




# URUCHOMIENIE POTENCJAŁU POLSKIEGO BIOMETANU

Śniadanie prasowe

📍 Centrum Prasowe PAP

A photograph of several high-voltage power line towers stretching across a green field under a dramatic, sunset-colored sky with orange and purple clouds.

**Podsumowanie projektu DISE Energy**  
Dolnośląski Instytut Studiów Energetycznych 2025

# Biometan jednocześnie wzmacnia bezpieczeństwo energetyczne, dekarbonizuje gospodarkę i wspiera rolnictwo

## BEZPIECZEŃSTWO ENERGETYCZNE

- Biometan zmniejsza zależność od importu gazu ziemnego, bazując na krajowych zasobach.
- Może pełnić rolę paliwa szczytowego i stabilnego źródła energii w okresach wysokiego zapotrzebowania

## DEKARBONIZACJA SEKTORÓW

- Może stopniowo zastępować gaz ziemny w ciepłownictwie systemowym, w przemyśle oraz w elektroenergetyce.
- Nadaje się do transportu (bioCNG, bioLNG) oraz jako nośnik energii w sieciach wyspowych.

## ROZWÓJ WSI i GOSPODARKA ODPADAMI

- Pozwala zagospodarować odchody zwierzęce, odpady rolnicze, odpady spożywcze, ścieki i bioodpady, zastępując uciążliwą i emisyjną utylizację.
- Poferment może ograniczać zużycie nawozów mineralnych i generować dodatkowy dochód dla gospodarstw.

# Zrównoważona produkcja a zastosowania końcowe

Lp.	Postać biometanu	Zastosowanie biometanu
1.	<b>Paliwo (bio-CNG)</b>	Biometan wysoko sprężony wykorzystywany jako substytut sprężonego gazu ziemnego (CNG) np. w pojazdach, szczególnie w autobusach, ciężarówkach i samochodach wyposażonych w silniki na gaz ziemny.
2.	<b>Paliwo (bio-LNG)</b>	Biometan skroplony wykorzystywany jako substytut skroplonego gazu ziemnego (LNG) np. w pojazdach, szczególnie w autobusach, ciężarówkach i samochodach wyposażonych w silniki na gaz ziemny.
3.	<b>Wtłaczanie do sieci gazowych</b>	Biometan spełniający normy jakościowe może być wtłaczany do istniejących sieci dystrybucji zastępując gaz ziemny.
4.	<b>Energia w postaci chemicznej</b>	Biogaz może służyć jako nośnik energii i być przydatny w obszarach niepołączonych z siecią gazową/elektryczną (sieci wyspowe), gdzie dostęp do tradycyjnych źródeł energii jest ograniczony.
5.	<b>Wytwarzanie energii ciepła w kogeneracji</b>	Biogaz można wykorzystać na miejscu do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła/chłodu w skojarzeniu.

**Możliwe zastosowania biometanu w zależności od jego postaci**



# Zrównoważona produkcja a zastosowania końcowe

Potencjał produkcyjny biometanu w Polsce jest szacowany nawet na 8 bcm (miliardów metrów sześciennych).

Po uwzględnieniu wielu uwarunkowań, m.in. takich jak geograficzne zróżnicowanie dostępu do substratu, kryteria zrównoważonej produkcji czy uwarunkowania techniczne pracy sieci gazowniczej, **realny potencjał produkcji w Polsce może wynieść ok. 3-4 mld m<sup>3</sup> biometanu rocznie**. Jest to liczba daleka od **obecnego zużycia gazu ziemnego w Polsce (17 mld m<sup>3</sup> w 2023 roku)**.

