



DELIBERA IN MATERIA TARIFFARIA N. 4 del 12 marzo 2026

avente ad Oggetto:

"Adeguamento tariffe gas naturale", in ottemperanza alle disposizioni previste dalla delibera in materia tariffaria n.1/2023 del 21 Marzo 2023.

A) FASI DELLA PROCEDURA

Come previsto dalla lettera G) della Delibera in materia tariffaria 14/2024, l'Azienda Autonoma di Stato per i Servizi Pubblici (in seguito denominata A.A.S.S.) ha inviato all'Autorità di Regolazione per i Servizi Pubblici e l'Energia (di seguito denominata Autorità) una relazione riportante il consuntivo stimato dell'anno 2025 per il servizio di fornitura del gas naturale unitamente alla proposta di adeguamento dello spread medio a 0,296981 €/Sm³ (prot. UPAV 19186 del 27/02/2026).

Tale relazione (allegata alla presente delibera) in riferimento alla fornitura di Gas Naturale, riporta un primo margine di 6.208.124 € ed il conseguente utile, stimato in € 3.570.007 inferiore di circa 630.000 € rispetto all'utile atteso di 4.200.000,00 posto in sede di definizione delle tariffe. Il mancato ricavo sarebbe imputabile, secondo quanto riferito da A.A.S.S., per circa 590.000 € agli sconti applicati ai domestici e ai grandi consumatori, ai sensi dei decreti delegati n. 34/2025, n. 92/2025 e n. 18/2026, che hanno prodotto effetti dal 1° gennaio 2025 al 30 settembre 2025.

La valorizzazione dello spread unitario medio, sulla base dei consumi fatturati nel 2025 pari a 34.386.996 Sm³ ha fornito i seguenti risultati:

composizione P0 medio	Spread attuale Delibera 4/2025 (€/Sm³)	Consuntivo 2025 (€)	Consuntivo 2025 (€/Sm³)
costi operativi	0,078280	2.638.116,00	0,076718
utile complessivo servizio (include la differenza Spread ponderati e Spread medio)	0,129231	3.570.007,00	0,103819*
costi fissi di capacità applicati a SNAM	0,050000	1.183.723,00	0,034424**
sbilanciamento	0,005643	44.503,00	0,001294***
costo profilo (differenza fra indice di vendita e struttura di acquisto effettiva)	0,020000	105.299,00	0,003062****
rimborso componenti fisse delle tariffe	-0,010769	-332.374,00	-0,009666*****
Spread	0,272384		0,209651*****

*quota margine consuntiva da spread applicato: ricavi da tariffa energia – costi

**consuntivo da fatture del corrispettivo snam fix e var

***consuntivo calcolato da fatture di acquisto gas

****consuntivo calcolato da fatture di acquisto gas

*****inseriti come costi negativi i ricavi da quote fisse

*****spread consuntivo su costo energia valorizzata a PSV Heren medio mensile



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

Pertanto, l'analisi condotta a consuntivo, evidenzia che lo spread effettivo applicato da A.A.S.S. è stato di € 0,209651 €/Sm³ a causa degli sconti applicati e dei differenti pesi dati allo spread per tipologia di cliente.

Per il 2026 A.A.S.S. ha formulato una proposta di aumento dello spread motivata dall'incremento del costo profilo e dei costi operativi come da bilancio di previsione 2026.

Riguardo ai consumi, la stima delle componenti dello spread è stata effettuata ipotizzando in via conservativa un consumo di 33.000.000 di Sm³. L'utile di servizio è stimato a 4.200.000 €

La proposta di A.A.S.S. è la seguente:

composizione P0 medio	Spread attuale (Delibera n.4/2025) (€/Sm³)	Consuntivo 2025 (€/Sm³)	Previsione 2026 (€)	Proposta adeguamento 2026 (€/Sm³)
Costi operativi	0,078280	0,076718	2.960.357	0,089708
Utile complessivo servizio (include la differenza tra Spread ponderati e Spread medio)	0,129231	0,103819	4.200.000,00	0,127273
costi di capacità applicati da SNAM	0,050000	0,034424	1.650.000,00	0,050000
sbilanciamento	0,005643	0,001294	330.000,00	0,010000
Costo Profilo (differenza tra indice di vendita e struttura di acquisto effettiva)	0,020000	0,003062	990.000,00	0,030000
Rimborso componenti fisse delle tariffe	- 0,010769	-0,009666	-330.000,00	-0,010000
Spread	0,272384	0,209651		0,296981

B) CONSIDERAZIONI IN ORDINE ALLA PROCEDURA

L'Autorità, analizzata la proposta di A.A.S.S., rileva innanzitutto che la ripartizione delle varie componenti dello spread su 33.000.000 Sm³ è conservativa, dato che, nel 2025, i consumi sono stati prossimi ai 34.000.0000 Sm³.

Per quanto riguarda la componente relativa ai costi operativi, rispetto al consuntivo 2025 A.A.S.S. ne comunica l'incremento di 322.241,10 €, in accordo con il proprio bilancio di previsione 2026, senza nulla riferire rispetto alle azioni di natura tecnica e gestionale poste in essere al fine di contenere, quanto più possibile, l'ammontare della richiesta di aumento tariffario, in contrasto con quanto deliberato dall'Autorità alla lettera D) della Delibera n. 11/2025.

L'Autorità, pertanto, presa visione del bilancio di previsione 2026 del Servizio di Distribuzione Gas, disponibile sul sito internet di A.A.S.S., rileva che tale documento stima costi operativi per 2.960.357 €, con utile del servizio di 3.959.642,89 €, dunque inferiore di 240.357,11 € a quello dichiarato nella proposta in esame.

La variazione in aumento dei costi, nel bilancio previsionale determina un decremento dell'utile di 240.357,11 €, dunque per consentire che il bilancio previsionale 2026 quadri con la proposta di A.A.S.S. occorre diminuire i costi di tale valore, sottoponendo a revisione in ribasso i costi operativi che dovranno quindi essere ricondotti a un valore di 2.720.000 €.

L'Autorità, considerata anche la congiuntura economica attuale, che vede i mercati energetici esposti a una elevata volatilità dei prezzi a causa del contesto geopolitico, ritiene, infine, accettabili le proposte in aumento delle componenti di sbilanciamento e di costo profilo.

C) ESITO DELLA PROCEDURA

Questa Autorità, valutata attentamente la documentazione pervenuta, per le motivazioni illustrate alla lettera B),



DELIBERA

di accogliere parzialmente la proposta di A.A.S.S. ritenendo opportuno variare, in diminuzione rispetto a quanto proposto, le componenti relative ai costi operativi.

Per le motivazioni di cui sopra i valori di spread medio variano come di seguito riportato:

composizione P0 medio	Spread attuale Delibera 4/2025 (€/Sm³)	Valore in vigore dal 01/04/2026 (€/Sm³)
costi operativi	0,078280	0,082424
utile complessivo servizio (include la differenza Spread ponderati e Spread medio)	0,129231	0,127273
costi fissi di capacità applicati a SNAM	0,050000	0,050000
sbilanciamento	0,005643	0,010000
costo profilo (differenza fra indice di vendita e struttura di acquisto effettiva)	0,020000	0,030000
rimborso componenti fisse delle tariffe	-0,010769	-0,010000
Spread	0,272384	0,289697

Anche le percentuali di suddivisione dello Spread per i diversi scaglioni e tipologie di utenze, rimangono invariate.

	Consumo Min	Consumo Max	Ribaltamento Spread (%)	Tariffa in vigore a partire dal 01/04/2026 (€/Sm³)
uso civile				
scaglione 1	1 (Sm ³ /anno)	510 (Sm ³ /anno)	70%	PSV DA + 0,202788
scaglione 2	511 (Sm ³ /anno)	1.400 (Sm ³ /anno)	100%	PSV DA + 0,289697
scaglione 3	1.401 (Sm ³ /anno)	5.100 (Sm ³ /anno)	130%	PSV DA + 0,376606



**AUTORITA' DI REGOLAZIONE
PER I SERVIZI PUBBLICI E L'ENERGIA**

scaglione 4	5.101 (Sm ³ /anno)	OLTRE	160%	PSV DA + 0,463515
Centrali termiche ad uso civile e caldaie condomi- niali centralizza- te*	/	/	100%	PSV DA + 0,289697
tecnologico primario				
scaglione 1	1 (Sm ³ /mese)	40.000 (Sm ³ /mese)	70%	PSV DA + 0,202788
scaglione 2	40.001 (Sm ³ /mese)	80.000 (Sm ³ /mese)		PSV DA + 0,202788
scaglione 3	80.001 (Sm ³ /mese)	OLTRE		PSV DA + 0,202788
tecnologico se- condario				
scaglione unico			100%	PSV DA + 0,289697

* Impianti ad uso civile di riscaldamento e acqua calda centralizzati e caratterizzati dai codici C1 e T2 dell'allegato A) del Testo Integrato Settlement Gas (TISG) dell'Autorità di Regolazione per l'Energia Reti e Ambiente Italiana (ARERA) relativi a centrali termiche ad uso civile e caldaie condominiali centralizzate

Il Presidente

Ing. Valeria Giacomoni

I Componenti

Ing. Marco Silvagni

Ing. Federico Bascucci