

PROGRAM PRIORYTETOWY

Tytuł programu: Fundusz Transformacji Ciepłownictwa

1. Cel programu

Program stanowi realizację projektowanej Uchwały Rady Ministrów w sprawie podjęcia działań w zakresie Programu Priorytetowego pod nazwą Fundusz Transformacji Ciepłownictwa.

Celem programu jest przyspieszenie transformacji systemów ciepłowniczych w Polsce w kierunku systemów niskoemisyjnych, efektywnych energetycznie i zgodnych z kierunkami polityki klimatyczno-energetycznej, w szczególności poprzez rozwój odnawialnych źródeł energii, wykorzystanie ciepła odpadowego oraz elektryfikację wytwarzania ciepła.

Celem programu jest zwiększenie udziału efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych, poprzez modernizację i dekarbonizację źródeł, dostosowanie infrastruktury sieciowej do źródeł OZE oraz efektywną integrację rozproszonych źródeł energii.

Inwestycje realizowane w ramach programu mają prowadzić do poprawy efektywności energetycznej w systemach ciepłowniczych (zgodnie z wymaganiami dyrektywy o efektywności energetycznej 2023/1791), zwiększenia ich elastyczności i odporności poprzez umożliwienie efektywnego wykorzystania rozproszonych zasobów energii, w tym energii odnawialnej i odpadowej, przy zachowaniu opłacalności ekonomicznej przedsiębiorstw ciepłowniczych i akceptowalnych kosztów dla odbiorców końcowych.

Beneficjenci programu będą mogli dodatkowo skorzystać z usług doradczych realizowanych w ramach komplementarnego programu ELENA (European Local Energy Assistance)¹.

2. Wskaźnik osiągnięcia celu

- 1) Liczba instalacji wytwarzania energii – planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu wynosi co najmniej 120 szt., w tym:
dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej 120 szt.
- 2) Liczba instalacji odzysku ciepła odpadowego – planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu wynosi co najmniej 10 szt., w tym:
dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej 10 szt.
- 3) Liczba instalacji akumulacji ciepła jawnego lub utajonego – planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu wynosi co najmniej 30 szt., w tym:
dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej 30 szt.
- 4) Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych – planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu wynosi co najmniej 650 MWt, w tym:
dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania – co najmniej 650 MWt.
- 5) Dodatkowa zdolność wytwarzania energii cieplnej w kotłach elektrycznych – planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu wynosi co najmniej 500 MW, w tym:

¹ Nabór wniosków o dofinansowanie w ramach programu ELENA jest przeprowadzany niezależnie od niniejszego programu priorytetowego.

dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania – co najmniej 500 MW.

- 6) Zmniejszenie emisji CO₂ - planowana wartość wskaźnika do osiągnięcia celu wynosi co najmniej 1 200 000 Mg CO₂/rok, w tym:

dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania – co najmniej 1 200 000 Mg CO₂/rok.

- 7) Zmniejszenie zużycia energii pierwotnej - planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu wynosi co najmniej: 3 500 000 MWh/rok, w tym:

dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania - co najmniej 3 500 000 MWh/rok.

3. Budżet

Budżet na realizację celu programu wynosi **3 000 000 tys. zł²**, w tym:

- 1) dla bezzwrotnych form dofinansowania — do 1 200 000 tys. zł;
- 2) dla zwrotnych form dofinansowania — do 1 800 000 tys. zł.

4. Okres wdrażania

Program realizowany będzie w latach 2026 – 2030, przy czym:

- 1) zobowiązania (rozumiane jako podpisywanie umów) podejmowane będą do 29.12.2028 r.;
- 2) środki wydatkowane będą do 31.12.2030 r.

5. Terminy i sposób składania wniosków

Nabór wniosków odbywa się w trybie ciągłym.

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 01.07.2026 r. r. do 30.09.2030 r., w którym to poniesione koszty mogą być uznane za kwalifikowane;
- 2) koszty kwalifikowane - zgodnie z „Wytyczne w zakresie kosztów kwalifikowanych”³, z zastrzeżeniem, że:
 - a) koszty związane z przygotowaniem inwestycji nie kwalifikują się, z zastrzeżeniem pkt 6.2 poniżej;
 - b) wyłącza się koszty kategorii 3.2 „Zarządzanie przedsięwzięciem” z zastrzeżeniem, że kwalifikuje się koszty „Nadzoru inwestorskiego i autorskiego”;
 - c) wyłącza się koszty kategorii 3.4 „Koszty informacji i promocji”;
 - d) wyłącza się koszty kategorii 3.5.1 „Koszt nabycia nieruchomości niezabudowanej nieruchomości zabudowanej, zakup gruntu” oraz koszty kategorii 3.5.5 „Pozostałe koszty”;
 - e) koszty związane z wartościami niematerialnymi i prawnymi kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 20% kosztów kwalifikowanych inwestycji.

² Równowartość 700 000 000 euro, ze środków własnych NFOŚiGW

Dodatkowe środki w ramach Funduszu Modernizacyjnego, w przypadku ustanowienia drugiej części programu priorytetowego, zostaną uruchomione po wykorzystaniu środków krajowych, tj w ramach budżetu 3 mld zł.

³ Dokument dostępny: <https://www.gov.pl/web/nfosigw/informacje-ogolne>

- 3) dopuszcza się uwzględnienie w jednym wniosku o dofinansowanie kosztów kwalifikowanych obejmujących więcej niż jedno przedsięwzięcie wymienione w ust. 7.5.1-7.5.6 realizowane w ramach jednego systemu ciepłowniczego.
- 4) co najmniej jedno przedsięwzięcie z zakresu ust. 7.5.1–7.5.4 jest obligatoryjne.
- 5) przedsięwzięcia w zakresie ust. 7.5.5-7.5.6 są fakultatywne, pod warunkiem realizacji Przedsięwzięcia obligatoryjnego. Koszty związane z realizacją Przedsięwzięć z ust. 7.5.6 kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 30% sumy kosztów kwalifikowanych wskazanej we wniosku o dofinansowanie.
- 6) dla przedsięwzięć z zakresu ust. 7.5.1.4 maksymalne jednostkowe koszty (netto) związane z wykonaniem odwiertów wynoszą:

