



## Współfinansowane z unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (Funduszu Modernizacyjnego)

### POLSKA

#### I. Wprowadzenie

Niniejsze sprawozdanie zostało sporządzone w celu wypełnienia obowiązku określonego w art. 13 Rozporządzenia Wykonawczego Komisji (UE) 2020/1001 z dnia 9 lipca 2020 r., w kształcie nadanym rozporządzeniem (UE) 2023/2606 z dnia 22 listopada 2023 r. (dalej: Rozporządzenie Wykonawcze Komisji (UE)), ustanawiającego szczegółowe zasady stosowania dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do funkcjonowania funduszu modernizacyjnego wspierającego inwestycje w modernizację systemów energetycznych oraz poprawę efektywności energetycznej niektórych państw członkowskich.

#### I.1 Fundusz Modernizacyjny w Polsce – konfiguracja instytucjonalna

W celu sfinansowania programu z Funduszu Modernizacyjnego (FM), państwo polskie jest zobowiązane do przedstawienia proponowanego obszaru wsparcia Europejskiemu Bankowi Inwestycyjnemu (EBI) oraz Komitetowi Inwestycyjnemu, w celu uzyskania potwierdzenia czy inwestycja spełnia warunki określone w Dyrektywie 2003/87/WE ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych w Unii Europejskiej (dalej: Dyrektywa EU ETS).

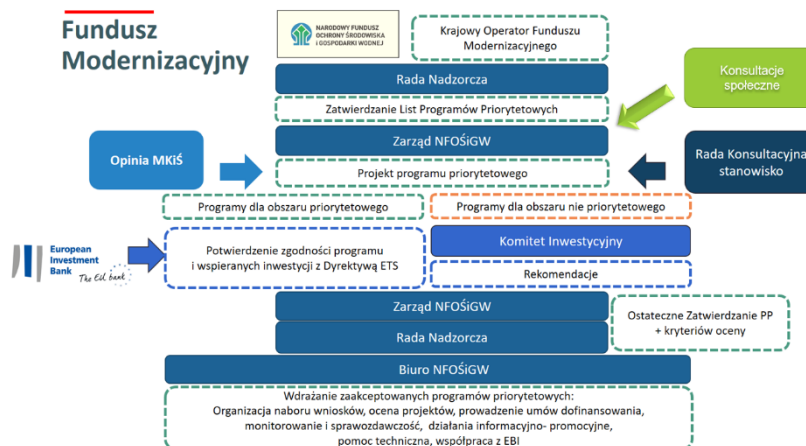
Zgodnie z zapisami znowelizowanej Dyrektywy EU ETS (Dyrektywa 2023/959 z dnia 10 maja 2023 r.), co najmniej 80% środków Funduszu zostanie przeznaczone na projekty znajdujące się na liście obszarów priorytetowych, a maksymalnie 20% na projekty nieujęte na tej liście (zasada 80/20) z puli 2 % całkowitej liczby uprawnień do emisji w latach 2021–2030 sprzedawanych na aukcji, natomiast co najmniej 90% środków Funduszu zostanie przeznaczone na projekty znajdujące się na liście obszarów priorytetowych, a maksymalnie 10% na projekty nieujęte na tej liście (zasada 90/10) z puli 2,5 % całkowitej liczby uprawnień do emisji w latach 2024–2030 sprzedawanych na aukcji.

W przypadku potwierdzenia przynależności programu do jednego z obszarów priorytetowych, stosuje się prostszą ścieżkę dofinansowania, gdzie w przypadku potwierdzenia przez Europejski Bank Inwestycyjny przynależności programu do obszaru priorytetowego, Komisja Europejska podejmuje decyzję o wypłacie środków na finansowanie projektów w ramach tego programu. W przypadku zakwalifikowania programu do obszaru niepriorytetowego, konieczne jest uwzględnienie rekomendacji/potwierdzenia Komitetu Inwestycyjnego przy ustalaniu zasad finansowania.

Finansowanie ze środków FM w Polsce odbywa się w ramach wybranych programów priorytetowych, realizowanych przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW).

NFOŚiGW, jako Krajowy Operator Funduszu Modernizacyjnego, zobowiązany jest do składania do EBI formularzy dla wybranych obszarów wsparcia - zgodnie z przyjętym wzorem i zawierających informacje zgodne z wymaganiami Rozporządzenia Wykonawczego Komisji (UE).

## Fundusz Modernizacyjny w Polsce – schemat realizacji.



### I.2 Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej NFOŚiGW – Krajowy Operator Funduszu Modernizacyjnego

Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, który powstał w 1989 roku, w wyniku przemian ustrojowych w Polsce, we współpracy z wojewódzkimi funduszami ochrony środowiska i gospodarki wodnej, jest głównym filarem polskiego systemu finansowania ochrony środowiska. Podstawą działania Narodowego Funduszu jako państwowej osoby prawnej jest ustawa Prawo ochrony środowiska (POŚ).

Misja NFOŚiGW: Skutecznie i efektywnie wspieramy działania proekologiczne.

Atuty NFOŚiGW:

- umiejętność tworzenia różnorodnych instrumentów finansowych odpowiadających na potrzeby różnych typów beneficjentów. Bogata oferta programowa (w ramach art. 10d Dyrektywy), dedykowana szerokiemu katalogowi beneficjentów;
- wysokie kompetencje kadry NFOŚiGW oraz wieloletnie doświadczenie we wspieraniu projektów finansowanych zarówno ze środków zagranicznych, jak i krajowych;
- niekomercyjne podejście - nadrzędny cel interes publiczny i środowiskowy;
- aktywny udział w rozwiązywaniu problemów środowiskowych ze względów prawnych, finansowych i organizacyjnych;
- wieloletnie planowanie przychodów i wydatków, które zapewnia beneficjentom środki na pełne zbilansowanie budżetów projektów;
- zdolność instytucjonalna do realizacji projektów finansowanych ze środków UE, uzyskana w wyniku doświadczeń zdobytych przy realizacji perspektywy finansowej 2000-2006, perspektywy 2007-2013, perspektywy 2014-2020 Program Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020 (POLiŚ 2014-2020), projektów finansowanych z „Funduszy Norweskich”, Krajowego Planu Odbudowy (KPO) czy Funduszy Europejskie na Infrastrukturę, Klimat, Środowisko 2021- 2027 (FEnIKS);
- otwartość na innowacyjne rozwiązania;
- NFOŚiGW (jako operator FM) jest rozpoznawalną instytucją.

Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej jest głównym źródłem finansowania inwestycji proekologicznych w Polsce. Od ponad 36 lat jest najważniejszym elementem polskiego systemu finansowania ochrony środowiska i gospodarki wodnej. Ponadto dysponuje największym potencjałem finansowym.

### **I.3 Zakres czynności obejmujący zarządzanie Funduszem Modernizacyjnym przez NFOŚiGW**

- 1) w zakresie właściwości Rady Nadzorczej Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej:
  - zatwierdzanie listy programów priorytetowych;
  - ustalanie kryteriów wyboru inwestycji finansowanych ze środków zgromadzonych na subkoncie rachunku FM;
  - ustalanie zasad udzielania i spłacania pożyczek oraz zasad udzielania i rozliczania dotacji udzielanych ze środków zgromadzonych na subkoncie rachunku FM;
  - podejmowanie uchwał w sprawie wyrażenia zgody na dofinansowanie zgodnie z ustawą POŚ.
- 2) w zakresie właściwości Zarządu NFOŚiGW:
  - przygotowywanie list programów priorytetowych i przedstawianie ich ministrowi właściwemu ds. klimatu i środowiska do uzgodnienia;
  - uzgadnianie z ministrem właściwym ds. klimatu propozycji programów priorytetowych oraz prezentowanie założeń programów na posiedzeniach Rady Konsultacyjnej FM;
  - zatwierdzenie regulaminu naboru finansowanego ze środków zgromadzonych na subkoncie FM;
  - przedkładanie programów priorytetowych EBI i/lub Komitetowi Inwestycyjnemu;
  - podejmowanie uchwał o przyznaniu dofinansowania;
  - składanie wniosków do EBI o wypłatę środków z FM na dofinansowanie realizacji inwestycji.
- 3) w zakresie kompetencji Biura NFOŚiGW (Departament/Departamenty odpowiedzialne za wdrażanie FM):
  - organizowanie naborów wniosków i oceny wniosków o dofinansowanie;
  - podejmowanie działań prowadzących do zawarcia umów o dofinansowanie inwestycji wspieranych środkami FM;
  - nadzór nad przebiegiem i realizacją inwestycji, sprawowanie kontroli nad wykorzystaniem środków FM przez beneficjentów;
  - organizowanie pomocy technicznej dla potencjalnych beneficjentów;
  - sporządzenie projektu sprawozdania i przedłożenie go ministrowi właściwemu do spraw klimatu z realizacji dofinansowanych inwestycji oraz osiągniętych efektów rzeczowych i środowiskowych;
  - prowadzenie działań promocyjnych i informacyjnych o krajowym systemie wdrażania FM;
  - monitorowanie:
    - - osiągniętych efektów związanych z uniknięciem lub redukcją emisji gazów cieplarnianych w ramach wdrażania krajowego systemu FM,
    - - wypłat środków uzyskanych z subkonta rachunku FM przez beneficjentów oraz postęp w realizacji inwestycji dofinansowanych ze środków zgromadzonych na rachunku FM.

### **I.4 Programy priorytetowe wspierane przez Fundusz Modernizacyjny**

W ramach przeprowadzonych w latach 2021 - 2025 r. posiedzeń Komitetu Inwestycyjnego Funduszu Modernizacyjnego, Europejski Bank Inwestycyjny spośród polskich propozycji zaakceptował następujące priorytetowe obszary wsparcia:

- 1) wsparcie projektów efektywności energetycznej budynków z wykorzystaniem umowy EPC, opisane w programie priorytetowym „Renowacja z gwarancją oszczędności EPC (Energy Performance Contract) Plus”;
- 2) wsparcie infrastruktury inteligentnegoopomiarowania, - program priorytetowy „Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna”;
- 3) wsparcie infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby elektromobilności, operacjonalizacja w postaci programu priorytetowego „Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania pojazdów elektrycznych”;

- 4) \* wsparcie projektów w zakresie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji dla przemysłu - program priorytetowy „Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu” oraz „Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu – sektory transformacji energetycznej”;
- 5) \* wsparcie projektów w zakresie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji dla sektora ciepłowniczego - program priorytetowy „Kogeneracja dla Ciepłownictwa” – część I i II;
- 6) wsparcie projektów modernizacji sieci ciepłowniczych w zakresie budowy i przebudowy systemu telemetrii i telemechaniki polegające na wdrożeniu nowoczesnych narzędzi i rozwiązań IT służących do zdalnego nadzoru – program priorytetowy „Digitalizacja sieci ciepłowniczych”;
- 7) wsparcie projektów w zakresie wykorzystania paliw alternatywnych na cele energetyczne - program priorytetowy „Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne”;
- 8) wsparcie projektów mających na celu poprawę parametrów jakości energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej i rozdzielczej m.in. poprzez jej dostosowanie do wymagań związanych z dynamicznym rozwojem źródeł OZE oraz punktów ładowania pojazdów - program priorytetowy „Wsparcie wykorzystania magazynów na cele stabilizacji sieci - program dla OSD”;
- 9) budowa lub przebudowa jednostek wytwórczych energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wraz z magazynem energii, bądź podłączeniem ich do sieci zakładowej lub dystrybucyjnej lub przesyłowej - program priorytetowy „Przemysł energochłonny - OZE”;
- 10) budowa instalacji do odzysku ciepła technologicznego i wykorzystania go w dalszym ciągu technologicznym oraz inwestycje podnoszące efektywność energetyczną, w wyniku której następuje ograniczenie zużycia energii elektrycznej pobieranej z Krajowej Sieci Energetycznej (sieci KSE), w tym budowie informatycznych systemów nadzoru nad zużyciem, produkcją i magazynowaniem energii z funkcją optymalizacji zarządzania - program priorytetowy „Przemysł energochłonny - poprawa efektywności energetycznej”;
- 11) inwestycje dotyczące budowy elektrowni wodnych, instalacji wytwarzania energii z biogazu rolniczego w warunkach wysokosprawnej kogeneracji, instalacji wiatrowych instalacji fotowoltaicznych oraz magazynów energii – program priorytetowy „Energia dla wsi”;
- 12) budowa lub przebudowa jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 1 MW, pracujących w warunkach wysokosprawnej kogeneracji (z wyłączeniem energii wytworzonej w jednostce kogeneracji opalanej węglem) wraz z podłączeniem ich do sieci - program priorytetowy „Kogeneracja powiatowa”;
- 13) promowanie wytwarzania energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji przy wykorzystaniu biogazu komunalnego - program priorytetowy „Rozwój kogeneracji w oparciu o biogaz komunalny”;
- 14) promowanie rozwoju energetyki prosumenckiej w obszarze mikroelektrowni wiatrowych: wsparcie zakupu i montażu przydomowej siłowni wiatrowej albo zakupu i montażu przydomowej siłowni wiatrowej wraz z magazynem energii elektrycznej – program priorytetowy „Moja elektrownia wiatrowa”;
- 15) wsparcie rozwoju infrastruktury do ładowania dla zeroemisyjnych pojazdów ciężarowych zlokalizowanych przy trasach sieci bazowej TEN-T, centrach logistycznych oraz terminalach intermodalnych – program priorytetowy „Wsparcie budowy lub rozbudowy ogólnodostępnych stacji ładowania dla transportu ciężkiego”;
- 16) promowanie uniknięcia emisji zanieczyszczeń powietrza poprzez dofinansowanie inwestycji polegających na obniżeniu zużycia paliw emisyjnych w transporcie poprzez wsparcie zakupu lub leasingu pojazdów zeroemisyjnych kategorii N2 i N3 – program priorytetowy „Wsparcie zakupu lub leasingu pojazdów zeroemisyjnych kategorii N2 i N3”;
- 17) poprawa stabilności pracy Krajowej Sieci Energetycznej (KSE) oraz bezpieczeństwa energetycznego kraju poprzez wsparcie budowy magazynów energii elektrycznej o mocy nie mniejszej niż 2 MW oraz pojemności nie mniejszej niż 4 MWh, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na wszystkich poziomach napięcia – program priorytetowy „Magazyny energii elektrycznej i związana z nimi infrastruktura dla poprawy stabilności polskiej sieci elektroenergetycznej”;
- 18) wsparcie rozwoju infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby budowy ogólnodostępnych

stacji ładowania dużych mocy zlokalizowanych wzdłuż sieci bazowej TEN-T, centrach logistycznych, bazach eksploatacyjnych, terminalach intermodalnych, MOP na sieci bazowej rozszerzonej lub kompleksowej TEN-T – program priorytetowy „Budowa/rozbudowa sieci elektroenergetycznych na potrzeby ogólnodostępnych stacji ładowania dużych mocy”;

- 19) poprawa jakości powietrza oraz zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych poprzez wymianę źródeł ciepła i poprawę efektywności energetycznej budynków mieszkalnych jednorodzinnych - program priorytetowy „Czyste powietrze”;
- 20) promowanie wytwarzania i wykorzystania biogazu uzyskiwanego w procesie fermentacji biomasy ze szczególnym uwzględnieniem biomasy odpadowej, w celu wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w wysokosprawnej kogeneracji – program priorytetowy „Wysokosprawna kogeneracja z biogazu wytwarzanego z biomasy, w tym z odpadów komunalnych”.

