instalacji elektroenergetycznych, prowadzące do zmniejszenia i racjonalizacji zużycia energii i podniesienia sprawności procesu produkcyjnego;
- 2) służące poprawie efektywności energetycznej w zakresie modernizacji i usprawnień procesów przemysłowych i energetycznych, w tym, wymiany urządzeń i instalacji wykorzystywanych w procesach przemysłowych lub procesach energetycznych;
- 3) budowy i instalacji własnych odnawialnych źródeł energii w przedsiębiorstwach, w tym, turbin wiatrowych, kolektorów słonecznych, paneli fotowoltaicznych, systemów geotermalnych, pomp ciepła, itp.;

- 4) budowy magazynów energii w przedsiębiorstwach w powiązaniu z wytwarzaniem energii ze źródeł odnawialnych;
- 5) budowy/ modernizacji własnych (wewnętrznych) niskoemisyjnych źródeł energii, z uwzględnieniem kogeneracji;
- 6) zwiększające udział wykorzystywania niskoemisyjnych lub zeroemisyjnych paliw w procesach wytwarzania, z zachowaniem najwyższych standardów emisyjnych;
- 7) polegające na zastąpieniu nieskończonej energetycznie źródeł ciepła wykorzystujących paliwa (stałe, ciekłe, gazowe) lub energię elektryczną źródłami charakteryzującymi się wyższą efektywnością energetyczną;
- 8) termomodernizacji budynków i obiektów wykorzystywanych w procesach przemysłowych;
- 9) polegające na transformacji sektorów energochłonnych umożliwiające dostosowanie do unijnych celów klimatycznych poprzez obniżenie emisji pośrednich i bezpośrednich gazów cieplarnianych oraz poprawę efektywności energetycznej poprzez m.in. wymianę instalacji, linii technologicznych, działań w obszarze zmniejszenia emisji procesowych.

5. Koszty kwalifikowane

- 1) okres kwalifikowalności kosztów od 01.01.2021 r. do 30.06.2026 r., w którym to poniesione koszty mogą być uznane za kwalifikowane, z zastrzeżeniem, że:
 - a) koszty związane z przygotowaniem inwestycji kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 10% sumy kosztów kwalifikowanych inwestycji,
 - b) koszty związane z zarządzaniem inwestycją kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 10% kosztów kwalifikowanych inwestycji,
 - c) koszty nabycia nieruchomości kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 10% kosztów kwalifikowanych inwestycji,
 - d) koszty związane z wartościami niematerialnymi i prawnymi kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 20% kosztów kwalifikowanych inwestycji;
- 2) podatek od towarów i usług (VAT) nie jest kosztem kwalifikowanym.

6. Budżet

Budżet na realizację działania B1.2.1 wynosi 300 000 000 EUR, tj. 1 344 570 000 PLN – w formie wsparcia zwrotnego, z części pożyczkowej KPO.

7. Okres wdrażania

Działanie B1.2.1 realizowane jest w latach 2021 – 2026.

Zgodnie z treścią Planu odbudowy i zwiększenia odporności dla Polski (w tym, w załączniku do decyzji wykonawczej Rady UE w sprawie zatwierdzenia oceny Planu odbudowy i odporności dla Polski), termin realizacji inwestycji i przedsięwzięć inwestycyjnych - w przypadku działania B1.2.1 - może zacząć się nie wcześniej niż 01.01.2021 r. i zakończyć się nie później niż 30.06.2026 r.

8. Terminy i sposób składania wniosków

Nabór wniosków odbywa się w formie konkursu otwartego. System wsparcia jest wdrażany w drodze niedyskryminacyjnego, przejrzystego i otwartego procesu, dostępnego dla wszystkich sektorów przemysłu.

Terminy, sposób składania i rozpatrywania wniosków określone zostaną odpowiednio w ogłoszeniu o naborze lub w regulaminie naboru, które zamieszczane będą na stronie internetowej Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW).

9. Formy i warunki udzielania wsparcia

9.1 Formy dofinansowania:

Pożyczka

9.2 Intensywność dofinansowania:

Przewiduje się następującą strukturę finansowania:

- 1) dofinansowanie w formie pożyczki do 90% kosztów kwalifikowanych netto (z wyłączeniem podatku VAT). Natomiast udział wkładu własnego wynosi minimum 10% kosztów kwalifikowanych netto;
- 2) środki własne, oprócz własnych środków pieniężnych/kapitałowych pożyczkobiorcy, mogą obejmować również kredyty bankowe, emisje obligacji, pożyczki właścicielskie, pożyczki udzielone przez inne podmioty, itp.

W przypadku inwestycji finansowanych w formule „project finance” (SPV – spółki specjalnego przeznaczenia, utworzone do realizacji przedsięwzięcia), obowiązuje wymóg udziału 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 netto inwestycji, wniesionego w postaci udziału kapitału zakładowego pokrytego wkładem pieniężnym. Wobec czego, maksymalny możliwy limit pożyczki może wynosić 85% wartości kosztów kwalifikowanych netto inwestycji.

9.3 Minimalna wysokość dofinansowania:

Minimalna wysokość dofinansowania w formie pożyczki dla projektów inwestycyjnych realizowanych w ramach działania B1.2.1 wynosi 5 000 000 PLN.

9.4 Maksymalna wysokość dofinansowania:

Maksymalna wysokość dofinansowania w formie pożyczki na jeden projekt inwestycyjny realizowany w ramach działania B1.2.1 wynosi 50 000 000 PLN. Jeden wnioskodawca ma możliwość złożenia kilku wniosków o dofinansowanie inwestycji.

9.5 Rodzaj i wysokość oprocentowania:

Mając na uwadze zwrotny charakter wsparcia oraz przeznaczenie finansowania zgodne z priorytetem unijnym, który wpisuje się zarówno w ograniczenie emisji CO₂, jak również zmniejszenie energochłonności, **oprocentowanie pożyczki dla beneficjentów wsparcia należy ustanowić na poziomie wysoce preferencyjnym, generującym popyt na ten instrument. Oprocentowanie pożyczki powinno być ustanowione poniżej oprocentowania kredytów udzielanych przez banki komercyjne, na finansowanie przedsięwzięć o charakterze zielonym.** Uzasadnieniem dla niskiego oprocentowania jest również wysoki koszt społeczny braku realizacji inwestycji, do których kierowane jest wsparcie w ramach przedmiotowego działania.

W ramach finansowania projektów z działania B1.2.1, **Wnioskodawca ma w ofercie NFOŚiGW preferencyjne oprocentowanie, oparte na stopach oprocentowania WIBOR (po wycofaniu wskaźnika WIBOR zastosowanie będzie miała stawka procentowa, która zastąpi WIBOR).**

Przewiduje się **preferencyjne oprocentowanie pożyczki, oparte na stopie oprocentowania 0,3 x WIBOR 3M + 50 pb, nie mniej niż 1,5 % w skali roku.**

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.