Lp.	Rodzaj prac	Jednostka miary	Koszt jednostkowy (maksymalnie do zł)
1.	Wykonanie otworu	500	3 600,00
		1000	6 450,00
		2000	6 750,00
		3000	6 750,00
		4000	7 500,00
		5000	8 100,00
		powyżej 5000	8 850,00
2.	Prace przygotowawcze (w tym m.in. montaż urządzenia, droga technologiczna, dojazdowa, plac, rurociąg zrzutowy)	Ryczałt	3 000 000,00
3.	Nadzór i dozór geologiczny	Ryczałt	350 000,00
4.	Demontaż urządzeń wiertniczych, rekultywacja terenu, mobilizacja, demobilizacja, utylizacja	Ryczałt	750 000,00

7. Formy i warunki udzielania dofinansowania

7.1 Formy dofinansowania

- Dotacja
- Pożyczka

7.2 Intensywność dofinansowania

- 1) Dofinansowanie w formie dotacji **do 50 % kosztów kwalifikowanych**.
- 2) Dofinansowanie w formie pożyczki **do 100% kosztów kwalifikowanych**.
- 3) Dla inwestycji realizowanych w formule „project finance” 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 inwestycji, wniesionego w postaci udziału kapitału zakładowego pokrytego wkładem pieniężnym.

7.3 Warunki dofinansowania

- 1) Dofinansowanie w formie dotacji do 50 mln zł;
- 2) Dofinansowanie w formie pożyczki do 200 mln zł;
 - a) Oprocentowanie pożyczki:
 - i. na warunkach preferencyjnych: WIBOR 3M + 50pb, 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);
- b) Pożyczka nie podlega umorzeniu.
- c) 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.
- d) Okres finansowania — pożyczka może być udzielona na okres nie dłuższy niż 20 lat liczony od daty planowanej wypłaty pierwszej transzy pożyczki do daty planowanej spłaty ostatniej raty kapitałowej.
- e) 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.
- 3) W przypadku, gdy dofinansowanie stanowi pomoc publiczną, musi być ono udzielane zgodnie z regulacjami dotyczącymi dopuszczalności pomocy publicznej.
- 4) Istnieje możliwość ubiegania się o dofinansowanie w formie:
 - a) wyłącznie dotacji;
 - b) wyłącznie pożyczki;
 - c) dotacji i pożyczki łącznie.
- 5) Dofinansowanie nie będzie udzielane na koszty inwestycji, które zostały sfinansowane z innych publicznych środków krajowych lub zagranicznych, w tym środków budżetu Unii Europejskiej.
- 6) Okres trwałości wynosi 5 lat od dnia zakończenia realizacji inwestycji.

7.4 Beneficjenci

- 1) Przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców:
 - a) prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania lub dystrybucji ciepła w ramach publicznej sieci ciepłowniczej⁴ i posiadający w obrębie tej sieci koncesję⁵ na wytwarzanie i/lub dystrybucję ciepła zgodnie z Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz spółki celowe utworzone w formule „project finance” (SPV) pod warunkiem, że co najmniej 51% udziałów, ogólnej liczby głosów lub praw do udziału w zysku SPV należy – bezpośrednio lub pośrednio (np. za pośrednictwem spółki dominującej⁶ w rozumieniu przepisów o rachunkowości lub Kodeksu spółek handlowych) – do:
 - i. przedsiębiorstwa lub podmiotu z tej samej grupy kapitałowej, który prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania lub dystrybucji ciepła⁷ w publicznej sieci ciepłowniczej, której dotyczy przedsięwzięcie realizowane przez SPV i objęte wnioskiem o dofinansowanie
 - lub
 - ii. podmiotu z tej samej grupy kapitałowej, który posiada większościowy udział w kapitale zakładowym przedsiębiorcy prowadzącego działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania lub dystrybucji ciepła w publicznej sieci ciepłowniczej,

⁴ Definicja publicznej sieci ciepłowniczej zgodnie z ustawą dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

⁵ Spełnienie wymogu posiadania koncesji jest weryfikowane najpóźniej na moment zawarcia umowy o dofinansowanie.

⁶ Przez pośrednictwo podmiotu dominującego rozumie się sytuację, gdy udział jest posiadany przez jeden podmiot dominujący, jak i przez łańcuch kilku podmiotów dominujących w ramach tej samej grupy kapitałowej.

⁷ Za prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania lub dystrybucji ciepła uznaje się prowadzenie tej działalności na podstawie ważnej koncesji na wytwarzanie i/lub dystrybucję ciepła, wydanej zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

której dotyczy przedsięwzięcie realizowane przez SPV i objęte wnioskiem o dofinansowanie.

- b) Przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców, realizujący przedsięwzięcie polegające na odzysku ciepła odpadowego, o którym mowa w art. 3 pkt 20i ustawy prawo energetyczne, w celu wykorzystania na potrzeby publicznej sieci ciepłowniczej, spełniające wszystkie poniższe warunki:
- i. przedsięwzięcie przewiduje wprowadzenie 100% ciepła do publicznej sieci ciepłowniczej lub jego wykorzystanie na potrzeby tej sieci;
 - ii. warunki techniczne i handlowe odbioru ciepła zostały uzgodnione z przedsiębiorstwem energetycznym prowadzącym działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji ciepła lub będącym operatorem systemu ciepłowniczego, posiadającym koncesję zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
 - iii. uzgodnienie, o którym mowa w lit. b, obejmuje w szczególności potwierdzoną możliwość przyłączenia źródła ciepła do sieci oraz odbioru ciepła przez dystrybutora ciepła w tej sieci, potwierdzone na etapie wniosku o dofinansowanie co najmniej w formie warunków przyłączenia, a przed zawarciem umowy o dofinansowanie obustronnie zawartą umową sprzedaży ciepła.

2) Spółdzielnie mieszkaniowe w rozumieniu Ustawy z dnia 16 września 1982 r. Prawo spółdzielcze⁸.

7.5 Rodzaje inwestycji

7.5.1 Przedsięwzięcia dotyczące budowy lub przebudowy instalacji odnawialnych źródeł energii w zakresie wytwarzania ciepła o nominalnej mocy nie mniejszej niż 1 MW:

7.5.1.1 Instalacje odnawialnego źródła energii, w której spalana jest wyłącznie biomasa, inna niż biomasa leśna⁹. Biomasa spełnia warunki zgodnie z dyrektywą 2018/2001 w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych, w tym kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 135a ust. 3. ustawy o odnawialnych źródłach energii.