\* - są to programy mające dwie części

Polska ponadto otrzymała pozytywną rekomendację do realizacji następujących projektów w obszarze niepriorytetowym:

- 21) wsparcie projektów związanych z rozwojem ogrzewania indywidualnego oraz rozwojem energetyki prosumenckiej w obszarze powietrznych, wodnych i gruntowych pomp ciepła w nowych budynkach mieszkalnych jednorodzinnych - operacjonalizacja w postaci programu priorytetowego „Moje ciepło”;
- 22) wsparcie inwestycji realizowanych przez przedsiębiorców (prowadzących działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła lub wytwarzania w skojarzeniu ciepła i energii elektrycznej) dotyczących wytwarzania energii cieplnej ze źródeł odnawialnych w postaci programu priorytetowego „OZE - źródło ciepła dla ciepłownictwa”;
- 23) promowania wytwarzania i wykorzystania biometanu w procesie fermentacji selektywnie zebranych bioodpadów (w tym bioodpadów z przemysłu owocowo-warzywnego, kuchennych, pochodzących z gastronomii), nienadającej się do spożycia żywności i osadów ściekowych w programie priorytetowym „Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu”.

### **I.5 Działania podjęte w roku kalendarzowym poprzedzającym rok objęty zakresem sprawozdania**

W roku 2024 w ramach VII i VIII transzy środków Funduszu Modernizacyjnego NFOŚiGW przeprowadził następujące działania w niżej wymienionych obszarach wsparcia:

**W ramach VII transzy FM** zaakceptowane zostały następujące priorytetowe obszary wsparcia:

- 1) Moja elektrownia wiatrowa – budżet: 400 mln zł;
- 2) Wsparcie budowy lub rozbudowy ogólnodostępnej stacji ładowania dla transportu ciężkiego – budżet: 2 mld zł;
- 3) Wsparcie zakupu lub leasingu pojazdów zeroemisyjnych kategorii N2 i N3 – budżet: 1 mld zł – brak akceptacji EBI – wniosek wymagał dodatkowych wyjaśnień.

Złożono ponadto wnioski o kolejne wypłaty środków w ramach następujących programów priorytetowych:

- 1) Energia dla wsi – około 300 mln zł;
- 2) Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne – 1,8 mld zł (z pierwszej części programu) oraz 800 mln zł (z drugiej części programu).

BUDŻET VII transza: 5,3 mld zł (wyплаты i budżety nowych programów łącznie)

**W ramach VIII transzy FM** zaakceptowane zostały następujące priorytetowe obszary wsparcia:

- 1) Magazyny energii elektrycznej i związana z nimi infrastruktura dla poprawy stabilności polskiej sieci elektroenergetycznej – budżet ponad 4 mld zł.

W ślad za uzgodnionym programem pomocy publicznej z KE, które miało miejsce 3.10.2024 r. (State Aid SA.112460 (2024/N) – Poland TCTF – RRF: Support for electricity storage and related infrastructure) rozpoczęto prace nad wdrożeniem przepisów, na gruncie krajowym, w sprawie szczegółowych warunków udzielania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej pomocy publicznej na inwestycje w magazynowanie energii elektrycznej i związaną z nimi infrastrukturę.

- 2) Budowa/rozbudowa sieci elektroenergetycznych na potrzeby ogólnodostępnych stacji ładowania dużych mocy – budżet 2 mld zł;
- 3) Wsparcie zakupu lub leasingu pojazdów zeroemisyjnych kategorii N2 i N3 – budżet 2 mld zł;
- 4) Energia dla wsi – zwiększenie budżetu o 2 mld zł.

Łączna kwota budżetu zaakceptowanych obszarów wsparcia w ramach VIII transzy to:  
2,45 mld EUR x 4,15 = około **10 mld zł**

Zaliczki na nowe programy to: 315,1 mln EUR x 4,15 = około 1,3 mld zł

Zatwierdzone wnioski o wypłaty kolejnych transz środków dla istniejących już programów:

- 1) Przemysł energochłonny – poprawa efektywności energetycznej;
- 2) Przemysł energochłonny – OZE;
- 3) Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne;
- 4) Rozwój kogeneracji w oparciu o biogaz komunalny.

Zaliczki na już funkcjonujące programy to: 720 mln EUR x 4,15 = około 3 mld zł

EBI zwróciło formularze zgłoszeniowe dla projektów programów:

- Mój rower elektryczny,
- Przejście na pojazdy zeroemisyjne (ZEV) w instytucjach ochrony środowiska.

BUDŻET VIII transza: 13 mld zł (wyплаты i budżety nowych programów łącznie)

**I.6 Działania podjęte w roku kalendarzowym objętym zakresem sprawozdania**

W roku 2025 w ramach IX i X transzy środków Funduszu Modernizacyjnego NFOŚiGW przeprowadził następujące działania w niżej wymienionych obszarach wsparcia:

**W ramach IX transzy FM** zaakceptowane zostały następujące priorytetowe obszary wsparcia:

- Czyste powietrze – budżet: 10 mld zł;
- Wysokosprawna kogeneracja z biogazu wytwarzanego z biomasy, w tym z odpadów komunalnych - budżet: 1 mld zł.

Złożono ponadto wniosek o kolejną wypłatę środków w ramach programu priorytetowego:

- Kogeneracja dla Ciepłownictwa, część II – 81 mln zł.

EBI zwróciło formularze zgłoszeniowe dla projektów programów:

- Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu (obszar niepriorytetowy);
- Przemysł energochłonny – poprawa efektywności energetycznej – zwiększenie budżetu o 485 mln zł.

BUDŻET IX transzy: 11 mld zł (wyплаты i budżety nowych programów łącznie)

**W ramach X transzy FM** zaakceptowany został następujący niepriorytetowy obszar wsparcia:

- Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu – budżet: 800 mln zł.

Zatwierdzone wnioski o zwiększenie budżetów dla istniejących już programów:

- Przemysł energochłonny - poprawa efektywności energetycznej – zwiększenie budżetu o dodatkowe 485 mln zł;
- Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna – zwiększenie budżetu o dodatkowe 100 mln zł.

Złożono ponadto wniosek o kolejną wypłatę środków w ramach programu niepriorytetowego:

- OZE – źródło ciepła dla ciepłownictwa – 200 mln zł.

EBI zwróciło formularze zgłoszeniowe dla projektu programu:

- Kogeneracja dla Ciepłownictwa, część II – zwiększenie budżetu o 1 mld zł.

BUDŻET X transzy: 1,385 mld zł (wyплаты i budżety nowych programów łącznie)

### **I.7 Podsumowanie transz w latach 2021 – 2025**

Łączna kwota budżetu zatwierdzonych obszarów wsparcia wynosi 11 451,7 mln EUR.

W ramach tej kwoty NFOŚiGW otrzymał:

- W roku 2021 środki w wysokości 347 mln EUR.
- W roku 2022 w ramach formularzy zaakceptowanych przez EBI w III oraz IV transzy na konto NFOŚiGW wpłynęły środki w wysokości odpowiednio 244 mln EUR oraz 399 mln EUR.
- W roku 2023 w ramach formularzy zaakceptowanych przez EBI w V oraz VI transzy na konto NFOŚiGW wpłynęły środki odpowiednio w wysokości 46,6 mln EUR oraz 174,3 mln EUR.
- W roku 2024 w ramach formularzy zaakceptowanych przez EBI w VII oraz VIII transzy na konto NFOŚiGW wpłynęły środki odpowiednio w wysokości 697,5 mln EUR oraz 1 035,1 mln EUR.
- W roku 2025 w ramach formularzy zaakceptowanych przez EBI w IX oraz X transzy na konto NFOŚiGW wpłynęły środki odpowiednio w wysokości 1 332 mln EUR oraz 108,4 mln EUR.

Dotychczas wypłacona na rzecz NFOŚiGW łączna kwota środków w ramach FM wynosi 4 383,5 mln EUR (około 18 564,2 mln zł).

Wszystkie wymienione powyżej programy są zgodne z **art. 10d ust. 1 dyrektywy 2003/87/WE**, ponieważ ich wdrażanie przyczynia się do redukcji emisji gazów cieplarnianych, w sposób efektywny kosztowo

i ekonomicznie, co jest głównym celem dyrektywy. Doprowadzą one do modernizacji systemów energetycznych i poprawy efektywności energetycznej.

Programy przyczyniają się do realizacji zobowiązań wynikających z **Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu** oraz protokołu z Kioto i porozumienia paryskiego, a także zaktualizowanego wkładu UE i jej państw członkowskich w UNFCCC, które są międzynarodowymi instrumentami prawnymi zobowiązującymi przynależące kraje do redukcji emisji gazów cieplarnianych.

Programy są spójne z **Polityką energetyczną Polski do 2040 roku**. Przedmiotowy dokument zakłada zmniejszenie zużycia energii pierwotnej o 23% do 2030 r. (w stosunku do prognoz zużycia z 2007 r.) oraz udział OZE w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 r. o co najmniej 23%. Polityka Energetyczna Polski do 2040 roku jest odpowiedzią na najważniejsze wyzwania stojące przed polską energetyką w najbliższych dziesięcioleciach oraz wyznacza kierunki rozwoju sektora, uwzględniając zadania niezbędne do realizacji w krótkim okresie. Dokument określa osiem strategicznych punktów: (1) optymalne wykorzystanie własnych zasobów energetycznych, (2) rozwój energetyki i infrastruktury sieciowej, (3) dywersyfikacja dostaw gazu ziemnego i ropy naftowej oraz rozbudowa infrastruktury sieciowej, (4) rozwój energetyki rynków, (5) wdrożenie energetyki jądrowej, (6) rozwój odnawialnych źródeł energii, (7) rozwój ciepłownictwa i kogeneracji, (8) poprawa efektywności energetycznej. Programy realizują zadania zawarte we wskazanych powyżej celach.

Osiągnięcie celów redukcyjnych wynikających z **Porozumienia paryskiego oraz legislacji UE** wymaga podjęcia odpowiednich działań, również w sektorach non-ETS (podlegających toczącym się decyzjom na szczeblu KE o rozszerzeniu zakresu ETS). Cel redukcyjny dla Polski w zakresie emisji gazów cieplarnianych w sektorach nieobjętych ETS ustalono na poziomie - 7% w 2030 r., w stosunku do 2005 r. Deklarowany cel ma zostać osiągnięty m.in. poprzez realizację zatwierdzonych programów.

Programy wpisują się w założenia **Narodowej Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju**, której głównym celem jest stworzenie warunków do wzrostu dochodów mieszkańców Polski przy jednoczesnym wzroście spójności społecznej, gospodarczej, środowiskowej i terytorialnej. Programy przyczynią się do ograniczenia emisji zanieczyszczeń (co przełoży się na obniżenie kosztów społecznych i środowiskowych) oraz dywersyfikacji źródeł energii (zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii) oraz Krajowy Plan w dziedzinie Energii i Klimatu do 2030 roku (aktualizacja).

Programy wpisują się w Krajowy Program Reform poprzez ograniczenie emisji gazów cieplarnianych, zwiększenie udziału energii ze źródeł odnawialnych oraz zwiększenie efektywności energetycznej. Modernizacja, konwersja i budowa nowych źródeł energii przyczyni się do obniżenia rachunków za energię i może obniżyć wskaźnik ubóstwa energetycznego, a także może pobudzić sektor budowlany, który jest szansą dla rozwoju MŚP i tworzenia lokalnych miejsc pracy.

## II. Przegląd programów priorytetowych

### II.1. Liczba programów priorytetowych dofinansowanych z Funduszu Modernizacyjnego: 25 (22 w obszarze priorytetowym i 3 w obszarze niepriorytetowym)

Tabela 1. Wykaz programów priorytetowych wraz z okresem realizacji w strukturze obszarów.

Lp.	Program (obszar priorytetowy)	Okres realizacji
1.	Renowacja z gwarancją oszczędności EPC (Energy Performance Contract) Plus	2021 –2026
2.	Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna	2022–2027
3.	Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania pojazdów elektrycznych	2022 - 2030
4.	Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu	2022-2030
5.	Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu – sektory transformacji energetycznej	2024-2030
6.	Kogeneracja dla Ciepłownictwa	2022-2030
7.	Kogeneracja dla Ciepłownictwa - część II	2023-2030

8.	Digitalizacja sieci ciepłowniczych	2022-2030
9.	Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne	2021-2030
10.	Wsparcie wykorzystania magazynów oraz innych urządzeń do stabilizacji sieci – program dla OSD	2023-2030
11.	Przemysł energochłonny – OZE	2022 – 2030
12.	Przemysł energochłonny - poprawa efektywności energetycznej	2022 – 2030
13.	Energia dla wsi	2022-2030
14.	Kogeneracja powiatowa	2022-2030
15.	Rozwój kogeneracji w oparciu o biogaz komunalny	2022-2030
16.	Wsparcie budowy lub rozbudowy ogólnodostępnej stacji ładowania dla transportu ciężkiego	2024-2029
17.	Moja elektrownia wiatrowa	2024-2029
18.	Budowa/rozbudowa sieci elektroenergetycznych na potrzeby ogólnodostępnych stacji ładowania dużych mocy	2025-2029
19.	Wsparcie zakupu lub leasingu pojazdów zeroemisyjnych kategorii N2 i N3	2025-2030
20.	Magazyny energii elektrycznej i związana z nimi infrastruktura dla poprawy stabilności polskiej sieci elektroenergetycznej.	2025-2028
21.	Czyste powietrze	2025-2030
22.	Wysokosprawna kogeneracja z biogazu wytwarzanego z biomasy, w tym z odpadów komunalnych	2025-2030
<b>Lp.</b>	<b>Program (obszar niepriorytetowy)</b>	<b>Okres realizacji</b>
23.	Moje Ciepło	2022-2027
24.	OZE - źródło ciepła dla ciepłownictwa	2023-2030
25.	Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu	2025-2030

