III KONFERENCJA · ODPADY ULEGAJĄCE BIODEGRADACJI

3–5 marca 2026 · Olsztyn · Organizator: Abrys Sp. z o.o.

Jakie zmiany zawiera nowy projekt ustawy o OZE w kontekście branży odpadowej?

Projekt UD332 – ustawa o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw · Projekt UC84 – nowelizacja Prawa energetycznego

SYLWIA KOCH-KOPYSZKO

Ekspert ds. technologii OZE i regulacji prawnych

AGENDA PREZENTACJI

1. Kontekst – stan branży biogazowej w Polsce i potrzeba zmian
2. Projekt UD332 – przegląd kluczowych obszarów nowelizacji ustawy o OZE
3. System aukcyjny dla biometanu – kontrakty różnicowe (CfD) powyżej 1 MW
4. Gazociągi bezpośrednie (direct pipelines) – uproszczony reżim prawny
5. Liberalizacja progu energii z oferty aukcyjnej – z 85% do 65%
6. Typy instalacji biogazowych – co się zmieni dla rolniczych, ściekowych, przemysłowych i komunalnych?
7. Lokalizacja biogazowni – ułatwienia proceduralne i rola samorządów
8. Projekt UC84 – wzmocnienie przyłączenia do sieci i gwarancja pracy
9. Dyrektywa Ściekowa UE – kontekst europejski i porównania
10. Harmonogram wdrażania, podsumowanie i sesja pytań (Q&A)

CZĘŚĆ I

Stan branży biogazowej w Polsce

Dlaczego potrzebujemy nowych regulacji? Diagnoza obecnej sytuacji

Branża biogazowa w Polsce – stan obecny

Kluczowe dane rynkowe (stan na początek 2026 r.) | Źródła: URE, EBA, KOWR, GUS

~400

instalacji biogazowych (rolnicze, komunalne, ściekowe, przemysłowe)

~280 MW

łączna moc zainstalowana

>2 000 MW

szacowany potencjał rynku

Śladowa

produkcja biometanu (pierwsza instalacja 2025)

Polska na tle Europy:

- Krajowy potencjał produkcji biometanu: ponad 10 mld m³/rok – to ok. 50% rocznego zużycia gazu ziemnego w Polsce
- Wykorzystanie potencjału: poniżej 5% – jeden z najniższych wskaźników w UE
- Dla porównania: Dania pokrywa biometanem ok. 40% krajowego zużycia gazu (EBA 2025), Niemcy produkują ponad 10 mld m³ biogazu rocznie
- Polska jest szacowana jako jedno z trzech państw UE o największym potencjale biometanowym (obok Francji i Niemiec, wg EBA)
- Brak skali inwestycji mimo rosnącego potencjału. Dotychczasowe wsparcie (od 1.07.2025) obejmowało tylko ograniczony zakres – UD332 to fundamentalne rozszerzenie systemu

Kluczowe bariery rozwoju sektora biogazowego

BARIERY REGULACYJNE I FINANSOWE

- **Ograniczony system wsparcia:** dotychczasowe mechanizmy (od 1.07.2025) nie obejmowały instalacji >1 MW ani aukcji biometanowych – inwestorzy nie mieli gwarancji zwrotu na dużą skalę
- **Rygorystyczny próg 85%:** obowiązek dostarczenia min. 85% energii z oferty aukcyjnej zniechęca do udziału w aukcjach OZE
- **Skomplikowane procedury:** długotrwałe procesy uzyskiwania pozwoleń budowlanych, środowiskowych i lokalizacyjnych
- **Bariery lokalizacyjne:** ograniczone i niejednolite zasady lokalizacji biogazowni rolniczych, zwłaszcza >1 MW

BARIERY INFRASTRUKTURALNE I SPOŁECZNE

- **Trudności przyłączeniowe:** odmowy operatorów sieci, brak planów rozwoju uwzględniających biogaz
- **Brak uproszczonych zasad:** dotychczas prawo nie przewidywało uproszczonego reżimu dla gazociągów bezpośrednich biogazu/biometanu
- **Ograniczona sieć gazowa:** niewystarczająca zdolność absorpcji biometanu w sieciach dystrybucyjnych
- **Efekt NIMBY:** opór społeczny wobec lokalizacji biogazowni – konieczność edukacji i dialogu z mieszkańcami

