

**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**

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

Nella 1384<sup>a</sup> riunione del 28 aprile 2026

**VISTI:**

- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e successive modifiche e integrazioni (di seguito: legge 481/95);
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 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 2 agosto 2022, 404/2022/R/gas e, in particolare, gli articoli 2, 3 e 4, recanti 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 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 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 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 dell'Autorità 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 dell'Autorità 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 deliberazione dell’Autorità 30 settembre 2025 433/2025/R/gas (di seguito: deliberazione 433/2025/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 *II° Relazione tecnica intermedia* e della *Rendicontazione economica intermedia* di cui all’Allegato C della determinazione n. 9/22 (di seguito: determinazione 6/24);
  - le *II° Relazioni tecniche intermedie* e le *Rendicontazioni economiche intermedie* 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 del medesimo Allegato A 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 in corso d'opera, le cui modalità di riconoscimento sono state 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, sono stati prorogati: (i) i termini per la trasmissione da parte dei Titolari di progetto della *II° Relazione tecnica intermedia* dal 31 dicembre 2024 al 31 marzo 2025 con richiesta di trasmissione entro il 30 aprile 2025; (ii) 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;
- 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);

- come riportato dalla deliberazione 433/2025/R/gas l'esame delle *Seconde relazioni intermedie* (tecniche) e delle *Rendicontazioni intermedie* (economiche), così come trasmesse dai Titolari di progetto all'Autorità in conformità alle tempistiche previste dalla determinazione 06/24, ha evidenziato che alla data del 31 marzo 2025:
  - n. 8 progetti mostravano tempistiche in linea rispetto ai relativi cronoprogrammi approvati e avevano concluso la fase di realizzazione e messa in servizio delle sperimentazioni;
  - n. 5 progetti mostravano tempistiche non in linea – in taluni casi 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*, mostravano anch'essi tempistiche 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 e per alcuni tra questi si registrava peraltro anche una effettiva mancanza della materia prima da iniettare;
- n. 2 progetti (*Sistema di turbo espansione Taranto e P2H Contursi*) erano stati ritirati da parte del Titolare di progetto dalle sperimentazioni;
- con la sopra richiamata deliberazione 433/2025/R/gas l'Autorità ha:
  - proceduto, per gli 8 progetti le cui tempistiche risultavano - alla data del 31 marzo 2025 - in linea rispetto ai relativi cronoprogrammi approvati e che avevano alla medesima data concluso la fase di realizzazione e messa in servizio delle sperimentazioni, a dar seguito alle richieste del secondo acconto presentate;
  - consentito, ai 6 progetti riconducibili alla fattispecie c.d. *reverse flow* di poter dimostrare, con la *III° Relazione tecnica 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;
  - consentito altresì ai 5 progetti il cui stadio di sviluppo non risultava alla data del 31 marzo 2025 in linea rispetto ai relativi cronoprogrammi approvati ovvero per i quali non risultava alla medesima data ancora avviata la c.d. fase di esercizio delle sperimentazioni, di poter utilizzare la *III° Relazione tecnica intermedia* per dimostrare l'avvenuto avvio di detta fase sperimentale entro il 31 dicembre 2025;
  - previsto di subordinare l'eventuale erogazione del secondo acconto per gli 11 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 ai medesimi alinea.

**CONSIDERATO, ALTRESÌ, CHE:**

- alla data del 31 gennaio 2026 sono state trasmesse all'Autorità, da parte dei Titolari di progetto, le *III° Relazioni intermedie* per tutti i progetti attivi (in n. di 19);

