

## **NEWSLETTER GME – Pubblicato il nuovo numero**

Roma 14 luglio 2025 – È online, scaricabile dal sito [www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org), il nuovo numero della newsletter del Gestore dei Mercati Energetici (Gme).

La newsletter si apre con un intervento di Gian Paolo Repetto del RIE sullo stato dell'arte e gli obiettivi del biometano in Italia dopo i bandi PNRR. *“Oggi, tutto il biometano prodotto in Italia e la capacità in esercizio o prevista è incentivata – ha esordito il ricercatore del RIE -. Infatti, come per altri settori industriali ritenuti importanti per il raggiungimento di obiettivi ambientali o economici ma con costi ancora non competitivi, anche per il biometano sono stati ritenuti necessari, a livello europeo e nazionale, meccanismi di sostegno. Nel nostro Paese, gli incentivi ai gas rinnovabili sono stati prima indirizzati al biogas per produrre elettricità, quindi al biometano promuovendone in primo luogo l'impiego nei trasporti (DM 2018) e sostenendone oggi la produzione per tutti gli usi (DM 2022)”. “L'incentivazione ha determinato un sensibile aumento della produzione che è passata da 16 mil. mc nel 2018 a 440 mil. mc nel 2024 – ha ricordato Repetto -. A maggio 2025 erano in esercizio 115 impianti per una capacità produttiva complessiva di circa 89 mila Smc/h, corrispondenti ad una produttività teorica massima annua di 779 mil. mc. Analizzando la capacità produttiva entrata in esercizio per anno si nota, dopo gli elevati valori del 2022 e 2023, un rallentamento delle installazioni nel 2024”. “Oggi non è più possibile presentare progetti sotto le regole del DM 2018, l'accesso agli incentivi è realizzabile solo tramite il DM 2022 – ha sottolineato l'analista del RIE -. Complessivamente il DM 2018 è riuscito a produrre l'installazione (in essere e attesa) di circa 1,06 mil. mc di capacità produttiva teorica annua. Tuttavia anche calcolando una producibilità annua maggiore delle 5.100 ore registrate nel 2024, non si raggiungerebbe l'obiettivo di produzione del decreto di 1,1 mld. mc di produzione”. Il PNRR ha previsto invece per il biometano risorse, tra il 2023 e il 2025, per 1,73 miliardi di euro. “Sono stati previsti cinque bandi con aste al ribasso con l'obiettivo di assegnare 257 mila Smc/h di capacità per ottenere una produzione aggiuntiva (teorica massima) di circa 2,3 mld. mc/anno. Gli impianti devono entrare in esercizio entro il 30 giugno 2026”, ha affermato Repetto aggiungendo che “se le prime quattro aste hanno avuto una partecipazione piuttosto bassa, nella quinta il contingente disponibile è stato, invece,*

*quasi completamente attribuito. Infatti, i primi quattro bandi hanno assegnato una capacità produttiva di circa 116 Smc/h a 260 impianti, mentre il quinto ha aggiudicato più dei precedenti quattro, attribuendo poco più di 123 mila Smc/h a quasi 300 impianti. Complessivamente la capacità assegnata nei cinque turni è stata di circa 240 mila Smc/h, il 93% di quella disponibile, per una producibilità annua teorica (8.760 ore) di circa 2,1 mld. Mc". Il PNIEC considera obiettivi di consumo di biometano al 2030 per 5 mld mc annui, di cui 3,9 circa per usi termici e 1,1 per i trasporti e indica, per uno scenario di sviluppo, consumi complessivi di biometano superiori e pari a 5,7 mld. mc annui. Tuttavia "sotto ipotesi realistiche, gli obiettivi di produzione e consumo per il 2030 appaiono ancora piuttosto distanti, nonostante il forte impulso dato al settore dai regimi di sostegno dei DM 2018 e DM 2022 – ha ammesso il ricercatore del RIE -. Se tali obiettivi vogliono essere perseguiti, compatibilmente con i costi per la collettività legati alle incentivazioni (oggi il biometano costa circa il doppio del gas naturale anche considerando i costi ETS), potrebbe essere opportuno: consolidare meccanismi di sostegno oltre la scadenza del 30 giugno 2026, adeguandoli in base alle esperienze fatte con i due DM citati e traguardandoli in un'ottica di medio-lungo periodo; rafforzare l'organizzazione delle filiere agricole di produzione dei feedstock in modo da garantire agli impianti di biometano un input il più possibile elevato, costante nel corso dell'anno e con costi di approvvigionamento sostenibili; sviluppare l'interazione tra filiere agricole e industrie hard to abate (considerata già dall'art. 5-bis del "DL Agricoltura" n. 63/2024), attraverso la stipula di contratti di fornitura di biometano di lungo termine, valorizzando nel contempo le GO emesse per la produzione di biometano nell'ambito del sistema di Emission Trading (ETS) per l'industria; riflettere sulle attuali condizioni e regole per l'allacciamento alla rete gas: attualmente i costi di connessione sono indicativamente ripartiti per l'80% a carico dei produttori e per il 20% sono coperti dalle tariffe gas; una diversa allocazione potrebbe facilitare il business plan dei produttori, ma nel contempo ricadrebbe sui consumatori finali del gas naturale; concentrare l'attenzione anche sul Centro-Sud, dove lo sviluppo del biometano è stato storicamente più lento ma il potenziale in termini di disponibilità di biomasse agricole e sottoprodotti è interessante, seppur in un contesto di maggior frammentazione delle*



*realità agricole. Investire in queste aree potrebbe contribuire a creare nuove opportunità per il sistema agroindustriale meridionale”, ha concluso Repetto.*

All'interno del nuovo numero sono pubblicati, inoltre, i consueti commenti tecnici, relativi i mercati e le borse elettriche ed ambientali nazionali ed europee, la sezione dedicata all'analisi degli andamenti del mercato del gas italiano e la sezione di analisi sugli andamenti in Europa, che approfondisce le tendenze sui principali mercati europei delle commodities. La nuova pubblicazione GME riporta, inoltre, come ormai è consuetudine, i dati di sintesi del mercato elettrico per il mese di giugno 2025.

**Gestore dei Mercati Energetici S.p.A.**

*Direzione Governance*

Tel. +39 06 8012 4549

Fax. +39 06 8012 4519

[governance@mercatoelettrico.org](mailto:governance@mercatoelettrico.org)

[www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org)