

# Gondolatok a biogáz/biometán termelés beruházási támogatásáról

BioCon – A biogáz konferencia

2026. február 19.



Nemzeti Biometán-Biogáz  
Zöldenergia Iparági Egyesület



A stylized illustration of an open envelope. The envelope is dark green with a white interior. The text "CAPEX támogatás" is centered on the white interior. The envelope is set against a light green circular background.

CAPEX támogatás

A stylized illustration of an open envelope, identical in style to the one on the left. It is dark green with a white interior. The text "15 évig fix bevétel" is centered on the white interior. The envelope is set against a light green circular background.

15 évig fix bevétel

A Jedlik jó kezdés – a kérdés az, hogyan tesszük mellé a második borítékot, hogy a nyertes pályázatból működő termelőkapacitás legyen.

## BIOGÁZ és BIOMETÁN AKCIÓTERV - 2030

„Jelen Akcióterv célja, hogy kínálati oldalon is meginduljon egy összehangolt piacfejlesztés, annak érdekében, hogy a zöld átállás a molekulák terén is minél alacsonyabb költséggel valósuljon meg.”

„A biogáz piacfejlesztési akcióterv egy **óvatos alappályával** indul, és az időközben összegyűlő vizsgálati eredmények és a piaci igények fejlődése alapján rendszeresen **indokolt felülvizsgálni** a biogáztermelésbe bevonható mezőgazdasági alapanyagok körét. Az Agrárgazdasági Kutató Intézet és az IFUA potenciálfelmérése alapján azt javasoljuk, hogy **2030-ra a jelenlegi háromszorosát, 600 millió m<sup>3</sup> biogáz termelést tekintsük alappályának.**”

A „JEDLIK” – azaz a Biogáz és biometán termeléshez kapcsolódó beruházások támogatása

**Pályázati keretösszeg:** 40.000.000.000 Ft, azaz negyvenmilliárd forint.

**Támogatás összege:**

(500 m<sup>3</sup>/h biogáz termelés **felett**) minimum 200.000.000 Ft, azaz kétszázmillió forint - maximum 5.000.000.000 Ft, azaz ötmilliárd forint.

(500 m<sup>3</sup>/h biogáz termelés **alatt**) minimum 100.000.000 Ft, azaz százmillió forint - maximum 800.000.000 Ft, azaz nyolcszázmillió forint.

A támogatás formája: **vissza nem térítendő támogatás**

A beruházások megvalósításának határideje: **2028. december 31.**

Pályázatot elektronikusan **2025. október 28.** 10:00 órától a Támogatónál rendelkezésre álló forrás kimerüléséig, de legkésőbb **2026. január 30.** 16:00 óráig lehet benyújtani.

## A „JEDLIK” – számokban

**1. szakasz:** 2025.10.28– 2025.11.27

39 db beérkezett pályázat  
>60.000.000.000 Ft, azaz hatvanmilliárd forint támogatási igény

**2. szakasz:** 2025.11.28– 2025.12.29

? db beérkezett pályázat  
? Ft támogatási igény

**3. szakasz:** 2025.12.30– 2026.01.30

? db beérkezett pályázat  
? Ft támogatási igény

Miért lesz a **biogáz**os nyertesekből nagy arányban működő projekt?

**Saját alapanyag:** a biogáztermelés alfája és omegája!

**Saját fogyasztás:** „nem eladok, kiváltok” → stabilabb cash-flow.

**Alacsonyabb piaci kitettség:** nincs alapanyagfüggőség, a villamos energia önköltségi ára jól kalkulálható

**Üzemeltetési rutin:** aki ma is termel, gyorsabban bővít / korszerűsít.

**Hőhasznosítás:** jobb kihasználtság, több érték ugyanabból a molekulából.

**Rugalmassági szolgáltatások:** hálózati kitáplálás esetén a villamos energia csúcsidőben értékesíthető → +7-8% árbevétel többlet