Ze względu na wypłatę przez Ministerstwo Aktywów Państwowych pełniące rolę instytucji odpowiedzialnej za realizację inwestycji B1.2.1 (IOI-MAP) wynagrodzenia dla NFOŚiGW za realizację zadań związanych z udzielaniem pożyczek ze środków KPO, **nie przewiduje się stosowania marży bankowej od kwot udzielonych pożyczek.**

9.6 Prowizje i opłaty:

Uwzględniając argumentację przemawiającą za preferencyjnymi parametrami pożyczki przedstawioną w pkt 9.5, **nie przewiduje się prowizji za rozpatrzenie wniosku o pożyczkę/za udzielenie pożyczki, jak również nie przewiduje się opłat za gotowość do udzielenia finansowania oraz opłat za wcześniejszą spłatę.**

9.7 Okres dostępności i wykorzystania pożyczki:

Okres dostępności pożyczek powinien być zbieżny z okresem realizacji inwestycji, poczynając od 2023r. (szacowany minimalny okres dostępności pożyczki wynosi 3 lata). Maksymalny okres dostępności powinien być zbieżny z maksymalnym okresem realizacji inwestycji określonym w KPO, uwzględniającym również terminy realizacji kamieni milowych i celów dla działania B1.2.1. Realizacja inwestycji powinna zostać zakończona maksymalnie do dnia 30 czerwca 2026 r.

Zgodnie z treścią Planu odbudowy i zwiększenia odporności dla Polski (w tym, w załączniku do decyzji wykonawczej Rady UE w sprawie zatwierdzenia oceny Planu odbudowy i odporności dla Polski), termin realizacji inwestycji i przedsięwzięcia - w przypadku działania B1.2.1 - może zacząć się nie wcześniej niż 01.01.2021 r. i zakończyć się nie później niż 30.06.2026 r.

Przewiduje się uruchamianie transz pożyczki po zawarciu umowy pożyczki, w formie płatności na rzecz wykonawców, płatności zaliczkowych lub refundacji poniesionych wydatków.

W przypadku finansowania projektów w formule „project finance” nie przewiduje się płatności zaliczkowych.

9.8 Okres spłaty:

Ze względu na znaczną kapitałochłonność inwestycji związanych z realizacją działania B1.2.1, mając na uwadze preferencyjne warunki udzielania pożyczek, przewiduje się **okres finansowania do 20 lat**, z możliwością bezkosztowego skrócenia okresu spłaty. Ostateczna decyzja dotycząca okresu spłaty pożyczki będzie należała do instytucji udzielającej pożyczki, tj. NFOŚiGW, biorąc pod uwagę ocenę projektu inwestycyjnego oraz propozycję wnioskodawcy.

9.9 Okres karencji:

Kluczowym warunkiem jest brak wymogu spłaty rat kapitału pożyczki w okresie realizacji inwestycji (ponoszenia nakładów inwestycyjnych). Ponadto, dopuszcza się możliwość indywidualnego ustalania okresu karencji spłat kapitału, natomiast maksymalny okres karencji spłat kapitału wynosi 12 miesięcy od daty zakończenia realizacji przedsięwzięcia.

Okres karencji w spłacie rat kapitałowych, liczony jest od daty zakończenia realizacji przedsięwzięcia, do daty spłaty pierwszej raty kapitałowej.

9.10 Rodzaj i forma zabezpieczeń:

Decyzję odnośnie rodzaju i formy zastosowanego zabezpieczenia udzielonej pożyczki podejmuje jednostka udzielająca pożyczki, tj. NFOŚiGW, w zależności od warunków udzielanego finansowania projektu, wartości pożyczki, standingu finansowego podmiotu (ratingu beneficjenta) zaciągającego pożyczkę, poziomu ryzyka.

Dopuszczalne są następujące formy zabezpieczeń:

- weksel własny in blanco (wraz z deklaracją wekslową),
- zastaw rejestrowy,
- notarialne oświadczenie o poddaniu się egzekucji (zgodnie z art. 777 k.p.c.),
- hipoteka,
- przelew / cesja wierzytelności,
- nieodwołalne pełnomocnictwo do dysponowania rachunkiem (bankowym, inwestycyjnym, innym),
- poręczenie (wekslowe lub wg prawa cywilnego),
- gwarancja ubezpieczeniowa, gwarancja bankowa,
- inne przewidziane prawem formy zabezpieczeń.

W przypadku inwestycji finansowanych w formule „project finance”, NFOŚiGW określi odrębnie wymagany pakiet zabezpieczeń.

9.11 Dodatkowe warunki udzielenia pożyczki:

Przewiduje się możliwość wcześniejszej spłaty całości lub części kwoty pożyczki bez prowizji i kar umownych.

W przypadku inwestycji finansowanych w formule „project finance” zastosowanie mogą mieć dodatkowe warunki udzielenia pożyczki, będące wynikiem przeprowadzonej oceny sytuacji finansowej Wnioskodawcy, po analizie złożonego wniosku i załączników. W wyniku oceny sytuacji finansowej Wnioskodawcy mogą zostać wskazane określone warunki do spełnienia przez Wnioskodawcę przed pierwszą wypłatą środków, np.: warunki dotyczące określonego pakietu zabezpieczeń, udokumentowania źródeł finansowania, itp.

Wsparcie nie będzie udzielone na inwestycje zakończone przed dniem złożenia wniosku o dofinansowanie.

Wsparcie nie będzie udzielane na koszty inwestycji, które zostały sfinansowane z publicznych środków krajowych lub zagranicznych, oraz innych środków budżetu Unii Europejskiej.

10. Zastosowanie zasad pomocy publicznej

Wsparcie jest udzielane zgodnie z regulacjami dotyczącymi pomocy publicznej.

W obszarze tym identyfikuje się inwestycje, których finansowanie będzie spełniać przesłanki pomocy publicznej dla przedsiębiorców.

Projekty mogłyby być kombinacją różnych przeznaczeń w rozporządzeniu w sprawie wyłączeń blokowych GBER (rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu).

Inwestycje, które spełnią kryteria określone w rozporządzeniu GBER będą mogły być finansowane bez uprzedniego uzyskania zgody Komisji Europejskiej, jednak konieczne będzie przyjęcie w tym zakresie odpowiedniego programu pomocowego dotyczącego finansowania poszczególnych rodzajów inwestycji, poprzez wydane rozporządzenie Ministra Aktywów Państwowych określające zasady przyznawania pomocy publicznej do projektów z obszaru efektywności energetycznej i OZE w przedsiębiorstwach.

Inwestycje, które spełnią kryteria określone we w rozporządzeniu MAP będą mogły być finansowane bez uprzedniego uzyskania zgody Komisji Europejskiej.

