

PROGRAM PRIORYTETOWY
(projekt)

Tytuł programu: Fundusz Transformacji Ciepłownictwa

1. Cel programu

Program stanowi realizację Uchwały Rady Ministrów z dnia ... 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.

Program odpowiada na kluczowe wyzwania sektora, w tym wysoką zależność od paliw kopalnych powodującą emisję CO₂, rosnące koszty wytwarzania ciepła oraz potrzebę poprawy bezpieczeństwa energetycznego i stabilności dostaw 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:

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

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:

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,
 - b) wyłącza się koszty kategorii 3.2 „Zarządzanie przedsięwzięciem” z zastrzeżeniem, że kwalifikuje się koszty „Nadzoru inwestorskiego i autorskiego”;
 - c) wyłącza się koszty kategorii 3.3 „Koszty informacji i promocji”;

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>

- d) wyłącza się koszty kategorii 3.4.1 „Koszt nabycia nieruchomości niezabudowanej nieruchomości zabudowanej, zakup gruntu” oraz koszty kategorii 3.4.4 „Pozostałe koszty”;
- e) koszty związane z wartościami niematerialnymi i prawnymi kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 20% kosztów kwalifikowanych inwestycji.
- 3) Dopuszcza się uwzględnienie w jednym wniosku o dofinansowanie kosztów kwalifikowanych obejmujących więcej niż jedno przedsięwzięcie wymienione w pkt 7.5.1-7.5.6 realizowane w ramach jednego systemu ciepłowniczego.
- 4) Przedsięwzięcia z zakresu 7.5.1-7.5.4 są obligatoryjne.
- 5) Przedsięwzięcia w zakresie pkt 7.5.5 i 7.5.6 są fakultatywne, pod warunkiem realizacji Przedsięwzięcia obligatoryjnego. Koszty związane z realizacją Przedsięwzięć z pkt 7.5.6 kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 30% sumy kosztów kwalifikowanych inwestycji.
- 6) Dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.1.4 maksymalne jednostkowe koszty (netto) związane z wykonaniem odwiertów wynoszą⁴:

Lp.	Rodzaj prac	Jednostka miary	Koszt jednostkowy (maksymalnie do zł)
1.	Wykonanie otworu	500	2 800,00
		1000	4 300,00
		2000	4 500,00
		3000	4 500,00
		4000	5 000,00
		5000	5 400,00
		powyżej 5000	5 900,00
2.	Prace przygotowawcze (w tym m.in. montaż urządzenia, droga technologiczna, dojazdowa, plac, rurociąg zrzutowy)	Ryczałt	2 100 000,00
3.	Nadzór i dozór ekologiczny	Ryczałt	280 000,00
4.	Demontaż urządzeń wiertniczych, rekultywacja terenu, mobilizacja, demobilizacja, utylizacja	Ryczałt	570 000,00

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.

⁴ W uzasadnionych przypadkach wynikających z warunków geologicznych lub technicznych, dopuszcza się przekroczenie wartości maksymalnych do 20%, na podstawie indywidualnej analizy kosztowej.

7.3 Warunki dofinansowania

- 1) Dofinansowanie w formie dotacji;
 - a) Kwota dotacji: do 50 mln zł
- 2) Dofinansowanie w formie pożyczki;
 - a) Kwota pożyczki: do 200 mln zł
 - b) Oprocentowanie pożyczki:
 - a. na warunkach preferencyjnych: WIBOR 3M + 50pb, nie mniej niż 1,5 % w skali roku;
 - b. na warunkach rynkowych (pożyczka nie stanowi pomocy publicznej): oprocentowanie na poziomie stopy referencyjnej ustalonej zgodnie z komunikatem Komisji Europejskiej w sprawie zmiany metody ustalania stóp referencyjnych i dyskontowych (Dz. Urz. UE C 14, 19.01.2008, str. 6), z zastrzeżeniem zapisów lit c-d;
 - c. dla Wnioskodawcy będącego spółką nowoutworzoną lub specjalnego przeznaczenia, dla której nie można określić ratingu na podstawie danych finansowych dotyczących jej dotychczasowej działalności, może być zastosowane oprocentowanie wynikające z ratingu, o którym mowa w Komunikacie, o jedną kategorię niższego od kategorii ratingu właściwego dla podmiotu dominującego⁵, o ile podmiot dominujący wobec Wnioskodawcy udziela pełnej, bezwarunkowej i płatnej na pierwsze żądanie gwarancji spłaty pożyczki;
 - d. w sytuacji gdy Wnioskodawca jest spółką nowoutworzoną lub specjalnego przeznaczenia, utworzoną przez kilka podmiotów, wówczas rating dla Wnioskodawcy może być ustalony na poziomie o jedną kategorię niżej od zaokrąglonej w dół średniej ważonej punktów ratingu uzyskanych przez poszczególnych wspólników, o ile wspólnicy łącznie udzielają pełnej, bezwarunkowej i płatnej na pierwsze żądanie gwarancji spłaty pożyczki.
 - c) Pożyczka nie podlega umorzeniu.
 - d) 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.
 - e) 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.
 - f) 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.