CZĘŚĆ II

Projekt UD 332
Ustawa biometanowa

Nowelizacja ustawy o odnawialnych źródłach energii – przegląd kluczowych zmian

Projekt UD332 – przegląd kluczowych zmian

Opublikowany 18.11.2025 r. w Wykazie prac Rady Ministrów | Skierowany na Stały Komitet RM

System aukcyjny dla biometanu

Kontrakty różnicowe (CfD) dla instalacji biometanowych powyżej 1 MW mocy – gwarancja ceny do 20 lat

Gazociągi bezpośrednie

Uproszczony reżim prawny dla gazociągów bezpośrednich biogazu, biogazu rolniczego i biometanu

Liberalizacja progu energii

Obniżenie minimalnego wolumenu energii z oferty aukcyjnej z 85% do 65% – kluczowa zmiana

Ułatwienia lokalizacyjne

Rozszerzenie lokalizacji biogazowni rolniczych na podstawie uchwały rady gminy – także >1 MW

Łączenie wsparcia

Możliwość łączenia CfD z dotacjami inwestycyjnymi (NFOŚiGW) przy regule kumulacji

Biomasa i wiatr

Regulacje dotyczące biomasy, energetyki wiatrowej na lądzie oraz energetyki lokalnej

CZĘŚĆ III

System aukcyjny dla biometanu

Kontrakty różnicowe (Contracts for Difference – CfD) dla instalacji powyżej 1 MW

Kontrakt różnicowy (CfD) – mechanizm wsparcia

Contract for Difference – sprawdzony europejski model gwarancji cenowej

- **Czym jest CfD?** Kontrakt różnicowy to mechanizm gwarancji cenowej – jeśli cena rynkowa biometanu spadnie poniżej ceny ustalonej w aukcji, państwo dopłaca różnicę. Jeśli cena rynkowa jest wyższa – wytwórca zwraca nadwyżkę.
- **Kto organizuje aukcje?** Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (URE) ogłasza, przeprowadza i rozstrzyga aukcje – analogicznie do obecnego systemu aukcyjnego dla OZE w elektroenergetyce.
- **Dla kogo?** Instalacje biometanowe o mocy zainstalowanej powyżej 1 MW – próg dostosowany do skali przemysłowej produkcji biometanu.
- **Jak działa preselekcja?** Przed aukcją przeprowadzana jest preselekcja – weryfikacja gotowości projektów. Wytwórca składa ofertę cenową; najniższe ceny wygrywają.
- **Okres wsparcia:** Kontrakt różnicowy na okres do 20 lat – długoterminowa przewidywalność przychodów, kluczowa dla bankability projektów.
- **Dwa przedziały mocowe:** Wsparcie w formie CfD dla cen referencyjnych przypisanych do instalacji OZE w dwóch przedziałach mocowych (szczegóły w rozporządzeniach wykonawczych).
- **Cel (wg założeń MKiŚ):** Produkcja ok. 300 mln m³ biometanu rocznie (ok. 3 100 GWh), co wymaga budowy ok. 50 nowych instalacji.

Kluczowe parametry systemu aukcyjnego

300 mln m³

roczna produkcja biometanu objęta wsparciem

3 100 GWh

roczna produkcja energetyczna (target)

~50

nowych instalacji (cel wg założeń MKiŚ)

>1 MW

próg mocy dla systemu aukcyjnego

do 20 lat

maksymalny okres kontraktu CfD

Q2 2026*

planowana data pierwszej aukcji (*założenie MKiŚ, nie potwierdzone)

Pierwsza aukcja a gotowość sektora:

- Ministerstwo Klimatu i Środowiska zakłada przyjęcie projektu UD332 i uchwalenie ustawy w I połowie 2026 r. (termin nie jest potwierdzony)
- Pierwsza aukcja biometanowa planowana na II kwartał 2026 roku – termin orientacyjny, zależny od tempa prac parlamentarnych