## II.2. Liczba realizowanych, zakończonych i zawieszonych programów priorytetowych: 25

### II.2.1. Liczba realizowanych programów priorytetowych: 25

Tabela 2. Wykaz realizowanych programów priorytetowych według obszarów

Lp.	Program (obszar priorytetowy)
1.	Renowacja z gwarancją oszczędności EPC (Energy Performance Contract) Plus
2.	Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna
3.	Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania pojazdów elektrycznych
4.	Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu
5.	Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu – sektory transformacji energetycznej
6.	Kogeneracja dla Ciepłownictwa – część I
7.	Kogeneracja dla Ciepłownictwa – część II
8.	Digitalizacja sieci ciepłowniczych
9.	Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne
10.	Wsparcie wykorzystania magazynów oraz innych urządzeń do stabilizacji sieci – program dla OSD
11.	Przemysł energochłonny - OZE
12.	Przemysł energochłonny- poprawa efektywności energetycznej
13.	Energia dla wsi
14.	Kogeneracja powiatowa
15.	Rozwój kogeneracji w oparciu o biogaz komunalny
16.	Wsparcie budowy lub rozbudowy ogólnodostępnej stacji ładowania dla transportu ciężkiego
17.	Moja elektrownia wiatrowa
18.	Budowa/rozbudowa sieci elektroenergetycznych na potrzeby ogólnodostępnych stacji ładowania

	dużych mocy
19.	Wsparcie zakupu lub leasingu pojazdów zeroemisyjnych kategorii N2 i N3
20.	Magazyny energii elektrycznej i związana z nimi infrastruktura dla poprawy stabilności polskiej sieci elektroenergetycznej.
21.	Czyste powietrze
22.	Wysokosprawna kogeneracja z biogazu wytwarzanego z biomasy, w tym z odpadów komunalnych
<b>Lp.</b>	<b>Program (obszar niepriorytetowy)</b>
23.	Moje Ciepło
24.	OZE - źródło ciepła dla ciepłownictwa
25.	Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu

**II.2.2. Liczba zrealizowanych programów priorytetowych: nie dotyczy**

**II.2.3. Liczba wstrzymanych programów priorytetowych: nie dotyczy**

**II.3. Łączny udział finansowania przeznaczanego na inwestycje w obszarze priorytetowym/ niepriorytetowym (jeśli występuje), w państwie członkowskim będącym beneficjentem**

Tabela 3. Całkowity udział finansowania przeznaczanego na programy priorytetowe w odniesieniu do programów zgłoszonych w ramach z obszarów priorytetowych i niepriorytetowych

Lp.	Program (obszar priorytetowy)	Dofinansowanie z FM w mln zł	Dofinansowanie z FM w milionach EUR
1.	Renowacja z gwarancją oszczędności EPC (Energy Performance Contract) Plus	112,50	25,00
2.	Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna	1100,00	247,00
3.	Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania pojazdów elektrycznych	1000,00	222,00
4.	Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu	2000,00	444,00
5.	Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu – sektory transformacji energetycznej	1500,00	334,00
6.	Kogeneracja dla Ciepłownictwa	3000,00	666,66
7.	Kogeneracja dla Ciepłownictwa – część II	100,00	22,22
8.	Digitalizacja sieci ciepłowniczych	500,00	111,11
9.	Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne	6 000,00	1 332,00
10.	Wsparcie wykorzystania magazynów oraz innych urządzeń do stabilizacji sieci – program dla OSD	1000,00	222,22
11.	Przemysł energochłonny - OZE	650,00	144,00
12.	Przemysł energochłonny- poprawa efektywności energetycznej	835,00	197,50
13.	Energia dla wsi	3 000,00	209,90 +481, 93 = 691,83
14.	Kogeneracja powiatowa	1000,00	222,22
15.	Rozwój kogeneracji w oparciu o biogaz komunalny	1500,00	333,00
16.	Wsparcie budowy lub rozbudowy ogólnodostępnej stacji ładowania dla transportu ciężkiego	2000,00	444,40
17.	Moja elektrownia wiatrowa	400,00	88,89
18.	Budowa/rozbudowa sieci elektroenergetycznych na potrzeby ogólnodostępnych stacji ładowania dużych mocy	2000,00	481,93

19.	Wsparcie zakupu lub leasingu pojazdów zeroemisyjnych kategorii N2 i N3	2000,00	481,93
20.	Magazyny energii elektrycznej i związana z nimi infrastruktura dla poprawy stabilności polskiej sieci elektroenergetycznej	4 150,00	1 000,00
21.	Czyste powietrze	10 000,00	2 470,00
22.	Wysokosprawna kogeneracja z biogazu wytwarzanego z biomasy, w tym z odpadów komunalnych	1 000,00	247,00
<b>RAZEM</b>		<b>44 847,50</b>	<b>10 428,95</b>
<b>Lp.</b>	<b>Program (obszar niepriorytetowy)</b>	<b>Dofinansowanie z FM w mln zł</b>	<b>Dofinansowanie z FM w milionach EUR</b>
23.	Moje Ciepło	600,00	133,33
24.	OZE - źródło ciepła dla ciepłownictwa	2 000,00	444,44
25.	Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu	800,00	198,00
<b>RAZEM</b>		<b>3 400,00</b>	<b>775,77</b>

- Całkowity budżet programów w obszarze priorytetowym 10 428,95 mln EUR
- Całkowity budżet programów w obszarze niepriorytetowym 775,77 mln EUR

W 2022 r. zawarto ze środków Funduszu Modernizacyjnego łącznie w ramach wszystkich zaakceptowanych przez EBI programów priorytetowych 5740 umów na łączną kwotę dofinansowania 561 305 806 zł, z czego wypłacono beneficjentom 104 567 502 zł. Największą ilość umów, bo aż 5732 zawarto w ramach programu „Moje ciepło”.

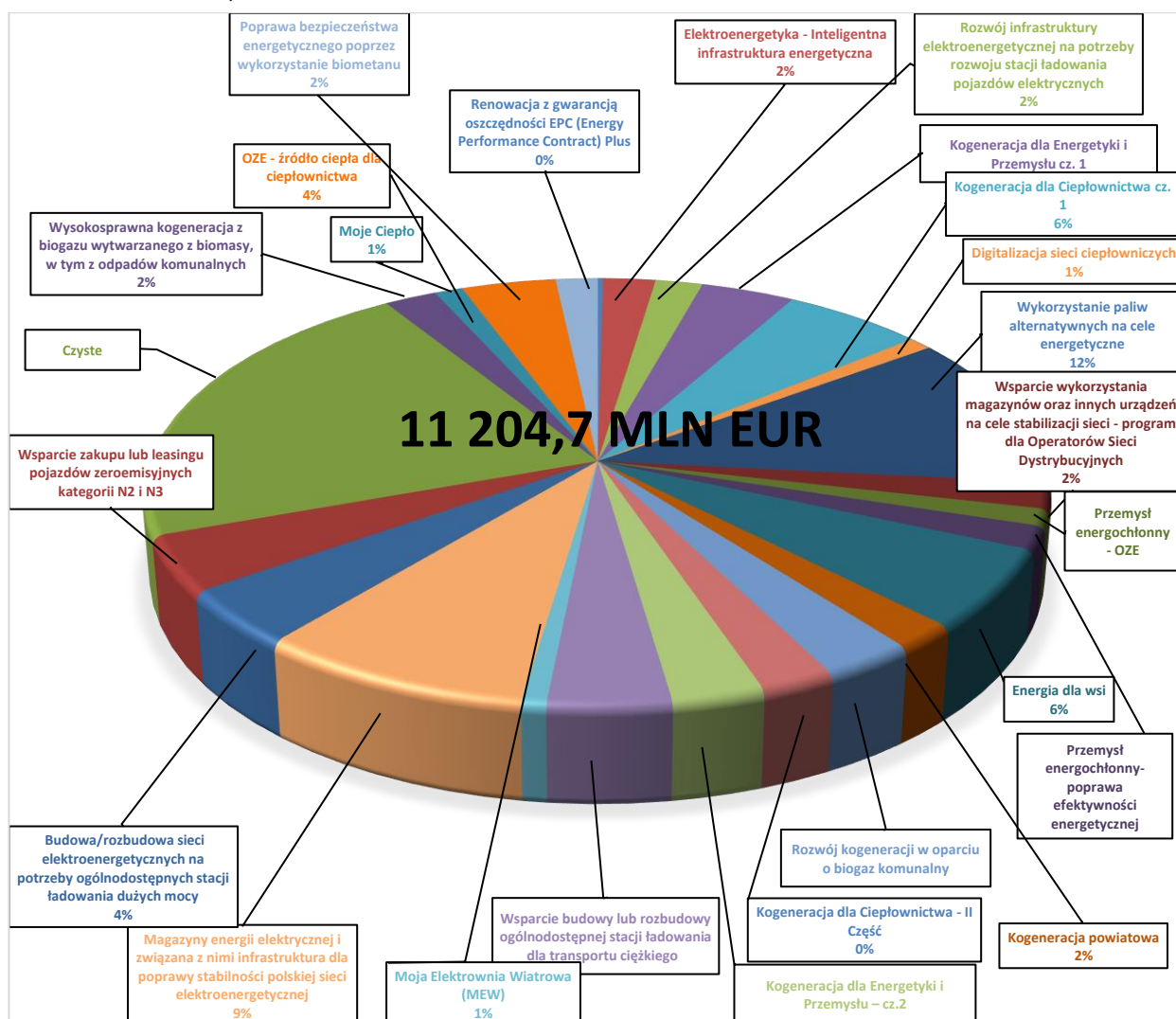
W 2023 r. zawarto ze środków Funduszu Modernizacyjnego łącznie w ramach wszystkich zaakceptowanych przez EBI programów priorytetowych 14 502 umów na łączną kwotę dofinansowania 3 394 431 095 zł, z czego wypłacono beneficjentom 946 496 196 zł. Największą ilość umów, bo aż 14 431 zawarto w ramach programu „Moje ciepło”. Ponadto zawarto 30 umów o dofinansowanie w ramach programu priorytetowego „Energia dla wsi” oraz 20 umów w ramach programu priorytetowego „Wykorzystanie paliw na cele energetyczne”. W ramach pozostałych realizowanych programów priorytetowych w roku 2023 zawarto łącznie 21 umów o dofinansowanie.

W 2024 r. zawarto ze środków Funduszu Modernizacyjnego łącznie w ramach wszystkich zaakceptowanych przez EBI programów priorytetowych 7 843 umów na łączną kwotę dofinansowania 1 379 554 847 zł, z czego wypłacono beneficjentom 580 770 661 zł. Największą ilość umów, bo aż 7 620 zawarto w ramach programu „Moje ciepło”, 162 umów zawarto w ramach programu „Moja elektrownia wiatrowa”, 33 umów zawarto w ramach programu priorytetowego „Energia dla wsi”. W ramach pozostałych realizowanych programów priorytetowych w roku 2024 zawarto łącznie 28 umów o dofinansowanie.

W 2025 r. zawarto ze środków Funduszu Modernizacyjnego łącznie w ramach wszystkich zaakceptowanych przez EBI programów priorytetowych 42 723 umów na łączną kwotę dofinansowania 7 443 064 497 zł, z czego wypłacono beneficjentom 914 315 230 zł. Największą ilość umów, bo aż 32 430 zawarto w ramach programu „Czyste powietrze”, 8 875 umów zawarto w ramach programu „Moje ciepło”, 1 107 umów zawarto w ramach programu „Moja elektrownia wiatrowa”, 180 umów zawarto w ramach programu „Magazyny energii elektrycznej i związana z nimi infrastruktura dla poprawy stabilności polskiej sieci elektroenergetycznej”, 63 umów zawarto w ramach programu „Energia dla wsi”, 34 umowy zawarto w ramach programu „Digitalizacja sieci ciepłowniczych”. W ramach pozostałych realizowanych programów priorytetowych w roku 2025 zawarto łącznie 34 umów o dofinansowanie.

Do końca 2025 r. zawarto ze środków Funduszu Modernizacyjnego łącznie w ramach wszystkich zaakceptowanych przez EBI programów priorytetowych 70 808 umów na łączną kwotę dofinansowania 12 778 356 246 zł. Wypłacono w sumie beneficjentom 2 546 149 589 zł. Największą ilość umów, bo aż 36 658 zawarto w ramach programu „Moje ciepło”, 32 430 umów zawarto w ramach programu „Czyste powietrze”. Dodatkowo 1 269 umów zawarto w ramach programu „Moja elektrownia wiatrowa”, 180 umów zawarto w ramach programu „Magazyny energii elektrycznej i związana z nimi infrastruktura dla poprawy stabilności polskiej sieci elektroenergetycznej”, 126 umów zawarto w ramach programu „Energia dla wsi”, 49 umów zawarto w ramach PP „Digitalizacja sieci ciepłowniczych” oraz 30 umów w ramach programu „Wykorzystanie paliw na cele energetyczne”. W ramach pozostałych realizowanych programów priorytetowych do końca roku 2025 zawarto łącznie 66 umów o dofinansowanie.

Rysunek: Budżet zatwierdzonych obszarów wsparcia Funduszu Modernizacyjnego (I-X transza FM) 11 204,7 mln EUR.



Łączna kwota budżetu zatwierdzonych obszarów wsparcia (transze I-X) wynosi **11 204, 7**mln EUR.

W ramach tej kwoty NFOŚiGW otrzymał:

- W roku 2021 środki w wysokości 347 mln EUR.
- W roku 2022 w ramach formularzy zaakceptowanych przez EBI w III oraz IV transzy na konto NFOŚiGW wpłynęły środki w wysokości odpowiednio 244 mln EUR oraz 399 mln EUR.
- W roku 2023 w ramach formularzy zaakceptowanych przez EBI w V oraz VI transzy na konto

NFOŚiGW wpłynęły środki odpowiednio w wysokości 46,6 mln EUR oraz 174,3 mln EUR.

- W roku 2024 w ramach formularzy zaakceptowanych przez EBI w VII oraz VIII transzy na konto NFOŚiGW wpłynęły środki odpowiednio w wysokości 697,5 mln EUR oraz 1 035,1 mln EUR.
- W roku 2025 w ramach formularzy zaakceptowanych przez EBI w IX oraz X transzy na konto NFOŚiGW wpłynęły środki odpowiednio w wysokości 1 332 mln EUR oraz 108,4 mln EUR.

Dotychczas, wypłacona na rzecz Narodowego Funduszu, łączna kwota środków w ramach FM wynosi 4 383,5 mln EUR (ok. 18 764 ,232 mln zł).