**A piac epekedve várja a Vet. 35/A. § szerinti kapacitáspályázati eljárást!**

# EBA Biomethane Guarantees of Origin Market Pricing



Last 7 Days

Last 3 Months To Date

Last 6 Months To Date

Last Year To Date

From 2022 to Date

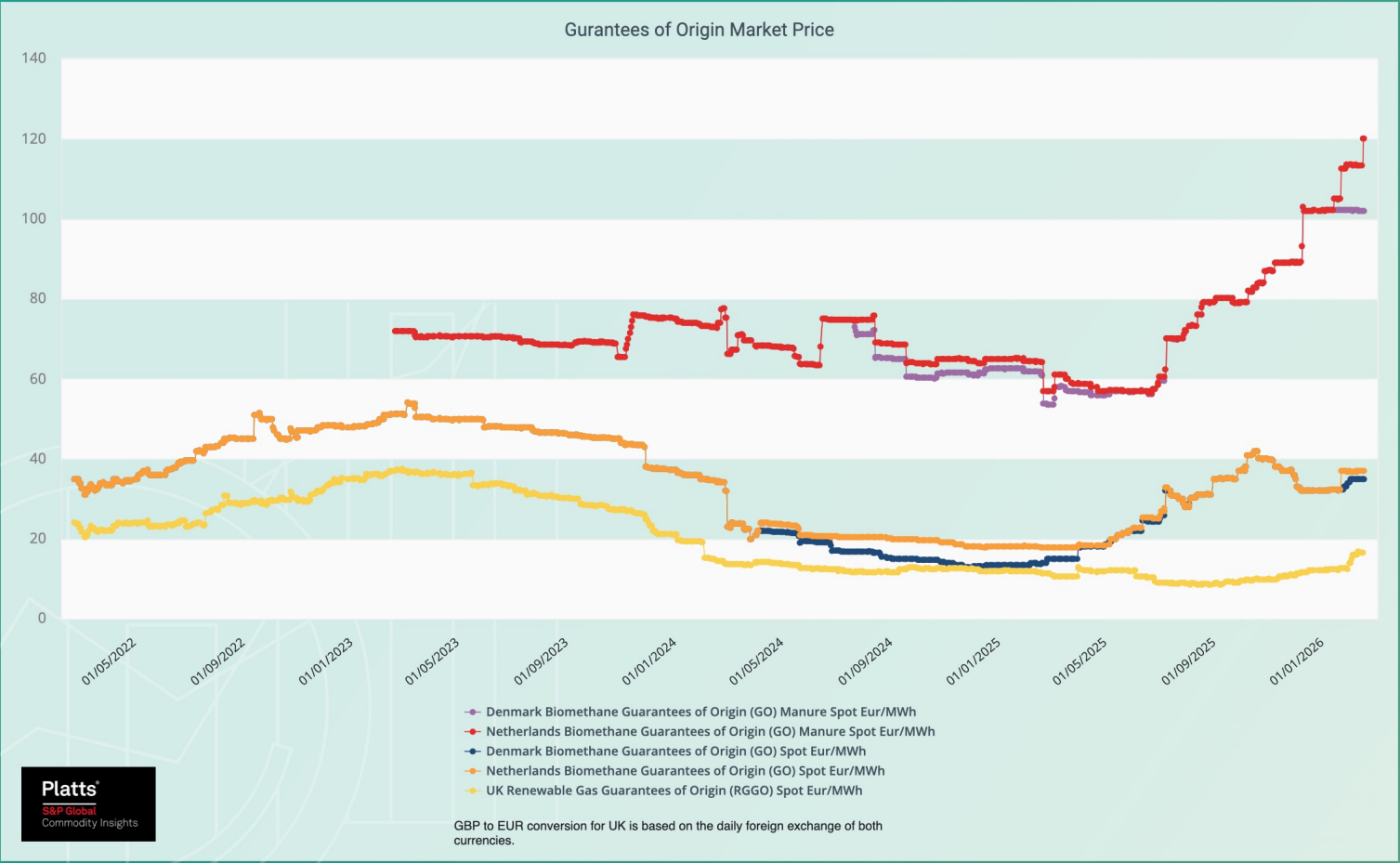
From

01/01/1970

To

31/12/2046

Access S&P Methodology >



(C) European Biogas Association 2024

The data provided is sourced from The S&P Global Commodity Insights Developer Portal and updates daily. We do not guarantee its accuracy or completeness. Users are advised to independently verify any information before making decisions based on this data. The European Biogas Association shall not be held liable for any errors, omissions, or delays in the data or for any actions taken in reliance on this information.

## Grid connection cost sharing in Europe



No. of plants connected to DSO grid -642

No. of plants connected to TSO grid -106

### France DSO Grid Connection

**Cost Sharing** - Yes

**Injection Fees** - Yes

**Gas Quality Measurement**  
Producer pays but DSO operates

**Compression Unit / Pressure regulation**  
Producer pays and operates

**Odourisation**  
Producer pays but DSO operates

**Metering System**  
Producer pays and DSO operates

**Last Mile Pipeline**  
Shared cost. DSO operates

**Information:** Producers pay for compression. The injection station is paid initially by the DSO and rented to the biomethane producer up to a maximum of €60,000/yr. Next to this, there is an injection fee to recuperate the network costs for the DSO. The pipeline is a shared cost. DSO networks most commonly operating at pressures of 4 bar, up to a maximum of 25 bar, and are around 195,000 km in length.

### TSO Grid Connection

**Cost Sharing** - Yes

**Injection Fees** - Yes

**Gas Quality Measurement**  
Producer pays. TSO operates