Kryteria pomocy zgodnie z art. 38 GBER - Pomoc inwestycyjna na środki wspierające efektywność energetyczną:

- dotyczy projektów umożliwiających przedsiębiorstwom osiągnięcie efektywności energetycznej,
- „efektywność energetyczna” oznacza ilość zaoszczędzonej energii ustaloną w drodze pomiaru lub oszacowania zużycia przed wdrożeniem środka mającego na celu poprawę efektywności energetycznej i po jego wdrożeniu, z jednoczesnym zapewnieniem normalizacji warunków zewnętrznych wpływających na zużycie energii,
- pomoc nie jest przyznawana na mocy niniejszego artykułu, w przypadku gdy usprawnienia są realizowane w celu zapewnienia przestrzegania przez przedsiębiorstwa już przyjętych norm unijnych, nawet jeżeli normy te jeszcze nie obowiązują,
- za koszty kwalifikowalne uznaje się dodatkowe koszty inwestycji niezbędne do osiągnięcia wyższego poziomu efektywności energetycznej,
- podstawowa intensywność pomocy - 30% kosztów kwalifikowalnych.

Kryteria pomocy zgodnie z art. 40 GBER – Pomoc na inwestycje w układy wysokosprawnej kogeneracji:

- pomoc jest przyznawana wyłącznie na moce nowo zainstalowane lub odnowione,
- nowa jednostka kogeneracyjna powinna przynosić ogólne oszczędności energii pierwotnej w porównaniu z oddzielną produkcją energii cieplnej i elektrycznej zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylenia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE,

- modernizacja istniejącej jednostki kogeneracyjnej lub przekształcenie istniejącej jednostki produkcji mocy w jednostkę kogeneracyjną powinna przynosić oszczędności energii pierwotnej w porównaniu z początkową sytuacją,
- za koszty kwalifikowalne uznaje się dodatkowe koszty inwestycji w urządzenia niezbędne do tego, by instalacja mogła funkcjonować jako wysokosprawna instalacja kogeneracyjna, w porównaniu z konwencjonalną instalacją energii elektrycznej lub grzewczej o takiej samej mocy, lub dodatkowe koszty inwestycji na modernizację w celu uzyskania wyższej sprawności, w przypadku gdy istniejąca instalacja spełnia już próg wysokiej sprawności,
- podstawowa intensywność pomocy - 45% kosztów kwalifikowalnych.

Kryteria pomocy zgodnie z art. 41 GBER – Pomoc inwestycyjna na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych:

- pomoc nie jest przyznawana na mocy niniejszego artykułu na biopaliwa, które podlegają obowiązkowi w zakresie dostaw lub obowiązkowi wykorzystania w charakterze domieszki,
- pomoc nie jest przyznawana na mocy niniejszego artykułu na elektrownie wodne, które nie spełniają wymogów dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady,
- pomoc na produkcję biopaliw jest wyłączona z obowiązku zgłoszenia jedynie w takim zakresie, w jakim inwestycje objęte pomocą służą produkcji biopaliw produkowanych w sposób zrównoważony, które nie są biopaliwami wyprodukowanymi z roślin spożywczych. Jednakże pomoc inwestycyjna przeznaczona na przekształcenie istniejących zakładów produkujących biopaliwa z roślin spożywczych na zaawansowane zakłady wytwarzające biopaliwo jest wykluczona na mocy niniejszego artykułu, pod warunkiem że produkcja oparta na roślinach spożywczych zostanie zmniejszona proporcjonalnie do nowej zdolności,
- pomoc przyznaje się wyłącznie na nowe instalacje,
- pomoc nie jest przyznawana ani wypłacana po oddaniu instalacji do eksploatacji i jest niezależna od produkcji,
- za koszty kwalifikowalne uznaje się dodatkowe koszty inwestycji niezbędne do propagowania wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych zgodnie ze sposobami wskazanymi w art. 41 ust. 6 GBER,
- kosztów, które nie są bezpośrednio związane z osiągnięciem wyższego poziomu ochrony środowiska, nie uznaje się za kwalifikowalne,
- podstawowa intensywność pomocy została określona w art. 41 ust. 7 – 10 GBER.

Ze względu na planowaną przez Komisję Europejską zmianę przepisów rozporządzenia GBER, zasady przyznawania pomocy publicznej określone w rozporządzeniu Ministra Aktywów Państwowych zostaną dostosowane do zmienionych przepisów GBER.

Zmiana przepisów KE dotyczących pomocy publicznej może nastąpić w trakcie trwania konkursu, w związku z powyższym, szczegółowe zasady przyznawania pomocy publicznej zostaną określone w Regulaminie naboru wniosków/Ogłoszeniu konkursu, z zastrzeżeniem ewentualnych zmian dostosowawczych, w tym, ewentualnej konieczności powtórnej oceny wniosków pod kątem zasad przyznawania pomocy publicznej.

W przypadku pożyczek udzielanych w ramach Inwestycji B1.2.1, pomocą publiczną będzie korzyść finansowa pożyczkobiorcy stanowiąca różnicę pomiędzy rynkowymi parametrami takiej pożyczki, a preferencyjnymi warunkami pożyczki ustanowionej dla projektów finansowanych z ww. działania inwestycyjnego B1.2.1.

11. Główne kryteria oceny projektów do finansowania

Polityka inwestycyjna systemu obejmuje co najmniej następujące kryteria kwalifikowalności i wyboru projektów:

1) cel, jakim jest najniższa cena za tonę zaoszczędzonego gazu cieplarnianego:

- a) wartość redukcji emisji CO₂ powinna wynikać bezpośrednio z realizacji przedsięwzięcia,

- b) planowana wartość wskaźnika powinna wynikać z audytu energetycznego dla przedsięwzięć z zakresu efektywności energetycznej, a w przypadku przedsięwzięć z zakresu budowy jednostek wytwórczych OZE na podstawie danych ze studium wykonalności. Cena za tonę zaoszczędzonego gazu cieplarnianego (CO₂) powinna być badana w odniesieniu do stopnia ograniczenia zużycia energii końcowej na jednostkę produktu w przedsiębiorstwie, zgodnie z kryterium szczegółowym Inwestycji B1.2.1 Ograniczenie zużycia energii pierwotnej/końcowej.

2) zapewnienie zgodności z unijnymi i krajowymi przepisami dotyczącymi ochrony środowiska, a także z wytycznymi technicznymi dotyczącymi stosowania zasady „nie czyn poważnych szkód” – DNSH (2021/C58/01) wspieranych działań i przedsiębiorstw oraz określenie wartości docelowych w zakresie obniżenia emisyjności, zgodnie z dalszymi szczegółowymi informacjami w umowie operacyjnej:

Aby zapewnić zgodność środka z wytycznymi technicznymi dotyczącymi stosowania zasady DNSH, kryteria kwalifikowalności wykluczają następujący wykaz działań:

- a) działania związane z paliwami kopalnymi, w tym zastosowania niższego szczebla.