Łączenie wsparcia aukcyjnego z dotacjami

Reguła kumulacji – elastyczny model finansowania projektów

- **Zasada łączenia:** wsparcie w formie CfD można łączyć z dotacjami i pożyczkami inwestycyjnymi, np. z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW).
- **Reguła kumulacji:** uzyskanie dotacji inwestycyjnej pomniejsza cenę biometanu wynikającą z oferty złożonej w aukcji – mechanizm zapobiegający nadmiernemu wsparciu publicznemu (overcompensation).
- **Praktycznie:** im wyższa dotacja inwestycyjna, tym niższa dopuszczalna cena w aukcji CfD. Inwestor musi zoptymalizować proporcje obu źródeł wsparcia.
- **Program FENX:** II konkurs z budżetem 300 mln zł (styczeń–kwiecień 2026): dotacje do 40% kosztów kwalifikowanych + pożyczki do pełnej wartości inwestycji.
- **Korzyść dla sektora finansowego:** połączenie dotacji + CfD daje podwójną gwarancję – obniżenie ryzyka kapitałowego i przewidywalność przychodów operacyjnych.
- **Zgodność z UE:** mechanizm zgodny z regulacjami pomocy publicznej Unii Europejskiej (State Aid Guidelines for Energy and Environment).

CZĘŚĆ IV

Gazociągi bezpośrednie (Direct pipelines)

Uproszczony reżim prawny dla biogazu i biometanu – definicja i zasady

Czym są gazociągi bezpośrednie?

Pojęcie istniejące w Prawie energetycznym – projekt UD332 wprowadza uproszczony reżim dla biogazu/biometanu

- **Definicja:** gazociąg bezpośredni to rurociąg łączący wytwórcę biogazu, biogazu rolniczego lub biometanu bezpośrednio z odbiorcą końcowym, z pominięciem publicznej sieci gazowej.
- **Kontekst prawny:** pojęcie gazociągu bezpośredniego istnieje już w Prawie energetycznym. Nowością UD332 jest uproszczony, dedykowany reżim dla gazociągów biogazu i biometanu – analogicznie do linii bezpośrednich w elektroenergetyce.
- **Uproszczona procedura:** projekt przewiduje zniesienie konieczności spełniania restrykcyjnych warunków ogólnych Prawa energetycznego – wg opisu projektu wystarczy poinformowanie Prezesa URE (szczegóły trybu w przepisach wykonawczych).
- **Zastosowanie:** sprzedaż biogazu/biometanu bezpośrednio do sąsiednich zakładów przemysłowych, ciepłowni, zakładów przetwórczych lub osiedli mieszkaniowych.
- **Typy gazu:** gazociąg bezpośredni może służyć do przesyłania: biogazu, biogazu rolniczego oraz biometanu – wszystkie trzy rodzaje objęte regulacją.
- **Standardy jakościowe:** ustawa ma określić wymagania jakościowe przesyłanego gazu, zasady bezpieczeństwa i nadzoru technicznego (szczegóły zależne od finalnego brzmienia przepisów).

Gazociągi bezpośrednie – korzyści i model biznesowy

KORZYŚCI EKONOMICZNE

- Brak opłat sieciowych, przesyłowych i dystrybucyjnych – znacząca redukcja kosztów
- Krótsze odcinki infrastruktury = niższe straty przesyłowe i niższe nakłady inwestycyjne
- Konkurencyjność cenowa biometanu wobec gazu ziemnego w modelu bezpośrednim
- Elastyczne umowy bilateralne (Gas Purchase Agreement – GPA) – dopasowane do potrzeb
- Komplementarność z CfD – dodatkowa ścieżka monetyzacji obok systemu aukcyjnego

KORZYŚCI STRATEGICZNE

- Szybsza realizacja inwestycji – uproszczona procedura vs. przyłączenie do sieci publicznej
- Bezpieczeństwo energetyczne lokalne – uniezależnienie od sieci gazowej
- Rozwój lokalnych łańcuchów wartości: biogazownia + odbiorca przemysłowy + samorząd
- Dekarbonizacja przemysłu – bezpośredni dostęp do zielonego gazu dla MŚP
- Model referencyjny dla GOZ (Circular Economy) – zamknięte obiegi energetyczne

CZĘŚĆ V

Liberalizacja progu dostarczania energii

Zmiana z 85% do 65% – likwidacja kluczowej bariery dla biogazowni w systemie aukcyjnym

Obniżenie progu z 85% do 65% – co to oznacza?

