ECOMONDO 2026 · CIB FORUM

Investire nel biometano italiano

Dal potenziale di mercato ai progetti pronti per essere costruiti

€4,03 mld
investimenti pianificati in Italia al 2030

23 TWh/anno
capacità prevista

Fonte: EBA, Biomethane Investment Outlook 2026.

BIORIG FA PARTE DEL GRUPPO Solarig

Uso riservato

CHI È BIORIG

Una piattaforma europea per i gas rinnovabili

Biorig, divisione dedicata ai gas rinnovabili di **Solarig**, è specializzata nello sviluppo, costruzione e gestione di infrastrutture per gas rinnovabili.

La nostra attività si basa su quattro pilastri:

Piattaforma europea con attività in Spagna, Italia e Polonia

Produzione di biometano, CO_2 biogenica e valorizzazione del digestato

Impegno ESG e creazione di impatto positivo nei territori in cui operiamo

Competenze industriali e operative interne in logistica, EPC, O&M e asset management.

San Millán de los Caballeros

(León, Spagna)

- In costruzione
- CoD: 1S 2027



Biorig in cifre

Portafoglio

60
Impianti in pipeline

Sostenibilità

+1,5 M
t di CO_2 evitate/anno

Investimento in Europa

+1.450 M
di euro

Il piano di investimento in Italia

>20
Progetti entro il 2030

~€300 m
Investimenti stimati

~1 TWh/anno
Obiettivo produzione

LA PROSPETTIVA DELL'INVESTITORE

Perché investire nel mercato italiano?

POTENZIALE PRODUTTIVO E INVESTIMENTI STIMATI AL 2030

8,1 bcm
Potenziale produttivo stimato al 2030

€4,03 mld
investimenti pianificati in Italia

23 TWh/anno
capacità prevista

IL MERCATO ITALIANO

273
Impianti operativi all'inizio del 2026

+40%
Consumo di gas nel mix energetico

3°
tra i Paesi UE per potenziale di produzione di gas rinnovabili al 2030



Fonti:
EBA, Investment Outlook 2026;
EBA Map/Statistical Report 2025;
Gas for Climate – Biomethane production potentials in th EU (2022)

I punti di forza del mercato italiano:

Rete esistente

Infrastruttura gas già presente e percorsi di connessione mappati.

Ecosistema maturo

Operatori, tecnologia, competenze e filiere locali già attive.

Feedstock e territori

Biomasse agro-zootecniche e colture intercalari: opportunità diverse da provincia a provincia.

Domanda e competitività

Un vettore rinnovabile e programmabile per trasporti, industria e usi difficili da elettrificare.

LA PROSPETTIVA DELL'INVESTITORE

Quali criticità per gli investitori?

Autorizzazioni: autorizzato ≠ RTB

PAS e titoli possono non chiudere tutti i nodi: pareri, documentazione, connessione e prescrizioni restano da verificare. L'incertezza pesa sulla bancabilità.

Feedstock

Disponibilità dichiarata non sempre significa contratti vincolanti. Volumi, qualità, logistica e costo della biomassa devono reggere il business plan.

Costi operativi variabili

Molte voci seguono il mercato; l'incentivo invece è definito. Se i costi crescono più dei ricavi, la redditività si comprime.



Il punto non è solo autorizzare un impianto.
È poterlo finanziare, costruire e farlo funzionare.

IL PROSSIMO CICLO

Oltre il PNRR: rendere il mercato bancabile

Il PNRR ha dato una spinta importante. Ora gli investimenti industriali hanno bisogno di **continuità**, **visibilità** e **tempi prevedibili**.

➡ Scenari 2030

0,9 mld Smc/anno
base stimata 2025

2,9 mld Smc/anno · scenario conservativo

3,8 mld Smc/anno · sviluppo accelerato

5,0 mld Smc/anno · obiettivo PNIEC

Gap stimato al 2030: 1,2–2,1 mld Smc/anno

Fonti: Energy & Strategy, Biomethane & Biofuels Report 2026; PNIEC; GSE, DM 15/09/2022.



Cosa serve oltre il PNRR

1 **Regole e incentivi stabili nel lungo periodo**

2 **Procedure autorizzative più chiare**

3 **Strutture equilibrate tra ricavi e costi**

Biorig

CONCLUSIONE

Il potenziale c’è.
La prossima fase sarà industriale.

CONTATTI
Contact@biorig.energy

WEB
biorig.energy/it

LINKEDIN
Gherardo Mennuni

Uso riservato