Z wyjątkiem projektów w ramach tego środka dotyczących wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła, jak również powiązanej infrastruktury przesyłowej i dystrybucyjnej, wykorzystujących gaz ziemny, które są zgodne z warunkami określonymi w załączniku III do wytycznych technicznych dotyczących stosowania zasady „nie czyn poważnych szkód” (2021/C 58/01),

- b) działania w ramach unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (ETS) prowadzące do osiągnięcia prognozowanych emisji gazów cieplarnianych nie niższych niż odpowiednie wskaźniki emisyjności.

Jeżeli w ramach działania objętego wsparciem prognozowane emisje gazów cieplarnianych nie są znacząco niższe od odpowiednich wskaźników emisyjności, należy wyjaśnić powody, dla których nie jest to możliwe. Wskaźniki emisyjności określone jako podstawa przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji dla działań wchodzących w zakres unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji, zgodnie z rozporządzeniem wykonawczym Komisji (UE) 2021/447,

- c) działalność związana ze składowiskami odpadów, spalarniami i zakładami mechaniczno-biologicznego przetwarzania odpadów.

Wspomniane wyłączenie nie ma zastosowania do działań w ramach tego środka w zakładach zajmujących się wyłącznie przetwarzaniem odpadów niebezpiecznych nienadających się do recyklingu, ani nie ma zastosowania do istniejących zakładów, w przypadku gdy działania w ramach tego środka mają na celu zwiększenie efektywności energetycznej, wychwytywanie gazów spalinowych do składowania lub wykorzystania lub odzyskiwania materiałów z popiołów powstałych w wyniku spalania, pod warunkiem że takie działania w ramach tego środka nie prowadzą do wzrostu mocy przerobowych zakładów w zakresie przetwarzania odpadów ani do wydłużenia okresu eksploatacji zakładów; w odniesieniu do których przedstawiono dowody na poziomie zakładu. Wspomniane wyłączenie nie ma zastosowania do działań podejmowanych w ramach tego środka w istniejących zakładach mechaniczno-biologicznego przetwarzania odpadów, w przypadku gdy działania w ramach tego środka mają na celu zwiększenie efektywności energetycznej lub dostosowanie do procesów recyklingu odpadów posegregowanych w celu kompostowania bioodpadów i fermentacji beztlenowej bioodpadów, pod warunkiem że takie działania w ramach tego środka nie prowadzą do wzrostu mocy przerobowych zakładów w zakresie przetwarzania odpadów, ani do wydłużenia okresu eksploatacji zakładów; w odniesieniu do których przedstawiono dowody na poziomie zakładu.

- d) działania, w przypadku których długoterminowe unieszkodliwianie odpadów może szkodzić środowisku naturalnemu.

W zakresie zadań znajduje się dodatkowy wymóg, aby wybierane były tylko te działania, które są zgodne z odpowiednimi unijnymi i krajowymi przepisami dotyczącymi ochrony środowiska;

3) przyczynienie się do ograniczenia emisji poniżej wartości odniesienia odpowiedniej dla oferty dotyczącej projektu – w przypadku wspierania instalacji objętych systemem EU ETS:

Kryterium oceniane na podstawie oświadczenia Wnioskodawcy. W przypadku instalacji objętych EU ETS, wsparcie może zostać udzielone wyłącznie na inwestycje przyczyniające się do ograniczenia emisji poniżej wartości odniesienia odpowiedniej dla oferty dotyczącej projektu. Zgodnie z dyrektywą ETS, tj. dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. *ustanawiającą system handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w Unii oraz zmieniającą dyrektywę Rady 96/61/WE*, Komisja przyjmuje akty wykonawcze w celu określenia zmienionych wartości wskaźników na potrzeby przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji, a także metodologię obliczania benchmarków. Do oświadczenia Wnioskodawcy należy przedłożyć zestawienie z wyliczeniami benchmarków w wariantach przed realizacją przedsięwzięcia i po realizacji przedsięwzięcia.

4) złożenie wniosku o wsparcie przedsięwzięć z zakresu efektywności energetycznej jest uwarunkowane wcześniejszym przeprowadzeniem audytu energetycznego w przedsiębiorstwie. Inwestycja objęta wsparciem musi wynikać z rekomendacji audytu energetycznego (zweryfikowanego przez NFOŚiGW na etapie oceny wniosków o dofinansowanie).

Dla pozostałych rodzajów przedsięwzięć związanych z budową jednostek wytwórczych OZE, efektywność kosztowa, ekologiczna i energetyczna potwierdzane są na podstawie danych ze studium wykonalności.

Na etapie wyboru projektów do finansowania będą brane pod uwagę w szczególności:

- 1) gotowość – stopień przygotowania projektu do realizacji;
- 2) spójność z istniejącymi planami neutralności klimatycznej;
- 3) stopień ograniczenia emisji CO₂ i pyłów PM_{2,5} i PM₁₀;
- 4) stopień ograniczenia zużycia energii końcowej - co najmniej 125 toe/rok na przedsiębiorstwo realizujące projekt lub oszczędność energii końcowej ma być nie mniejsza niż 10%.

Projekty inwestycyjne przedstawione do finansowania w ramach inwestycji B1.2.1 będą oceniane według „warunków formalnych”, „kryteriów horyzontalnych KPO” oraz „kryteriów szczegółowych Inwestycji B1.2.1”:

Zasady prowadzenia oceny projektów:

- 1) „warunki formalne” – podlegają weryfikacji poprzez ocenę zerojedynkową (na zasadzie spełnia/nie spełnia). Niespełnienie któregoś z warunków (z możliwością jedнокrotnego uzupełnienia przez wnioskodawcę braków formalnych we wniosku o udzielenie pożyczki) powoduje wykluczenie przedsięwzięcia z dalszej oceny i tym samym, skutkuje brakiem możliwości finansowania środkami KPO;
- 2) „kryteria horyzontalne KPO” – kryteria przygotowane przez Instytucję koordynującą KPO, tj. ministra właściwego ds. rozwoju regionalnego – Ministra Funduszy i Polityki Regionalnej. Niespełnienie któregoś z kryteriów powoduje wykluczenie przedsięwzięcia z dalszej oceny i tym samym, skutkuje brakiem możliwości finansowania środkami KPO, z zastrzeżeniem możliwości wskazania i uzasadnienia dla danego kryterium oceny „nie dotyczy”. Kryteria te mogą podlegać uzupełnieniu, czy też dodatkowym wyjaśnieniom;
- 3) „kryteria szczegółowe Inwestycji B1.2.1” - kryteria przygotowane przez IOI-MAP. Niespełnienie któregoś z kryteriów powoduje nieotrzymanie punktów w ramach danego kryterium. Kryteria te mogą podlegać uzupełnieniu, czy też dodatkowym wyjaśnieniom. Na podstawie zdobytej liczby punktów powstaje lista rankingowa projektów rekomendowanych do udzielenia wsparcia pożyczkowego;
- 4) realizacja procesu oceny kryteriów przez JW - NFOŚiGW nie zwalnia IOI z odpowiedzialności za prawidłowość procesu weryfikacji i wyboru przedsięwzięć;

5) przedsięwzięcia oceniane są na podstawie wniosków o udzielenie wsparcia w formie pożyczki i innych dokumentów złożonych w trybie i zakresie określonym przez NFOŚiGW.

