



Ministerstvo
průmyslu a obchodu

Připravované kroky v oblasti bioenergetiky

Ing. et Ing. René Neděla

Vrchní ředitel sekce energetiky

Ministerstvo průmyslu a obchodu



CZECH REPUBLIC & BIOMETHANE

NOT JUST AMBITION... BUT ARCHITECTURE

APRIL 2026:
A GENUINELY SIGNIFICANT MOMENT FOR BIOMETHANE IN EUROPE.
€3.7bn SUPPORT SCHEME APPROVED BY THE EUROPEAN COMMISSION.

WHERE CZECH REPUBLIC IS TODAY

- Strong biogas legacy – one of the more developed in EU
- But biomethane still early-stage
- Only a handful of operational plants
- Historic focus on power generation, not gas grid injection

THIS IS A PIVOT MOMENT.

BUT THIS ISN'T JUST ABOUT SCALE – IT'S ABOUT DESIGN

- 15-YEAR CONTRACTS FOR DIFFERENCE (CFD)
- COMPETITIVE AUCTIONS TO SET PRICE
- SUPPORT FOR:
 - NEW PLANTS
 - CONVERSION OF EXISTING BIOGAS SITES
- TARGETING ~350 MILLION m³ BY 2030

THIS IS BANKABILITY FIRST, DEPLOYMENT SECOND.

WHY THIS MATTERS

CZECHIA UNDERSTANDS SOMETHING CRITICAL: BIOMETHANE DOESN'T SCALE ON POTENTIAL. IT SCALES ON INVESTABLE REVENUE CERTAINTY.

THE CFD MODEL:

- ✓ REMOVES DOWNSIDE PRICE RISK
- ✓ RETAINS MARKET DISCIPLINE VIA AUCTIONS
- ✓ ALIGNS WITH EU STATE AID FRAMEWORKS

THIS IS INFRASTRUCTURE THINKING... NOT SUBSIDY THINKING.

WHAT MAKES THIS MODEL DIFFERENT?

 SPAIN DEMAND-SIDE MANDATES EMERGING	 IRELAND POLICY DESIGN FRICTION	 POLAND FUNDING WITHOUT FRAMEWORK	 CZECH REPUBLIC BUILDING THE FULL SYSTEM AT ONCE
---	--	--	---

- PRODUCTION SUPPORT
- OFFTAKE STRUCTURE
- CERTIFICATION ARCHITECTURE
- AUCTION-BASED PRICE DISCOVERY

A COMPLETE MARKET ARCHITECTURE. NOT JUST ONE PIECE.

BUT... CHALLENGES REMAIN

- HIGH UPFRONT CAPEX REMAINS A BARRIER
- FEEDSTOCK CONSTRAINTS WILL MATTER
- PERMITTING AND GRID UPGRADES STILL REQUIRED

A FRAMEWORK DOESN'T GUARANTEE DELIVERY... BUT IT MAKES DELIVERY POSSIBLE.

KEY STATS & TARGET

- SUPPORT BUDGET: €3.7 BILLION
- CONTRACT LENGTH: 15 YEARS
- TARGET: ~350 MILLION m³ BIOMETHANE BY 2030
- MECHANISM: CONTRACTS FOR DIFFERENCE (CFD) VIA COMPETITIVE AUCTIONS

MY TAKEAWAY

THE CZECH REPUBLIC MAY HAVE JUST DONE SOMETHING VERY IMPORTANT: IT HAS MADE BIOMETHANE LOOK LIKE INFRASTRUCTURE.

NOT A NICHE.

NOT A SUBSIDY STORY.

BUT A CORE PART OF THE GAS SYSTEM.

THE DIRECTION IS CLEAR. NOW IT'S ABOUT DELIVERY.

THE REAL QUESTION NOW

CAN THIS MODEL:

- ✓ DELIVER PROJECTS AT PACE?
- ✓ ATTRACT CAPITAL AT SCALE?
- ✓ AND BECOME A TEMPLATE FOR OTHERS?

THE NEXT 2-3 YEARS WILL BE TELLING.

I'LL COME BACK TO THIS – PARTICULARLY:

WHETHER CFD MODELS OUTPERFORM MANDATE-LED SYSTEMS

HOW THIS COMPARES TO UK THINKING

AND WHETHER THIS IS THE MOST "BANKABLE" BIOMETHANE MODEL IN EUROPE

FEELS LIKE ONE OF THE MOST IMPORTANT DEVELOPMENTS THIS MONTH. INTERESTED IN VIEWS FROM THE COMMUNITY!



Koncepce dalšího rozvoje bioplynového sektoru

Klíčová východiska a možnosti pro směřování bioplynového sektoru (pro současně provozované bioplynové stanice) v následujícím období:

1. Transformace současných bioplynových stanic z kogenerační výroby elektřiny a tepla na výrobu **biometanu**.
2. **Modernizace** zařízení s podmínkou uplatnění užitečného tepla.
3. Přejít na **tržní model provozu** pro výrobny, které nebudou moci akceptovat nově nastavené požadavky pro některou z provozních podpor, a přesto naleznou uplatnění na trhu. Výrobce bude moci v tomto tržním modelu využívat nové nástroje zavedené státem, jako jsou například záruky původu energie, poskytování flexibility a služby výkonové rovnováhy, sdílení energie nebo další výhody komunitní energetiky.
4. **Ukončení provozu** současných bioplynových zařízení, které nevyužijí ani jedné z možností uvedených výše.



Provozní podpora

12. Května 2026 vyhlášena aukce na provozní podporu biometanu

- Soutěžena v aukcích
- Garantována na 15 let
- Příjemce podpory nemá nárok na ZP ani POS
- Obdobně jako u OZE odkup zajišťuje povinně vykupující
- Vše postaveno na bázi CFD
- Vázáno na měsíční jednotkovou cenu plynu



Na co jsme reagovali v rámci předběžné výzvy

- Indexace provozní podpory
 - Výše vysoutěžené referenční aukční ceny se každý následující kalendářní rok od uvedení výroby biometanu do provozu do skončení doby práva na podporu z aukce meziročně zvyšuje o 2 % (inflační cíl České národní banky).
- Podíl pokročilého a nepokročilého biometanu + možné technické problémy
 - Podmínka minimálního podílu pokročilého biometanu se nevztahuje na:
 1. výrobu biometanu v prvních 12 po sobě jdoucích měsících od uvedení výroby biometanu do provozu,
 2. výrobu biometanu ve dvou vykazovaných obdobích v každém kalendářním roce po ukončení období podle bodu 1, přičemž nulová výroba plynu není považována za uplatňování uvedené výjimky.
- Připojení výroby
 1. uzavřené smlouvy o připojení výroby biometanu k plynárenské soustavě uzavřené s provozovatelem distribuční nebo přepravní soustavy, nebo
 2. protokolu o rezervaci technické kapacity vydaného příslušným provozovatelem distribuční nebo přepravní soustavy (nebo obdobného dokumentu potvrzujícího rezervaci kapacity).

V případě předložení protokolu o rezervaci technické kapacity je předkladatel nabídky povinen předložit do 30. března následující roku po roce, kdy bylo vydáno rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce (tj. do 30. března 2027), uzavřenou smlouvu o připojení výroby biometanu k plynárenské soustavě. V souladu s § 10e odst. 4 písm. b) nesplnění uvedené povinnosti povede k odnětí práva na podporu z aukce a MPO uplatní první a druhou část finanční jistoty.
- ...



Děkuji za pozornost