### III. Informacje o każdym programie priorytetowym realizowanym ze środków FM

Tabela 4. Zestawienie kosztów realizacji projektów (programów priorytetowych) w podziale na obszary

	Nazwa programu	Całkowity koszt inwestycji z VAT w milionach EUR	Całkowity koszt inwestycji bez VAT w milionach EUR	Całkowita wartość planowanego wsparcia inwestycji z FM w milionach EUR	Całkowita wartość zatwierdzonego wsparcia - w milionach EUR	Data (decyzji) wypłaty środków FM dla NFOŚiGW	Kwoty wpłat z Funduszu Modernizacyjnego na rzecz instytucji zarządzającej programem	Kwoty otrzymane z Funduszu Modernizacyjnego przez państwo członkowskie będące beneficjentem, <u>ale jeszcze niewypłacone</u> instytucji zarządzającej programem	Odzyskane kwoty (w mln EUR)
<b>Obszar priorytetowy</b>									
1.	Renowacja z gwarancją oszczędności EPC (Energy Performance Contract) Plus	123	100	25	25	28.07.2021	25	0	0
2.	Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna	405	304+25	222+25	222+25	28.07.2021 12.12.2022 10.12.2025	44 178 24,6	0	0,330
3.	Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania pojazdów elektrycznych	455	370	222	222	28.07.2021 14.12.2023	22 105	95,00	0
4.	Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu	546	444	444	444	06.12.2021 14.12.2023	44,44 24,7	374,86	0,467
5.	Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu – sektory transformacji energetycznej	411	334	334	334	14.12.2023	44,57	289,43	0
6.	Kogeneracja dla Ciepłownictwa	820	666,66	666,66	666,66	06.12.2021	66,6	600,06	0
7.	Kogeneracja dla Ciepłownictwa Część II	27	22,22	22,22	22,22	30.05.2023 13.06.2025	2,22 +20	0	3,529
8.	Digitalizacja sieci ciepłowniczych	137	111,11	111,11	111,11	06.12.2021	33,3	77,81	1,496
9.	Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne	1 861	755+755 =1 510	1 332	666+666	06.12.2021 23.05.2022 30.05.2023 24.06.2024 19.12.2024	44,4 177,6 +44,4 44,4+178+399,6 +400	43,6	0,031

Sprawozdanie z realizacji projektów (programów priorytetowych) dofinansowanych ze środków zgromadzonych na koncie Funduszu Modernizacyjnego oraz osiągniętych efektów rzeczowych i środowiskowych w 2025 roku.

10.	Wsparcie wykorzystania magazynów oraz innych urządzeń do stabilizacji sieci – program dla OSD	492	400	222,22	222,22	06.12.2021	44,44	177,78	0
11.	Przemysł energochłonny – OZE	213	173	144	144	23.05.2022 19.12.2024	11,11+10	122,89	0
12.	Przemysł energochłonny- poprawa efektywności energetycznej	115 +212,87=328	93,35 +173,1 =266,45	77,79+119,75 =197,54	77,79+119,75 =197,54	23.05.2022 19.12.2024 10.12.2025	11,11+50+10	126,44	0
13.	Energia dla wsi	258,2 +592,77 = 851	209,9 +481,93 =691,83	209,9 +481,93 =691,83	209,9 +481,93 =691,83	12.12.2022 24.06.2024 19.12.2024	20,99+66,66 +24,1	580,08	1,442
14.	Kogeneracja powiatowa	273	222,22	222,22	222,22	12.12.2022	22,20	200,02	0
15.	Rozwój kogeneracji w oparciu o biogaz komunalny	410	333	333	333	12.12.2022 19.12.2024	44,44+260	28,6	0
16.	Wsparcie budowy lub rozbudowy ogólnodostępnej stacji ładowania dla transportu ciężkiego	547	444,4	444,4	444,4	24.06.2024	44,4	400,0	0
17.	Moja Elektrownia Wiatrowa (MEW)	200	163	88,89	88,89	24.06.2024	8,89	80,0	0,102
18.	Magazyny energii elektrycznej i związana z nimi infrastruktura dla poprawy stabilności polskiej sieci elektroenergetycznej	1 230	1 000	1 000	1 000	19.12.2024	120,5	879,5	0
19.	Budowa/rozbudowa sieci elektroenergetycznych na potrzeby ogólnodostępnych stacji ładowania dużych mocy	593	481,93	481,93	481,93	19.12.2024	120,5	361,5	0
20.	Wsparcie zakupu lub leasingu pojazdów zeroemisyjnych kategorii N2 i N3	1 968	1 600	481,93	481,93	19.12.2024	50	431,93	0
21.	Czyste powietrze	5 248	4 267	2 470	2 470	13.06.2025	1300	1170	0,019
22.	Wysokosprawna kogeneracja z biogazu wytwarzanego z biomasy, w tym z odpadów komunalnych	383	311,2	247	247	13.06.2025	12	235	0
<b>RAZEM</b>		<b>17 521 *</b>	<b>14 241,02</b>	<b>10 428,95</b>	<b>10 428,95</b>	<b>n/d</b>	<b>4 154,2</b>	<b>6 274,50</b>	<b>7,416</b>
<b>Obszar niepriorytetowy</b>									
23.	Moje Ciepło	547	444,4	133,33	133,33	06.12.2021 12.12.2022	22,22 111,11	0	0,009
24.	OZE - źródło ciepła dla ciepłownictwa	781	635	444,44	444,44	12.12.2022 10.12.2025	22,22+49	373,22	0
25.	Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu	815,5	663	198	198	10.12.2025	24,8	173,2	0
<b>RAZEM</b>		<b>2 143,5</b>	<b>1 742,4</b>	<b>775,77</b>	<b>775,77</b>	<b>n/d</b>	<b>229,35</b>	<b>546,42</b>	<b>0,009</b>

- - zaokrąglenia do wartości całkowitych

Zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Wykonawczego Komisji (UE) 2023/2606 z dnia 22 listopada 2023 r. zmieniającego rozporządzenie wykonawcze (UE) 2020/1001 ustanawiające szczegółowe zasady stosowania dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do funkcjonowania funduszu modernizacyjnego wspierającego inwestycje w modernizację systemów energetycznych oraz poprawę efektywności energetycznej niektórych państw członkowskich, niezbędne informacje dostarczane przez państwo członkowskie dotyczące oceny wartości dodanej inwestycji w zakresie efektywności energetycznej i modernizacji systemu energetycznego (Załącznik nr 2 do Rozporządzenia, punkt 2.7) zostały zawarte w tabeli stanowiącej **załącznik nr 1** do niniejszego sprawozdania.

### **III.1. Jeżeli inwestycja ma na celu wdrożenie terytorialnego planu sprawiedliwej transformacji, informacje o oczekiwanym wkładzie inwestycji w ten plan**

Celem Mechanizmu Sprawiedliwej Transformacji jest m.in. wspieranie i promowanie inwestycji związanych z wdrażaniem technologii i infrastruktury zapewniających przystępną cenowo czystą energię, z redukcją emisji gazów cieplarnianych, efektywnością energetyczną oraz wytwarzaniem energii ze źródeł odnawialnych. Zatwierdzone przez EBI, KE i Komitet Inwestycyjny programy wpisują się w powyższe cele i przyczynią się do tworzenia nowych miejsc pracy, rozwoju firm z branży budowlanej, poprawy stanu technicznego infrastruktury przemysłowej i energetycznej oraz zmniejszenia ich energochłonności i emisyjności.

### **III.2 Dodatkowe informacje o projektach innych niż programy priorytetowe**

Nie dotyczy.

## **IV. Dodatkowe informacje o projektach (programach priorytetowych) w obszarach niepriorytetowych**

### **IV.1 Dowód współfinansowania ze źródeł prywatnych**

- Zgodnie z założeniami programu „Moje ciepło” przewiduje się dofinansowanie w formie dotacji na poziomie do 30% lub do 45% kosztów kwalifikowanych, nie więcej niż 21 000 zł na jedną współfinansowaną inwestycję. Wysokość dofinansowania uzależniona jest m.in. od rodzaju zainstalowanej pompy ciepła. Pozostała część kosztów inwestycji pokrywana jest ze środków własnych beneficjenta. Składając wniosek o dofinansowanie przedmiotowej inwestycji osoba fizyczna dokumentuje poniesienie wkładu własnego (dowód współfinansowania ze źródeł prywatnych) w formie np. potwierdzenia dokonania przelewów, podpisanego oświadczenia czy druku KP (Kasa Przyjęła).
- Zgodnie z założeniami programu „OZE – źródło ciepła dla ciepłownictwa” przewiduje się dofinansowanie w formie pożyczki do 70% kosztów kwalifikowanych i/lub dofinansowanie w formie dotacji do 50% kosztów kwalifikowanych. Pozostała część kosztów inwestycji zostanie pokryta ze środków własnych beneficjenta. Wnioskodawca składając wniosek o dofinansowanie w montażu finansowym musi wskazać pełne zbilansowanie finansowe przedsięwzięcia – potwierdzeniem posiadania środków własnych może być m.in.:
  - Promesa udzielenia kredytu/pożyczki/dotacji, wydana przez banki lub inne instytucje finansowe po pozytywnej ocenie zdolności kredytowej (załącznik wymagany, jeżeli przewidziany jest udział kredytu w finansowaniu przedsięwzięcia, a nie zawarto jeszcze umowy kredytowej);
  - Umowy kredytowe/pożyczkowe/dotacyjne zawarte z bankami lub innymi instytucjami finansowymi;
  - Umowy innych pożyczek (należy dodatkowo przedstawić sytuację finansową podmiotu udzielającego pożyczki, potwierdzającą możliwość dysponowania środkami na udzielenie pożyczki);
  - Wyciąg z ustawy budżetowej państwa na rok bieżący (w przypadku finansowania przedsięwzięcia ze środków budżetu państwa);
  - Oświadczenie o ubieganiu się o pomoc z budżetu państwa w latach następnych (w przypadku finansowania przedsięwzięcia ze środków budżetu państwa);

- Kopia wyciągów z rachunków bankowych/inwestycyjnych (w przypadku, jeżeli środki wykazane na rachunku mają zostać przeznaczone na realizację przedsięwzięcia; jeśli przedstawionych zostanie kilka wyciągów – wszystkie muszą być wystawione tego samego dnia);
  - W przypadku planowanego dokapitalizowania Wnioskodawcy, należy wskazać kwotę, termin, podmiot obejmujący udziały/akcje oraz udokumentować, że wskazany podmiot dysponuje środkami na dokonanie dokapitalizowania lub przedstawić odpis z KRS potwierdzający zarejestrowanie już wniesionego kapitału;
  - Inne dokumenty potwierdzające możliwość wniesienia deklarowanych środków własnych.
- Zgodnie z założeniami programu “Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu” przewiduje się dofinansowanie w formie pożyczki do 70% kosztów kwalifikowanych i/lub dofinansowanie w formie dotacji do 45% kosztów kwalifikowanych. łączna kwota dofinansowania NFOŚiGW w ramach programu nie może przekroczyć 70% kosztów kwalifikowanych inwestycji. Pozostałych kosztów tej inwestycji nie można finansować ze środków publicznych.

#### **V. Dodatkowe informacje o realizacji inwestycji wspieranych z FM (podsumowanie informacji o realizacji inwestycji wspieranych z FM zawarto w formie tabelarycznej stanowiącej załącznik nr 4 do niniejszego raportu)**

W tabeli stanowiącej załącznik nr 4 (w kolumnie AG) podano wartość dodatkowej zainstalowanej mocy energii odnawialnej (MW), narastająco do roku 2025. W kolumnie AH podano wartość tego wskaźnika dla Programu priorytetowego.

##### **V.1 Renowacja z gwarancją oszczędności EPC (Energy Performance Contract) Plus**

Całkowity koszt inwestycji programu – 100 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 25 mln EUR, przy czym pierwotnie zakładany podział budżetu na część inwestycyjną (110 mln zł) i część związaną z kosztami świadczenia usług doradztwa (2,5 mln zł), został połączony i zmieniony został budżet całego programu na 112,5 mln zł. Całkowity budżet ze środków FM nie uległ zmianie.

Program wsparcia do realizacji w latach 2021-2026.

Głównym celem programu jest poprawa jakości powietrza i ograniczenie emisji gazów cieplarnianych poprzez zoptymalizowane inwestycje w poprawę efektywności energetycznej budynków mieszkalnych wielorodzinnych oraz budynków użyteczności publicznej, które będą realizowane na podstawie umowy o poprawę efektywności energetycznej (EPC).

Program przyczyni się w szczególności do:

- poprawy charakterystyki energetycznej budynków,
- podwyższenie standardu użytkowania budynków bez konieczności ponoszenia dodatkowych kosztów przez ich właścicieli,
- promowania działań na rzecz poprawy efektywności energetycznej budynków realizowanych w formule ESCO,
- pobudzenie rozwoju rynku przedsiębiorstw ESCO,
- promowania tzw. głębokiej termomodernizacji.

W ramach programu wsparcie jest przeznaczone na prace modernizacyjne budynków mieszkalnych wielorodzinnych oraz budynków użyteczności publicznej umożliwiające zmniejszenie zużycia energii przynajmniej o 30% w stosunku do stanu istniejącego, w tym w szczególności na:

- prace poprawiające izolacyjność przegród zewnętrznych, w tym wymianę stolarki okiennej i drzwiowej,
- prace instalacyjne w zakresie poprawy działania instalacji wentylacji,
- prace instalacyjne w zakresie centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej, w tym modernizacja/wymiana/montaż źródła ciepła,
- instalację Systemu Zarządzania Energią,
- prace instalacyjne w zakresie modernizacji oświetlenia,
- zakup i montaż współpracujących odnawialnych źródeł energii.

Okres kwalifikowalności kosztów od 01.07.2021 r. do 31.12.2026 r.

Formy dofinansowania – dotacja.

#### **Stan realizacji na dzień 31.12.2025r.:**

- liczba naborów wniosków: 2
- Zawarte umowy: 6
- Kwota zawartych umów: 33 745 079 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 2 258 796 zł
- Kwota umów vs. budżet: 30,0%
- Kwota wypłat vs. budżet: 2,0%
- W II naborze: rozszerzenie grupy beneficjentów o JST, zakresu wsparcia o budynki użyteczności publicznej i podwyższenie poziomu dofinansowania do 49%

#### **V.2 Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna**

Całkowity koszt inwestycji programu – 329 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 247 mln EUR (222 mln EUR + 25 mln EUR)

Program wsparcia do realizacji w latach 2021-2027.

Celem programu jest rozwój inteligentnej infrastruktury energetycznej, poprzez rozpowszechnienie wśród odbiorców końcowych tzw. liczników inteligentnych (AMI). Wsparcie w ramach Funduszu Modernizacyjnego przyczyni się również do realizacji szczegółowych celów określonych w ramach Krajowego Planu w zakresie energii i klimatu.