Weryfikacja warunków formalnych dokonywana jest pod kątem spełnienia albo niespełnienia danego warunku. Warunkiem pozytywnej weryfikacji jest spełnienie przez projekt wszystkich warunków formalnych.

Warunki formalne:

Nr.	Nazwa kryterium	Opis kryterium	Sposób weryfikacji
1.	Złożenie wniosku o wsparcie w terminie	Ocenie podlega, czy wniosek o wsparcie został złożony w terminie określonym przez JW-NFOŚiGW	0/1
2.	Sporządzenie wniosku o wsparcie na obowiązującym formularzu	Ocenie podlega, czy wniosek o wsparcie sporządzono na obowiązującym formularzu	0/1
3.	Wypełnienie wniosku o wsparcie w języku polskim	Ocenie podlega, czy wniosek o wsparcie wypełniony jest w języku polskim	0/1
4.	Wypełnienie wszystkich obowiązkowych rubryk we wniosku	Ocenie podlega, czy wniosek o wsparcie jest kompletny, tzn. czy Wnioskodawca wypełnił wszystkie obowiązkowe rubryki	0/1
5.	Dołączenie do wniosku wymaganych załączników	Ocenie podlega, czy wniosek o wsparcie zawiera komplet załączników	0/1
6.	Podpisanie wniosku przez uprawnione lub upoważnione osoby	Ocenie podlega, czy wniosek o wsparcie został podpisany przez uprawnione lub upoważnione osoby	0/1

W przypadku stwierdzenia braków w zakresie Warunków formalnych wnioskodawca zostaje wezwany do uzupełnienia wniosku o udzielenie pożyczki w wyznaczonym przez NFOŚiGW terminie.

Projekt, który spełnia wszystkie warunki formalne podlega dalszej ocenie przez NFOŚiGW w zakresie poniższych „kryteriów horyzontalnych KPO” oraz „kryteriów szczegółowych Inwestycji B1.2.1”.

Kryteria horyzontalne KPO:

Nr.	Nazwa kryterium	Opis kryterium	Sposób weryfikacji
1.	Zgodność z ramami czasowymi planu rozwojowego (KPO)	Ocenie podlega, czy harmonogram realizacji przedsięwzięcia nie przekracza ram czasowych kwalifikowalności wydatków określonych w następujących dokumentach: – rozporządzeniu RRF – kwalifikowalne przedsięwzięcie może się zacząć nie wcześniej niż 01.02.2020 r. i zakończyć nie później niż 31.08.2026r. (w przypadku instrumentów o charakterze zwrotnym, jako zakończenie przedsięwzięcia rozumieć można udzielenie pożyczek lub dokonanie inwestycji, jeśli wskaźniki określone dla danej inwestycji nie wymagają, aby inwestycje lub pożyczki zostały zrealizowane wcześniej),	0/1

		<ul style="list-style-type: none"> – KPO (planie rozwojowym) – uzgodniony w Planie odbudowy i zwiększenia odporności dla Polski (w tym, w załączniku do decyzji wykonawczej Rady UE w sprawie zatwierdzenia oceny Planu odbudowy i odporności dla Polski), termin realizacji inwestycji i przedsięwzięcia - w przypadku działania B1.2.1. - może zacząć się nie wcześniej niż 01.01.2021 r. i zakończyć się nie później niż 30.06.2026 r. tj. realizacja zakresu rzeczowo-rodzajowego projektu inwestycyjnego dla działania B1.2.1, musi zostać zakończona do dnia 30.06.2026 r. <p>Natomiast wskaźnik dotyczący liczby umów o objęcie wsparciem przedsięwzięć inwestycyjnych w zakresie efektywności energetycznej i OZE w przedsiębiorstwach musi zostać zrealizowany do 31.12.2023 r.</p>	
2.	Zgodność z planem rozwojowym (KPO)	<p>Warunkiem spełnienia kryterium jest zapewnienie przez ostatecznego odbiorcę (beneficjenta – podmiot realizujący przedsięwzięcie inwestycyjne), zgodności przedsięwzięcia z planem rozwojowym (KPO) oraz z przepisami rozporządzenia RRF, w tym zapewnienie, że:</p> <ul style="list-style-type: none"> – przedsięwzięcie jest zgodne z rodzajem przedsięwzięć przewidzianym w opisie właściwego komponentu planu rozwojowego (KPO), – nie przekroczono pułapu maksymalnego poziomu finansowania dla danego typu przedsięwzięcia (w tym, maksymalnego poziomu wsparcia w formie pożyczki, jeśli dotyczy), – ostateczny odbiorca składający wniosek o objęcie wsparciem jest uprawniony do ubiegania się przyznanie wsparcia i nie jest wykluczony z dofinansowania na podstawie art. 207 ustawy z dnia 27 sierpnia 2009 r. o finansach publicznych (Dz. U. z 2021 r. poz. 305, 1236 i 1535 wraz z późn. zm.) (oświadczenie ostatecznego odbiorcy składającego wniosek o objęcie wsparciem). 	0/1
3.	Brak podwójnego finansowania	<p>Analizowane jest czy ostateczny odbiorca wsparcia nie otrzymał już finansowania na ten sam cel w ramach planu rozwojowego (KPO) lub innych unijnych programów, instrumentów, funduszy w ramach budżetu Unii Europejskiej na realizację zakresu prac zakładanego w ramach realizacji przedsięwzięcia.</p> <p>Weryfikacja na etapie oceny wniosku o objęcie wsparciem będzie obejmować co najmniej oświadczenie o braku podwójnego finansowania przedsięwzięcia złożone przez ostatecznego odbiorcę, wynikające z zakazu podwójnego finansowania, o którym mowa w rozporządzeniu RRF.</p>	0/1
4.	Spójność informacji zawartych we wniosku o objęcie	<p>Ocena polega na weryfikacji spójności informacji zawartych we wniosku o objęcie wsparciem, oświadczeniach oraz załącznikach do wniosku o</p>	0/1