PRZED ZMIANĄ (stan obecny)

✗ Próg 85% – obowiązek dostarczenia min. 85% energii określonej w ofercie aukcyjnej

✗ Kary URE za niedostarczenie wymaganego wolumenu energii – poważne ryzyko finansowe

✗ Wytwórcy rezygnowali z udziału w aukcjach OZE z obawy przed sankcjami

✗ Nie uwzględniał specyfiki biogazowni (przestoje, sezonowość substratów)

PO ZMIANIE (projekt UD332)

✓ Próg 65% – znacząca liberalizacja wymagań

✓ Uwzględnienie specyfiki biogazowni: przestoje technologiczne, konserwacja

✓ Redukcja ryzyka kar – zachęta do uczestnictwa w systemie aukcyjnym

✓ Dostosowanie do sezonowej zmienności dostępności substratów

Wpływ na branżę:

- Spodziewany znaczący wzrost zainteresowania systemem aukcyjnym wśród istniejących i nowych wytwórców biogazu
- Zmiana jest kluczowa dla biogazowni rolniczych, gdzie dostępność substratów bywa sezonowa (np. kiszonka kukurydziana)
- Obejmuje wszystkie źródła paliwowe – nie tylko biogaz, ale też biomasę i inne paliwa OZE

CZĘŚĆ VI

Typy instalacji biogazowych w nowych regulacjach

Jak nowe przepisy wpłyną na instalacje rolnicze, ściekowe, przemysłowe i komunalne?

Porównanie wpływu zmian na typy instalacji

Obszar regulacji	Rolnicze	Ściekowe	Przemysłowe	Komunalne
System aukcyjny CfD (>1 MW)	✓ Dostęp Nowe biogazownie i konwersje	✓ Dostęp Biometan z osadów	✓ Dostęp Biometan z odpadów przem.	✓ Dostęp Biometan z bioodpadów
Gazociągi bezpośrednie	✓ Kluczowe Dostawa do lokalnych odbiorców	✓ Istotne Dostawa do pobliskich zakładów	✓ Bardzo istotne Autokonsumpcja i sąsiedztwo	✓ Istotne Dostawa do sieci ciepłowniczej
Próg 65% (obniżenie z 85%)	✓✓ Kluczowe Sezonowość substratów	✓ Umiarkowane Stały substrat	✓ Umiarkowane Stały substrat	✓ Umiarkowane Stały substrat
Lokalizacja (uchwała rady gminy)	✓✓ Przełomowe Rozszerzenie na >1 MW	○ Nie dotyczy Lokalizacja przy oczyszczalni	○ Nie dotyczy Lokalizacja przy zakładzie	○ Częściowo Lokalizacja przy ZUOK/RIPOK
UC84 – wzmocnienie przyłączenia	✓ Kluczowe Wzmocniony dostęp do sieci	✓ Kluczowe 14h pracy* (*z harmonogramem)	✓ Kluczowe 14h pracy* (*z harmonogramem)	✓ Kluczowe 14h pracy* (*z harmonogramem)

Biogazownie rolnicze – największy beneficjent zmian

Kompleksowa zmiana ram regulacyjnych dla biogazowni na terenach wiejskich

- **Lokalizacja bez MPZP:** projekt UD332 znacząco rozszerza i ujednolica możliwości lokalizacji biogazowni rolniczych na podstawie uchwały rady gminy, w tym instalacji >1 MW – dotychczasowe przepisy nie zapewniały tak szerokiego uproszczenia (inne wymogi inwestycyjne i środowiskowe nadal obowiązują).
- **Udział w aukcjach CfD:** nowa ścieżka przychodowa – kontrakty różnicowe do 20 lat gwarantują stabilność finansową, kluczową dla rozwoju biogazowni na terenach wiejskich.
- **Próg 65%:** zmiana jest kluczowa dla biogazowni rolniczych, gdzie dostępność substratów (np. kiszonka kukurydziana, obornik, gnojowica) jest sezonowa.
- **Gazociągi bezpośrednie:** możliwość budowy rurociągu bezpośrednio do lokalnego odbiorcy – mleczarni, suszarni, ciepłowni gminnej – bez konieczności przyłączenia do sieci.
- **Łączenie wsparcia:** dotacja z NFOŚiGW na budowę + CfD na eksploatację = kompleksowe zabezpieczenie inwestycji.
- **Poferment jako nawóz:** biogazownia wytwarza nawóz organiczny (certyfikowany środek poprawiający właściwości gleb) – dodatkowa wartość w modelu Circular Economy.
- **Integracja z GOZ:** zagospodarowanie odpadów rolno-spożywczych w zamkniętym obiegu: odpady → biogaz/biometan + nawóz → uprawa → odpady.

