BIOMETANO: LA NUOVA DISCIPLINA DELLE CONNESSIONI DEGLI IMPIANTI ALLA RETE GAS

Simona D'Angelosante

Responsabile Mercati Energetici ed Ambientali

CIB - Consorzio Italiano Biogas

Ecomondo – Rimini - 5 Novembre 2026

LEGGE DI BILANCIO 2026 – ART.1 COMMA 933



La legge di bilancio 2026, all'articolo 1, comma 933, stabilisce dei principi particolarmente favorevoli allo sviluppo del biometano prevedendo, tra le varie misure:

- una diversa ripartizione dei costi di connessione rispetto al regime vigente, **collocando in capo al produttore il 30%** di tali costi (e non l'80% come invece avveniva prima);

- **spostando inoltre in capo ai gestori di rete la responsabilità** e i costi dei sistemi di misurazione e della eventuale compressione del biometano ai fini dell'immissione in rete

RIFERIMENTI

Delibere di riferimento

DELIBERAZIONE 67/2026/R/gas-

AVVIO DI PROCEDIMENTO E PRIMA ATTUAZIONE DELLE DISPOSIZIONI NORMATIVE PREVISTE DALL'ARTICOLO 1, COMMA 933, DELLA LEGGE 199/25, IN MATERIA DI CONNESSIONE DEGLI IMPIANTI DI PRODUZIONE DI BIOMETANO ALLE RETI DEL GAS NATURALE

DELIBERAZIONE 25 GIUGNO 2026 - 217/2026/R/GAS

APPROVAZIONE DI UNA PROPOSTA DI AGGIORNAMENTO DEL CODICE DI RETE DELLA SOCIETÀ SNAM RETE GAS S.P.A. E DELLA PROCEDURA PER L'INDIVIDUAZIONE DELLE SOLUZIONI ATTE A OTTIMIZZARE LE CONNESSIONI DEGLI IMPIANTI DI BIOMETANO ALLE RETI DEL GAS

Documento Consultazione ARERA 302/2026/R/GAS

RIFORMA DELLA DISCIPLINA DELLE CONNESSIONI DEGLI IMPIANTI DI BIOMETANO ALLA RETE DEL GAS NATURALE.
PRIMI ORIENTAMENTI FUNZIONALI A COMPLETARE L'ATTUAZIONE DELLE DISPOSIZIONI NORMATIVE PREVISTE DALL'ARTICOLO 1, COMMA 933, DELLA LEGGE 199/25 (legge di bilancio 2026)

In tema di Reverse Flow:

DELIBERAZIONE 28 APRILE 2026 - 144/2026/R/GAS -

PROGETTI PILOTA DI OTTIMIZZAZIONE DELLA GESTIONE E UTILIZZI INNOVATIVI DELLE INFRASTRUTTURE DEL SETTORE DEL GAS NATURALE: EROGAZIONE DEL SECONDO ACCONTO DI CUI AL COMMA 4.9 DELL'ALLEGATO A ALLA DELIBERAZIONE DELL'AUTORITÀ 404/2022/R/GAS E REVISIONE DELLE TEMPISTICHE DELLE SPERIMENTAZIONI

DELIBERAZIONE 25 GIUGNO 2026 - 220/2026/R/GAS

APPROVAZIONE DI MODIFICHE ALLA DELIBERAZIONE DELL'AUTORITÀ N. 137/02 E DISPOSIZIONI IN TEMA DI REVERSE FLOW

DELIBERA 67/2026

La **deliberazione n. 67/2026/R/gas**, approvata il 10 marzo 2026 da ARERA:

integra sin da subito le modalità vigenti di erogazione del servizio di connessione da parte dei gestori di rete, stabilendo il **nuovo criterio di allocazione dei costi** (30% - 70%)

- chiarisce che restano a **carico delle Imprese di Distribuzione i costi di rinforzo**, adeguamento e sviluppo delle reti, nonché quelli relativi alla realizzazione di cabine Bi-REMI o di infrastrutture di interconnessione tra reti di distribuzione individuati nell'ambito della Procedura di individuazione della soluzione ottimale di cui alla delibera 131/2024/R/gas
- **Elimina** la possibilità, per il produttore di biometano richiedente la connessione, di **realizzare in proprio gli impianti di rete necessari alla connessione**
- invita i gestori di rete a **pubblicare le condizioni tecniche** ed economiche necessarie per l'eventuale adeguamento delle infrastrutture di rete ai fini della connessione di nuovi impianti di biometano

Le nuove disposizioni si applicano alle richieste di connessione di impianti di biometano presentate dalla data (11 marzo 2026) di entrata in vigore del provvedimento

DELIBERA 217/2026 - AGGIORNAMENTI AL CODICE DI RETE SNAM (ALLEGATO 1)