⁵ W rozumieniu ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (t.j.: Dz.U. z 2025 r. poz. 1714).

- 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 (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1480, z późn. zm.), prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania lub dystrybucji ciepła w ramach publicznej sieci ciepłowniczej⁶ i posiadający w obrębie tej sieci koncesję na wytwarzanie i/lub dystrybucję ciepła zgodnie z Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.
- 2) Spółka celowa utworzona w formule „project finance” (SPV), która spełnia wszystkie poniższe warunki:
 - a) Co najmniej 51% udziałów w kapitale zakładowym SPV, w ogólnej liczbie głosów lub praw do udziału w zysku SPV posiada - bezpośrednio albo pośrednio (w szczególności za pośrednictwem podmiotu dominującego w rozumieniu przepisów o rachunkowości lub Kodeksu spółek handlowych - przedsiębiorstwo albo podmiot należący do tej samej grupy kapitałowej, który prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania lub dystrybucji ciepła w ramach publicznej sieci ciepłowniczej, w zakresie której realizowane będzie przedsięwzięcie realizowane przez SPV i objęte wnioskiem o dofinansowanie. Przez prowadzenie działalności gospodarczej rozumie się prowadzenie działalności na podstawie ważnej koncesji na wytwarzanie i/lub dystrybucję ciepła, udzielonej zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.
 - b) Przez „posiadanie pośrednie”, o którym mowa w pkt a), rozumie się sytuację, w której uprawnienia właścicielskie wykonywane są za pośrednictwem jednego lub więcej podmiotów dominujących lub zależnych w ramach tej samej grupy kapitałowej.

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 leśna⁷. 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 2018/2001⁸.
- 7.5.1.3 Kolektory słoneczne.
- 7.5.1.4 Instalacje geotermalne:
 - 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.

⁶ Definicja publicznej sieci ciepłowniczej zgodnie z ustawą dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

⁷ Wsparciem nie są objęte instalacje wykorzystujące biomasę leśną, w rozumieniu z art. 2 ust. 1 pkt 2b ustawy z dnia 21 lutego 2025 r. o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2025 poz. 303). Za biomasę leśną uznaje się biomasę pochodzącą z leśnictwa, nieobejmującą biomasy pochodzącej z działów przemysłu powiązanych z leśnictwem.

⁸ Kwalifikowalność ciepła, jako odnawialne źródło energii, przebiega zgodnie z art. 7 ust. 3 dyrektywy 2018/2001.

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 MW⁹, które nie wykorzystują paliw kopalnych¹⁰.**
- 7.5.3 Przedsięwzięcia dotyczące budowy kotłów elektrycznych, wykorzystujących energię elektryczną pochodzącą z odnawialnych źródeł energii¹¹ 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, o mocy nie mniejszej niż 1 MW.**
- 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 dofinansowanie.**
- 7.5.6 Modernizacja/rozbudowa sieci ciepłowniczych:**
 - 7.5.6.1 Przebudowa istniejących systemów ciepłowniczych i sieci chłodu, celem zmniejszenia strat na przesyłach 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, temperatury powrotu do nie więcej niż 25 st. C;
 - 7.5.6.3 Budowa/przebudowa węzłów hybrydowych¹²;
 - 7.5.6.4 Budowa nowych odcinków sieci ciepłowniczej wraz z przyłączami i węzłami ciepłowniczymi w celu likwidacji istniejących lokalnych źródeł ciepła wykorzystujących paliwa kopalne;
 - 7.5.6.5 Budowa nowych odcinków sieci ciepłowniczej na potrzeby przyłączenia do systemu jednostek wytwarzania energii;
 - 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.

⁹ Łączna moc elektryczna i cieplna jednostki wysokosprawnej kogeneracji.

¹⁰ Wsparciem nie są objęte instalacje wykorzystujące biomasę leśną, w rozumieniu z art. 2 ust. 1 pkt 2b ustawy z dnia 21 lutego 2025 r. o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2025 poz. 303). Za biomasę leśną uznaje się biomasę pochodzącą z leśnictwa, nieobejmującą biomasy pochodzącej z działów przemysłu powiązanych z leśnictwem.

¹¹ Za ciepło z odnawialnych źródeł energii uznaje się ilość ciepła wytworzonego w kotle elektrycznym z energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł odnawialnych, określonej zgodnie z projektowanym 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.

¹² 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.

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 gazowe¹³.
- 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		
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		

¹³ Przyłącze gazowe może zostać objęte dofinansowaniem pod warunkiem, że będzie wykorzystywane na potrzeby zasilania jednostki w paliwa gazowe, nie będące paliwami kopalnymi.

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 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 ¹⁴ .		

z zakresu 7.5.1 - w tym:			
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.1.1:			
18.	W instalacji nie będzie wykorzystywana biomasa leśna, w rozumieniu z art. 2 ust. 1 pkt 2b ustawy z dnia 21 lutego 2025 r. o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw (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:			

¹⁴ W szczególności przedsięwzięcie spełnia kryteria zgodnie z zawiadomieniem Komisji nr C/2023/111 w sprawie wytycznych technicznych dotyczących stosowania zasady „nie czyni poważnych szkód” na podstawie rozporządzenia ustanawiającego Instrument na rzecz Odbudowy i Zwiększania Odporności.

