

# SCHEDA TECNICA

## AGGIORNAMENTO DELLE DIRETTIVE PER LE CONNESSIONI DEGLI IMPIANTI DI PRODUZIONE DI BIOMETANO ALLE RETI DEL GAS NATURALE IN ATTUAZIONE DELLE DISPOSIZIONI DI CUI ALL'ARTICOLO 37 DEL DECRETO LEGISLATIVO 199/2021.

423/2022/R/gas (\*)

Con il documento di consultazione 423/2022/R/gas, l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) illustra i propri orientamenti in merito ad alcuni possibili interventi di *aggiornamento delle direttive per le connessioni di impianti di produzione di biometano alle reti del gas naturale*, in attuazione delle disposizioni di cui all'articolo 37 del decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 199. Nel documento di consultazione sono illustrati, in particolare:

- gli orientamenti dell'Autorità per l'attuazione delle disposizioni del decreto legislativo 199/2021, per quanto di competenza dell'Autorità, in particolare in relazione a:
  - criteri in base ai quali l'impresa maggiore di trasporto formuli una procedura per l'integrazione delle informazioni e delle soluzioni atte a ottimizzare le connessioni degli impianti di biometano sulla rete del gas naturale, comprese le reti di distribuzione;
  - semplificazione e aggiornamento delle disposizioni inerenti alle modalità e alle condizioni per le connessioni di impianti di biometano alle reti del gas naturale, includendo anche altre tipologie di gas rinnovabili ivi compreso l'idrogeno, anche in miscela.
- le modifiche da apportare alle direttive connessioni, a seguito dell'aggiornamento della «Regola tecnica sulle caratteristiche chimico fisiche e sulla presenza di altri componenti nel gas combustibile» adottata con decreto del Ministro della Transizione Ecologica 3 giugno 2022.

In particolare, il DCO 423/2022/R/gas (che si inquadra nell'ambito del procedimento avviato con deliberazione 122/2022/R/EEL) illustra i seguenti orientamenti iniziali:

### **Criteri per l'ottimizzazione delle connessioni degli impianti di biometano sulle reti di gas naturale**

In merito all'ottimizzazione delle connessioni degli impianti di biometano sulle reti del gas naturale, l'Autorità è orientata a prevedere:

- a) la definizione di criteri che, nel rispetto del principio generale della *cost reflectivity*, inducano i produttori ad effettuare scelte efficienti di organizzazione e di localizzazione degli impianti di produzione; pertanto, laddove possibile, dovranno essere proposte soluzioni che prevedano l'aggregazione degli impianti di produzione e la loro conveniente localizzazione, al fine di raggiungere, da un lato, opportune economie di scala nel dimensionamento delle infrastrutture, e, dall'altro, di privilegiare soluzioni caratterizzate da un minor costo complessivo per il sistema;
- b) la pubblicazione da parte dell'impresa maggiore di trasporto (in coordinamento con le altre imprese di trasporto) di un documento ricognitivo, contenente la mappatura delle disponibilità (anche future) di capacità di trasporto nelle diverse aree della rete, segnalando i punti di immissione in cui l'allacciamento alla rete può avvenire senza imporre costi aggiuntivi per il sistema di trasporto;
- c) l'integrazione delle informazioni già disponibili all'impresa maggiore, con ulteriori informazioni in merito ai potenziali sviluppi di impianti per la produzione di gas diversi dal gas naturale, con riferimento all'intero perimetro delle reti di gas naturale, al fine di elaborare stime sulle produzioni relative agli impianti di biometano, sia in fase di pianificazione che in fase di realizzazione; in tale prospettiva si prevede un rafforzamento dell'attività di coordinamento tra i diversi soggetti coinvolti ed in particolare con i gestori delle reti di distribuzione;
- d) la predisposizione da parte dell'impresa maggiore di trasporto, nell'ambito del proprio Codice di Rete, di una procedura per l'individuazione delle soluzioni atte a ottimizzare le connessioni degli impianti di biometano sulla rete del gas, comprese le reti di distribuzione, da sottoporre alle fasi di

consultazione secondo le modalità di aggiornamento previste nei codici di rete, e, successivamente, all'approvazione da parte dell'Autorità;

- e) l'integrazione dei Requisiti minimi dei Piani, prevedendo l'introduzione, da un lato, del principio secondo cui gli allacciamenti degli impianti di biometano debbano essere sempre caratterizzati da scelte organizzative e localizzative efficienti; dall'altro, prevedendo che le imprese di trasporto rappresentino le soluzioni di allacciamento degli impianti di biometano, attraverso specifiche schede progetto, in un'apposita sezione del Piano, dando evidenza, laddove disponibili, delle soluzioni alternative e dimostrando la maggiore efficienza della soluzione prescelta.

### **Semplificazione e aggiornamento di modalità e condizioni per le connessioni di impianti di biometano**

Al fine di acquisire elementi utili per la consultazione gli uffici dell'Autorità hanno operato preliminarmente con il GSE, una ricognizione degli aspetti rilevanti ai fini della semplificazione e dell'aggiornamento delle direttive per le connessioni di impianti di biometano alle reti del gas naturale.

L'Autorità è pertanto orientata a:

- a) consentire che più impianti di produzione attigui possano condividere lo stesso punto di connessione alla rete, in un'ottica di economicità degli investimenti e di ottimizzazione degli iter autorizzativi e, di conseguenza, dei tempi di realizzazione delle opere;
- b) permettere che il contenuto del mezzo di trasporto di GNL possa venire scaricato in più punti, a condizione che la quantità di biometano ammessa all'incentivo sia univocamente riconducibile alle quote prodotte dagli impianti di produzione, sulla base di specifiche procedure applicative predisposte e pubblicate dal GSE;
- c) disporre che, ai fini della corretta determinazione delle quantità di biometano prodotte e oggetto di incentivazione, anche nelle configurazioni impiantistiche in cui singole linee di produzione convergono ad un unico punto di immissione in rete, i produttori rispettino, ai fini della determinazione dei quantitativi prodotti, l'applicazione della norma tecnica UNI/TS 11537/2019;
- d) estendere l'ambito di applicazione delle direttive connessioni anche ad altre tipologie di gas rinnovabili, compreso l'idrogeno, anche in miscela, a condizione che sia sempre garantito il pieno rispetto della normativa e della regolamentazione tecnica in materia di sicurezza dell'impiego di gas combustibile. Su questo punto, l'Autorità intende richiedere agli enti di normazione competenti l'emissione di normative e/o specifiche tecniche in materia di eventuali componenti comuni al gas naturale non indicati nella regola tecnica di cui al decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 18 maggio 2018, come aggiornato dal decreto del MiTE del 3 giugno 2022.

I soggetti interessati sono invitati a far pervenire all'Autorità le proprie osservazioni entro il 20 ottobre 2022.

(\* ) La scheda ha carattere divulgativo e non provvedimento