

DELIBERAZIONE 27 OTTOBRE 2026

391/2026/R/GAS

RIDETERMINAZIONE DI TARIFFE DI RIFERIMENTO PER I SERVIZI DI DISTRIBUZIONE E MISURA DEL GAS, PER GLI ANNI 2013, 2019 E PER GLI ANNI DAL 2023 AL 2025, E PUBBLICAZIONE DI COMPONENTI SPECIFICHE D'AMBITO DI CONCESSIONE, PER L'ANNO 2026. RETTIFICA DI ERRORI MATERIALI

L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE

Nella 1405^a riunione del 27 ottobre 2026

VISTI:

- la direttiva 2009/73/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009, relativa a norme comuni per il mercato interno del gas naturale;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481, come successivamente modificata e integrata;
- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, come successivamente modificato e integrato;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- la legge 27 ottobre 2003, n. 290, come successivamente modificata e integrata;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239, come successivamente modificata e integrata;
- la legge 23 luglio 2009, n. 99, come successivamente modificata e integrata;
- il decreto legislativo 1° giugno 2011, n. 93, come successivamente modificato e integrato;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo economico e del Ministro per i Rapporti con le Regioni e la Coesione territoriale 12 novembre 2011, n. 226, come successivamente modificato e integrato (di seguito: decreto 226/11);
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 6 novembre 2008, ARG/gas 159/08 e il relativo Allegato A, recante "Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2009-2012", come successivamente modificato e integrato;
- la deliberazione dell'Autorità 24 luglio 2014, 367/2014/R/GAS e il relativo Allegato A, recante "Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2014-2019", come successivamente modificato e integrato;
- la deliberazione dell'Autorità 8 luglio 2025, 321/2025/R/GAS (di seguito: deliberazione 321/2025/R/GAS) e il relativo Allegato A;
- la deliberazione dell'Autorità 2 dicembre 2025, 532/2025/R/GAS e il relativo Allegato B, recante "Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2020 - 2027 (RTDG 2020-2027)", in vigore dall'1 gennaio 2026, come successivamente modificato e integrato (di seguito: RTDG);

- la deliberazione dell'Autorità 31 marzo 2026, 107/2026/R/GAS (di seguito: deliberazione 107/2026/R/GAS);
- la deliberazione dell'Autorità 28 aprile 2026, 143/2026/R/GAS (di seguito: deliberazione 143/2026/R/GAS);
- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* (oggi Direzione Infrastrutture Energia) dell'Autorità 30 gennaio 2015, 3/2015 (di seguito: determinazione 3/2015 - DIUC).

CONSIDERATO CHE:

- il comma 4.1 della RTDG prevede che le richieste di rettifica di dati relativi a incrementi patrimoniali e contributi possano essere presentate dalle imprese all'Autorità, secondo le modalità definite con determina del Direttore della Direzione Infrastrutture, in ciascun anno del periodo regolatorio, nelle finestre 1° febbraio - 15 febbraio e 1 settembre - 15 settembre;
- in relazione agli effetti delle rettifiche, la RTDG prevede:
 - al comma 4.2, che le istanze di rettifica di dati relativi a incrementi patrimoniali e contributi, qualora comportino vantaggi per il cliente finale, siano accolte con decorrenza dall'anno tariffario a cui è riferibile l'errore;
 - al comma 4.3, che le richieste di rettifica di dati patrimoniali, qualora comportino vantaggi per le imprese distributrici, siano accolte con decorrenza dall'anno tariffario successivo a quello in cui è stata presentata la richiesta di rettifica completa di tutti i suoi elementi;
 - al comma 4.4, che le richieste di rettifica di dati fisici siano accolte per l'anno tariffario a cui è riferibile l'errore;
- secondo quanto disposto dal comma 4.5 della RTDG, le richieste di rettifica di dati inoltrate all'Autorità comportano l'applicazione di una indennità amministrativa a carico dell'impresa distributtrice che richiede la rettifica, pari all'1% della variazione del livello dei vincoli ai ricavi attesi causato dalla rettifica medesima, con un minimo di 1.000 euro;
- con la determinazione 3/2015 - DIUC sono state indicate le modalità e le tempistiche di invio ed elaborazione dei dati e delle rettifiche, ai fini dell'aggiornamento annuale delle tariffe e della messa a disposizione dei dati tariffari alle stazioni appaltanti.

CONSIDERATO CHE:

- con riferimento all'esame delle istanze di rideterminazione tariffaria connesse al reperimento di documentazione contabile precedentemente non disponibile da parte delle imprese o enti locali concedenti proprietari di infrastrutture di rete, sono state valutate idonee le istanze riferite alle località tariffarie riportate nella successiva TABELLA A, con le relative decorrenze:

TABELLA A

ID ARERA	DENOMINAZIONE IMPRESA	DENOMINAZIONE LOCALITÀ	DECORRENZA
369	MULTISERVIZI AZZANESE	6117 AZZANO DECIMO (PN)	ANNO TARIFFE 2025
25367	INRETE DISTRIBUZIONE SPA	4237 SAN GIOVANNI IN PERSICETO (BO)	ANNO TARIFFE 2023

CONSIDERATO CHE:

- sono state presentate entro il 15 settembre 2026, o comunque in tempo utile per le determinazioni tariffarie oggetto della presente deliberazione:
 - istanze di rideterminazione tariffaria connesse al reperimento di documentazione contabile precedentemente non disponibile da parte delle imprese riportate nella successiva TABELLA B:

TABELLA B

ID ARERA	DENOMINAZIONE IMPRESA	DENOMINAZIONE LOCALITÀ
1437	D.I.M. GAS SRL	435 - CAMPO SAN MARTINO (PD) 436 - CURTAROLO (PD) 437 - VIGODARZERE (PD)
25420	AP RETI GAS SPA	434 - TREBASELEGHE (PD) 418 - CONCORDIA SAGITTARIA (VE) 2535 - CASTELLO DI GODEGO (TV) 7879 - PONTE SAN NICOLÒ (PD) 8503 - PADOVA (PD)
34768	CGM DISTRIBUZIONE SRL	10574 - BORBONA
38350	IRETI GAS S.P.A.	8731 - REGGIO NELL'EMILIA (RE) 4456 - PARMA (PR)

- istanze di rettifica e integrazione di dati patrimoniali riferite a località servite dalle imprese distributrici riportate nella successiva TABELLA C:

TABELLA C

ID ARERA	DENOMINAZIONE IMPRESA
807	ITALGAS RETI SPA
25988	AMAG RETI GAS SPA

- un'istanza di rettifica relativa al mancato invio o invio incompleto della richiesta di determinazione delle tariffe, ai sensi del comma 2.1 della RTDG, da parte dell'impresa distributrice 896 - ASPM SORESINA SERVIZI SRL, con riferimento all'anno dati 2024.

CONSIDERATO CHE:

- ai sensi del punto 4.2 dell'Allegato A alla deliberazione 321/2025/R/GAS, qualora, nell'anno APF+6 (dove APF indica l'anno di prima fornitura), la spesa di capitale unitaria effettiva risulti inferiore o pari alla soglia unitaria massima di spesa di cui al comma 33.3 della RTDG e qualora, nel corso della seconda fase, sia stato applicato il tetto ai riconoscimenti dei costi di capitale di cui all'articolo 33 della RTDG, l'Autorità procede a rideterminare le tariffe di riferimento degli anni tariffari APF+4 e/o APF+5 utilizzando i dati di spesa effettivi dell'impresa in luogo dei valori "ridotti" per effetto del tetto;
- con la deliberazione 107/2026/R/GAS, l'Autorità, ai fini dell'applicazione delle disposizioni di cui al punto 4.2 dell'Allegato A alla deliberazione 321/2025/R/GAS, ha rinviato a successivo provvedimento la rideterminazione delle tariffe di riferimento per le località e per gli anni riportati nella Tabella 3 allegata alla medesima deliberazione 107/2026/R/GAS.

CONSIDERATO CHE:

- sono stati riscontrati errori materiali nella procedura di calcolo in relazione:
 - ai valori di tariffe di riferimento per gli anni 2013 e 2019 in relazione ad alcune località per le quali, a causa di un malfunzionamento del sistema di acquisizione dei dati, non sono stati correttamente recepiti gli incrementi patrimoniali dichiarati dalle imprese;
 - alla determinazione di tariffe di riferimento definitive per l'anno 2025, approvate con la deliberazione 107/2026/R/GAS, in relazione ad alcune località, a causa di un malfunzionamento della procedura di calcolo;
 - alla mancata pubblicazione nella Tabella 1a allegata alla deliberazione 143/2026/R/GAS dei valori delle componenti specifiche d'ambito di concessione $t(dis)_{t,g}^{cou}$, di cui al comma 30.1, lettera f), della RTDG, e $t(dis)_{t,g}^{coa}$, di cui al comma 30.1, lettera g), della RTDG, nonché del valore dello sconto tariffario di gara di cui all'articolo 13 del decreto 226/11, con riferimento all'ATEM Napoli 1, a causa di un malfunzionamento della procedura di calcolo.

RITENUTO OPPORTUNO:

- con riferimento alle istanze di rideterminazione tariffaria connesse al reperimento di documentazione contabile precedentemente non disponibile:
 - accogliere le istanze presentate dalle imprese distributrici riportate nella TABELLA A del presente provvedimento, con le relative decorrenze;
 - prevedere che, per le istanze presentate entro la data del 15 settembre 2026 dalle imprese distributrici riportate nella TABELLA B del presente provvedimento, la valutazione sia completata entro il termine previsto per l'approvazione delle tariffe di riferimento definitive per l'anno 2027, sulla base di quanto stabilito dal

- comma 3.2, lettera b), della RTDG, e che le decorrenze siano fissate in coerenza con quanto previsto dall'articolo 4 della medesima RTDG e secondo le disposizioni riportate nell'Allegato A alla determinazione 3/2015 - DIUC;
- con riferimento alle richieste di rettifica presentate entro il 15 settembre 2026, o comunque in tempo utile per le determinazioni tariffarie oggetto della presente deliberazione, riportate nella TABELLA C del presente provvedimento:
 - in coerenza con quanto previsto dal comma 4.3 della RTDG, prevedere che l'istanza di rettifica presentata dall'impresa distributrice 807 - ITALGAS RETI SPA sia accolta in sede di approvazione delle tariffe di riferimento definitive per l'anno 2026, secondo le modalità previste dal comma 3.2, lettera b), della RTDG;
 - in coerenza con quanto previsto dal comma 4.2 della RTDG, accogliere l'istanza di rettifica e integrazione di dati patrimoniali presentata dall'impresa distributrice 25988 - AMAG RETI GAS SPA, con decorrenza a partire dall'anno tariffe 2025;
 - valutare l'eventuale accoglimento dell'istanza di rettifica relativa al mancato invio o invio incompleto della richiesta di determinazione delle tariffe ai sensi del comma 2.1 della RTDG, presentata dall'impresa distributrice 896 - ASPM SORESINA SERVIZI SRL, con riferimento all'anno dati 2024, in sede di approvazione delle tariffe di riferimento definitive per l'anno 2026, secondo le modalità previste dal comma 3.2, lettera b), della RTDG;
 - rideterminare le tariffe di riferimento definitive per l'anno 2023 per le località riportate nella Tabella 3 allegata alla deliberazione 107/2026/R/GAS, tenendo conto delle disposizioni di cui al punto 4.2 dell'Allegato A alla deliberazione 321/2025/R/GAS.

RITENUTO NECESSARIO:

- correggere gli errori materiali nella procedura di calcolo, procedendo a:
 - rideterminare le tariffe di riferimento per gli anni 2013 e 2019 in relazione ad alcune località per le quali è stato riscontrato un malfunzionamento del sistema di acquisizione dei dati;
 - rideterminare le tariffe di riferimento per l'anno 2025, in relazione ad alcune località per le quali è stato riscontrato un malfunzionamento della procedura di calcolo;
 - pubblicare i valori delle componenti specifiche d'ambito di concessione $t(dis)_{t,g}^{cou}$, di cui al comma 30.1, lettera f), della RTDG, e $t(dis)_{t,g}^{coa}$, di cui al comma 30.1, lettera g), della RTDG, nonché il valore dello sconto tariffario di gara di cui all'articolo 13 del decreto 226/11, con riferimento all'ATEM Napoli 1, che, a causa di un malfunzionamento della procedura di calcolo, non erano stati pubblicati nella Tabella 1a allegata alla deliberazione 143/2026/R/GAS;
- in relazione alle rettifiche richieste presentate dalle imprese e alle rideterminazioni accolte con il presente provvedimento, applicare l'indennità amministrativa prevista dal comma 4.5 della RTDG

DELIBERA

Articolo 1

Rideterminazione di tariffe di riferimento per i servizi di distribuzione e misura del gas naturale per gli anni 2013, 2019 e dal 2023 al 2025 e pubblicazione di componenti specifiche d'ambito di concessione per l'anno 2026

- 1.1 Sono approvati i valori delle tariffe di riferimento per i servizi di distribuzione e misura del gas naturale per gli anni tariffe 2013, 2019 e dal 2023 al 2025, come riportati rispettivamente nelle Tabelle da 1 a 5b, allegate al presente provvedimento, di cui formano parte integrante.
- 1.2 Sono pubblicati i valori delle componenti specifiche d'ambito di concessione $t(dis)_{t,g}^{coa}$, di cui all'articolo 30, comma 1, lettera f), della RTDG, e $t(dis)_{t,g}^{coa}$, di cui all'articolo 30, comma 1, lettera g), della RTDG, nonché il valore dello sconto tariffario di gara di cui all'articolo 13 del decreto 226/11, con riferimento all'ATEM Napoli 1, come riportati nella Tabella 6, allegata al presente provvedimento, di cui forma parte integrante.

Articolo 2

Indennità amministrativa

- 2.1 L'indennità amministrativa di cui all'articolo 4, comma 5, della RTDG si applica alle imprese elencate nella Tabella 7, allegata al presente provvedimento, di cui forma parte integrante.

Articolo 3

Disposizioni finali

- 3.1 Il presente provvedimento è trasmesso alla Cassa per i servizi energetici e ambientali.
- 3.2 Il presente provvedimento è pubblicato sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

27 ottobre 2026

IL PRESIDENTE
Nicola Dell'Acqua