Instalacje ściekowe i przemysłowe – nowe perspektywy

BIOGAZOWNIE ŚCIEKOWE

- Biogazownie przy oczyszczalniach ścieków – gwarantowany substrat (osady ściekowe)
- Nowa Dyrektywa Ściekowa UE: sektorowy cel neutralności energetycznej do 2045 r.
- Kamienie milowe sektorowe: 20% OZE do 2030, 40% do 2035, 70% do 2040
- CfD i gazociągi bezpośrednie = nowe źródła przychodów dla spółek wodociągowych
- Synergia: wykorzystanie ciepła kogeneracyjnego na terenie oczyszczalni
- Wzmocnienie przyłączenia (UC84) znacząco ogranicza barierę dostępu do sieci

BIOGAZOWNIE PRZEMYSŁOWE

- Instalacje przy przetwórstwie spożywczym, mleczarniach, browarach, cukrowniach
- Autokonsumpcja (self-consumption): produkcja energii z własnych odpadów procesowych
- Gazociąg bezpośredni = dostawa biometanu do sąsiednich zakładów w parku przemysłowym
- Obniżenie kosztów zagospodarowania odpadów organicznych + przychód z energii/biometanu
- Gwarancje pochodzenia (Guarantees of Origin – GO) – wartość dodana na rynku EU ETS
- Model GOZ: odpady procesowe → energia → produkt – zamknięcie obiegu

Biogazownie komunalne – rola w gospodarce odpadami

Instalacje przy ZUOK/RIPOK – efektywne zagospodarowanie frakcji biodegradowalnej odpadów komunalnych

- **Stabilizacja finansowa:** przychody z biometanu (CfD) stabilizują finanse spółek komunalnych i obniżają koszty przetwarzania odpadów dla mieszkańców – argument dla samorządów.
- **Zagospodarowanie bioodpadów:** biogazownia komunalna to komplementarne rozwiązanie do kompostowni – fermentacja bioodpadów zamiast (tylko) kompostowania.
- **Gazociągi bezpośrednie:** możliwość dostarczania biometanu do lokalnej sieci ciepłowniczej, osiedli lub zakładów przemysłowych w sąsiedztwie ZUOK.
- **Produkcja nawozów:** certyfikowane nawozy i środki poprawiające właściwości gleb z pofermentu – dodatkowe przychody i wartość dla lokalnego rolnictwa.
- **Redukcja emisji:** zmniejszenie emisji metanu z wysypisk – każda tona bioodpadów przetworzona w biogazowni zamiast składowana to wymierna korzyść klimatyczna.
- **Model referencyjny:** biogazownia komunalna w Olsztynie (wizyta techniczna na konferencji!) jako wzorcowy model dla samorządów wdrażających GOZ.

CZĘŚĆ VII

Lokalizacja biogazowni Ułatwienia proceduralne

Czy zmienią się regulacje poprawiające proces lokalizowania biogazowni?

Zmiany w procesie lokalizacji biogazowni rolniczych

STAN OBECNY

✗ Ustawa o ułatwieniach (2023): częściowe uproszczenia, ale niejednolite i ograniczone dla >1 MW

✗ Dla wielu instalacji >1 MW nadal: konieczność zmiany MPZP lub decyzji WZ

✗ Procedura zmiany MPZP: 12-24 miesięcy, koszty, opór społeczny

PO NOWELIZACJI (UD332)

✓ Projekt UD332: jednolite, szerokie uproszczenie lokalizacji biogazowni rolniczych, w tym >1 MW

✓ Istotne ograniczenie konieczności zmiany MPZP (inne wymogi inwestycyjne/środowiskowe pozostają)

✓ Istotne skrócenie procesu inwestycyjnego

Co to oznacza w praktyce?