- ***Tempistiche ridotte***: Snam invierà la comunicazione di ammissibilità e la relativa offerta di allacciamento **entro 85 giorni lavorativi** dal perfezionamento della richiesta per gli impianti di biometano, riducendo i tempi rispetto ai classici 120 giorni.
- ***Rateizzazione dei costi***: Viene confermata la facoltà per i produttori di biometano di richiedere la rateizzazione del contributo di allacciamento per un periodo massimo di 20 anni
- ***Punti di Entrata Virtuali (PIV):*** I volumi immessi nelle reti di distribuzione verranno aggregati in un "Punto di Entrata Virtuale" ai fini del conferimento di capacità e del bilanciamento commerciale.
- ***Documentazione rigorosa***: Alla richiesta di connessione andrà allegata una dichiarazione sostitutiva che attesti la compatibilità delle matrici utilizzate e del processo produttivo, oltre all'impegno a garantire la conformità del gas alla Specifica di Qualità.

DELIBERA 217/2026 - INDIVIDUAZIONE E OTTIMIZZAZIONE DELLA CONNESSIONE (ALLEGATO 2)

Criterio di Aggregazione (Raggio di 10 km): Per ottimizzare i costi, Snam valuterà attivamente la possibilità di aggregare le connessioni di più impianti di biometano (o biogas da riconvertire) situati **entro un raggio di 10 km dall'impianto richiedente**. Le richieste congiunte sono incoraggiate

- ***Cabine "Bi-REMI" per la Distribuzione:*** Se l'allacciamento ottimale risulta essere sulla rete di distribuzione, ma quest'ultima non è in grado di assorbire tutto il biometano prodotto (es. in estate o di notte), verranno previste cabine "Bi-REMI" dotate di compressori per il "reverse flow" (rilancio) verso la rete di trasporto e di impianti di de-odorizzazione.
- ***Criteri Decisionali:***
- La connessione alla distribuzione è preferita se la distanza è minore e la rete può assorbire almeno l'85% dei volumi (previa verifica di gestione dinamica o riduzione volontaria).
- La rete di trasporto è preferita se dista meno di 1.000 metri e la distribuzione non è idonea.
- In assenza di questi requisiti, vincerà la soluzione con il minor costo complessivo (VAN su 25 anni). Ai fini della valutazione della soluzione di connessione più efficiente, saranno analizzate anche eventuali soluzioni che prevedono la realizzazione di gasdotti di interconnessione tra imprese distributrici confinanti site in prossimità dell'impianto di produzione di biometano oggetto della richiesta di connessione

Struttura del documento di consultazione 302/2026

Il documento è strutturato in due parti

Parte I: Orientamenti in merito alle modalità di riconoscimento e di allocazione dei costi di investimento e di gestione e manutenzione delle reti gas esclusivamente imputabili alla connessione degli impianti di produzione di biometano

- Partendo da una classificazione/ridefinizione delle attività per la connessione sono qui effettuate tutte le varie considerazioni su come allocare le attività in capo ai diversi soggetti interessati (gestori di rete/produttori) e sulle modalità di riconoscimento dei costi.

In sintesi:

- **Il regime che sarà definito vale per tutte le richieste di connessione presentate a partire dall'11 marzo 2026**
- **Il riconoscimento dei costi non potrà però avvenire fintantoché non sarà adottata la delibera finale**
- **Nell'intermedio, semmai si decidesse anche che la regolamentazione di regime prevede di assegnare ai gestori di rete le attività in forma diretta (con particolare riferimento alla sezione di Consegna e Misura), nel caso in cui un produttore abbia sostenuto dei costi per realizzare tali sezioni di impianto, riceverà comunque il corrispettivo copertura dei costi.**

Parte II: Primi elementi di ricognizione per valutare gli aspetti della regolazione vigente in materia di connessioni degli impianti di biometano alla rete gas che necessitano di eventuali interventi di efficientamento

- In questa parte viene ripercorsa tutta la procedura di connessione (ottimizzazione della soluzione di connessione) al fine di raccogliere elementi per un'eventuale intervento su tale procedura.

CONSIDERAZIONI GENERALI

Partendo dall'ultima consultazione e prendendo spunto dai confronti fatti, emerge la necessità di:

Tempistiche Chiare e Certezza Regolatoria → quadro regolatorio definitivo entro il **31 dicembre 2026**, in vista anche del nuovo decreto di incentivazione

Semplificazione dell'iter: piattaforma digitale di tracciamento, pianificazione territoriale e standardizzazione delle procedure e norme tecniche fra i diversi gestori di reti di distribuzione

Reti bidirezionali abilitanti l'infrastruttura locale, per rimuovere i vincoli estivi o notturni e assorbire tutti i volumi di biometano prodotto in contesti agricoli