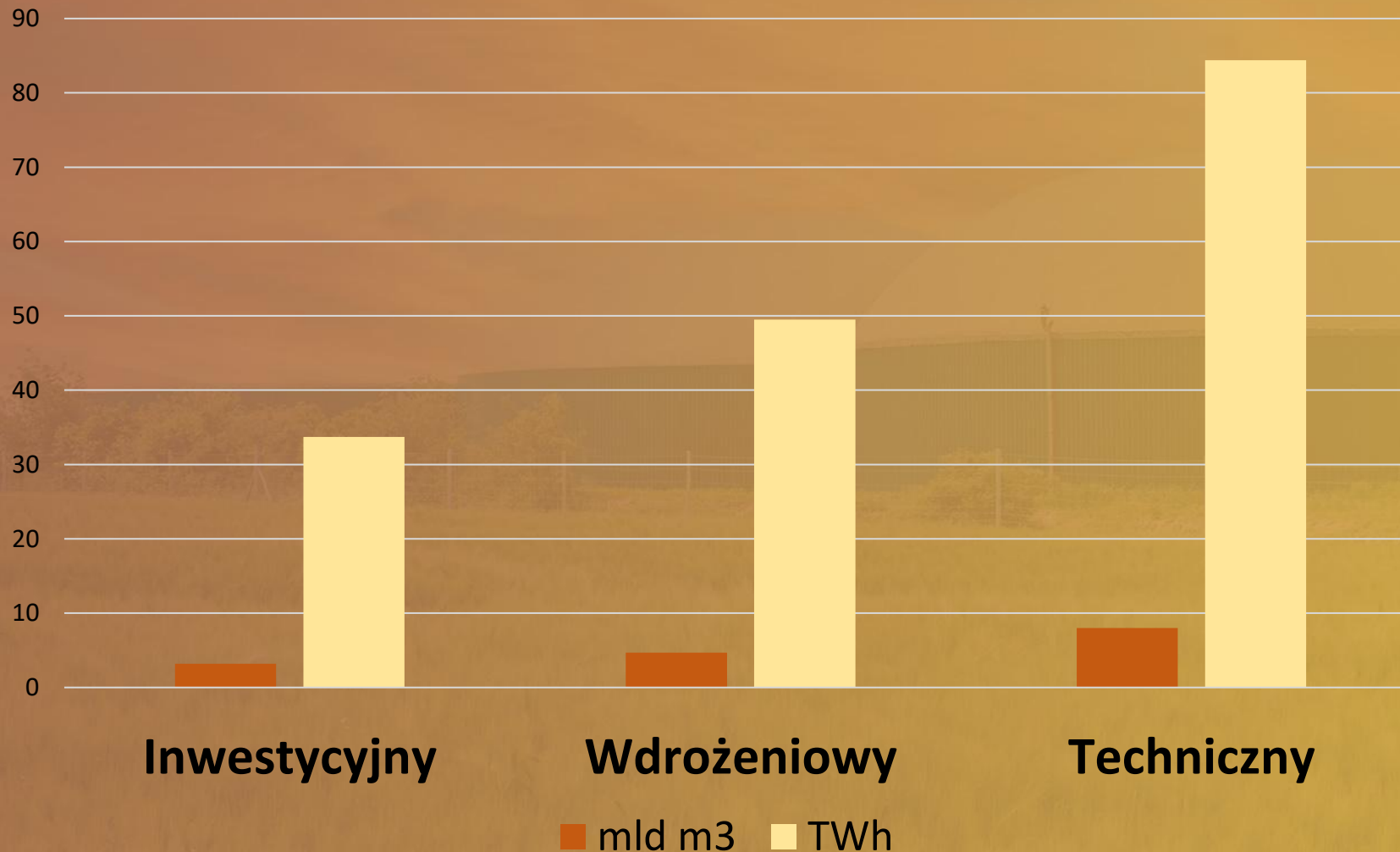
To jeden z powodów, dla których biometan jako zasób ograniczony powinien podlegać **ściślej regulacji w zakresie priorytetyzacji jego wykorzystania i metod produkcji**.

Zastosowania końcowe muszą być zatem hierarchizowane, by wykorzystywać optymalnie zasoby i nie stwarzać warunków konkurencji pomiędzy przyjaznymi dla ludzi i środowiska technologiami. Kierując się tą zasadą biometan powinien być wykorzystywanych w tych obszarach, w których dekarbonizacja poprzez elektryfikację jest niemożliwa albo bardzo odległa w czasie.



# Polska ma potencjał biometanu, który realnie może zastąpić importowany gaz

Potencjalna podaż biometanu w Polsce [na podstawie NCBR 2024]