- con riferimento agli 8 progetti con tempistiche già allineate rispetto a rispettivi cronoprogrammi, dette relazioni hanno lo scopo di documentare la prosecuzione delle sperimentazioni senza dar luogo ad effetti di natura economico-finanziaria, posto che il II° acconto è già stato erogato con la deliberazione 433/2025/R/gas;
- con riferimento agli 11 progetti che avevano mostrato tempistiche non in linea rispetto ai relativi cronoprogrammi approvati, le relazioni intermedie hanno lo scopo di permettere di verificare l'avvenuta conclusione delle attività propedeutiche alla sperimentazione e il concreto avvio della fase sperimentale stessa;
- detta verifica ha evidenziato che:
  - n. 8 progetti evidenziano uno stato di avanzamento coerente con i cronoprogrammi originari così come modificati per effetto della deliberazione 433/2025/R/gas e cioè dimostrano una fase sperimentale avviata al 1° gennaio 2026;
  - n. 2 progetti (*Pegasus* di S.G.I. e *Realizzazione di due turboespansori presso la cabina di regolazione e misura di Macconago* di Unareti S.p.A.) evidenziano un ritardo di modesta entità ma sono altresì in grado di identificare una data certa di avvio delle sperimentazioni, con date comprese tra aprile e giugno 2026;
  - n.1 progetto (*Helios Valley Downstream* di SGI S.p.A.) non risulta aver concluso le attività preparatorie né ha avviato le sperimentazioni;
- nel dettaglio:
  - con riferimento ai due progetti che evidenziano un ritardo di modesta entità, tali ritardi consentono comunque un pur limitato periodo di sperimentazione entro i termini previsti dalla regolazione vigente;
  - con riferimento al progetto *Helios Valley Downstream* di SGI S.p.A., non emergono elementi che fanno presumere che il progetto possa recuperare il ritardo accumulato;
- in generale, il periodo di effettiva sperimentazione risulta in diversi casi eccessivamente compresso, particolarmente per quei progetti che – intrinsecamente – sono caratterizzati da una modulazione stagionale.

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- procedere, per i 10 progetti (8 con cronoprogrammi in linea con le tempistiche della sperimentazione, 2 con lievi ritardi comunque considerabili congruenti con queste ultime) che risultano aver concluso la fase di realizzazione e messa in servizio delle sperimentazioni o comunque con tale fase in corso di avvio, a dar seguito alle richieste del secondo acconto così come presentate dai Titolari di progetto in occasione della trasmissione delle *II° Rendicontazioni economiche intermedie*, già trasmesse all'Autorità;
- escludere il progetto *Helios Valley Downstream* dalle sperimentazioni e dare mandato a CSEA per il recupero di quanto già erogato a titolo di acconto (pari a 397.443,40 €, corrispondente al 30% dell'intero importo erogabile) al relativo Titolare di progetto;
- prorogare di un semestre (dal 31 dicembre 2026 al 30 giugno 2027) la fase "di esercizio" sperimentale per tutti i progetti, ripristinando così un periodo di *esercizio sperimentale* coerente con l'impostazione iniziale delle sperimentazioni; una traslazione temporale di

1 semestre dell'intera esperienza regolatoria consentirebbe infatti il pieno raggiungimento degli obiettivi iniziali della stessa, evitando risultanze sperimentali parziali e consentendo altresì di poter disporre di un periodo di effettivo esercizio per una annualità completa, comprendente entrambe le stagioni termiche;

- identificare, in ragione di quanto indicato al precedente punto, nella data del 30 giugno 2027 (invece che del 31 dicembre 2026 come originariamente previsto dall'All. C alla Determinazione 9/22) il termine per la presentazione della *Relazione tecnica finale* e della *Rendicontazione economica finale*, le quali dovranno essere rese disponibili all'Autorità entro i 60 giorni successivi a dette date

### **DELIBERA**

1. di approvare la quantificazione del *secondo acconto* da erogare ai Titolari dei 10 progetti le cui tempistiche risultano – in esito alle verifiche effettuate con l'esame delle *Terze Relazioni intermedie* - in linea con i relativi cronoprogrammi approvati e risultano aver concluso la fase di realizzazione e messa in servizio delle sperimentazioni alla data del 31 dicembre 2025, o comunque con tale fase in corso di avvio, nella misura stabilita nell'*Allegato A* al presente provvedimento;
2. di dare mandato a CSEA affinché corrisponda ai Titolari di progetto di cui al precedente punto 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;
3. di escludere il progetto *Helios Valley Downstream* dalle sperimentazioni e di dare mandato a CSEA per il recupero di quanto già erogato a titolo di acconto (nella misura di 397.443,40 €, corrispondente al 30% dell'intero importo erogabile) al relativo Titolare di progetto;
4. di definire la data del 30 giugno 2027 quale termine per la presentazione della *Relazione tecnica finale* e della *Rendicontazione economica finale* delle sperimentazioni; tali documenti dovranno essere resi disponibili all'Autorità entro i 60 giorni successivi a dette date;
5. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

28 aprile 2026

IL PRESIDENTE  
*Nicola Dell'Acqua*