**Compression Unit / Pressure regulation**  
Producer pays and operates

**Metering System**  
Producer pays and TSO operates

**Last mile pipeline**  
Shared cost. Operated by TSO

**Information:** Producers pay for compression. The injection station is paid for initially by the TSO and rented to the biomethane producer up to a maximum of €60,000/yr. Next to this, there is an injection fee to recuperate the network costs for the TSO. The pipeline is a shared cost. TSO networks are around 38,000 km in length and operated at pressures of between 16 and 95 bar



iem



## Mitől lesz több sikeres biometán-projekt a Jedlik után?

**Bevétel-stabilizálás:** offtake/árpadró jellegű megoldás banki szemmel értelmezhetően.

**Standard szerződéses keretek:** prémium/tanúsítvány-kockázat és felelősségek tisztázása.

**Csatlakozás/engedélyezés:** folyamatok standardizálása, átfutás és bizonytalanság csökkentése.

**Projektminőség:** alapanyag-biztosítás, OPEX-realizmus, üzemeltetési kompetencia.

**Döntési keret:** mikor biometán, mikor „helyi kiváltás” (CHP + hő + RHD hatás).

## ***„A támogatási döntés még nem üzem.”***

Az 1. boríték (CAPEX) csökkenti a belépőt – a 2. boríték (bankolható bevétel) hozza a megvalósulást.

Biogáz: nagyobb valószínűséggel megépül és működik (kiváltás + hőintegráció).

Biometán: akkor skálázódik, ha a bevétel és a csatlakozás kockázata csökken.

Európai minta: a piacot rendszerszinten támasztották meg (offtake/árstabilitás).

Következő lépés: bevétel-stabilizálás + standard keretek + gördülékeny csatlakozás.

**Az Egyesület célja, hogy a Jedlikből mérhető kapacitás és jó üzemeltetési teljesítmény legyen.**



Ragoncza Ádám

Nemzeti Biometán-Biogáz Zöldenergia Iparági Egyesület

[adam.ragoncza@biometan-biogaz.hu](mailto:adam.ragoncza@biometan-biogaz.hu)