7.5.1.2 Pompy ciepła spełniające warunki zgodnie z załącznikiem VII do dyrektywy 2018/2001¹⁰.

7.5.1.3 Kolektory słoneczne.

7.5.1.4 Instalacje geotermalne:

⁸ Spółdzielnia mieszkaniowa eksploatuje i posiada tytuł prawny do źródła ciepła, zastępowanego w wyniku realizacji Przedsięwzięcia, o mocy nominalnej nie mniejszej niż 5 MW. Ciepło wytwarzane w źródle służy wyłącznie zaspokajaniu potrzeb komunalno-bytowych członków spółdzielni oraz innych użytkowników lokali znajdujących się w jej zasobach. Realizacja Przedsięwzięcia nie prowadzi do odłączenia odbiorców końcowych od systemu ciepłowniczego należącego do przedsiębiorstwa energetycznego prowadzącego działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji ciepła za pośrednictwem publicznej sieci ciepłowniczej.

⁹ Wsparciem nie są objęte instalacje wykorzystujące biomasę leśną, w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 2b ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2025 r. poz. 901, z późn. zm.), jak również biomasę pochodzącą z działów przemysłu powiązanych z leśnictwem (instalacji wykorzystujących np. wióry, trociny, zrębki powstające podczas obróbki drewna).

¹⁰ Kwalifikowalność ciepła, jako odnawialne źródło energii, przebiega zgodnie z art. 7 ust. 3 dyrektywy 2018/2001.

- 7.5.1.4.1 budowa nowej, rozbudowa lub modernizacja istniejącej ciepłowni geotermalnej, opartej na źródle geotermalnym,
- 7.5.1.4.2 modernizacja lub rozbudowa istniejących źródeł wytwarzania energii o ciepłownię geotermalną, opartej na źródle geotermalnym,
- 7.5.1.4.3 wykonanie lub rekonstrukcja otworu geotermalnego.

Przedsięwzięcie może być realizowane wyłącznie po wykonaniu oraz pozytywnej weryfikacji wyników odwiertu badawczego, potwierdzających możliwość wykorzystania energetycznego zidentyfikowanych zasobów geotermalnych na potrzeby systemu ciepłowniczego.

Wykonanie pierwszego odwiertu badawczego nie stanowi kosztu kwalifikowanego w ramach programu.

- 7.5.2 Przedsięwzięcia dotyczące budowy lub przebudowy jednostek wysokosprawnej kogeneracji o mocy nie mniejszej 1 MW¹¹, które nie wykorzystują paliw kopalnych oraz biomasy leśnej¹².
- 7.5.3 Przedsięwzięcia dotyczące budowy kotłów elektrycznych, wykorzystujących energię elektryczną pochodzącą z odnawialnych źródeł energii¹³ do wytwarzania ciepła, o mocy nie mniejszej niż 1 MW.
- 7.5.4 Przedsięwzięcia dotyczące instalacji odzysku ciepła odpadowego, zgodnie z art. 3 pkt 20i ustawy prawo energetyczne, wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, o mocy nie mniejszej niż 0,5 MW¹⁴.
- 7.5.5 Przedsięwzięcia dotyczące budowy magazynów ciepła, pod warunkiem zintegrowania tego magazynu ze źródłem ciepła realizowanym w zakresie tego samego przedsięwzięcia objętego wnioskiem o dofinansowanie¹⁵.
- 7.5.6 Modernizacja/rozbudowa sieci ciepłowniczych:
 - 7.5.6.1 Przebudowa istniejących systemów ciepłowniczych i sieci chłodu, w tym infrastruktury sieciowej i pomocniczej, celem zmniejszenia strat na przesyle i dystrybucji;
 - 7.5.6.2 Przebudowa istniejących systemów ciepłowniczych i sieci chłodu, celem obniżenia parametrów temperaturowych: temperatury zasilania do nie więcej niż 70 st. C;
 - 7.5.6.3 Budowa/przebudowa węzłów hybrydowych¹⁶;
 - 7.5.6.4 Budowa nowych odcinków sieci ciepłowniczej wraz z niezbędną infrastrukturą sieciową i techniczną w celu likwidacji istniejących lokalnych źródeł ciepła wykorzystujących paliwa kopalne;

¹¹ Łączna moce elektryczna i cieplna jednostki wysokosprawnej kogeneracji.

¹² Wsparciem nie są objęte instalacje wykorzystujące biomasę leśną, w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 2b ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2025 r. poz. 901, z późn. zm.), jak również biomasę pochodzącą z działów przemysłu powiązanych z leśnictwem (instalacji wykorzystujących np. wióry, trociny, zrębki powstające podczas obróbki drewna).

¹³ Za ciepło z odnawialnych źródeł energii uznaje się ilość ciepła wytworzonego w kotle elektrycznym z energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł odnawialnych, określonej zgodnie z art. 116 ust. 1c ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii wyłącznie na potrzeby uznania systemu ciepłowniczego lub chłodniczego za efektywny energetycznie system ciepłowniczy lub chłodniczy.

¹⁴ Minimalna moc odnosi się do nominalnej mocy cieplnej użytecznej całej instalacji odzysku ciepła odpadowego, mierzonej w punkcie przekazania ciepła do systemu ciepłowniczego, po uwzględnieniu urządzeń niezbędnych do osiągnięcia wymaganych parametrów pracy instalacji.

¹⁵ Dopuszcza się współpracę magazynu ciepła z innymi źródłami ciepła wykorzystującymi odnawialne źródła energii lub odzysk ciepła odpadowego.

¹⁶ Rozwiązanie techniczne integrujące zasilanie ciepłem z sieci ciepłowniczej oraz wytwarzanego lokalnie z odnawialnych źródeł energii. W ramach przedsięwzięcia kwalifikuje się lokalne źródła ciepła z odnawialnych źródeł energii.