Program przyczyni się w szczególności do:

- poprawy zarządzania popytem na rynku energii elektrycznej poprzez możliwość zarządzania poborem energii elektrycznej przez sterowanie instalacją,
- zmniejszenia zapotrzebowania na moc szczytową w długim okresie, w tym poprzez wprowadzenie taryf dynamicznych,
- promowania efektywności energetycznej i wzmocnienia pozycji użytkowników końcowych,
- poprawności i elastyczności fakturowania bez prognostycznych założeń,
- redukcji strat handlowych i technicznych oraz obniżenia różnicy bilansowej,

W ramach programu wsparcie będzie przeznaczone na następujące rodzaje przedsięwzięć:

- zakup liczników zdalnego odczytu,
- inwestycje związane z dostosowaniem infrastruktury energetycznej, infrastruktury telekomunikacyjnej,
- pokrycie kosztów oprogramowania (w tym systemów pomiarowych, systemów zdalnego odczytu),
- pokrycie kosztów infrastruktury informatycznej: macierze, serwery.

Okres kwalifikowalności kosztów od 01.01.2021 r. do 31.12.2025 r.

Forma dofinansowania – dotacja.

Beneficjentami programu priorytetowego są: Operatorzy Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

**Stan realizacji na dzień 31.12.2025r.:**

- Liczba naborów wniosków: 3
- Zawarte umowy: 11
- Kwota zawartych umów: 976 067 367 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 471 159 300,83 zł
- Kwota umów vs. budżet: 87,8%
- Kwota wypłat vs. budżet: 42,4%

**V.3 Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania pojazdów elektrycznych**

Całkowity koszt inwestycji programu – 370 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 222 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2022-2030

Wsparcie skierowane jest dla projektów dotyczących rozbudowy lub modernizacji elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej skutkującej zwiększeniem przepustowości infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju infrastruktury ładowania pojazdów elektrycznych.

Rozwój floty EV w kierunku realizacji celów klimatyczno-energetycznych na rok 2030 określonych w dokumentach programowych (14% udziału OZE w transporcie) wymusza nie tylko potrzebę rozbudowy infrastruktury ładowania pojazdów elektrycznych, ale również konieczność modernizacji Krajowej Sieci Elektroenergetycznej.

Program przyczyni się do:

- realizacji idei V2G (Vehicle to Grid), która jest postrzegana jako jeden z kluczowych elementów funkcjonowania przyszłego systemu elektroenergetycznego,
- efektywnego zintegrowania kosztowo i funkcjonalnie zachowania i działania wszystkich podłączonych użytkowników,
- zapewnienia wydajnego i ekonomicznie zrównoważonego systemu energetycznego o niskim poziomie strat oraz wysokim poziomie jakości i bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
- poprawy bezpieczeństwa dostaw m.in. dzięki interoperacyjności, odpowiednim połączeniom oraz bezpiecznemu i niezawodnemu funkcjonowaniu systemu,
- minimalizacji awarii sieci, oraz redukcji strat sieciowych,
- redukcji nieplanowych przepływów obciążeń sieci mocy,
- zwiększenia pewności zasilania dużych centrów odbioru,
- poprawy efektywności wykorzystania energii elektrycznej,
- stworzenia płaszczyzny do dalszej rozbudowy sieci (potencjalne kierunki rozwoju), do dążenia w kierunku zdolności sieci do rekonfiguracji i samonaprawialności,
- wsparcie rozwoju elektromobilności poprzez rozwój infrastruktury ładowania,
- optymalizacji okablowania sieci SN i NN tak aby minimalizować złe oddziaływanie sieci napowietrznych na ekosystem.

W ramach programu wsparcie będzie przeznaczane na następujące rodzaje przedsięwzięć:

- budowa nowych/rozbudowa/modernizacja stacji transformatorowo-rozdzielczych (stacji elektroenergetycznych) na wszystkich poziomach napięcia;
- rozbudowa/modernizacja pól rozdzielni lub poprawa systemu nadzoru i sterowania (w tym monitoring) tych stacji transformatorowo-rozdzielczych;
- budowa/przebudowa linii elektroenergetycznych WN, SN, NN;
- zwiększenie stopnia automatyzacji sieci, rozwój systemów pomiarowych, systemów komunikacji i systemów IT umożliwiających lub poprawiających warunki monitoringu i wizualizacji stanu pracy sieci w celu dostosowania jej do wzrostu nasycenia źródłami generacji rozproszonych i stacjami ładowania pojazdów elektrycznych.

Okres kwalifikowalności kosztów od 01.01.2021 r. do 31.12.2030 r.

Formy dofinansowania – dotacja

Beneficjentami programu priorytetowego są: Operatorzy Systemu Dystrybucyjnego (OSD)

Na poziomie złożonych wniosków i zawartych umów główny wskaźnik – zmniejszenie CO<sub>2</sub> - zostanie zrealizowany kilkukrotnie wyższy, natomiast niezrealizowany zostanie efekt rzeczowy, co nie przekłada się na efekt ekologiczny. Wynika to z przeszacowania na etapie projektowania długości wymienionych, modernizowanych linii energetycznych. Faktyczna realizacja inwestycji polegała bardziej na wymianie urządzeń niż wymianie sieci elektroenergetycznych, co przyniosło wyższe uzyskane efekty ekologiczne w postaci zmniejszenia emisji CO<sub>2</sub>. Prace związane były głównie z modernizacjami sieci a nie z budową nowych.

#### **Stan realizacji na dzień 31.12.2025 r.:**

- liczba naborów wniosków: 4
- Zawarte umowy: 14
- Kwota zawartych umów: 768 615 492 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 312 770 261 zł
- Kwota umów vs. budżet: 76,9 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 31,3 %

#### **V.4 Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu**

Całkowity koszt inwestycji programu – 444 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 444 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2022-2030

Cel programu jest promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji dla przemysłu.

Rodzaje inwestycji:

- a) inwestycje dotyczące budowy lub/i przebudowy jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 10 MW, pracujących w warunkach wysokosprawnej kogeneracji (z wyłączeniem energii wytworzonej w jednostce kogeneracji opalanej węglem) wraz z podłączeniem ich do sieci przesyłowej, w których do produkcji energii wykorzystuje się:
  - ciepło odpadowe,
  - energię ze źródeł odnawialnych,
  - paliwa gazowe, mieszanki gazów, gaz syntetyczny lub wodór.
- b) elementem uzupełniającym inwestycji w lit a) może być:
  - przyłącze do sieci należące do beneficjenta projektu (wytwórcy energii);
  - magazyn energii - warunkiem udzielenia wsparcia na magazyn energii jest zintegrowanie go z jednostką wytwórczą, która będzie realizowana równoległe w ramach projektu.

Do dofinansowania kwalifikują się instalacje, z których nie więcej niż 30% ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej. Wyłączone ze wsparcia są również instalacje współspalania stałych paliw kopalnych z innymi paliwami (np. biomasa) w instalacjach wielopaliwowego spalania jak i dedykowanego spalania wielopaliwowego

Beneficjentami programu są przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii, o zainstalowanej mocy cieplnej i/lub elektrycznej źródeł energii nie mniejszej niż 50 MW.

W związku ze zmianami zapisów w programie priorytetowym „Kogeneracja dla energetyki i przemysłu”, zmieniono terminu zawierania umów z końca 2025 r. na koniec 2027 r.

#### **Stan realizacji na dzień 31.12.2025 r.:**

- liczba naborów wniosków: 2
- Zawarte umowy: 2 (w tym trwa procedura rozwiązania jednej umowy)
- Kwota zawartych umów: 131 804 645 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 0 zł
- Kwota umów vs. budżet: 6,6 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 0 %

#### **V.5 Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu – sektory transformacji energetycznej**

Całkowity koszt inwestycji programu – 334 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 334 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2024-2030

Cel programu jest promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji dla przemysłu.

Rodzaje inwestycji:

- a) inwestycje dotyczące budowy lub/i przebudowy jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 0,5 MW, pracujących w warunkach wysokosprawnej kogeneracji (z wyłączeniem energii wytworzonej w jednostce kogeneracji opalanej węglem) wraz z podłączeniem ich do sieci przesyłowej, w których do produkcji energii wykorzystuje się:
  - ciepło odpadowe,
  - energię ze źródeł odnawialnych,
  - paliwa gazowe, mieszanki gazów, gaz syntetyczny lub wodór.
- b) elementem uzupełniającym inwestycji w lit a) może być:
  - przyłącze do sieci należące do beneficjenta projektu (wytwórcy energii);
  - magazyn energii - warunkiem udzielenia wsparcia na magazyn energii jest zintegrowanie go z jednostką wytwórczą, która będzie realizowana równoległe w ramach projektu.

Do dofinansowania kwalifikują się instalacje, z których nie więcej niż 50 % ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej. Wyłączone ze wsparcia są również instalacje współspalania stałych paliw kopalnych z innymi paliwami (np. biomasa) w instalacjach wielopaliwowego spalania jak i dedykowanego spalania wielopaliwowego, a także instalacje termicznego przekształcania odpadów lub innych paliw alternatywnych wytworzonych z odpadów komunalnych.

Beneficjentami programu są przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców, wykonujący działalność gospodarczą.

W związku ze zmianami zapisów w programie priorytetowym „Kogeneracja dla energetyki i przemysłu – sektory transformacji energetycznej”, zmieniono termin zawierania umów z końca 2026 r. na koniec 2027 r.

**Stan realizacji na dzień 31.12.2025r.:**

- liczba naborów wniosków: 1
- Zawarte umowy: 2
- Kwota zawartych umów: 26 801 000 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 0 zł
- Kwota umów vs. budżet: 1,8 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 0 %

**V.6 Kogeneracja dla Ciepłownictwa**

Całkowity koszt inwestycji programu – 666,66 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 666,66 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2022-2030

Głównym celem programu jest promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji w sektorze ciepłowniczym.

Wsparciem finansowym objęto inwestycje dotyczące budowy lub/i przebudowy jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 10 MW, pracujących w warunkach wysokosprawnej kogeneracji (z wyłączeniem energii wytworzonej w jednostce kogeneracji opalanej węglem) wraz z podłączeniem ich do sieci przesyłowej, w których do produkcji energii wykorzystuje się:

- ciepło odpadowe,
- energię ze źródeł odnawialnych,
- paliwa gazowe, mieszanki gazów, gaz syntetyczny lub wodór.

Elementem inwestycji może być m.in.:

- przyłącze do publicznej sieci ciepłowniczej należące do beneficjenta projektu (wytwórcy energii);
- magazyn ciepła - warunkiem udzielenia wsparcia na magazyn ciepła jest zintegrowanie go ze źródłem, o którym mowa w lit a).

Wyłączone ze wsparcia są instalacje współspalania stałych paliw kopalnych z innymi paliwami (np. biomasa) w instalacjach wielopaliwowego spalania jak i dedykowanego spalania wielopaliwowego.

Do dofinansowania kwalifikują się instalacje, z których co najmniej 70% ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji w roku kalendarzowym zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej.

Beneficjentami program będą przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii, o zainstalowanej mocy cieplnej i/lub elektrycznej źródeł energii nie mniejszej niż 50 MW, realizujący projekt w ramach systemu ciepłowniczego, o zamówionej mocy cieplnej, na dzień składania wniosku, nie mniejszej niż 50 MW.

**Stan realizacji na dzień 31.12.2025r.:**

- liczba naborów wniosków: 2
- Zawarte umowy: 4
- Kwota zawartych umów: 160 553 908 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 0 zł
- Kwota umów vs. budżet: 5,4 %

- Kwota wypłat vs. budżet: 0 %

### **V.7 Kogeneracja dla Ciepłownictwa - część II**

Całkowity koszt inwestycji programu – 269,22 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 269,22 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2023-2030

Głównym celem programu jest promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji w sektorze ciepłowniczym.

Wsparciem finansowym objęto inwestycje dotyczące budowy lub/i przebudowy jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 1 MW, pracujących w warunkach wysokosprawnej kogeneracji (z wyłączeniem energii wytworzonej w jednostce kogeneracji opalanej węglem) wraz z podłączeniem ich do sieci przesyłowej, w których do produkcji energii wykorzystuje się:

- ciepło odpadowe,
- energię ze źródeł odnawialnych,
- paliwa gazowe, mieszanki gazów, gaz syntetyczny lub wodór.

Elementem inwestycji może być m.in.:

- przyłącze do publicznej sieci ciepłowniczej należące do beneficjenta projektu (wytwórcy energii);
- przyłącze do sieci elektroenergetycznej;
- przyłącze gazowe;
- magazyn ciepła - warunkiem udzielenia wsparcia na magazyn ciepła jest zintegrowanie go ze źródłem, o którym mowa w lit a).

Wyłączone ze wsparcia są instalacje:

- współspalania stałych paliw kopalnych z innymi paliwami (np. biomasa) w instalacjach wielopaliwowego spalania jak i dedykowanego spalania wielopaliwowego;
- termicznego przekształcania odpadów lub innych paliw alternatywnych wytworzonych z odpadów komunalnych.

Do dofinansowania kwalifikują się instalacje, z których co najmniej 70% ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji w roku kalendarzowym zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej.

Beneficjentami programu są przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców realizujący projekt w ramach systemu ciepłowniczego, o zamówionej mocy cieplnej, na dzień składania wniosku, nie mniejszej niż 50 MW.

#### **Stan realizacji na dzień 31.12.2025r.:**

- liczba naborów wniosków: 1
- Zawarte umowy: 2
- Kwota zawartych umów: 105 224 980 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 84 179 984 zł
- Kwota umów vs. budżet: 8,7 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 6,9 %

### **V.8 Digitalizacja sieci ciepłowniczych**

Całkowity koszt inwestycji programu – 111,11 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 111,11 mln EUR  
Program wsparcia do realizacji w latach 2021-2030

Cel programu: Wspieranie inwestycji związanych z modernizacją systemów energetycznych oraz poprawą efektywności energetycznej państwa.

Rodzaje inwestycji objętych wsparciem:

1. Budowa i/lub przebudowa systemów automatyki, telemetrii i telemekhaniki 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.
2. Instalacje OZE wytwarzające energię wyłącznie na potrzeby urzędzeń związanych z systemem telemetrii i telemekhaniki, gdzie elementem instalacji OZE może być magazyn energii, pod warunkiem zintegrowania go ze źródłem OZE.
3. Projekty wykorzystania ciepła odpadowego ze sterowni pracującej na potrzeby zarządzania siecią ciepłowniczą. Dofinansowanie jest możliwe pod warunkiem, że instalacja będzie pracować w warunkach wysokosprawnej kogeneracji. Elementem projektu może być przyłączenie do sieci przesyłowej.

Program dedykowany jest przedsiębiorstwom energetycznym w rozumieniu ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne prowadzącym koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła.

