

**DELIBERAZIONE 30 SETTEMBRE 2025**  
**433/2025/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**

**L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA  
RETI E AMBIENTE**

Nella 1355<sup>a</sup> riunione del 30 settembre 2025

- Premesso che l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità), ai sensi della deliberazione 402/2025/A, opera, a far data dal 10 agosto 2025, in regime di specifica *prorogatio*;
- ritenuto il presente provvedimento atto di ordinaria amministrazione.

**VISTI:**

- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e successive modifiche e integrazioni (di seguito: legge 481/95);
- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (di seguito: decreto legislativo 164/00)
- la deliberazione dell'Autorità del 27 dicembre 2019, 569/2019/R/gas, recante Approvazione della regolazione della qualità dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2020-2025 e successive modifiche e integrazioni (RQDG);
- la deliberazione dell'Autorità del 2 agosto 2022, 404/2022/R/gas e in particolare degli articoli 2, 3 e 4, recante lo sviluppo di progetti pilota di carattere sperimentale per l'utilizzo innovativo delle infrastrutture del gas esistenti (di seguito: deliberazione 404/2022/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità del 29 dicembre 2022, 737/2022/R/gas e il relativo Allegato A, recante Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2020-2025 in vigore dal 1° gennaio 2023, e successive modifiche e integrazioni (RTDG per il triennio 2023-2025);
- la deliberazione dell'Autorità del 4 aprile 2023, 139/2023/R/gas, recante Criteri di regolazione tariffaria per il servizio di trasporto e misura del gas naturale per il sesto periodo di regolazione (2024-2027) e successive modifiche e integrazioni (RTTG);
- la deliberazione dell'Autorità del 12 dicembre 2023, 589/2023/R/gas, recante Criteri di regolazione della qualità del servizio di trasporto del gas naturale per il sesto periodo di regolazione (2024-2027) e successive modifiche e integrazioni (RQTG);

- la deliberazione del 12 dicembre 2023, 590/2023/R/gas e in particolare l'allegato A, di approvazione della graduatoria di ammissione delle istanze alle sperimentazioni (di seguito: deliberazione 590/2023/R/gas);
- la deliberazione 16 aprile 2024, 147/2024/R/gas, recante Progetti pilota di ottimizzazione della gestione e utilizzi innovativi delle infrastrutture del settore del gas naturale: erogazione dell'acconto di cui al comma 4.9 dell'allegato A alla deliberazione dell'Autorità 404/2022/R/gas (di seguito: deliberazione 147/2024/R/gas);
- la determinazione del Direttore DIEU 20 dicembre 2022, n. 9/22 e in particolare l'Allegato C (di seguito: determinazione 9/22);
- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia 16 dicembre 2024, n. 06/2024 – DINE, recante Proroga dei termini per la trasmissione da parte dei Titolari di progetto della Seconda relazione intermedia (tecnica) e della Rendicontazione intermedia (economica) di cui all'Allegato C della determinazione n. 9/22 (di seguito: determinazione 6/24);
- le Seconde relazioni intermedie (tecniche) e le Rendicontazioni intermedie (economiche) di cui all'Allegato C della determinazione 9/22, così come trasmesse dai Titolari di progetto all'Autorità in conformità alle tempistiche previste dalla determinazione 16 dicembre 2024, n. 06/2024 – DINE;
- la comunicazione di Snam Rete Gas S.p.A. all'Autorità del 2 luglio 2025 (protocollo Snam Rete Gas S.p.A. 255), prot. Autorità 47684 avente ad oggetto Procedura per la gestione dei punti di entrata della rete di trasporto per l'immissione di gas naturale da reti di distribuzione/altre reti di trasporto (di seguito: procedura SRG *reverse flow*);
- la risposta dell'Autorità del 16 luglio 2025, prot. Autorità 50769, alla comunicazione di cui al precedente alinea (di seguito: comunicazione del 16 luglio 2025).

#### CONSIDERATO CHE:

- con la deliberazione 404/2022/R/gas l'Autorità ha definito la regolazione inerente allo sviluppo di progetti pilota di carattere sperimentale finalizzati all'ottimizzazione della gestione e all'utilizzo innovativo delle infrastrutture del gas esistenti, in relazione alle prospettive di transizione energetica e decarbonizzazione dell'economia, in particolare del settore energetico, raggruppandole in tre ambiti di sperimentazione;
- il comma 4.1 dell'Allegato A alla deliberazione 404/2022/R/gas ha previsto che le spese di capitale e operative dei progetti, per l'eventuale quota parte relativa a soluzioni riconducibili alla tecnica corrente (c.d. soluzioni *b.a.u.*), sono considerate ai fini degli ordinari riconoscimenti tariffari mentre la parte di costi relativa agli elementi innovativi delle soluzioni oggetto di sperimentazione è coperta mediante un meccanismo tariffario premiale al quale nel complesso è destinato un ammontare non superiore a 35 milioni di euro;
- il comma 4.2 dell'Allegato A alla deliberazione 404/2022/R/gas ha previsto che ciascun progetto ammesso alle sperimentazioni può accedere al contributo del meccanismo tariffario premiale nei limiti di:
  - per i progetti afferenti agli ambiti progettuali 1 e 2: 5 milioni di €;

- per i progetti afferenti all'ambito progettuale 3: 2,5 milioni di €;
- il comma 4.5 dell'Allegato A alla deliberazione 404/2022/R/gas ha previsto che i contributi del meccanismo premiale sono erogati, per ciascun progetto, a favore del relativo Titolare di progetto;
- il comma 4.9 dell'Allegato A alla deliberazione 404/2022/R/gas ha previsto che la contribuzione relativa al meccanismo premiale è ripartita in:
  - un acconto *ex ante*, nel limite massimo del 30% del contributo erogabile;
  - un secondo acconto riconosciuto in corso d'opera, secondo modalità definite con la determinazione 9/22;
  - un ammontare di conguaglio a consuntivo, in esito alle verifiche da parte dell'Autorità di cui all'articolo 5 della deliberazione 404/2022/R/gas;
- l'articolo 2 della deliberazione 404/2022/R/gas ha previsto l'istituzione presso la Cassa per i servizi energetici e ambientali (di seguito: CSEA) del *Fondo per la sperimentazione di utilizzi innovativi delle reti gas*, alimentato da una quota parte della componente tariffaria CRVI, denominata sottocomponente tariffaria CRV<sup>INN</sup>, di cui all'articolo 41, comma 1, lettera e), della RTTG.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- con la deliberazione 590/2023/R/gas sono state approvate la graduatoria di ammissione delle istanze alle sperimentazioni, nonché la quantificazione del contributo erogabile a ciascun progetto nella misura indicata nell'Allegato A alla medesima deliberazione;
- i Titolari di progetto, ammessi alle sperimentazioni, hanno formalmente comunicato all'Autorità la propria partecipazione al meccanismo incentivante secondo quanto previsto al comma 2.10 dell'Allegato A alla deliberazione 404/2022/R/gas in relazione alle condizioni di accettazione delle condizioni di partecipazione;
- con la deliberazione 147/2024/R/gas, è stato erogato ai Titolari di progetto l'acconto di cui al comma 4.9 dell'allegato A alla deliberazione dell'Autorità 404/2022/R/gas;
- con la determinazione 06/24, i termini per la trasmissione da parte dei Titolari di progetto della *Seconda relazione tecnica intermedia* sono stati spostati dal 31 dicembre 2024 al 31 marzo 2025 con richiesta di trasmissione entro il 30 aprile 2025 e sono altresì stati prorogati i termini per la trasmissione da parte dei Titolari di progetto della *Rendicontazione economica intermedia*, fissando quale nuovo termine il 31 marzo 2025 con richiesta di trasmissione della stessa rendicontazione entro il 30 giugno 2025.

**CONSIDERATO, ALTRESÌ, CHE:**

- relativamente all'erogazione del secondo acconto, la regolazione di riferimento prevede che:
  - l'importo è determinato sulla base della *Rendicontazione economica intermedia* presentata dal Titolare del progetto, rispettando il limite del 40% dei costi

- complessivi stimati in fase di presentazione della proposta (Allegato C alla determinazione 9/22);
- condizione necessaria per l'erogazione è l'aver concluso la fase di realizzazione e messa in servizio dell'intervento e l'aver dimostrato l'avvenuta entrata in esercizio del medesimo (Allegato C alla determinazione 9/22);
  - sulla base dell'esame delle *Seconde relazioni intermedie* (tecniche) e delle *Rendicontazioni intermedie* (economiche) di cui all'Allegato C della determinazione 9/22, così come trasmesse dai Titolari di progetto all'Autorità in conformità alle tempistiche previste dalla determinazione 06/24, risulta che:
    - n. 8 progetti risultano essere in linea rispetto ai relativi cronoprogrammi approvati e risultano aver concluso la fase di realizzazione e messa in servizio delle sperimentazioni;
    - n. 5 progetti risultano non in linea – taluni in modo rilevante – rispetto ai relativi cronoprogrammi approvati per cause sostanzialmente riconducibili ad aspetti autorizzativi e/o di approvvigionamento di forniture;
    - n. 6 progetti, riconducibili alla fattispecie c.d. *reverse flow*, risultano anch'essi non in linea rispetto ai relativi cronoprogrammi approvati a causa di talune incertezze di natura operativa relative alla gestione dell'immissione di gas naturale in condizioni di inversione di flusso da reti di distribuzione verso la rete di trasporto;
    - per taluni tra i 6 progetti di cui al precedente alinea, si registra peraltro anche una effettiva mancanza della materia prima da iniettare;
  - n. 2 progetti (*Sistema di turbo espansione Taranto e P2H Contursi*) di Snam Rete Gas S.p.A., sono stati ritirati o sono in corso di ritiro da parte del Titolare di progetto dalle sperimentazioni;
  - con comunicazione del 16 luglio 2025, l'Autorità ha riscontrato la comunicazione di Snam Rete Gas S.p.A. del 2 luglio 2025, precisando come, in base alla regolazione vigente e ai principi legislativi sanciti dall'articolo 24 del decreto legislativo 164/00, il gestore di rete è comunque tenuto a consentire l'accesso alle produzioni di biometano, eventualmente anche non ricomprese fra i progetti pilota di cui alla deliberazione 404/2022/R/gas, chiarendo altresì come la procedura trasmessa all'Autorità con la citata comunicazione del 2 luglio 2025 può essere utilizzata allo scopo di consentire l'immissione in controflusso del gas naturale dalle reti di distribuzione verso la rete di trasporto;
  - la procedura di cui al precedente alinea è stata resa pubblica sul sito istituzionale di Snam Rete Gas S.p.A..

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- procedere, per gli 8 progetti le cui tempistiche risultano in linea rispetto ai relativi cronoprogrammi approvati e che risultano aver concluso la fase di realizzazione e messa in servizio delle sperimentazioni, a dar seguito alle richieste del secondo acconto presentate dai Titolari di progetto all'Autorità secondo il formato previsto

- dall'Allegato C, Sezione C, punto 2 della determinazione 9/22, in coerenza con quanto previsto al comma 4.9 dell'Allegato A alla deliberazione 404/2022/R/gas;
- consentire, ai 6 progetti riconducibili alla fattispecie c.d. *reverse flow* di poter dimostrare, con la *Terza Relazione intermedia* di cui all'Allegato C della determinazione 9/22 da trasmettere all'Autorità entro il mese di gennaio 2026, l'operatività dell'immissione in controflusso del gas naturale dalle reti di distribuzione verso la rete di trasporto e pertanto l'avvenuto avvio della c.d. fase di esercizio delle sperimentazioni entro il 31 dicembre 2025;
  - di consentire altresì ai 5 progetti il cui stadio di sviluppo non risulta in linea rispetto ai relativi cronoprogrammi approvati ovvero per i quali non risulta ancora avviata la c.d. fase di esercizio delle sperimentazioni, di poter utilizzare la *Terza Relazione intermedia* per dimostrare l'avvenuto avvio di detta fase sperimentale entro il 31 dicembre 2025;
  - di subordinare l'eventuale erogazione del secondo acconto per i progetti di cui ai precedenti alinea – anche in misura parziale a causa della conseguente contrazione della fase di esercizio delle sperimentazioni - alla positiva verifica da parte dell'Autorità delle condizioni di cui al medesimo alinea

## **DELIBERA**

1. di approvare la quantificazione dell'acconto *ex ante* da erogare ai Titolari degli 8 progetti le cui tempistiche risultano in linea con i relativi cronoprogrammi approvati e risultano aver concluso la fase di realizzazione e messa in servizio delle sperimentazioni, nella misura stabilita nell'Allegato A al presente provvedimento, che ne costituisce parte integrante e sostanziale;
2. di prevedere che gli altri Titolari dei progetti possano dimostrare nella *Terza relazione intermedia*, l'avvenuto avvio della c.d. fase di esercizio delle sperimentazioni entro il 31 dicembre 2025, al fine di valutare l'eventuale erogazione del secondo acconto;
3. di dare mandato alla Cassa per i servizi energetici e ambientali affinché corrisponda ai Titolari di progetto di cui al precedente articolo 1 le somme a titolo di secondo acconto di cui comma 4.9 dell'Allegato A alla deliberazione 404/2022/R/gas, a valere sul *Fondo per la sperimentazione di utilizzi innovativi delle reti gas*, entro il termine del mese successivo a quello di pubblicazione della presente deliberazione;
4. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

30 settembre 2025

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*