- 7.5.6.5 Budowa nowych odcinków sieci ciepłowniczej na potrzeby przyłączenia do systemu jednostek wytwarzania energii lub zwiększenia możliwości odbioru, przesyłu i wykorzystania energii, w szczególności ciepła, z nowych lub istniejących jednostek wytwarzania energii, jeżeli prowadzi to do obniżenia emisyjności systemu ciepłowniczego;
- 7.5.6.6 Digitalizacja systemu ciepłowniczego służąca ograniczeniu strat energii: budowa i/lub przebudowa systemów automatyki, telemetrii i telemechaniki polegająca na wdrożeniu nowoczesnych narzędzi i rozwiązań IT/OT służących m.in. do nadzoru, sterowania, monitorowania oraz analizy parametrów jakościowych i ilościowych pracy systemu ciepłowniczego oraz przesyłu ciepła/chłodu, a także lokalizacji awarii;
- 7.5.6.7 Cyberbezpieczeństwo infrastruktury ciepłowniczej: dostosowanie systemu ciepłowniczego do wymogów Dyrektywy 2022/2555 NIS2 i ustawy o Krajowym Systemie Cyberbezpieczeństwa.

Dodatkowe warunki:

- 1) Zgodność z zasadą „nie czyni poważnych szkód”, o której mowa w art. 2 pkt 6 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2021/241 z dnia 12 lutego 2021 r. ustanawiającego Instrument na rzecz Odbudowy i Zwiększania Odporności.
- 2) Co najmniej 70% użytecznego ciepła wytwarzanego rocznie w instalacji objętej wsparciem musi być dostarczane do publicznej sieci ciepłowniczej.
- 3) Wsparciem nie są objęte instalacje wykorzystujące odpady lub paliwa z odpadów, w tym instalacje współspalania odpadów.
- 4) Kosztem kwalifikowanym w zakresie źródeł ciepła oraz jednostek wysokosprawnej kogeneracji mogą być przyłącza ciepłownicze, elektroenergetyczne i gazowe¹⁷.
- 5) W ramach przedsięwzięć dopuszcza się zastosowanie wyłącznie nowych urządzeń, wyprodukowanych nie wcześniej niż 24 miesiące przed montażem.

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 – z wyjątkiem rozwiązania za porozumieniem stron – z przyczyn leżących po stronie Wnioskodawcy		

¹⁷ Przyłącze gazowe może zostać objęte dofinansowaniem pod warunkiem, że będzie wykorzystywane na potrzeby zasilania jednostki w paliwa gazowe, nie będące paliwami kopalnymi.

6.	Wnioskodawca wywiązuje się z zobowiązań publicznoprawnych na rzecz NFOŚiGW, właściwych organów, czy też podmiotów		
7.	Wnioskodawca wywiązuje się ze zobowiązań cywilnoprawnych na rzecz NFOŚiGW		
8.	Cel i rodzaj inwestycji są zgodne z programem priorytetowym*)		
9.	Realizacja inwestycji nie została zakończona przed dniem złożenia wniosku (decyduje data podpisania protokołu odbioru końcowego)		
10.	Okres realizacji inwestycji i wypłaty dofinansowania są zgodne z programem priorytetowym		
11.	Forma i intensywność wnioskowanego dofinansowania są zgodne z programem priorytetowym		
12.	Wnioskodawca zobowiązuje się do nie zbywania nieruchomości/wyposażenia/sprzętu stanowiącego przedmiot dofinansowania przez co najmniej 5 lat od dnia zakończenia realizacji inwestycji (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
13.	Wyposażenie/sprzęt stanowiące przedmiot dofinansowania nie będą wywożone poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez co najmniej 5 lat od dnia zakończenia realizacji inwestycji (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
14.	Zobowiązanie Wnioskodawcy do utrzymania trwałości inwestycji przez okres 5 lat od dnia zakończenia realizacji inwestycji (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
15.	Koszty dofinansowywane w ramach inwestycji nie zostały sfinansowane z publicznych środków krajowych lub zagranicznych, w szczególności ze środków budżetu Unii Europejskiej i nie będą przedstawiane do takiego dofinansowania z innych źródeł (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
16.	Spójność danych przedstawionych we wniosku i poszczególnych załącznikach (w szczególności danych finansowych i zakresu rzeczowego opisanych we wniosku i załącznikach).		
17.	Zgodność z zasadą „nie czyn poważnych szkód”, o której mowa w art. 2 pkt 6 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2021/241 z dnia 12 lutego 2021 r. ustanawiającego Instrument na rzecz Odbudowy i Zwiększania Odporności ¹⁸ .		

z zakresu 7.5.1 - w tym:

dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.1.1:

¹⁸ W szczególności przedsięwzięcie spełnia kryteria zgodnie z zawiadomieniem Komisji nr C/2023/111 w sprawie wytycznych technicznych dotyczących stosowania zasady „nie czyn poważnych szkód” na podstawie rozporządzenia ustanawiającego Instrument na rzecz Odbudowy i Zwiększania Odporności.

18.	W instalacji nie będzie wykorzystywana biomasa leśna, w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 2b ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2025 r. poz. 901, z późn. zm.), jak również biomasa pochodząca z działów przemysłu powiązanych z leśnictwem (instalacji wykorzystujących np. wióry, trociny, zrębki powstające podczas obróbki drewna). (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
19.	Biomasa spełnia warunki zgodnie z dyrektywą 2018/2001 w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych, w tym kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 135a ust. 3. ustawy o odnawialnych źródłach energii (Oświadczenie Wnioskodawcy)		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.1.2:			
18.	1. Pompa ciepła spełnia warunki zgodnie z załącznikiem VII do dyrektywy 2018/2001 (Oświadczenie Wnioskodawcy). 2. Współczynnik globalnego ocieplenia dla czynnika chłodniczego nie przekroczy 675 (Oświadczenie Wnioskodawcy). 3. Spełnione zostaną wymogi dotyczące efektywności energetycznej określone w rozporządzeniach wykonawczych do dyrektywy 2009/125/WE (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.1.4:			
18.	Został wykonany pierwszy odwiert badawczy i wykonana na jego podstawie analiza potwierdza możliwość wykorzystania zidentyfikowanych zasobów geotermalnych na cele ciepłownicze (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.2			
18.	W jednostce wysokosprawnej kogeneracji nie będą wykorzystywane paliwa kopalne (Oświadczenie Wnioskodawcy jeśli dotyczy).		
19.	W przypadku jednostek wytwórczych wykorzystujących biomasę lub paliwa z niej pochodzące (w tym paliwa gazowe), biomasa spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju określone w art. 28ba–28bcb i art. 28bcc ust. 1 ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz kryterium ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określone w art. 135a ust. 3. ustawy o odnawialnych źródłach energii.(Oświadczenie Wnioskodawcy jeśli dotyczy).		
20.	W przypadku jednostek wytwórczych wykorzystujących biomasę nie będzie wykorzystywana biomasa leśna, w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 2b ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2025 r. poz. 901, z późn. zm.), jak również biomasa pochodząca z działów przemysłu powiązanych z leśnictwem (instalacji wykorzystujących np. wióry, trociny, zrębki powstające podczas obróbki drewna). (Oświadczenie Wnioskodawcy jeśli dotyczy).		

