

DELIBERAZIONE 26 NOVEMBRE 2024

505/2024/R/GAS

DISPOSIZIONI IN MERITO ALLA LIQUIDAZIONE DELLE PARTITE ECONOMICHE DETERMINATE IN ESITO ALLE SESSIONI DI AGGIUSTAMENTO EFFETTUATE NELL'ANNO 2024 E DISPOSIZIONI ALLA CASSA PER I SERVIZI ENERGETICI E AMBIENTALI (CSEA)

L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE

Nella 1318^a riunione del 26 novembre 2024

VISTI:

- la direttiva (UE) 2024/1788 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 giugno 2024;
- il regolamento (UE) 2024/1789 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 giugno 2024;
- il regolamento (UE) 312/2014 della Commissione del 26 marzo 2014;
- il regolamento (UE) 459/2017 della Commissione del 16 marzo 2017;
- il regolamento (UE) 460/2017 della Commissione del 16 marzo 2017;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 17 luglio 2002, n.137/02;
- la deliberazione dell'Autorità 8 febbraio 2018, 72/2018/R/gas e il relativo Allegato A recante il Testo integrato delle disposizioni per la regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di bilanciamento del gas naturale o TISG;
- la deliberazione dell'Autorità 16 aprile 2019, 148/2019/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 16 giugno 2020, 222/2020/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 16 novembre 2021, 496/2021/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 8 novembre 2022, 555/2022/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 18 gennaio 2022, 13/2022/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 19 settembre 2023, 405/2023/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 19 dicembre 2023, 604/2023/R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 30 luglio 2024, 333/2024/R/gas;
- il Codice di Rete di Snam Rete Gas S.p.A. (di seguito: Snam Rete Gas) come da ultimo approvato;
- il Codice di Rete della Società Gasdotti Italia S.p.A., come da ultimo approvato.

CONSIDERATO CHE:

- il TISG attribuisce alla società Snam Rete Gas, in qualità di responsabile del bilanciamento (di seguito: RdB), la gestione del *settlement* presso tutti i punti di riconsegna delle reti di trasporto, ossia la responsabilità di determinare le partite fisiche ed economiche di competenza di ciascun utente del bilanciamento (di seguito: UdB) in esito alle:
 - a. sessioni di bilanciamento, che vengono svolte mensilmente con riferimento al mese precedente;
 - b. sessioni di aggiustamento, che vengono svolte annualmente, in due momenti diversi: (i) una con riferimento all'anno civile precedente ed (ii) una con riferimento al secondo, al terzo, al quarto e al quinto anno civile precedente (sessione pluriennale). Esse permettono di regolare le partite economiche che derivano dalle differenze tra i dati di prelievo determinati nella sessione di bilanciamento/aggiustamento precedente e quelli determinati sulla base di misure effettive o rettifiche di errori di misura pervenuti successivamente;
- in ottemperanza a quanto previsto dal TISG, l'RdB ha comunicato agli utenti gli esiti economici della sessione pluriennale, relativa agli anni 2019 - 2022, il 20 novembre 2024, mentre gli esiti fisici provvisori per il medesimo periodo sono stati resi disponibili il 14 maggio 2024;
- ai sensi del comma 33.1, lettera b), del TISG, l'RdB ha reso disponibili gli esiti fisici provvisori della sessione di aggiustamento annuale, relativa all'anno 2023, entro il 15 ottobre 2024; la regolazione delle relative partite economiche è prevista nel primo semestre del prossimo anno, a valle dello svolgimento delle procedure, disciplinate nei Codici di Rete, che consentono agli UdB di rettificare prelievi errati che non siano stati precedentemente corretti con le apposite funzionalità rese disponibili dal Gestore del Sistema Informativo Integrato.