	wsparciem, załącznikach do wniosku o objęcie wsparciem	<p>objęcie wsparciem.</p> <p>Wymóg spójności dokumentów nie oznacza konieczności sporządzania na nowo dokumentów przygotowanych na wcześniejszym etapie przygotowania przedsięwzięcia (np. studium wykonalności).</p> <p>W przypadku instrumentu finansowego, weryfikowana jest zgodność wniosku o objęcie wsparciem z metryką produktu finansowego.</p>	
5.	Zachowanie zgodności z zasadą równości szans i niedyskryminacji oraz zasadą równości szans kobiet i mężczyzn	<p>Sprawdzana jest zgodność przedsięwzięcia z horyzontalnymi zasadami niedyskryminacji i równości szans ze względu na płeć. W szczególności przedmiotem sprawdzenia jest, czy przedsięwzięcie nie ogranicza równego dostępu do zasobów (towarów, usług, infrastruktury) ze względu na płeć, pochodzenie rasowe lub etniczne, religię lub przekonania, niepełnosprawność, wiek lub orientację seksualną. Niedyskryminacyjny charakter przedsięwzięcia oznacza konieczność stosowania zasady uniwersalnego projektowania i racjonalnych usprawnień zapewniających dostępność oraz możliwości korzystania ze wspieranej infrastruktury, w szczególności poprzez zastosowanie <i>Standardów dostępności dla polityki spójności na lata 2021-2027</i>.</p> <p>Kryterium uznaje się za spełnione, jeżeli przedsięwzięcie:</p> <ul style="list-style-type: none"> – jest zgodne z zasadą równości szans i niedyskryminacji oraz zasadą równości szans kobiet i mężczyzn. W wyjątkowych sytuacjach dopuszczalne jest uznanie neutralności przedsięwzięcia w stosunku do zasady równości szans kobiet i mężczyzn, o ile ostateczny odbiorca wskaże szczegółowe uzasadnienie, dlaczego dane przedsięwzięcie nie jest w stanie zrealizować jakichkolwiek działań w tym zakresie, – zapewnia dostępność produktów przedsięwzięcia dla osób z niepełnosprawnościami. W wyjątkowych sytuacjach dopuszczalne jest uznanie neutralności produktu przedsięwzięcia w stosunku do niniejszej zasady, o ile ostateczny odbiorca wskaże szczegółowe uzasadnienie, dlaczego dany produkt przedsięwzięcia nie jest w stanie zrealizować jakichkolwiek działań w tym zakresie. 	0/1
6.	Właściwie określone wydatki kwalifikowalne	<p>Sprawdzana jest kwalifikowalność, adekwatność i racjonalność wydatków planowanych do poniesienia w ramach przedsięwzięcia.</p> <p>Weryfikacja kwalifikowalności obejmuje następujące warunki:</p> <ul style="list-style-type: none"> – VAT nie jest wydatkiem kwalifikowalnym i nie może być finansowany ze środków RRF w ramach 	0/1

		<p>żadnej z inwestycji/przedsięwzięcia,</p> <ul style="list-style-type: none"> – bieżące wydatki publiczne nie są wydatkami kwalifikowalnymi, w tym koszty instytucji publicznych oraz administracji publicznej, związane z bieżącą obsługą przygotowania i realizacji reform i inwestycji w ramach planu rozwojowego (w tym wynagrodzenia urzędników - chyba, że szczegółowe ustalenia z KE dotyczące poszczególnych inwestycji przewidują inaczej), – koszty finansowane w ramach planu rozwojowego muszą być powiązane z realizacją prac stanowiących integralną część inwestycji i służą zapewnieniu osiągnięcia jej celów, – uwzględnienie w realizacji przedsięwzięć właściwych przepisów o zamówieniach publicznych (dla podmiotów zobowiązanych do stosowania PZP) lub reguł konkurencyjności dla podmiotów niezobowiązanych do stosowania PZP (jeżeli dotyczy). <p>IOI mogą wprowadzić doprecyzowanie, uszczegółowienie lub zawężenie wydatków możliwych do kwalifikowania w ramach inwestycji, na zasadach określonych w UZPPR.</p>	
7.	Sytuacja finansowa ostatecznego odbiorcy i wykonalność finansowa przedsięwzięcia	<p>Weryfikowane jest, czy sytuacja finansowa ostatecznego odbiorcy nie zagraża realizacji i utrzymaniu rezultatów przedsięwzięcia oraz, czy przedstawione zostały wiarygodne źródła współfinansowania przedsięwzięcia (o ile takie jest wymagane dla jego realizacji).</p> <p>Ocenie podlega bieżąca sytuacja finansowa Wnioskodawcy, jak również prognozowana sytuacja finansowa Wnioskodawcy, w tym, analiza wykonalności i trwałości finansowej.</p> <p>W przypadku negatywnej oceny bieżącej sytuacji finansowej Wnioskodawcy, możliwe jest uzyskanie pozytywnej oceny warunkowej, o ile prognozowana sytuacja finansowa Wnioskodawcy potwierdza wykonalność i trwałość finansową oraz zbilansowanie źródeł finansowania projektu.</p>	0/1/ Ocena: pozytywna / pozytywna warunkowa/ negatywna
8.	Pomoc publiczna	<p>Sprawdzana jest zgodność przedsięwzięcia z przepisami o pomocy publicznej, tj. czy wsparcie będzie stanowiło pomoc publiczną w rozumieniu art. 107 ust. 1 TFUE oraz, czy przedsięwzięcie spełnia wymogi właściwego programu pomocowego, określonego w przepisach rozporządzenia Ministra Aktywów Państwowych określającego program pomocowy dla działania B1.2.1, zgodnie z zasadami pomocy publicznej.</p> <p>Jeśli wsparcie w ramach przedsięwzięcia stanowi pomoc publiczną, sprawdzane jest, czy pomoc jest zgodna z rynkiem wewnętrznym i czy wskazano</p>	0/1/nie dotyczy

		podstawę zgodności tej pomocy z rynkiem wewnętrznym UE wraz z wyjaśnieniem, czy pomoc podlega obowiązkowi notyfikacji Komisji Europejskiej, o którym mowa w art. 108 ust. 3 TFUE.	
9.	Zgodność z zasadą „niewyrządzenia znaczącej szkody środowisku” (DNSH – „do no significant harm”)	<p>Weryfikowane jest zachowanie zgodności z zasadą „niewyrządzenia znaczącej szkody środowisku” na podstawie Rozporządzenia RRF oraz <i>Wytycznych technicznych dotyczących stosowania zasady „niewyrządzenia znaczącej szkody środowisku”</i> na podstawie rozporządzenia ustanawiającego Instrument na rzecz Odbudowy i Zwiększania Odporności.</p> <p>Weryfikacja na etapie oceny wniosku o objęcie wsparciem dotyczy inwestycji, dla których w decyzji implementacyjnej Rady UE w sprawie zatwierdzenia oceny planu odbudowy i odporności dla Polski wskazano objęcie przedsięwzięć zasadą DNSH.</p>	0/1
10.	Zgodność z zasadą zrównoważonego rozwoju - racjonalne wykorzystywanie zasobów naturalnych	<p>Sprawdzone jest czy przedsięwzięcie obejmuje finansowanie działań minimalizujących oddziaływanie działalności człowieka na środowisko. Zasada zrównoważonego rozwoju jest zachowana, jeżeli w ramach przedsięwzięcia zakłada się podejmowanie działań ukierunkowanych na:</p> <ul style="list-style-type: none"> – racjonalne gospodarowanie zasobami, – ograniczenie presji na środowisko, – uwzględnianie efektów środowiskowych w zarządzaniu, – podnoszenie świadomości ekologicznej społeczeństwa. <p>W przypadku kiedy przedsięwzięcie nie jest objęte zasadą zrównoważonego rozwoju, należy wskazać „nie dotyczy” wraz z uzasadnieniem.</p>	0/1/nie dotyczy
11.	Zgodność z zasadą długotrwałego wpływu przedsięwzięcia na wydajność i odporność gospodarki polskiej	Weryfikowane jest czy realizacja przedsięwzięcia zapewnia efekty długoterminowe, tzn. przekraczające ramy czasowe obowiązywania RRF i nie ma charakteru powtarzających się krajowych wydatków budżetowych.	0/1
12.	Wpływ na wskaźniki i cele inwestycji w planie rozwojowym (KPO) oraz Instrumencie na rzecz Odbudowy i Zwiększenia Odporności (RRF)	<p>Analizowane jest, czy przedsięwzięcie ma pozytywny i bezpośredni wpływ na wskaźniki i cele określone w planie rozwojowym (KPO) (załączniku do decyzji wykonawczej Rady UE w sprawie zatwierdzenia oceny Planu odbudowy i odporności dla Polski), jak również, na wskaźniki wspólne, a metodyka ich wyliczenia jest wiarygodna.</p> <p>Spełnienie kryterium oznacza, iż realizacja danego przedsięwzięcia przyczynia się do osiągnięcia celu i/lub wskaźnika dla danej inwestycji w planie rozwojowym (KPO) i/lub realizuje wspólne wskaźniki na poziomie RRF (jeżeli dotyczy).</p>	0/1/nie dotyczy

		<p>W przypadku gdy przedsięwzięcie nie wpływa na realizację wskaźników i celów planu rozwojowego (KPO), należy wskazać „nie dotyczy” wraz z uzasadnieniem.</p> <p>W przypadku Inwestycji B1.2.1 do wskaźników wspólnych zaliczamy następujące wskaźniki: „1. Oszczędności pod względem rocznego zużycia energii pierwotnej (MWh/rok)”; „2. Dodatkowa moc zainstalowana odnawialnych źródeł energii (MW)”; „9. Przedsiębiorstwa objęte wsparciem (w tym: małe, również mikro, średnie, duże)”.</p>	
13.	Adekwatność wskaźników własnych przedsięwzięcia	<p>Analizowane jest, czy wskaźniki własne przedsięwzięcia (inne niż wskaźniki dla inwestycji w planie rozwojowym (KPO) i wspólne wskaźniki na poziomie RRF) są adekwatne do celu i zakresu danego przedsięwzięcia oraz mierzalne i realne.</p> <p>W przypadku gdy przedsięwzięcie nie ma wskaźników własnych, należy wskazać „nie dotyczy”.</p>	0/1/nie dotyczy
14.	Polityka klimatyczno-energetyczna oraz zrównoważonego rozwoju	<p>Badaniu podlega, czy inwestycja realizuje cele polityki energetyczno-klimatycznej oraz cele zrównoważonego rozwoju wynikające w szczególności z następujących dokumentów o charakterze strategicznym:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Polityka energetyczna Polski do 2040 r., - Krajowy plan na rzecz energii i klimatu na lata 2021-2030, - Polityka ekologiczna Państwa do 2030 r., <p>oraz</p> <ul style="list-style-type: none"> - Komunikat Komisji „Europejski Zielony Ład”. <p>Badane są zakres inwestycji (rzeczowy i terytorialny) oraz skala oddziaływania.</p>	0/1

Kryteria szczegółowe Inwestycji B1.2.1:

Nazwa kryterium	Opis kryterium	Opis punktacji	Punktacja maksymalna	Waga	Maksymalna liczba punktów
Gotowość/dojrzałość przedsięwzięcia do realizacji	<p>Badaniu podlega, czy inwestycja jest gotowa do wdrożenia, w szczególności bierze się pod uwagę, czy projekt posiada:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) projekt techniczny dla realizacji przedsięwzięcia dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia; 2) prawo do dysponowania wymaganą powierzchnią gruntów/terenem pod inwestycję; 3) niezbędne dla realizacji projektu dokumenty ekonomiczno-analityczne; 4) projekt definiuje główne zadania oraz harmonogram ich wdrożenia; 5) projekt uzyskał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia inwestycyjnego (jeśli dotyczy); 6) projekt uzyskał pozwolenie na budowę (jeśli dotyczy); 7) inne wymagane zgody administracyjne (np. koncesje dla projektów energetycznych, itp.); 8) zapewnione środki finansowe do jego realizacji; 9) inwestor posiada zespół oraz infrastrukturę techniczną do realizacji projektu 	<p>0 pkt (nie spełniono żadnego z ww. kryteriów lub spełniono 1 kryterium), 1 pkt (spełniono 2 z wymienionych w opisie kryteriów), 2 pkt (spełniono 3 z wymienionych w opisie kryteriów), 3 pkt (spełniono 4 z wymienionych w opisie kryteriów), 4 pkt (spełniono co najmniej 5 z wymienionych w opisie kryteriów).</p> <p>Inwestycje, które nie wymagają ww. dokumentów otrzymują maksymalną liczbę punktów.</p> <p>Uwaga: Jeżeli danego projektu nie dotyczy któryś z ww. etapów przygotowania inwestycji, projektowi przysługuje 1 pkt za gotowość w ramach tego etapu (maksymalnie 4 pkt).</p>	4	3	12

Przygotowanie instytucjonalne wnioskodawcy do wdrożenia projektu	Badaniu podlega, czy możliwe jest sprawne wdrożenie projektu i jego trwałość instytucjonalna (ocena dotyczy również podmiotu upoważnionego do ponoszenia kosztów). Ocenie podlega, czy Wnioskodawca: <ul style="list-style-type: none"> – posiada doświadczenie w realizacji minimum jednego projektu z dziedziny objętej wnioskiem lub podobnym charakterze lub uprawdopodobnił możliwości pozyskania niezbędnego wsparcia zewnętrznego; – zapewnił przejrzystą strukturę realizacji projektu; – dysponuje niezbędnym potencjałem organizacyjnym potrzebnym do realizacji projektu lub uprawdopodobnił możliwości jego pozyskania na zewnątrz 	0 pkt (nie spełniono żadnego z ww. kryteriów lub spełniono 1 kryterium), 3 pkt (spełniono 2 z wymienionych w opisie kryteriów), 5 pkt (spełniono 3 z wymienionych w opisie kryteriów).	5	2	10
Tworzenie nowych miejsc pracy	Ocenie podlega, czy projekt generuje tworzenie nowych miejsc pracy	0 pkt (projekt nie generuje miejsc pracy), 1 pkt (projekt generuje od 1 do 5 miejsc pracy), 2 pkt (projekt generuje od 6 do 10 miejsc pracy), 3 pkt (projekt generuje od 11 do 15 miejsc pracy), 4 pkt (projekt generuje powyżej 15 miejsc pracy)	4	2	8
Wskaźniki własne produktu lub rezultatu	Ocenie podlega, czy w ramach realizacji projektu przewidziano wskaźniki własne produktu lub rezultatu przedsięwzięcia (inne niż wskaźniki dla inwestycji w KPO i wspólne wskaźniki na poziomie RRF)	0 pkt (nie przewidziano wskaźników własnych przedsięwzięcia), 1 pkt (przewidziano 1 wskaźnik własny przedsięwzięcia), 2 pkt (przewidziano 2 wskaźniki własne przedsięwzięcia), 3 pkt (przewidziano co najmniej 3 wskaźniki własne przedsięwzięcia)	3	2	6

Budowa gospodarki niskoemisyjnej	Badaniu podlega, czy projekt inwestycyjny w sposób kompleksowy adresuje potrzebę budowania gospodarki niskoemisyjnej i obejmuje działania spełniające cele: 1) polegające m.in. na budowie, rozbudowie lub modernizacji istniejących instalacji przemysłowo-produkcyjnych, urządzeń przemysłowych, instalacji elektroenergetycznych, prowadzące do zmniejszania i racjonalizacji zużycia energii i podniesienia sprawności procesu produkcyjnego; 2) służące poprawie efektywności energetycznej w zakresie modernizacji i usprawnień procesów przemysłowych i energetycznych, w tym, wymiany urządzeń i instalacji wykorzystywanych w procesach przemysłowych lub procesach energetycznych; 3) budowy i instalacji własnych odnawialnych źródeł energii w przedsiębiorstwach, w tym, turbin wiatrowych, kolektorów słonecznych, paneli fotowoltaicznych, systemów geotermalnych, pomp ciepła itp. ; 4) budowy magazynów energii w przedsiębiorstwach w powiązaniu z wytwarzaniem energii ze źródeł odnawialnych; 5) budowy/ modernizacji własnych (wewnętrznych) niskoemisyjnych źródeł energii, z uwzględnieniem kogeneracji; 6) zwiększające udział wykorzystywania niskoemisyjnych lub zeroemisyjnych paliw w procesach wytwarzania, z zachowaniem najwyższych standardów emisyjnych; 7) polegające na zastąpieniu niskoefektywnych energetycznie źródeł ciepła wykorzystujących paliwa (stałe, ciekłe, gazowe) lub energię elektryczną źródłami charakteryzującymi się wyższą efektywnością energetyczną; 8) termomodernizacji budynków i obiektów	1 pkt (projekt inwestycyjny realizuje 1 cel), 2 pkt (projekt inwestycyjny realizuje 2 cele), 3 pkt (projekt inwestycyjny realizuje co najmniej 3 cele)	3	2	6
----------------------------------	---	--	---	---	---

	wykorzystywanych w procesach przemysłowych; 9) polegające na transformacji sektorów energochłonnych umożliwiające dostosowanie do unijnych celów klimatycznych poprzez obniżenie emisji pośrednich i bezpośrednich gazów cieplarnianych oraz poprawę efektywności energetycznej poprzez m.in. wymianę instalacji, linii technologicznych, działań w obszarze zmniejszenia emisji procesowych				
Ograniczenie zużycia energii pierwotnej/końcowej	Badaniu podlega stopień ograniczenia zużycia energii pierwotnej/końcowej na jednostkę produktu w przedsiębiorstwie – min. 125 toe/rok	0 pkt (projekt wypełnia minimum ograniczenia zużycia energii pierwotnej/końcowej na jednostkę produktu w przedsiębiorstwie – 125 toe/rok), 3 pkt (ograniczenie zużycia energii pierwotnej/końcowej na jednostkę produktu w przedsiębiorstwie wynosi 126 - 150 toe/rok), 5 pkt (ograniczenie zużycia energii pierwotnej/końcowej na jednostkę produktu w przedsiębiorstwie wynosi powyżej 150 toe/rok)	5	2	10
Projekt przyczynia się do ograniczenia emisji poniżej wartości odniesienia odpowiedniej dla oferty dotyczącej projektu – w przypadku wspierania instalacji objętych systemem EU ETS	Badaniu podlega stopień ograniczenia emisji poniżej wartości odniesienia odpowiedniej dla specyfiki danej inwestycji na podstawie wskazanych danych przed i po realizacji przedsięwzięcia	Założenia i dane, będące podstawą do wyliczenia: 0 pkt (wskazują na możliwość ograniczenia emisji do 5% poniżej wartości odniesienia); 1 pkt (wskazują na możliwość ograniczenia emisji co najmniej 5% poniżej wartości odniesienia); 2 pkt (wskazują na możliwość ograniczenia emisji co najmniej 10% poniżej wartości odniesienia)	2	2	4
Ogółem					56

Realizacja procesu oceny kryteriów przez NFOŚiGW nie zwalnia IOI-MAP z odpowiedzialności za prawidłowość procesu weryfikacji i wyboru przedsięwzięć.

W przypadku oceny merytorycznej złożonych projektów, NFOŚiGW ma możliwość zaangażowania w ocenę ekspertów zewnętrznych.

Wnioski o udzielenie pożyczki będą składane przez wnioskodawców do NFOŚiGW za pośrednictwem Centralnego Systemu Teleinformatycznego 2021 - CST2021, opracowanego w MFiPR.

Do obsługi działania B1.2.1 przewidziano wersję rozszerzoną systemu CST2021, z uwzględnieniem nadania dostępu do systemu wnioskodawcom aplikującym o wsparcie.

NFOŚiGW ma możliwość dokonania stosownych modyfikacji w systemie CST2021, polegających na dostosowaniu zakresu danych w systemie do specyfiki wniosku o udzielenie pożyczki. Jednocześnie NFOŚiGW może wymagać złożenia przez wnioskodawców załączników do wniosku i dokumentów w wersjach papierowych, w przypadku określenia takich wymogów przez NFOŚiGW w zasadach/regulaminie udzielania pożyczek.

Zatwierdzam:

Podpis elektroniczny:

Michał Godlewski
zastępca dyrektora

806568.3249340.2601037

.....
Michał Godlewski – Zastępca Dyrektora Departamentu Współpracy Międzynarodowej i Funduszy Europejskich w Ministerstwie Aktywów Państwowych.