21.	W przypadku jednostek wytwórczych wykorzystujących RFNBO (paliwo odnawialne pochodzenia niebiologicznego) paliwa spełniają kryteria wynikające z dyrektywy 2018/2001 oraz rozporządzeń delegowanych, w tym zgodność z kryteriami zrównoważonego rozwoju (Oświadczenie Wnioskodawcy jeśli dotyczy).		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.3			
18.	100% energii elektrycznej wykorzystywanej do wytwarzania ciepła w kotle elektrycznym będzie pochodzić z odnawialnych źródeł energii (Oświadczenie Wnioskodawcy)		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.5			
18.	Magazyn ciepła będzie zintegrowany ze źródłem ciepła realizowanym w zakresie tego samego przedsięwzięcia objętego wnioskiem o dofinansowanie (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.6			
18.	Przedsięwzięcie spełnia szczególne warunki dotyczące zgodności z celem w zakresie łagodzenia zmian klimatu w myśl zasady „nie czynić poważnych szkód” w ramach RRF (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
19.	W przypadku, gdy Przedsięwzięcie jest realizowane w systemie ciepłowniczym i/lub chłodniczym, spełniony jest jeden z poniższych warunków: 1. System ciepłowniczy spełnia kryteria „efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych” pozyskujących ciepło/chłód z istniejących zakładów spełniających warunki dotyczące produkcji ciepła/energii elektrycznej opartej na gazie ziemnym zgodnie z zał. III (punkt pierwszy) zawiadomieniem Komisji nr C/2023/111 w sprawie wytycznych technicznych dotyczących stosowania zasady „nie czynić poważnych szkód” na podstawie rozporządzenia ustanawiającego Instrument na rzecz Odbudowy i Zwiększania Odporności (Oświadczenie Wnioskodawcy). - lub 2. Inwestycje w zakład produkujący ciepło/energię elektryczną rozpoczynają się w terminie trzech lat od modernizacji systemu, w celu spełnienia kryteriów „efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych” oraz spełniają warunki dotyczące produkcji ciepła/energii elektrycznej opartej na gazie ziemnym, zgodnie z zał. III (punkt pierwszy) zawiadomieniem Komisji nr C/2023/111 w sprawie wytycznych technicznych dotyczących stosowania zasady „nie czynić poważnych szkód” na podstawie rozporządzenia ustanawiającego Instrument na rzecz Odbudowy i Zwiększania Odporności (Oświadczenie Wnioskodawcy) (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.6.1			
20.	W wyniku realizacji przedsięwzięcia nastąpi zmniejszenie strat ciepła na przesył i/lub dystrybucji o nie mniej niż 30% w zakresie odcinków sieci objętych przedsięwzięciem (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.6.2			

20.	W wyniku realizacji przedsięwzięcia nastąpi obniżenie parametrów temperaturowych w systemie ciepłowniczym: temperatury zasilania do nie więcej niż 70 st. C (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.6.3			
20.	Zastosowanie technologii węzłów hybrydowych umożliwia zwiększenie udziału ciepła OZE u odbiorcy końcowego o nie mniej niż 30% w stosunku do zasilania ciepła z sieci ciepłowniczej (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.6.4			
20.	W wyniku realizacji przedsięwzięcia nastąpi likwidacja istniejących lokalnych źródeł ciepła wykorzystujących paliwa kopalne, skutkująca zmniejszeniem emisji CO2 i ograniczeniem zużycia energii pierwotnej (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.6.6			
20.	W wyniku realizacji przedsięwzięcia nastąpi zmniejszenie strat ciepła na przesył i/lub dystrybucji (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.6.7			
20.	W wyniku realizacji przedsięwzięcia nastąpi dostosowanie systemu ciepłowniczego do wymogów Dyrektywy 2022/2555 NIS2 i ustawy o Krajowym Systemie Cyberbezpieczeństwa (Oświadczenie Wnioskodawcy).		

*) szczegółowe wymagania dotyczące spełnienia kryterium może zawierać ogłoszenie o naborze

KRYTERIA JAKOŚCIOWE PUNKTOWE¹⁹

Lp.	NAZWA KRYTERIUM	PUNKTY	WAGA	WYNIK OCENY (uzyskana liczba pkt x waga)
I.	ZASADNOŚĆ REALIZACJI INWESTYCJI			
1.	Nakład z dofinansowania w formie dotacji na 1 MW mocy zainstalowanej	0 pkt 2 pkt 3 pkt 4 pkt	3	max 12 pkt
Zasady oceny:				

¹⁹ W przypadku oceny kryteriów jakościowych punktowych 1-3 („Nakład z dofinansowania w formie dotacji...”) każdorazowo zastosowanie ma wartość dofinansowania w formie dotacji wynikająca ze złożonego przez tego samego Wnioskodawcę wniosku o dofinansowanie w formie dotacji na to samo przedsięwzięcie w ramach tego samego naboru wniosków o dofinansowanie. W przypadku, gdy Wnioskodawca ubiega się wyłącznie o dofinansowanie w formie pożyczki przyznaje się maksymalną liczbę punktów w ramach danego kryterium.

Wartość wydatków planowanych do poniesienia w ramach dofinansowania w formie dotacji, rozumiana jako wnioskowana wartość dofinansowania w formie dotacji, na 1 MW mocy zainstalowanej.

W ramach oceny kryterium nie uwzględnia się dofinansowania w formie dotacji przeznaczonej na przedsięwzięcia w zakresie ust. 7.5.5-7.5.6.

Punkty przyznawane są za osiągnięcie danej wartości wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na 1 MW mocy zainstalowanej²⁰.

0 pkt - Wartość wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na 1 MW mocy zainstalowanej mieści się w przedziale $X > 5\,000\,000$

2 pkt - Wartość wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na 1 MW mocy zainstalowanej mieści się w przedziale $3\,500\,000 < X \leq 5\,000\,000$

3 pkt - Wartość wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na 1 MW mocy zainstalowanej mieści się w przedziale $2\,000\,000 < X \leq 3\,500\,000$

4 pkt - Wartość wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na 1 MW mocy zainstalowanej mieści się w przedziale $X \leq 2\,000\,000$

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

2.	Nakład z dofinansowania w formie dotacji na 1 GJ planowanej rocznej produkcji ciepła – wartość wskaźnika w zł/GJ/rok	0 pkt 2 pkt 3 pkt 4 pkt	3	max 12 pkt
----	--	----------------------------------	---	------------

Zasady oceny:

Wartość wydatków planowanych do poniesienia w ramach dofinansowania w formie dotacji, rozumiana jako wnioskowana wartość dofinansowania w formie dotacji, na 1 GJ planowanej rocznej produkcji ciepła.

W ramach oceny kryterium nie uwzględnia się wartości dofinansowania w formie dotacji przeznaczonej na przedsięwzięcia w zakresie ust. 7.5.6.

Punkty przyznawane są za osiągnięcie danej wartości wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na 1 GJ planowanej rocznej produkcji ciepła.

0 pkt - Wartość wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na 1 GJ planowanej rocznej produkcji ciepła mieści się w przedziale $X > 1\,500$

²⁰ Dla instalacji wytwarzania ciepła uwzględnia się nominalną moc cieplną. Dla jednostek wysokosprawnej kogeneracji uwzględnia się nominalną moc cieplną oraz elektryczną.

2 pkt - Wartość wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na 1 GJ planowanej rocznej produkcji ciepła mieści się w przedziale $750 < X \leq 1500$

3 pkt - Wartość wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na 1 GJ planowanej rocznej produkcji ciepła mieści się w przedziale $250 < X \leq 750$

4 pkt - Wartość wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na 1 GJ planowanej rocznej produkcji ciepła mieści się w przedziale $X \leq 250$

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

3.	Nakład z dofinansowania w formie dotacji na jednostkową redukcję rocznej emisji CO ₂ - wartość wskaźnika w zł/Mg CO ₂ /rok	0 pkt	3	max 12 pkt
		2 pkt		
		3 pkt		
		4 pkt		

Zasady oceny:

Wartość wydatków planowanych do poniesienia w ramach dofinansowania w formie dotacji, rozumiana jako wnioskowana wartość dofinansowania w formie dotacji, na redukcję 1 Mg CO₂/rok.

Punkty przyznawane będą za osiągnięcie danej wartości wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na roczną redukcję 1 Mg CO₂.

W ramach oceny kryterium nie uwzględnia się wartości dofinansowania w formie dotacji przeznaczonej na przedsięwzięcia w zakresie ust. 7.5.6.7.

0 pkt - Wartość wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na roczną redukcję 1 Mg CO₂ mieści się w przedziale $X > 7000$

2 pkt - Wartość wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na roczną redukcję 1 Mg CO₂ mieści się w przedziale $1500 < X \leq 7000$

3 pkt - Wartość wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na roczną redukcję 1 Mg CO₂ mieści się w przedziale $750 < X \leq 1500$

4 pkt - Wartość wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na roczną redukcję 1 Mg CO₂ mieści się w przedziale $X \leq 750$

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

4.	Instalacja odnawialnego źródła energii lub instalacja ciepła odpadowego	0 pkt	2	max 8 pkt
		4 pkt		

Zasady oceny:

Ocenie podlega czy Przedsięwzięcie obejmuje instalacje wykorzystujące odnawialne źródła energii, zgodnie z art. 2 pkt 22 ustawy o odnawialnych źródłach energii lub ciepła odpadowego, zgodnie z art. 3 pkt 20i ustawy prawo energetyczne.

Kryterium uznaje się za spełnione, jeżeli wartość wydatków planowanych do poniesienia na instalacje wykorzystujące odnawialne źródła energii i ciepło odpadowe jest nie mniejsza niż 60% kosztów kwalifikowanych ujętych we wniosku o dofinansowanie.

Punkty przyznawane są w następujący sposób:

0 pkt - Przedsięwzięcie nie obejmuje instalacji wykorzystującej odnawialne źródła energii lub ciepło odpadowe;

4 pkt - Przedsięwzięcie obejmuje instalacje wykorzystujące odnawialne źródła energii lub ciepło odpadowe;

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

5.	Udział ciepła OZE i ciepła odpadowego w systemie ciepłowniczym po realizacji Przedsięwzięcia	0 pkt 1 pkt 2 pkt 3 pkt	3	max 9 pkt

Zasady oceny:

Ocenie podlega, jaki udział ciepła OZE i ciepła odpadowego²¹ w systemie ciepłowniczym zostanie osiągnięty po realizacji Przedsięwzięcia.

Całkowita ilość ciepła odnosi się do całkowitej średniej rocznej ilości ciepła zasilającego dany system ciepłowniczy w 3 ostatnich latach poprzedzających rok, w którym został złożony wniosek o dofinansowanie.

Punkty przyznawane są w następujący sposób:

0 pkt - brak ciepła OZE i ciepła odpadowego w systemie ciepłowniczym;

1 pkt - łączny udział ciepła OZE i ciepła odpadowego w systemie ciepłowniczym wynosi nie mniej niż 15%;

2 pkt - łączny udział ciepła OZE i ciepła odpadowego w systemie ciepłowniczym wynosi nie mniej niż 35%;

3 pkt - łączny udział ciepła OZE i ciepła odpadowego w systemie ciepłowniczym wynosi więcej niż 50%;

²¹ Odnawialne źródła energii zgodnie z art. 2 pkt 22 ustawy o odnawialnych źródłach energii. Ciepło odpadowe zgodnie z art. 3 pkt 20i ustawy prawo energetyczne.

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

6.	Efektywny energetycznie system ciepłowniczy i/lub chłodniczy ²²	0 pkt 1 pkt 2 pkt 3 pkt	2	max 6 pkt
----	--	----------------------------------	---	-----------

Zasady oceny:

Ocenie podlega czy Przedsięwzięcie obejmuje kryteria „efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i/lub chłodniczego” zgodnie z definicją z art. 26 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2023/1791 z dnia 13 września 2023r. w sprawie efektywności energetycznej.

Ocena na podstawie załączonego do wniosku o dofinansowanie Planu rozwoju przedsiębiorstwa²³, w zakresie którego ujęto inwestycje objęte wnioskiem o dofinansowanie oraz inne, które przyczynią się do:

- zwiększenia udziału ciepła kontrybuującego do utrzymania statusu efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i/lub chłodniczego,
- lub
- osiągnięcia statusu efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i/lub chłodniczego.

Punkty przyznawane są w następujący sposób:

0 pkt - Przedsięwzięcie nie przyczynia się do zwiększenia udziału ciepła kontrybuującego do statusu osiągnięcia „efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i/lub chłodniczego”

1 pkt - Przedsięwzięcie przyczynia się do zwiększenia udziału ciepła kontrybuującego do statusu „efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i/lub chłodniczego” a Wnioskodawca nie uprawdopodobnił, że w perspektywie do końca 2031 r. system ciepłowniczy osiągnie status „efektywnego systemu ciepłowniczego i/lub chłodniczego”

2 pkt - Przedsięwzięcie przyczynia się do zwiększenia udziału ciepła kontrybuującego do statusu „efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i/lub chłodniczego” a wnioskodawca uprawdopodobnił, że w perspektywie do końca 2031 r. system ciepłowniczy osiągnie status „efektywnego systemu ciepłowniczego i/lub chłodniczego”

lub

²² Efektywny energetycznie system ciepłowniczy i/lub chłodniczy zgodnie z definicją obowiązującą na dzień złożenia wniosku o dofinansowanie.

²³ Przez Plan rozwoju przedsiębiorstwa należy rozumieć Plan rozwoju przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 16 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, lub równoważny dokument strategiczny, który uwzględnia wymagane inwestycje.

na dzień złożenia wniosku o dofinansowanie system posiadał status „efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i/lub chłodniczego” 3 pkt - przedsięwzięcie przyczynia się do osiągnięcia „efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i/lub chłodniczego” Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku.				
7.	Zastosowanie magazynu ciepła	0 pkt 2 pkt	2	max 4 pkt
<i>Zasady oceny:</i> 0 pkt - projekt nie przewiduje zastosowania magazynu ciepła 2 pkt - projekt przewiduje zastosowanie magazynu ciepła Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) nie powoduje odrzucenia wniosku.				
8.	Plan rozwoju przedsiębiorstwa ²⁴	0 pkt 2 pkt	1	max 2 pkt
<i>Zasady oceny:</i> Ocenie podlega czy Wnioskodawca dysponuje aktualnym Planem rozwoju przedsiębiorstwa lub równoważnym dokumentem strategicznym, który uwzględnia inwestycje objęte wnioskiem o dofinansowanie. 0 pkt – brak Planu rozwoju przedsiębiorstwa lub równoważnego dokumentu strategicznego 2 pkt – Wnioskodawca dysponuje aktualnym Planem rozwoju przedsiębiorstwa lub równoważnym dokumentem strategicznym, który uwzględnia inwestycje objęte wnioskiem o dofinansowanie. 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, tj 39 pkt)</i>				max 65 pkt

²⁴ Przez Plan rozwoju przedsiębiorstwa należy rozumieć Plan rozwoju przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 16 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne.

Lp.	NAZWA KRYTERIUM	PUNKTY	WAGA	WYNIK OCENY (uzyskana liczba pkt x waga)
II.	WYKONALNOŚĆ INWESTYCJI			
1.	Ocena uzasadnienia wyboru przyjętego rozwiązania/technologii (w tym ocena analizy alternatywnych rozwiązań)	0 pkt 3 pkt 5 pkt	2	max 10 pkt
Zasady oceny: 0 pkt – analiza alternatywnych rozwiązań nie potwierdza uzasadnienia wyboru technologii (nie zawiera niezbędnych danych uzasadniających wybór); - analiza alternatywnych rozwiązań nie uwzględnia oceny dostępności nośników energii, w tym bezpieczeństwa dostaw, statusu lokalnych zasobów, projekcji podaży i popytu; – analiza alternatywnych rozwiązań oraz wariant bezinwestycyjny nie uwzględniają wieloletnich projekcji cen ciepła (koszty stałe i zmienne) dla odbiorców końcowych ciepła w danym systemie ciepłowniczym. 3 pkt – analiza alternatywnych rozwiązań (min. 2) potwierdza uzasadnienie wyboru technologii, (zawiera niezbędne dane uzasadniające wybór); - analiza alternatywnych rozwiązań uwzględnia ocenę dostępności nośników energii, w tym bezpieczeństwa dostaw, statusu lokalnych zasobów, projekcji podaży i popytu; - analiza alternatywnych rozwiązań oraz wariant bezinwestycyjny uwzględnia wieloletnie projekcje cen ciepła (koszty stałe i zmienne) dla odbiorców końcowych ciepła w danym systemie ciepłowniczym (w oparciu o wskaźnik LCOH). 5 pkt – analiza alternatywnych rozwiązań (min. 3) potwierdza uzasadnienie wyboru technologii, (zawiera niezbędne dane uzasadniające wybór); - analiza alternatywnych rozwiązań uwzględnia ocenę dostępności nośników energii, w tym bezpieczeństwa dostaw, statusu lokalnych zasobów, projekcji podaży i popytu; - analiza alternatywnych rozwiązań oraz wariant bezinwestycyjny uwzględnia wieloletnie projekcje cen ciepła (koszty stałe i zmienne) dla odbiorców końcowych ciepła w danym systemie ciepłowniczym. Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku.				
2.	Ocena realności wdrożenia przyjętego rozwiązania (w tym: możliwość utrzymania trwałości rzeczowej i ekologicznej, realistyczny harmonogram wdrażania z uwzględnieniem	0 pkt 3 pkt 5 pkt	3	max 15 pkt

	posiadanych pozwoleń i harmonogramu pozyskiwania pozostałych)			
Zasady oceny: 0 pkt – brak możliwości utrzymania trwałości inwestycji (rzeczowej i ekologicznej); – brak realistycznego harmonogramu wdrażania projektu; – brak wiarygodnych informacji z zakresu prawa do dysponowania gruntami lub obiektami na cele inwestycji, posiadanej i wymaganej dokumentacji technicznej i projektowej, wymaganych prawem decyzji, uzgodnień i pozwoleń administracyjnych; – założenia i dane, będące podstawą do wyliczenia efektu ekologicznego, nie są wiarygodne i nie wskazują na możliwość osiągnięcia zakładanego efektu ekologicznego; 3 pkt – realna możliwość utrzymania trwałości inwestycji (rzeczowej i ekologicznej) w okresie 5 lat od dnia zakończenia realizacji inwestycji; – wiarygodna informacja z zakresu uzyskania praw do dysponowania gruntami lub obiektami na cele inwestycji, posiadania wymaganej dokumentacji technicznej i projektowej; – realistyczny harmonogram pozyskiwania brakujących pozwoleń, decyzji administracyjnych i innych niezbędnych dokumentów zezwalających na realizację inwestycji; – realistyczny harmonogram wdrażania projektu (weryfikowany powyższymi punktami); – założenia i dane, będące podstawą do wyliczenia efektu ekologicznego, są wiarygodne i wskazują na możliwość osiągnięcia zakładanego efektu ekologicznego; 5 pkt – realna możliwość utrzymania trwałości inwestycji (rzeczowej i ekologicznej) w okresie 5 lat od dnia zakończenia realizacji inwestycji; – wniosek posiada <u>komplet dokumentów</u> z zakresu prawa do dysponowania gruntami lub obiektami na cele inwestycji; – wniosek posiada wymaganą dokumentację techniczną i projektową, komplet decyzji administracyjnych zezwalających na realizację inwestycji; – harmonogram wdrażania projektu oraz powyższe elementy wykazują na pełną gotowość inwestycji do realizacji; – założenia i dane, będące podstawą do wyliczenia efektu ekologicznego, są wiarygodne i wskazują na możliwość osiągnięcia zakładanego efektu ekologicznego. Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku.				
3.	Ocena przygotowania instytucjonalnego do wdrożenia przyjętego rozwiązania (czy możliwe jest sprawne wdrożenie projektu i jego trwałość instytucjonalna – ocena	0 pkt 3 pkt 5 pkt	1	max 5 pkt

	dotyczy również podmiotu upoważnionego do ponoszenia kosztów) ²⁵			
<i>Zasady oceny:</i> 0 pkt – Wnioskodawca nie posiada doświadczenia w realizacji projektu z dziedziny objętej wnioskiem lub o podobnym charakterze i nie uprawdopodobnił możliwości pozyskania niezbędnego wsparcia zewnętrznego; – Brak przejrzystej struktury realizacji projektu; – Wnioskodawca nie dysponuje niezbędnym potencjałem organizacyjnym potrzebnym do realizacji projektu i nie uprawdopodobnił możliwości jego pozyskania na zewnątrz; 3 pkt Wnioskodawca spełnia poniższe kryteria: – Przejrzysta struktura realizacji projektu; – Wnioskodawca dysponuje niezbędnym potencjałem organizacyjnym potrzebnym do realizacji projektu lub uprawdopodobnił możliwości jego pozyskania na zewnątrz; 5 pkt – Wnioskodawca posiada doświadczenie w realizacji <u>minimum jednego</u> projektu z dziedziny objętej wnioskiem lub o podobnym charakterze lub uprawdopodobnił możliwości pozyskania niezbędnego wsparcia zewnętrznego; – Przejrzysta struktura realizacji projektu; – Wnioskodawca dysponuje niezbędnym potencjałem organizacyjnym potrzebnym do realizacji projektu lub uprawdopodobnił możliwości jego pozyskania na zewnątrz. Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku.				
4.	Ocena wysokości kosztów pod warunkiem zaakceptowania ich kwalifikowalności w poszczególnych kategoriach	0 pkt 5 pkt	3	max 15 pkt
<i>Zasady oceny:</i> 0 pkt – wysokość kosztów nieadekwatna do zakresu inwestycji lub nie wpisuje się w katalog kosztów kwalifikowanych lub metoda kalkulacji kosztów nie jest wiarygodna; – planuje się wykorzystywać urządzenia używane bądź nowe wyprodukowane wcześniej niż w ciągu 24 miesięcy przed montażem 5 pkt – 100% kosztów jest adekwatna do zakresu inwestycji i wpisuje się w katalog kosztów kwalifikowanych. – koszty zostały racjonalnie oszacowane i potwierdzone przeprowadzonym rozeznaniem runku; – przedstawiona metoda kalkulacji kosztów jest wiarygodna;				

²⁵ W przypadku spółki typu „project finance” ocena spełnienia kryterium może zostać przeprowadzona w oparciu o informacje dotyczące głównego udziałowcy Wnioskodawcy, posiadającego powyżej 50% udziałów w kapitale Wnioskodawcy.

– planuje się wykorzystywać urządzenia nowe wyprodukowane nie wcześniej niż w ciągu 24 miesięcy przed montażem.	
Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku.	
Suma punktów w obszarze II <i>(dla pozytywnej oceny w ramach obszaru wymagane jest uzyskanie 37 punktów)</i>	max 45 pkt
Suma punktów z oceny w obszarach I-II <i>(minimalny próg wymagany dla pozytywnej oceny inwestycji wynosi 76 punktów)</i>	max 110 pkt

KRYTERIA JAKOŚCIOWE DOPUSZCZAJĄCE

Lp.	NAZWA KRYTERIUM	TAK	NIE
I.	OCENA FINANSOWA		
1.	Analiza dotychczasowej sytuacji finansowej Wnioskodawcy		
<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. Negatywna ocena kryterium nie powoduje odrzucenia wniosku o ile ocena kryterium nr 2 jest pozytywna.			
2.	Analiza prognozowanej sytuacji finansowej Wnioskodawcy – 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. Negatywna ocena kryterium powoduje odrzucenie wniosku niezależnie od wyników oceny kryterium nr 1.			
II.	OCENA DOPUSZCZALNOŚCI POMOCY PUBLICZNEJ (o ile dotyczy)		
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.

Negatywna ocena kryterium **powoduje odrzucenie wniosku.**

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 przedsięwzięć finansowanych ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej”.