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 z art. 2 ust. 1 pkt 2b ustawy z dnia 21 lutego 2025 r. o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw (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 czyń poważnych szkód” w ramach RRF (Oświadczenie Wnioskodawcy).		

19.	W przypadku, gdy Przedsięwzięcie jest realizowane w systemie ciepłowniczym i/lub chłodniczymi, 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 czyn 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 czyn 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			
18.	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			
18.	W wyniku realizacji przedsięwzięcia nastąpi obniżenie parametrów temperaturowych w systemie ciepłowniczym: temperatury zasilania do nie więcej niż 70 st. C, temperatury powrotu do nie więcej niż 25 st. C. (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.6.3			
18.	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			
18.	W wyniku realizacji przedsięwzięcia nastąpi likwidacja istniejących lokalnych źródeł ciepła wykorzystujących paliwa kopalne, skutkująca zmniejszeniem emisji CO ₂ i ograniczeniem zużycia energii pierwotnej (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.6.6			
18.	W wyniku realizacji przedsięwzięcia nastąpi zmniejszenie strat ciepła na przesył i/lub dystrybucji (Oświadczenie Wnioskodawcy).		
dla przedsięwzięć z zakresu 7.5.6.7			

18.	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 PUNKTOWE¹⁵

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 MWt mocy zainstalowanej	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 MW mocy zainstalowanej. W ramach oceny kryterium nie uwzględnia się dofinansowania w formie dotacji przeznaczonej na przedsięwzięcia w zakresie pkt. 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 zainstalowanej¹⁶. 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 $2\,000\,000 < X \leq 3\,500\,000$				

¹⁵ 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.

¹⁶ Dla instalacji wytwarzania ciepła uwzględnia się nominalną moc cieplną. Dla jednostek wysokosprawnej kogeneracji uwzględnia się nominalną moc cieplną oraz elektryczną.

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 pkt. 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 $X > 1\,500$

2 pkt - Wartość wskaźnika nakładów dofinansowania w formie dotacji (zł) (X) na 1 GJ planowanej rocznej produkcji ciepła mieści się w przedziale $750 < X \leq 1\,500$

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 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 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 pkt. 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 4 pkt	2	max 8 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	max 9 pkt
----	--	-------------------------	---	-----------

		3 pkt		
Zasady oceny: Ocenie podlega, jaki udział ciepła OZE i ciepła odpadowego¹⁷ 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%; Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) nie powoduje odrzucenia wniosku.				
6.	Efektywny energetycznie system ciepłowniczy i/lub chłodniczy ¹⁸	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 przedsiębiorstwa¹⁹, w zakresie którego ujęto inwestycje objęte wnioskiem o dofinansowanie oraz inne, które przyczynią się do:				

¹⁷ 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.

¹⁸ Efektywny energetycznie system ciepłowniczy i/lub chłodniczy zgodnie z definicją obowiązującą na dzień złożenia wniosku o dofinansowanie.

¹⁹ Przez Plan rozwoju przedsiębiorstwa należy rozumieć Plan rozwoju przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 16 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne.

- 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 2030 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 2030 r. system ciepłowniczy osiągnie status „efektywnego systemu ciepłowniczego i/lub chłodniczego”

lub

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
----	------------------------------	----------------	---	-----------

Zasady oceny:

0 pkt - projekt nie przewiduje zastosowania magazynu energii

2 pkt - projekt przewiduje zastosowanie magazynu energii

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

8.	Plan rozwoju przedsiębiorstwa ²⁰	0 pkt	1	max 2 pkt
----	---	-------	---	-----------

²⁰ Przez Plan rozwoju przedsiębiorstwa należy rozumieć Plan rozwoju przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 16 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne.

		2 pkt		
Zasady oceny: 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
Lp.	NAZWA KRYTERIUM	PUNKTY	WAGA	WYNIK OCENY <i>(uzyskana liczba pkt x waga)</i>
II.	WYKONALNOŚĆ INWESTYCJI			
1.	Ocena uzasadnienia wyboru przyjętego rozwiązania/technologii (w tym ocena analizy alternatywnych rozwiązań)	0 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 uwzględnia ocenę 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.

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 posiadanych pozwoleń i harmonogramu pozyskiwania pozostałych)	0 pkt. 3 pkt. 5 pkt.	3	max 15 pkt
----	---	----------------------------	---	------------

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 komplet dokumentów 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 dotyczy również podmiotu upoważnionego do ponoszenia kosztów) ²¹	0 pkt. 3 pkt. 5 pkt.	1	max 5 pkt.
----	--	----------------------------	---	------------

Zasady oceny:

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 minimum jednego 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.**

²¹ 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.

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; - 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		

Zasady oceny:

Ocena przeprowadzana jest na podstawie zweryfikowanych przez NFOŚiGW danych finansowych przedstawionych we wniosku (wraz z załącznikami) zgodnie z *Metodyką oceny finansowej wniosku o dofinansowanie*.

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		

Zasady oceny:

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”.