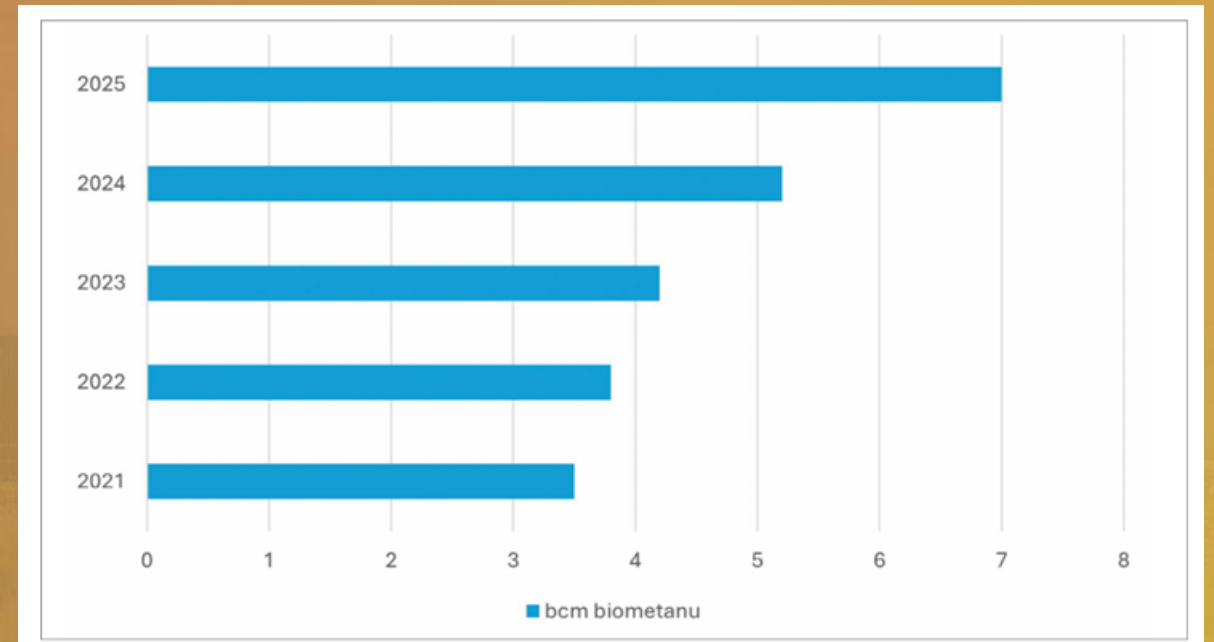


# Europa buduje rynek biometanu, podczas gdy Polska wciąż stoi na starcie

Mapa rozmieszczenia biometanowni w Europie, stan I kw. 2025



Zainstalowane moce produkcyjnych biometanu w Unii Europejskiej



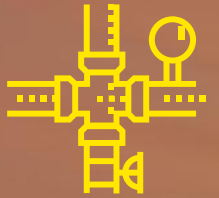
[EBA Statistical Report 2024, EBA Biomethane Investment Outlook 2025]



# Nie technologia, lecz regulacje i procesy blokują dziś rozwój polskiego biometanu



Wysokie koszty inwestycyjne, niestabilne otoczenie: ceny energii, dostępność substratów, niedoskonałe i niedostateczne systemy wsparcia



Sieć gazowa: problematyczne przyłączenia, brak kompromisu w kwestii parametrów jakościowych biometanu, konieczna poprawa chłonność sieci

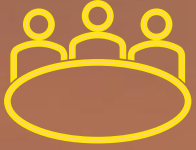


Trudna i długotrwała ścieżka administracyjna, regulacje nienadążające za potrzebami

Brak krajowej strategii biometanowej, niepewne otoczenie prawne i polityczne, brak hierarchii zrównoważonego wykorzystania biometanu



# Nie technologia, lecz regulacje i procesy blokują dziś rozwój polskiego biometanu



Niska świadomość społeczna zalet biogazu i biometanu, technologii; konieczna edukacja energetyczna



Brak dialogu z interesariuszami: rolnictwo, przemysł



Zaniedbania w gospodarce odpadami organicznymi, GOZ



# Biometan zachowuje zalety gazu ziemnego, jednocześnie eliminując jego wady klimatyczne i ryzyka geopolityczne

## GAZ ZIEMNY

- Paliwo kopalne i ograniczone, w Polsce w dużej mierze importowane, obarczone ryzykiem geopolitycznym.
- Źródło dodatknych emisji GHG, obciążone narastającymi regulacjami (ETS, ETS2, potencjalnie ETS3).

## BIOMETAN

- Gaz odnawialny, produkowany z odpadów organicznych (hodowla, uprawy, odpady spożywcze, ścieki, bioodpady komunalne).
- Dzięki substratom takim jak obornik, może mieć ujemną emisyjność – przykładowo biometan z obornika: ok.  $-162 \text{ g CO}_2\text{eq/MWh}$ .
- Może być transportowany i magazynowany w istniejącej infrastrukturze gazowej, bez dużych nakładów modernizacyjnych.