- Rada gminy podejmuje uchwałę o lokalizacji biogazowni rolniczej – procedura znacznie szybsza niż zmiana MPZP
- Kluczowa rola samorządu gminnego – wójtowie i burmistrzowie będą decydować o rozwoju biogazowni na swoim terenie
- Potrzeba dialogu inwestora z lokalnymi społecznościami – konsultacje społeczne kluczowe dla akceptacji
- Decyzja środowiskowa (OOŚ – Environmental Impact Assessment) nadal wymagana – nowe regulacje nie znoszą obowiązku oceny oddziaływania

CZĘŚĆ VIII

Projekt UC84
Wzmocnienie pozycji biogazowni

Nowelizacja Prawa energetycznego – wzmocnienie obowiązku przyłączenia i gwarancji pracy

UC84 – co zmienia w Prawie energetycznym?

Przyjęty przez Radę Ministrów 7 stycznia 2026 r. | Obecnie w procesie parlamentarnym

- **Wzmocnienie obowiązku przyłączenia:** projekt znacząco wzmacnia pozycję biogazowni i biometanowni wobec operatorów sieci – drastycznie ogranicza możliwość odmowy przyłączenia, która dotychczas blokowała inwestycje.
- **Plany rozwoju sieci:** operatorzy mają uwzględniać instalacje biogazowe w planach rozwoju sieci – biogazownie nie mogą być pomijane w planowaniu infrastruktury.
- **Gwarancja 14 godzin pracy:** od marca do września biogazownie z harmonogramem pracy mogą wprowadzać energię do sieci z gwarantowaną mocą przez min. 14 godzin dziennie (dla sieci <110 kV).
- **Priorytet w redysponowaniu:** biogazownie mają być ograniczane jako ostatnie w kolejności redysponowania (curtailment) – faktyczne wzmocnienie pozycji w systemie energetycznym.
- **Uproszczenie procedur:** biogazownie z harmonogramem pracy zwolnione z obowiązku przygotowania ekspertyzy wpływu na sieć.
- **Kontekst inwestycyjny:** niezależnie od UC84, operatorzy sieci planują znaczące nakłady na modernizację infrastruktury (szac. 60+ mld zł wg danych branżowych) – co ułatwi absorpcję nowych źródeł OZE.
- **Określone terminy:** ustawa wprowadza konkretne terminy na podpisanie umów przyłączeniowych – koniec z nieterminowym rozpatrywaniem wniosków.

Gwarancja pracy i priorytet w redysponowaniu

Gwarancja 14 godzin pracy dziennie

- Dotyczy biogazowni z harmonogramem pracy podłączonych do sieci poniżej 110 kV
- Okres obowiązywania: marzec–wrzesień (sezon wysokiej produkcji)
- Gwarantowana moc przyłączeniowa przez min. 14 godzin dziennie
- Zwolnienie z obowiązku sporządzania ekspertyzy wpływu na sieć
- Operator nie może ograniczyć pracy biogazowni w gwarantowanych godzinach

Priorytet w redysponowaniu (curtailment)

- Biogazownie mają być ograniczane jako ostatnie w kolejności redysponowania
- Projekt UC84 wzmacnia ich pozycję w systemie energetycznym
- Faktyczne uprzywilejowanie w dostępie do sieci dla biogazowni
- Uzasadnienie: biogazownie zapewniają stabilną moc podstawową (baseload)
- Gwarancja ciągłości pracy = stabilność finansowa = bezpieczeństwo energetyczne

CZĘŚĆ IX

Kontekst europejski Dyrektywa Ściekowa UE

Jak regulacje europejskie wspierają rozwój biogazowni przy oczyszczalniach ścieków?

Dyrektywa Ściekowa UE – kamienie milowe neutralności energetycznej

Urban Waste Water Treatment Directive (UWWTD) – recast 2024

20%

cel sektorowy OZE
w energii oczyszczalni
do 2030

40%

cel sektorowy OZE
w energii oczyszczalni
do 2035

70%

cel sektorowy OZE
w energii oczyszczalni
do 2040

100%

cel: neutralność
energetyczna sektora
do 2045

Implikacje dla polskich oczyszczalni ścieków:

- Polska ma ok. 3 200 oczyszczalni ścieków komunalnych – ogromny potencjał dla biogazowni ściekowych
- Biogazownia przy oczyszczalni to najefektywniejsza ścieżka dochodzenia do neutralności energetycznej
- Osady ściekowe jako gwarantowany substrat – stabilna, przewidywalna produkcja biogazu/biometanu
- Nowe regulacje (UD332 + UC84) tworzą spójne ramy prawne i finansowe dla realizacji celów Dyrektywy
- Model: oczyszczalnia → fermentacja osadów → biogaz/biometan (CfD) + ciepło + nawóz = zamknięty obieg

Polska na tle liderów biometanu w UE

Parametr	Dania	Niemcy	Francja	Polska (po nowelizacji)
Produkcja biometanu (mld m³/rok)	~2,5 (ok. 40% zużycia gazu)	~1,2 (+ 10 mld m³ biogazu)	~0,7 (szybki wzrost)	cel: 0,3 (start od niemal zera)
System wsparcia	Feed-in premium + gwarancje cert.	Market premium + quota system	Taryfa odkupu + certyfikaty GO	CfD (aukcje) + dotacje NFOŚiGW
Gazociągi bezpośrednie	Tak – powszechne od lat	Tak – rozwojowe regulacje	Tak – od 2023 nowe przepisy	Uproszczony reżim (projekt UD332)
Przyłączenie do sieci	Obowiązek operatora	Obowiązek z priorytetem	Ułatwiona procedura	Wzmocnienie (projekt UC84)
Potencjał	Ograniczony (mały kraj)	Bardzo duży (>18 mld m³)	Duży (>14 mld m³)	Bardzo duży (>10 mld m³)

CZĘŚĆ X

Harmonogram i podsumowanie

Kiedy nowe regulacje wejdą w życie? Co warto wiedzieć, planując inwestycje?

Harmonogram wdrażania nowych regulacji

18.11.2025	Opublikowanie projektu UD332 w Wykazie prac Rady Ministrów
31.12.2025	Skierowanie projektu UD332 na Stały Komitet Rady Ministrów
7.01.2026	Przyjęcie projektu UC84 (nowelizacja Prawa energetycznego) przez Radę Ministrów
I–II Q 2026	[PLAN] Prace parlamentarne nad UD332 i UC84 – uchwalenie ustaw
Q2 2026	[PLAN] Wejście w życie regulacji + pierwsza aukcja biometanowa (wg założeń MKiŚ)
2026–2027	[SCENARIUSZ] Uruchomienie systemu gazociągów bezpośrednich, nowe inwestycje
2027+	[SCENARIUSZ] Pełna operacyjność systemu CfD – budowa ~50 instalacji biometanowych

Podsumowanie – najważniejsze zmiany

UD332
Ustawa biometanowa

- System aukcyjny CfD dla biometanu >1 MW (do 20 lat wsparcia)
- Uproszczony reżim gazociągów bezpośrednich
- Obniżenie progu energii z 85% do 65%
- Rozszerzenie ułatwień lokalizacyjnych
- Łączenie CfD z dotacjami NFOŚiGW

UC84
Prawo energetyczne

- Wzmocnienie obowiązku przyłączenia
- Gwarancja 14h pracy dziennie
- Wzmocnienie pozycji w redysponowaniu
- Kontekst: modernizacja sieci (60+ mld zł*)
- Określone terminy umów przyłącz.

Kontekst
europejski

- Dyrektywa Ściekowa – neutralność energetyczna sektora do 2045
- Polska: jeden z największych potencjałów biometanowych w UE
- Doganiamy Danię, Niemcy, Francję
- Cel: 300 mln m³ biometanu/rok
- Planowana aukcja: Q2 2026 (wg MKiŚ)

Dziękuję za uwagę

Zapraszam do dyskusji i pytań

SYLWIA KOCH-KOPYSZKO

Ekspert ds. technologii OZE i regulacji prawnych

kancelaria@sylwiakoch.pl
sylwiakoch.pl