#### **Stan realizacji na dzień 31.12.2025r.:**

- liczba naborów wniosków: 3
- Zawarte umowy: 49
- Kwota zawartych umów: 189 801 500 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 36 690 097 zł
- Kwota umów vs. budżet: 38,0 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 7,3 %

#### **V.9 Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne**

Całkowity koszt inwestycji programu (po zwiększeniu) – 1 332 mln EUR (bez VAT)  
Całkowity budżet programu (po zwiększeniu) – 1 332 mln EUR  
Program wsparcia do realizacji w latach 2021-2030

Wykorzystanie paliw alternatywnych jest ważnym elementem realizacji zasady zrównoważonego rozwoju kraju, gdyż zwiększa udział odnawialnych źródeł energii w bilansie paliwowo-energetycznym. Spalanie tych paliw pozwala na osiągnięcie celów wyznaczonych w polityce ekologicznej państw w zakresie ograniczania emisji zanieczyszczeń wpływających na zmiany klimatu oraz zwiększa bezpieczeństwo ekologiczne kraju poprzez decentralizację produkcji energii, dywersyfikację źródeł energii, wykorzystanie lokalnych zasobów energetycznych, jak również a także ograniczenie szkód środowiskowych związanych z wydobyciem i spalaniem paliw kopalnych.

Wykorzystanie paliw alternatywnych pozwala oszczędzać zasoby naturalne, pozwala państwu wspólnoty przestrzegać przepisów prawa unijnego w zakresie ograniczania ilości składowanych odpadów oraz osiągać zakładany udział energii ze źródeł odnawialnych.

Wyselekcjonowane odpady przemysłowe i komunalne stanowią potencjalne źródło surowców energetycznych, które można wykorzystać bezpośrednio lub po wstępnym przetworzeniu. Rozwój technologii produkcji paliw alternatywnych pozwala na wytwarzanie wysokiej jakości paliw, które mogą być współspalane w istniejących systemach produkcyjnych i ciepłowniczych.

W zakresie przedsięwzięć objętych wsparciem przewidziano budowę nowych, rozbudowę lub modernizację istniejących instalacji termicznego przekształcania odpadów lub innych paliw alternatywnych wytworzonych z odpadów komunalnych z wytwarzaniem energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji.

Beneficjentami programu mogą być przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców wykonujących działalność gospodarczą

Wsparcie rozwoju inwestycji w zakresie wytwarzania energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji z instalacji termicznej konwersji paliw alternatywnych zostało uwzględnione m.in. w polityce energetycznej Polski do 2040 r. w zakresie rozwoju ciepłownictwa systemowego, który jest elementem drugiego filaru PEP, czyli zeroemisyjnego systemu energetycznego. Przygotowanie obu dokumentów poprzedziły prace analityczno-prognostyczne, których celem było określenie przyszłego stanu sektora dla warunków określonych ograniczeniami ekonomicznymi, środowiskowymi i zasobowymi, z uwzględnieniem planowanych polityk.

#### **Stan realizacji na dzień 31.12.2025 r.:**

- liczba naborów wniosków: 1
- Zawarte umowy: 30
- Kwota zawartych umów: 2 982 213 545 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 337 465 668 zł
- Kwota umów vs. budżet: 49,1 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 5,6 %

#### **V.10 Wsparcie wykorzystania magazynów i innych urządzeń do stabilizacji sieci – program dla OSD**

Całkowity koszt inwestycji programu – 400 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 222,22 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2023-2030

Celem programu jest wsparcie działań zmierzających do poprawy parametrów jakości energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej i przesyłowej, m.in. poprzez ograniczenie negatywnego wpływu na sieć dynamicznego rozwoju odnawialnych źródeł energii i punktów ładowania pojazdów. Ponadto realizacja programu przyczyni się do optymalizacji planów inwestycyjnych związanych z koniecznością rozszerzenia zakresu modernizacji sieci dystrybucyjnych w celu ustabilizowania parametrów dostarczania energii elektrycznej, zwiększenia dostępnych lokalnych mocy przyłączeniowych, a przede wszystkim poprawy niezawodności zasilania i bezpieczeństwa dostaw energii do odbiorców, np. w obwodach niskiego napięcia lub określonych liniach średniego napięcia z istniejącymi lub planowanymi źródłami OZE, gdzie takie wyzwania już istnieją lub wystąpią.

Do rodzajów przedsięwzięć objętych wsparciem należą:

1. Przygotowanie oraz dostosowanie sieci dystrybucyjnej do nowych warunków pracy (np. kompleksowa modernizacja stacji i/lub rozdzielni niskiego napięcia, itp.);
2. Budowa systemu magazynowania stanowiącego zintegrowany element sieci dystrybucyjnej (np. kontenery bateryjne, inwertery, transformatory, montaż modułów bateryjnych, systemy wspomagające) wraz z testami i odbiorami magazynów;
3. Budowa powiązań z siecią i systemami OSD;
4. Konfiguracja i adaptacja magazynu (BMS, EMS, odwzorowanie w systemach monitorujących, utworzenie zdalnego dostępu do urządzeń i/lub danych, itp.),

przy czym zakresy, o których mowa w pkt. 2 i 3 są obligatoryjne, natomiast zakresy, o których mowa w pkt. 1 i 4 są fakultatywne.

Beneficjentami programu „Wsparcie wykorzystania magazynów i innych urządzeń do stabilizacji sieci” są Operatorzy Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

**Stan realizacji na dzień 31.12.2025 r.:**

- liczba naborów wniosków: 2
- Zawarte umowy: 4
- Kwota zawartych umów: 85 173 000 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 280 800 zł
- Kwota umów vs. budżet: 8,5 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 0,03 %

**V.11 Przemysł energochłonny – OZE**

Całkowity koszt inwestycji programu – 173 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 144 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2022-2030

Celem programu jest zmniejszenie emisyjności energochłonnych branż polskiego przemysłu poprzez zwiększenie wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii.

Rodzaje inwestycji objętych wsparciem:

1. Inwestycje dotyczące budowy lub przebudowy jednostek wytwórczych energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wraz z magazynem energii, bądź podłączeniem ich do sieci zakładowej i/lub dystrybucyjnej/przesyłowej.
2. Warunkiem udzielenia wsparcia na magazyn energii jest zintegrowanie go ze źródłem energii, które będzie realizowane równoległe w ramach inwestycji.
3. Warunkiem udzielenia dofinansowania jest wykorzystanie co najmniej 80% wytworzonej energii na cele własne.
4. W ramach inwestycji dopuszcza się zastosowanie wyłącznie nowych urządzeń, wyprodukowanych nie wcześniej niż 48 miesięcy przed montażem.

Beneficjentami programu są przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców posiadający tytuł prawny do instalacji objętej systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w rozumieniu ustawy z dnia 12 czerwca 2015r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, wynikający z prawa własności, prawa użytkowania wieczystego lub trwałego zarządu, którzy nie zostali postawieni w stan likwidacji lub wobec których nie jest prowadzone postępowanie upadłościowe.

**Stan realizacji na dzień 31.12.2025r.:**

- liczba naborów wniosków: 2
- Zawarte umowy: 3
- Kwota zawartych umów: 64 981 600 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 3 703 103 zł
- Kwota umów vs. budżet: 10,0%
- Kwota wypłat vs. budżet: 0,6%

**V.12 Przemysł energochłonny - poprawa efektywności energetycznej**

Całkowity koszt inwestycji programu – 306,22 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 197,54 mln EUR (77,79 mln EUR + 119,75 mln EUR)

Program wsparcia do realizacji w latach 2022 - 2030

Celem programu jest poprawa efektywności energetycznej w przemyśle energochłonnym, objętym unijnym systemem handlu uprawnieniami do emisji (EU ETS).

Wsparciem finansowym zostały objęte inwestycje służące poprawie efektywności energetycznej zgodne z „Obwieszczeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 grudnia 2021 r. w sprawie szczegółowego wykazu inwestycji służących poprawie efektywności energetycznej”, z wyłączeniem inwestycji termomodernizacyjnych i remontowych w rozumieniu ustawy z dnia 21 listopada 2008 r. o wspieraniu termomodernizacji i remontów oraz z wyłączeniem pkt 3 ppkt. 5 i 6 załącznika do ww. obwieszczenia.

Do dofinansowania w ramach programu priorytetowego zalicza się przede wszystkim inwestycje polegające na:

1. budowie instalacji do odzysku ciepła technologicznego i wykorzystania go w dalszym ciągu technologicznym;
2. podnoszeniu efektywności energetycznej, w wyniku której następuje ograniczenie zużycia energii elektrycznej pobieranej z sieci KSE, w tym budowie informatycznych systemów nadzoru nad zużyciem, produkcją i magazynowaniem energii z funkcją optymalizacji zarządzania.

Kwalifikacja do niniejszego zakresu możliwa jest po spełnieniu łącznie poniższych warunków:

1. złożenie wniosku do programu jest uwarunkowane wcześniejszym przeprowadzeniem audytu energetycznego;
2. inwestycja objęta dofinansowaniem musi wynikać z rekomendacji audytu energetycznego (zweryfikowanego przez NFOŚiGW na etapie oceny wniosków o dofinansowanie, a oszczędność energii końcowej ma być nie mniejsza niż 10%).

Program skierowany jest do przedsiębiorców w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców posiadających tytuł prawny do instalacji objętej systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w rozumieniu ustawy z dnia 12 czerwca 2015r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych wynikający z prawa własności, prawa użytkownika wieczystego lub trwałego zarządu, którzy nie zostali postawieni w stan likwidacji lub wobec których nie jest prowadzone postępowanie upadłościowe.

#### **Stan realizacji na dzień 31.12.2025r.:**

- Liczba naborów wniosków: 2
- Zawarte umowy: 1
- Kwota zawartych umów: 128 000 000 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 1 280 000 zł
- Kwota umów vs. budżet: 14,4%
- Kwota wypłat vs. budżet: 0,1%

#### **V.13 Energia dla wsi**

Całkowity koszt inwestycji programu – 740,13 (258,2 + 481,93) mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 691,83 (209,9 + 481,93) mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2022 - 2030

Celem programu jest wzrost wykorzystania odnawialnych źródeł energii na terenie gmin wiejskich i wiejsko-miejskich.

Rodzaje inwestycji objętych wsparciem:

1. w przypadku inwestycji realizowanych przez rolnika, budowa jednej z poniżej wskazanych instalacji odnawialnego źródła energii o mocy elektrycznej powyżej 50 kW nie większej niż 1 MW:

- instalacji fotowoltaicznych (z wyłączeniem inwestycji na gruntach rolnych stanowiących użytki rolne klas I-IV – w rozumieniu przepisów wydanych na podstawie art. 26 ust. 1 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. – Prawo geodezyjne i kartograficzne),
  - instalacji wiatrowych (z wyłączeniem inwestycji na gruntach rolnych stanowiących użytki rolne klas I-IV – w rozumieniu przepisów wydanych na podstawie art. 26 ust. 1 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. – Prawo geodezyjne i kartograficzne).
2. w przypadku inwestycji realizowanych przez rolnika, budowa jednej z poniżej wskazanych instalacji odnawialnego źródła energii o mocy elektrycznej powyżej 10 kW nie większej niż 1 MW:
    - elektrowni wodnych,
    - instalacji wytwarzania energii z biogazu rolniczego w warunkach wysokosprawnej kogeneracji o mocy elektrycznej powyżej 10 kW nie większej niż 1 MW i cieplnej powyżej 30 kW i nie większej 3 MW.
  3. w przypadku inwestycji realizowanych przez spółdzielnię energetyczną lub jej członka lub powstającą spółdzielnię energetyczną, budowa jednej z poniżej wskazanych instalacji odnawialnego źródła energii o mocy elektrycznej powyżej 10 kW nie większej 10 MW:
    - instalacji fotowoltaicznych (z wyłączeniem inwestycji na gruntach rolnych stanowiących użytki rolne klas I-IV – w rozumieniu przepisów wydanych na podstawie art. 26 ust. 1 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. – Prawo geodezyjne i kartograficzne),
    - instalacji wiatrowych (z wyłączeniem inwestycji na gruntach rolnych stanowiących użytki rolne klas I-IV – w rozumieniu przepisów wydanych na podstawie art. 26 ust. 1 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. – Prawo geodezyjne i kartograficzne),
    - elektrowni wodnych,
    - instalacji wytwarzania energii z biogazu lub biogazu rolniczego w warunkach wysokosprawnej kogeneracji o mocy elektrycznej powyżej 10 kW nie większej niż 10 MW i cieplnej powyżej 30 kW i nie większej 30 MW.
  4. magazyn energii pod warunkiem zintegrowania ze źródłem realizowanym w ramach inwestycji wskazanej w 1) lub 2) lub 3).

Beneficjenci programu:

1. spółdzielnia energetyczna lub jej członek, w rozumieniu ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii,
2. powstająca spółdzielnia energetyczna – spółdzielnia w rozumieniu ustawy z dnia 16 września 1982 r. – Prawo spółdzielcze lub spółdzielnia rolników w rozumieniu ustawy z dnia 4 października 2018 r. o spółdzielniach rolników, której przedmiotem działalności jest wytwarzanie energii elektrycznej lub biogazu, lub ciepła, w instalacjach odnawialnego źródła energii i równoważenie zapotrzebowania energii elektrycznej lub biogazu, lub ciepła, wyłącznie na potrzeby własne spółdzielni energetycznej i jej członków, która zamierza ubiegać się o umieszczenie jej danych jako spółdzielni energetycznej w wykazie, o którym mowa w art. 38f ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii,
3. rolnik, osoba fizyczna, jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej oraz osoba prawna, która w ramach działalności rolniczej, prowadzonej przez okres co najmniej 12 miesięcy prowadzi:
  - gospodarstwo rolne w rozumieniu przepisów o podatku rolnym, położone w ramach zabudowy zagrodowej w rozumieniu przepisów o ochronie gruntów rolnych i leśnych lub
  - dział specjalny produkcji rolnej.

W przypadku osoby fizycznej, gdy instalacja OZE będzie służyła prowadzeniu działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii z odnawialnych źródeł energii, beneficjentem programu może być rolnik z zarejestrowaną daną działalnością.

**Stan realizacji na dzień 31.12.2025r.:**

- Liczba naborów wniosków: 2

- Zawarte umowy: 126
- Kwota zawartych umów: 548 681 601 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 352 269 322 zł
- Kwota umów vs. budżet: 17,6%
- Kwota wypłat vs. budżet: 11,3%

#### **V.14 Kogeneracja powiatowa**

Całkowity koszt inwestycji programu – 222,22 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 222,22 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2022 - 2030

Celem programu jest promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji w sektorze ciepłowniczym.

Rodzaje inwestycji objętych wsparciem:

1. Inwestycje dotyczące budowy lub/i przebudowy jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 1 MW, pracujących w warunkach wysokosprawnej kogeneracji (z wyłączeniem energii wytworzonej w jednostce kogeneracji opalanej węglem) wraz z podłączeniem ich do sieci, w których do produkcji energii wykorzystuje się:
  - ciepło odpadowe,
  - energię ze źródeł odnawialnych,
  - paliwa gazowe, mieszanki gazów, gaz syntetyczny lub wodór.
2. Elementem inwestycji może być m.in.:
  - przyłącze do publicznej sieci ciepłowniczej należące do beneficjenta projektu (wytwórcy energii);
  - przyłącze do sieci elektroenergetycznej;
  - przyłącze gazowe;
  - magazyn energii - warunkiem udzielenia wsparcia na magazyn energii jest zintegrowanie go ze źródłem, o którym mowa w pkt 1.

Wyłączone ze wsparcia są instalacje:

- współspalania stałych paliw kopalnych z innymi paliwami (np. biomasa) w instalacjach wielopaliwowego spalania jak i dedykowanego spalania wielopaliwowego;
- termicznego przekształcania odpadów lub innych paliw alternatywnych wytworzonych z odpadów komunalnych.

Do dofinansowania kwalifikują się instalacje, z których co najmniej 70% ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji w roku kalendarzowym zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej.

Beneficjenci: przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła lub wytwarzania ciepła i energii elektrycznej, realizujący projekt w ramach systemu ciepłowniczego, o zamówionej mocy cieplnej, na dzień składania wniosku, poniżej 50 MW.

#### **Stan realizacji na dzień 31.12.2025 r:**

- Liczba naborów wniosków: 2
- Zawarte umowy: 4
- Kwota zawartych umów: 38 569 860 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 11 924 601 zł
- Kwota umów vs. budżet: 3,9 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 1,2 %

### **V.15 Rozwój kogeneracji w oparciu o biogaz komunalny**

Całkowity koszt inwestycji programu – 333 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 333 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2022-2030

Głównym celem programu jest promowanie wytwarzania energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji przy wykorzystaniu biogazu komunalnego.

Wsparcie przyznane w ramach programu będzie przeznaczone na budowę nowych, rozbudowę lub modernizację istniejących instalacji fermentacji selektywnie zebranych bioodpadów komunalnych i wykorzystanie uzyskanego biogazu do wytwarzania energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji.

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

#### **Stan realizacji na dzień 31.12.2025r.:**

- Liczba naborów wniosków: 1
- Zawarte umowy: 8
- Kwota zawartych umów: 362 360 481 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 16 562 400 zł
- Kwota umów vs. budżet: 24,2 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 1,1 %

### **V.16 Moje Ciepło**

Całkowity koszt inwestycji programu – 444,4 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 133,3 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2021-2027

Celem programu jest wsparcie rozwoju ogrzewnictwa indywidualnego i rozwoju energetyki prosumenckiej w obszarze powietrznych, wodnych i gruntowych pomp ciepła w nowych budynkach mieszkalnych jednorodzinnych. Realizacja programu przyczyni się do zwiększenia ilości energii z odnawialnych źródeł energii w nowych budynkach jednorodzinnych.

Planowane jest współfinansowanie inwestycji polegających na zakupie i montażu nowych pomp ciepła (powietrznych i gruntowych) wykorzystywanych do celów ogrzewania lub ogrzewania i ciepłej wody użytkowej w nowych budynkach mieszkalnych jednorodzinnych.

Współfinansowaniu inwestycji podlega:

- zakup/montaż gruntowych pomp ciepła - pompy ciepła grunt/woda, woda/woda z osprzętem, zbiornikiem akumulacyjnym/buforowym, zbiornikiem ciepłej wody użytkowej z osprzętem;
- zakup/montaż pompy ciepła typu powietrze/powietrze (w systemie centralnym obsługujący cały budynek) z osprzętem;
- zakup/montaż pompy ciepła typu powietrze/woda z osprzętem, zbiornikiem akumulacyjnym/buforowym, zbiornikiem cwu z osprzętem.

W budynku mieszkalnym jednorodzinym nie może znajdować się (również w okresie trwałości inwestycji) źródło ciepła na paliwo stałe.

Ostatecznymi odbiorcami pomocy będą osoby fizyczne. Program skierowany jest do właścicieli lub współwłaścicieli (odbiorców końcowych) nowych budynków jednorodzinnych. Programem będzie zakup

i montaż pomp ciepła opartych na OZE. Nowy budynek mieszkalny jednorodzinny będzie wykorzystywany na działalność niegospodarczą, z zastrzeżeniem, że dopuszczalne jest prowadzenie w wspieranym budynku pomocniczej działalności gospodarczej zgodnie z pkt 207 Obwieszczenia z 2016 r. w sprawie pojęcia pomocy.

**Stan realizacji na dzień 31.12.2025r.:**

- Liczba naborów wniosków: 1
- Zawarte umowy: 36 711
- Kwota zawartych umów: 319 033 tys. zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 319 033 tys. zł
- Kwota umów vs. budżet: 53 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 53 %

**V.17 OZE - źródło ciepła dla ciepłownictwa**

Całkowity koszt inwestycji programu – 634,9 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 444,4 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2023-2030

Celem programu jest wspieranie inwestycji dotyczących wytwarzania energii cieplnej z odnawialnych źródeł.

Rodzaje inwestycji objętych wsparciem:

1. Inwestycje dotyczące budowy lub/i przebudowy źródeł o łącznej mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 2 MWt, w których do produkcji energii cieplnej wykorzystuje się energię ze źródeł odnawialnych.
2. Elementem inwestycji może być:
  - przyłączy do sieci ciepłowniczej należącej do beneficjenta (wytwórcy energii);
  - magazyn energii - warunkiem udzielenia wsparcia na magazyn energii jest zintegrowanie go ze źródłem ciepła.
3. Do wsparcia nie kwalifikują się projekty wykorzystujące OZE w zakresie wytwarzania energii w kogeneracji.

Do dofinansowania kwalifikują się instalacje, z których co najmniej 70% wytworzonej energii cieplnej w roku kalendarzowym zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej.

Beneficjenci programu: przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła lub wytwarzania w skojarzeniu ciepła i energii elektrycznej.

**Stan realizacji na dzień 31.12.2025r.:**

- Liczba naborów wniosków: 1
- Zawarte umowy: 5
- Kwota zawartych umów: 130 856 873 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 11 245 011 zł
- Kwota umów vs. budżet: 7,0 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 1,0 %

**V.18 – Moja elektrownia wiatrowa**

Całkowity koszt inwestycji programu – 200 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 88,89 mln EUR

## Program wsparcia do realizacji w latach 2024-2029

Celem programu jest rozwój energetyki prosumenckiej w obszarze mikroelektrowni wiatrowych. Wsparcie zakupu i montażu przydomowych przydomowej siłowni wiatrowej lub wsparcie zakupu i montażu przydomowej siłowni wiatrowej wraz z magazynem energii elektrycznej przyczyni się do wzrostu udziału OZE w finalnym zużyciu energii, pozwoli na wzrost autokonsumpcji wytworzonej energii elektrycznej poprzez jej magazynowanie (magazyny energii elektrycznej) oraz przyczyni się do propagowania odnawialnych źródeł energii.

Program jest skierowany do osób fizycznych – właścicieli budynków mieszkalnych lub lokali mieszkalnych w takich budynkach i dotyczy wsparcia finansowego na zakup i montaż przydomowej siłowni wiatrowej oraz opcjonalnie, magazynu energii elektrycznej.

Rodzaje inwestycji:

- a) zakup/montaż instalacji wiatrowych o zainstalowanej mocy elektrycznej nie mniejszej niż 1kW i nie większej niż 20 kW, służących zaspokajaniu własnych potrzeb energetycznych wnioskodawcy wraz z osprzętem niezbędnym do prawidłowego działania instalacji,
- b) zakup i montaż towarzyszących magazynów energii dla instalacji z pkt. a, o pojemności co najmniej 2 kWh.

Beneficjentem programu może być osoba fizyczna będąca właścicielem bądź współwłaścicielem budynku mieszkalnego:

- a) wytwarzająca energię elektryczną na własne potrzeby, która ma zawartą umowę kompleksową (jest stroną tej umowy, a nie pełnomocnikiem) lub umowę sprzedaży energii regulującą kwestie związane z wprowadzeniem do sieci energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacji, zlokalizowanej na budynkach mieszkalnych lub na terenie działki, na której zlokalizowany jest budynek mieszkalny, w przypadku instalacji on-grid;
- lub
- b) wytwarzająca energię elektryczną na własne potrzeby, w mikroinstalacji zlokalizowanej na budynkach mieszkalnych lub na terenie działki, na której zlokalizowany jest budynek mieszkalny, w przypadku instalacji off-grid.

### **Stan realizacji na dzień 31.12.2025 r.:**

- Liczba naborów wniosków: 1
- Zawarte umowy: 1 289
- Kwota zawartych umów: 38 207 tys. zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 38 207 tys. zł
- Kwota umów vs. budżet: 9,4 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 9,4 %

### **V.19 Wsparcie budowy lub rozbudowy ogólnodostępnej stacji ładowania dla transportu ciężkiego**

Całkowity koszt inwestycji programu – 444,4 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 444,4 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2024-2029

Celem programu jest wsparcie rozwoju infrastruktury do ładowania dla zeroemisyjnych pojazdów ciężarowych, zlokalizowanych przy trasach sieci bazowej TEN-T, centrach logistycznych oraz terminalach intermodalnych, aby zmniejszyć liczbę pojazdów emitujących CO<sub>2</sub> i NO<sub>x</sub>, a tym samym poprawić jakość powietrza.

W ramach programu będą realizowane przedsięwzięcia, mające na celu rozwój gospodarczy kraju w kierunku nowoczesnej, konkurencyjnej oraz przyjaznej środowisku gospodarce.

Rodzaje inwestycji objętych wsparciem:

- 1) budowa ogólnodostępnej stacji ładowania prądem stałym posiadającej co najmniej:
  - dwa punkty ładowania o indywidualnej mocy wyjściowej wynoszącej co najmniej 350 kW – dla inwestycji realizowanych wzdłuż drogowej sieci bazowej TEN-T,
  - jeden punkt ładowania o indywidualnej mocy wyjściowej wynoszącej co najmniej 350 kW – dla inwestycji realizowanych na terenie centrum logistycznego (DEPOT) lub terminala intermodalnego;
- 2) przebudowa ogólnodostępnej stacji ładowania prądem stałym, skutkującej przyrostem jej mocy w taki sposób, aby utworzone zostały co najmniej:
  - dwa punkty ładowania o indywidualnej mocy wyjściowej wynoszącej co najmniej 350 kW – dla inwestycji realizowanych wzdłuż drogowej sieci bazowej TEN-T,
  - jeden punkt ładowania o indywidualnej mocy wyjściowej wynoszącej co najmniej 350 kW – dla inwestycji realizowanych na terenie centrum logistycznego (DEPOT) lub terminala intermodalnego.

Beneficjenci programu: przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 221 z późn. zm.), którzy posiadają siedzibę lub oddział na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

#### **Stan realizacji na dzień 31.12.2025r:**

- Liczba naborów wniosków: 1
- Zawarte umowy: 0
- Kwota zawartych umów: 0 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 0 zł
- Kwota umów vs. budżet: 0 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 0 %

#### **V.20 Magazyny energii elektrycznej i związana z nimi infrastruktura dla poprawy stabilności polskiej sieci elektroenergetycznej**

Całkowity koszt inwestycji programu – 1000 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 1000 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2025-2028

Celem programu jest poprawa stabilności pracy Krajowej Sieci Energetycznej (KSE) oraz bezpieczeństwa energetycznego kraju poprzez wsparcie budowy magazynów energii elektrycznej o mocy nie mniejszej niż 2 MW oraz pojemności nie mniejszej niż 4 MWh, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na wszystkich poziomach napięcia.

Rodzaje inwestycji objętych wsparciem:

- 1) budowa magazynów energii elektrycznej o mocy nie mniejszej niż 2 MW oraz pojemności nie mniejszej niż 4 MWh, mających unijny certyfikat bezpieczeństwa CER i ppoż. oraz homologację (np. kontenery bateryjne, inwertery, transformatory, montaż modułów bateryjnych, systemy wspomagające jak np. detekcji i ppoż., klimatyzacji, przekształtniki DC/DC lub DC/AC, zabezpieczenia aktywne i nieaktywne) wraz z testami i odbiorami magazynów;
- 2) budowa przyłącza do sieci i infrastruktury towarzyszącej;

- 3) konfiguracja i adaptacja magazynu (BMS, EMS, odwzorowanie w systemach monitorujących, utworzenie zdalnego dostępu do urządzeń i/lub danych, certyfikacja i homologacja instalacji magazynowania energii w standardach UE, itp.).

Beneficjenci programu: przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 162).

**Stan realizacji na dzień 31.12.2025r:**

- Liczba naborów wniosków: 1
- Zawarte umowy: 180
- Kwota zawartych umów: 4 144 384 439 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 0 zł
- Kwota umów vs. budżet: 99,9 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 0 %

**V.21 Budowa/rozbudowa sieci elektroenergetycznych na potrzeby ogólnodostępnych stacji ładowania dużych mocy**

Całkowity koszt inwestycji programu – 481,93 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 481,93 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2025-2029

Celem programu jest wsparcie rozwoju infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby budowy ogólnodostępnych stacji ładowania dużych mocy zlokalizowanych wzdłuż sieci bazowej TEN-T, centrach logistycznych, bazach eksploatacyjnych oraz terminalach intermodalnych, aby zmniejszyć liczbę pojazdów emitujących CO<sub>2</sub> i NO<sub>x</sub>, a tym samym poprawić jakość powietrza.

Rodzaje inwestycji objętych wsparciem:

- 1) budowa/rozbudowa infrastruktury niezbędnej do zapewnienia zasilania stacji ładowania (sieć elektroenergetyczna wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą) o przepustowości prądowej gwarantującej moc nie mniejszą niż 700 kW, doprowadzonego co najmniej do granicy nieruchomości, na której jest lub będzie planowana budowa ogólnodostępnych stacji ładowania dużych mocy tj.: Miejsca Obsługi Podróżnych (MOP) znajdującego się bezpośrednio wzdłuż sieci drogowej TEN-T lub w odległości do 3 km jazdy od najbliższego zjazdu z drogi TEN-T, na którym znajduje się lub planowana jest budowa ogólnodostępnych stacji ładowania dużych mocy;
- 2) budowa/rozbudowa zasilania (sieć elektroenergetyczna wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą) o przepustowości prądowej gwarantującej moc nie mniejszą niż 350 kW, doprowadzonego co najmniej do granicy nieruchomości, na której jest lub będzie planowana budowa ogólnodostępnych stacji ładowania dużych mocy tj.: obszaru centrum logistycznego (DEPOT), bazy eksploatacyjnej lub terminalu intermodalnego lub w odległości do 3 km jazdy od tych obiektów, na którym znajduje się lub planowana jest budowa ogólnodostępnych stacji ładowania dużych mocy;
- 3) budowa/rozbudowa obejmuje w szczególności:
  - a) budowę nowych/rozbudowę/modernizację stacji transformatorowo-rozdzielczych (stacji elektroenergetycznych) na wszystkich poziomach napięcia niezbędnych do zapewnienia zasilania,
  - b) rozbudowę/modernizację istniejących stacji transformatorowych lub rozdzielczych (w tym wymiana transformatorów) lub poprawa systemu nadzoru i sterowania (w tym monitoring)
  - c) budowę/przebudowę/rozbudowę linii elektroenergetycznych WN, SN, nn (napowietrzne i kablowe),
  - d) zapewnienie/rozwój systemów pomiarowych, automatyzacji sieci, systemów

- e) komunikacji i systemów IT, umożliwiających lub poprawiających warunki monitoringu i wizualizacji stanu pracy sieci w celu przystosowania jej do wzrostu nasycenia stacjami ładowania pojazdów elektrycznych.

Beneficjenci programu: operatorzy systemu dystrybucyjnego (OSD).

**Stan realizacji na dzień 31.12.2025 r.:**

- Liczba naborów wniosków: 1
- Zawarte umowy: 0
- Kwota zawartych umów: 0 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 0 zł
- Kwota umów vs. budżet: 0 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 0 %

**V.22 Wsparcie zakupu lub leasingu pojazdów zeroemisyjnych kategorii N2 i N3**

Całkowity koszt inwestycji programu – 1600 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 481,93 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2025-2030

Celem programu jest uniknięcie emisji zanieczyszczeń powietrza poprzez dofinansowanie inwestycji polegających na obniżeniu zużycia paliw emisyjnych w transporcie, poprzez wsparcie zakupu lub leasingu pojazdów zeroemisyjnych.

Rodzaje inwestycji objętych wsparciem:

Inwestycje polegająca na zakupie/leasingu nowego pojazdu zeroemisyjnego kategorii N2 lub N3, wykorzystującego do napędu wyłącznie energię elektryczną akumulowaną przez podłączenie do zewnętrznego źródła zasilania lub energię elektryczną wytworzoną z wodoru w zainstalowanych w nim ogniwach paliwowych lub wyłącznie silnik, którego cykl pracy nie prowadzi do emisji gazów cieplarnianych lub innych substancji objętych systemem zarządzania emisjami gazów cieplarnianych, o którym mowa w ustawie z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji.

Beneficjenci programu: przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców, którzy posiadają siedzibę lub oddział na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

**Stan realizacji na dzień 31.12.2025r:**

- Liczba naborów wniosków: 1
- Zawarte umowy: 0
- Kwota zawartych umów: 0 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 0 zł
- Kwota umów vs. budżet: 0 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 0 %

**V.23 Czyste powietrze**

Całkowity koszt inwestycji programu – 4 266,67 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 2 470 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2025-2030

Celem programu jest poprawa jakości powietrza oraz zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych poprzez wymianę źródeł ciepła i poprawę efektywności energetycznej budynków mieszkalnych jednorodzinnych.

W ramach programu udziela się wsparcia na inwestycje polegające na wymianie nieefektywnych\* źródeł ciepła i poprawę efektywności energetycznej budynków mieszkalnych jednorodzinnych.

*\*źródło ciepła na paliwo stałe niespełniające wymagań rozporządzenia Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 1 sierpnia 2017 r. w sprawie wymagań dla kotłów na paliwo stałe lub Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1189 z dnia 28 kwietnia 2015 r. w sprawie wykonania dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/125/WE w odniesieniu do wymogów dotyczących ekoprojektu dla kotłów na paliwo stałe.*

Beneficjenci programu: osoby fizyczne, które minimum 3 lata są właścicielami lub współwłaścicielami budynku mieszkalnego jednorodzinnego lub wydzielonego w budynku jednorodzinnym lokalu mieszkalnego z wyodrębnioną księgą wieczystą.

Wydłużono termin składania wniosków o jeden miesiąc dla okresu przejściowego.

#### **Stan realizacji na dzień 31.12.2025 r.:**

- Liczba naborów wniosków: 1
- Zawarte umowy: 32 430
- Kwota zawartych umów: 1 996 931 358 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 133 598 371 zł
- Kwota umów vs. budżet: 20,0 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 1,3 %

#### **V.24 Wysokosprawna kogeneracja z biogazu wytwarzanego z biomasy, w tym z odpadów komunalnych**

Całkowity koszt inwestycji programu – 311,2 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 247,0 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2025-2030

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

Rodzaje inwestycji objętych wsparciem:

Budowa nowych, rozbudowa lub modernizacja istniejących instalacji fermentacji „biomasy”, w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, celem wykorzystania uzyskanego biogazu do wytwarzania energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji - z zastrzeżeniem, że rozbudowa lub modernizacja istniejących instalacji fermentacji „biomasy” odnosi się do elementów technologii wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w warunkach wysokosprawnej kogeneracji skutkującej zwiększeniem mocy źródła kogeneracyjnego i nie obejmuje wyłącznie technologii służącej przygotowaniu i przetwarzaniu biomasy i zagospodarowaniu pofermentu.

Beneficjenci programu: przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 162 z późn. zm.), z wyłączeniem beneficjentów określonych w pkt 7.4. Programu Priorytetowego „Energia dla Wsi.”

#### **Stan realizacji na dzień 31.12.2025r:**

- Liczba naborów wniosków: planowany Q2/Q3 2026
- Zawarte umowy: 0
- Kwota zawartych umów: 0 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 0 zł
- Kwota umów vs. budżet: 0 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 0 %

#### **V.25 Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu**

Całkowity koszt inwestycji programu – 663 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 198 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2025-2030

Celem programu jest poprawa bezpieczeństwa energetycznego kraju poprzez promowanie wytwarzania i wykorzystania biometanu uzyskiwanego w procesie fermentacji biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii celem wprowadzenia do sieci gazowej.

Rodzaje inwestycji objętych wsparciem:

- 1) Budowa nowych, rozbudowa lub modernizacja istniejących instalacji fermentacji biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, do produkcji biogazu wraz z modułem oczyszczania biogazu do biometanu oraz przyłączeniem do sieci gazowej.
- 2) Budowa nowych, rozbudowa lub modernizacja istniejących instalacji fermentacji biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii do produkcji biogazu wraz z modułem oczyszczania biogazu do biometanu i dalszego procesowania biometanu do formy skroplonej (bioLNG) lub wysoko sprężonej (bioCNG) celem wykorzystania na potrzeby własne lub/i na paliwo transportowe.

Dopuszcza się aby elementem ww. inwestycji był moduł do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w warunkach wysokosprawnej kogeneracji.

Beneficjenci programu: przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców.

#### **Stan realizacji na dzień 31.12.2025 r.:**

- Liczba naborów wniosków: planowany Q2/Q3 2026
- Zawarte umowy: 0
- Kwota zawartych umów: 0 zł
- Kwota wypłacona beneficjentom: 0 zł
- Kwota umów vs. budżet: 0 %
- Kwota wypłat vs. budżet: 0 %

#### **VI. Konsultacje społeczne, dotyczące nowych obszarów wsparcia z Funduszu Modernizacyjnego na lata 2026-2027 z perspektywą do 2030 r.**

Przeprowadzone konsultacje społeczne są formą dialogu Krajowego Operatora Funduszu Modernizacyjnego – Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej z interesariuszami. Poprzez konsultacje strona społeczna uczestniczy w procesie podejmowania istotnych decyzji. Konsultacje są sposobem uzyskiwania opinii, stanowisk oraz propozycji od obywateli na temat spraw istotnych m.in. dla przedstawicieli poszczególnych branż, organizacji, grup społecznych, administracji publicznej/samorządowej, przedsiębiorców czy poszczególnych osób fizycznych. Dzięki konsultacjom społecznym NFOŚiGW zyskuje wiedzę na temat koniecznych działań w procesie

transformacji energetycznej z punktu widzenia interesariuszy/społeczeństwa. Dzięki podjętemu dialogowi społecznemu może trafniej kierować strumień środków i wspierać wskazane obszary/inwestycje z Funduszu Modernizacyjnego.

W dniach **27.03.2026 r. - 13.04.2026 r.** odbyły się szerokie konsultacje społeczne, dotyczące przeglądu inwestycji oraz nowych obszarów wsparcia z Funduszu Modernizacyjnego na lata 2026-2027 z perspektywą do 2030 r. Na stronie internetowej Funduszu Modernizacyjnego zamieszczono dotychczasowy przegląd inwestycji współfinansowanych z Funduszu Modernizacyjnego oraz formularz propozycji obszarów wsparcia na dwa najbliższe lata kalendarzowe (2026-2027) z perspektywą do 2030 r. Wzory dokumentów zamieszczono na stronie internetowej konsultacji społecznych pod adresem: <https://www.gov.pl/web/funduszmodernizacyjny/konsultacje-spoeczne-dotyczacych-nowych-obszarow-wsparcia-z-funduszu-modernizacyjnego-na-lata-2026-2027-z-perspektywa-do-2030-r> (załączniki nr 2-3).

Ze strony NFOŚiGW oraz nadzorującego resortu- Ministerstwa Klimatu i Środowiska - nie pojawiły się bezpośrednio zdefiniowane propozycje obszarów wsparcia na lata 2026 - 2027 z perspektywą do 2030 r., ze względu na trwającą ewaluację FM (w szczególności analizy dostępności budżetu, jaki pozostał do wykorzystania). Niemniej jednak umożliwiono stronie społecznej wypowiedzenie się na temat obszarów wsparcia, jakim należałyby w przyszłości umożliwić dofinansowanie.

W ramach odbytych konsultacji otrzymano uwagi (ponad 220 sugestii) od kilkudziesięciu podmiotów z różnych branż. Stronę społeczną reprezentowali m.in.: przedstawiciele przedsiębiorców, organizacje społeczne, członkowie instytucji naukowych, reprezentanci zawodowej energetyki ciepłej i elektroenergetyki, samorządowcy, osoby fizyczne. Odbywały się również w ciągu całego 2025 r. konsultacje międzyresortowe, które pozwoliły na określenie linii demarkacyjnej pomiędzy planowanymi lub obecnie finansowanymi obszarami wsparcia transformacji energetycznej z innych źródeł pomocowych (np. FEnIKS, KPO).

Zgłoszone propozycje zostały przez NFOŚiGW wstępnie podzielone na następujące grupy:

- 1) na wpisujące się bezpośrednio w art. 10d dyrektywy 2003/87/WE,
- 2) odnoszące się do już programów funkcjonujących w NFOŚiGW lub częściowo wpisujące się w te programy i ewentualnych zwiększeń budżetów w ich przypadku oraz
- 3) na takie, które nie mogą być finansowane z FM (nie wpisują się bezpośrednio w zasady FM – tj. art. 10d dyrektywy 2003/87/WE).

Ad. 1) Przykładowe propozycje, które powielają się z zakresem już funkcjonujących programów wsparcia lub z ich częścią, to: zwiększenie budżetów programów już występujących oraz wznowienie czy kontynuacja naborów tychże programów, wykorzystanie ciepła odpadowego pochodzącego z przemysłu, poprawa bezpieczeństwa energetycznego i transformacja energetyczna, magazyny energii, magazyny ciepła, elektromobilność, wielkoskalowe źródła ciepła z wykorzystaniem np. ścieków oczyszczonych czy pomp ciepła.

Ad. 2) Przykłady propozycji, które nie mogą być finansowane z FM, ponieważ nie wpisują się bezpośrednio w art. 10d dyrektywy 2003/87/WE, to np.: modernizacje kotłów węglowych, modernizacje kotłów na bioolej, magazyny biomasy, cyfryzacja infrastruktury energetycznej, odzysk ciepła z instalacji odprowadzania spalin, budowa kotłów elektrodowych, elektrownie szczytowo-pompowe. Poza tym pojawiały się uwagi związane z propozycjami zmian w programach już funkcjonujących.

Ad.3) Część z pojawiających się nowych propozycji obszarów wsparcia, które wpisują się w art. 10d dyrektywy 2003/87/WE, a które to będą analizowane na dalszym etapie wdrażania środków z FM, to m.in.: wsparcie różnego rodzaju pojazdów elektrycznych, elektrownie wodne, ciepło z biomasy, produkcja

wodoru odnawialnego, sekwestracja CO<sub>2</sub>, likwidacja podgrzewaczy cwu gazowych, termomodernizacja i likwidacja nieefektywnych źródeł ciepła w budownictwie wielorodzinnym.

Duże zainteresowanie było skierowane na obszary wpierające subregiony węglowe. Propozycje tych inwestycji będą analizowane pod kątem dostępności budżetu FM oraz posiadania wymaganych dokumentów do wsparcia tego typu przedsięwzięć.

Uwzględnienie zgłoszonych propozycji w najbliższych transzach uzależnione będzie od dostępności środków FM zgromadzonych na rachunku EBI, bieżącej oferty programowej finansowanej z innych instrumentów finansowych, a także od decyzji MKiŚ oraz członków Rady Konsultacyjnej Funduszu Modernizacyjnego.

W konsultacjach zorganizowanych przez NFOŚiGW uczestniczyć mogli pojedynczy obywatele, reprezentujące ich instytucje, przedsiębiorcy, organizacje pozarządowe oraz specjaliści i eksperci zewnętrzni. Poszczególni uczestnicy konsultacji mogli przedstawiać swój partykularny interes, jednak ostatecznie decyzje podejmowane w wyniku przeprowadzonych konsultacji powinny reprezentować interes publiczny, dobro ogólne a przede wszystkim wpisywać się w naczelne zasady funkcjonowania Funduszu Modernizacyjnego – tj. wszystkie inwestycje muszą wpisywać się w odpowiedni katalog działań (art. 10d dyrektywy 2003/87/WE), a każda inwestycja musi przyczyniać się m.in. do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych lub/i wzrostu efektywności energetycznej lub wzrostu udziału OZE.

Szczegółowe wyniki konsultacji społecznych zostaną opublikowane na stornie Funduszu Modernizacyjnego pod adresem: <https://www.gov.pl/web/funduszmodernizacyjny/konsultacje-spoeczne-dotyczacych-nowych-obszarow-wsparcia-z-funduszu-modernizacyjnego-na-lata-2026-2027-z-perspektywa-do-2030-r>