# Dostępne instrumenty wsparcia biometanu istnieją, ale nadal nie tworzą spójnego systemu

## NFOŚiGW:

**Program FENX.02.02 „Rozwój OZE”:** dotacje do 49%, pożyczki preferencyjne min. 51% + pożyczki rynkowe – bez ograniczenia mocy instalacji biometanowych.

**Program „Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu”:** budżet do 2 mld zł dotacji + 2 mld zł pożyczek, dofinansowanie dotacyjne do 45%, pożyczki do 100% kosztów kwalifikowanych.

## MKiŚ / URE / TGE

**Cena referencyjna biometanu:** 538 zł/MWh (biometan z biogazu) oraz 545 zł/MWh (z biogazu rolniczego) – fundament pod mechanizmy dopłat.

**Gwarancje pochodzenia biometanu** – elektroniczne certyfikaty w rejestrze TGE, potwierdzające odnawialne pochodzenie paliwa.

## BGK:

Program pożyczek na transformację energetyczną: do **90% kosztów kwalifikowanych**, okres kredytowania do **15 lat** (nie dłużej niż do 2053 r.), z zastosowaniem m.in. dla infrastruktury transportu biometanu.

## MRiRW:

Program „Energia dla wsi”: **3 mld zł** na ekologiczne inwestycje, w tym biogazownie rolnicze 10 kW–10 MW, z możliwością finansowania inwestycji, które mogą być etapem do biometanu.

# Spójna strategia, jasno zdefiniowane cele i priorytety mogą odblokować rynek biometanu

## 1. Strategia i cele

- Opracowanie krajowego planu na rzecz biometanu, spójnego z PEP2040 i KPEiK, zawierającego: cele produkcyjne, model rynku oraz rolę interesariuszy, etapy wdrożenia.
- Zapewnienie, że biometan zostanie trwale wpisany do długoterminowej strategii energetyczno-klimatycznej.
- Utrzymanie i doprecyzowanie celów: 1,5 mld m<sup>3</sup> (2030) i 3,9 mld m<sup>3</sup> (2040) oraz plan zastępowania gazu ziemnego w ciepłownictwie i elektroenergetyce.

## 2. Prosta ścieżka inwestycyjna

- Minimalizacja wymogów administracyjnych przy budowie biometanowni i rozwoju sieci (w tym możliwe specustawy).
- Rozwój alternatywnych form transportu (wirtualne gazociągi, punkty zbiorcze) i zwiększenie chłonności sieci dystrybucyjnej gazu.

## 3. Integracja z systemem i sektorami

- Realizacja celów KPEiK: 1,5 mld m<sup>3</sup> biometanu do 2030 r. oraz 3,9 mld m<sup>3</sup> do 2040 r.
- Włączenie biometanu do przemysłu, elektroenergetyki, transportu, z jasną hierarchią zastosowań.
- Wzmocnienie roli rolnictwa: wykorzystanie odchodów zwierzęcych i odpadów jako strategicznych substratów, sprzedaż pofermentu jako bionawozu, handel wychwyconym CO<sub>2</sub>.
- Włączenie biometanu (bioCNG, bioLNG) do zbioru paliw zeroemisyjnych, z jasnymi kwotami udziału w wybranych sektorach.

PANEL DYSKUSYJNY

## URUCHOMIENIE POTENCJAŁU POLSKIEGO BIOMETANU

Paneliści:

Sylwia Koch-Kopyszko, Prezes Stowarzyszenia Zielony Gaz dla Klimatu, Kancelaria Doradztwa Energetycznego

Aleksander Zawisza, Ekspert Instytutu Polityki Energetycznej

Dr Marcin Sienkiewicz, Manager ds. rynków gazu, Towarowa Giełda Energii S.A.

Jacek Nowakowski, Wiceprezes Zarządu, Polska Platforma LNG i bioLNG

Kamil Laskowski, Lider Projektu Przemysłowego, Fundacja InStrat

Moderator:

Dr inż. Agata Romanowska, Dolnośląski Instytut Studiów Energetycznych (DISE Energy)

---

# Dolnośląski Instytut Studiów Energetycznych



ul. Januszowicka 5, 53-135 Wrocław

tel. +48 507 055 499

[biuro@dise.org.pl](mailto:biuro@dise.org.pl)

[www.dise.org.pl](http://www.dise.org.pl)