CONSIDERATO CHE:

- dall'analisi degli esiti economici della sessione di aggiustamento pluriennale relativa agli anni 2019 - 2022 risulta che, su 202 UdB, 164 sono debitori netti per un totale di circa 839 milioni di euro; mentre, alla rimanente quota di creditori netti (38 UdB), l'RdB dovrà corrispondere circa 19,5 milioni di euro;
- gli esiti fisici provvisori della sessione di aggiustamento annuale relativa all'anno 2023, già pubblicati, evidenziano una riduzione dei prelievi allocati agli utenti rispetto a quelli determinati in esito alle sessioni di bilanciamento e conseguentemente l'insorgere di importi da corrispondere a favore degli UdB;
- la fatturazione delle partite economiche derivanti dalla sessione di aggiustamento pluriennale, secondo le tempistiche e le modalità previste dai Codici di Rete nel rispetto di quanto disciplinato dal TISG, potrebbe quindi comportare la restituzione agli utenti, nei primi mesi del 2025, da parte dell'RdB, di gran parte dell'importo precedentemente corrisposto dai medesimi all'RdB;

- l'RdB è neutrale rispetto alle partite economiche di cui ai precedenti punti, infatti ai sensi del Codice di rete, qualora gli ammontari economici effettivamente disponibili all'impresa di trasporto siano inferiori all'ammontare complessivo da corrispondere agli UdB, Snam Rete Gas provvederà al pagamento degli importi dovuti agli UdB nei limiti di quanto reso disponibile da CSEA; i crediti recuperati saranno versati da Snam Rete Gas a CSEA al termine del mese successivo al mese di recupero.

RITENUTO OPPORTUNO:

- evitare che il processo di liquidazione delle partite economiche di cui ai precedenti punti sia inefficiente (per effetto dell'erogazione entro la fine del 2024, dagli UdB all'RdB, delle partite economiche derivanti dalla sessione di aggiustamento pluriennale relativa agli anni 2019 - 2022 e della restituzione di gran parte di tali importi dall'RdB agli UdB, entro i primi mesi del 2025, a seguito della sessione di aggiustamento annuale relativa all'anno 2023);
- prevedere, pertanto, che l'RdB, entro la fine del 2024, proceda all'emissione di documenti contabili per le partite economiche derivanti dalla sessione di aggiustamento pluriennale relativa agli anni 2019 - 2022 con riferimento ai soli UdB risultati creditori netti; mentre, per i rimanenti UdB, nel primo semestre 2025, proceda alla fatturazione e regolazione delle partite economiche derivanti dalla sessione di aggiustamento pluriennale relativa agli anni 2019 - 2022 contestualmente con la regolazione delle partite economiche a conclusione della sessione di aggiustamento annuale afferente all'anno 2023, tenendo conto degli esiti di entrambe le sessioni pluriennale e annuale;
- dare mandato a CSEA affinché corrisponda, a valere sul Fondo per la copertura degli oneri connessi al sistema di *settlement* gas, l'importo di euro 19.488.585,64 all'RdB

DELIBERA

1. di prevedere che l'RdB proceda:
 - 1.1. all'emissione dei documenti contabili e regolazione delle partite economiche derivanti dalla sessione di aggiustamento pluriennale relativa agli anni 2019 - 2022 nei confronti dei soli UdB risultati creditori netti;
 - 1.2. alla fatturazione e regolazione delle partite economiche derivanti dalla sessione di aggiustamento pluriennale relativa agli anni 2019 - 2022 a valle dell'emissione dei documenti contabili della sessione di aggiustamento annuale 2023, procedendo alla compensazione delle partite economiche relative agli esiti di entrambe le sessioni pluriennale e annuale, per i rimanenti UdB che sono

- risultati debitori netti in esito alla sessione di aggiustamento pluriennale riguardante gli anni 2019 - 2022;
2. di dare mandato a CSEA affinché corrisponda, a valere sul Fondo per la copertura degli oneri connessi al sistema di *settlement* gas, l'importo di euro 19.488.585,64 all'RdB;
 3. di trasmettere il presente provvedimento alla Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali e alla società Snam Rete Gas S.p.A.;
 4. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

26 novembre 2024

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini