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

DELIBERA IN MATERIA TARIFFARIA N. 7/2024 del 28 maggio 2024

avente ad Oggetto:

"Adeguamento tariffe energia elettrica", in ottemperanza alle disposizioni previste dalla delibera in materia tariffaria n.8/2022 del 11 Novembre 2022.

A) FASI DELLA PROCEDURA

Come previsto dalle prescrizioni in coda al capitolo F della delibera 8/2022, L'azienda Autonoma di Stato per i Servizi Pubblici (in seguito denominata A.A.S.S.) ha fatto pervenire all'Autorità per l'Energia ed i Servizi Pubblici (di seguito denominata Autorità) in data 31 Gennaio 2024 (nostro prot. 11631 del 01/02/2024) una relazione riportante il consuntivo del periodo Gen-Dic 2023 circa gli effettivi prezzi di acquisto dell'energia elettrica, relazionati al PUN mensili ed al fattore di rischio adottato, i prezzi di trasporto, i costi operativi ed i benefici finanziari ottenuti.
Tale relazione è riportata come allegato alla presente delibera.

In Tale relazione viene evidenziato come, in sede di redazione di bilancio consuntivo 2022, A.A.S.S. abbia stabilito la rettifica dei coefficienti di allocazione delle spese generali per evitare di imputare tutti i costi a soli due servizi (gas ed energia elettrica), soprattutto a causa dell'incremento dei costi di approvvigionamento energetico riscontrato negli ultimi anni.

Per questo viene proposto di riallocare circa 1.000.000 € di spese generali, generando un utile atteso per il servizio di fornitura e distribuzione dell'energia elettrica di 7.000.000 € (contro i 6.000.000 € alla base delle precedenti delibere tariffarie).

Viene altresì evidenziato come il consumo di energia elettrica si sia ridimensionato nel 2023, passando dai 266.429.775 kWh stimati in fase di delibera 2/2022 ai 239.999.198 kWh rendicontati e che devono porsi, necessariamente, come base di ri-definizione delle componenti dello Spread.

A seguito di richiesta da parte della scrivente Autorità, in data 12/04/2024, A.A.S.S. ha fatto pervenire un'integrazione documentale consuntiva (ns. prot. 38391 del 15/4/2024), con la valorizzazione delle componenti dello spread unitario medio con un consumo pari a quello consuntivato nel 2023 (e non quello a base di delibera).

Da tale relazione si evince come il trend evidenziato in sede di prima rendicontazione (Luglio 2023) si sia mantenuto pressoché stabile, riportando i seguenti valori:

composizione P0 medio	Valore attuale €/kWh	Consuntivo II semestre 2023 €/kWh
costi operativi	0,024364	0,018376
utile complessivo servizio	0,022490	0,023852
costi fissi trasporto	0,00500	0,002504
sbilanciamento	0,009500	-0,000311
costo profilo		0,004755
differenza fra indice di vendita e struttura di acquisto effettiva		

Differenza Spread ponderati e Spread medio	0,006000	0,006194
Perdite di rete	0,006000	0,003581
restituzione corrispettivo potenza applicato in bolletta	-0,023764	-0,028331
retrocessione coperture finanziarie	-0,032483	-0,010264
Spread	**0,017107**	**0,020356**

Nella relazione datata 31/01/2024 viene altresì proposta da A.A.S.S. una nuova definizione delle componenti dello Spread, basata sulle valutazioni di cui sopra e sul criterio dell'analogia rispetto a quanto proposto per le analoghe tariffe fisse.
Considerando che la Repubblica di San Marino, grazie ad un accordo con lo Stato italiano, è in grado di garantire alla propria fornitura l'effetto dell'eventuale minor prezzo presente sul mercato francese corrispondente alla valorizzazione della capacità di importazione (definita in asta nel mese di Dicembre 2023) e che per il 2024 questo minor costo è valorizzabile in 21,65 €/MWh, A.A.S.S. ha proposto la cessione di questo beneficio sottoforma di sconto in tariffa, al posto della retrocessione delle coperture finanziarie della precedente definizione dello Spread.

Questa la proposta riportata:

composizione P0 medio	**Valore attuale €/kWh**	**Valore proposto €/kWh**
costi operativi	0,024364	0,020864
utile del servizio*	0,022490	0,029167
costi fissi trasporto	0,00500	0,004000
sbilanciamento	0,009500	0,002040
costo profilo (include differenza fra indice di vendita e struttura di acquisto effettiva)		0,009000
Differenza Spread ponderati e Spread medio	0,006000	/ (incluso nell'utile)
Perdite di rete	0,006000	0,005550
restituzione corrispettivo potenza applicato in bolletta	-0,023764	-0,026416
riserva capacità di importazione**	-0,032483	-0,021650
Spread	**0,017107**	**0,022555**

*In precedenza definito: utile complessivo del servizio
**In precedenza riferito alla retrocessione delle coperture finanziarie

In data 20 Maggio 2024 è stata inviata da A.A.S.S. una nuova relazione (nostro prot. 81626 del 22/5/24) contenente ulteriori precisazioni sulla composizione dello Spread ed una valutazione oggettiva sulla correlazione fra % di suddivisione dello Spread medio e volumi attesi per il 2024.
Essendo i volumi diminuiti rispetto al 2023 ed essendo variata la distribuzione del volume totale all'interno delle singole tipologie di utenze, è stato evidenziato come, nell'ipotesi del mantenimento delle attuali % di ripartizione delle tariffe vigenti, la media ponderata delle stesse avrebbe coperto solamente il 70% dello Spread medio.
Per questo, in tale relazione, si invitava l'Autorità a variare le % di suddivisione dello Spread medio, considerando come base il consuntivo dei consumi 2023 (e la conseguente previsione per il 2024).

B) ESITO DELLA PROCEDURA

Questa Autorità ha attentamente valutato il materiale presentato ed ha deciso di variare lo Spread medio, accogliendo le proposte di A.A.S.S. per la nuova definizione di costi operativi ed utile di servizio, ma mantenendosi più aderenti al consuntivo 2023, nelle altre componenti, rispetto alla proposta di A.A.S.S..

composizione P0 medio	**Valore attuale €/kWh**	**Valore in vigore dal 01/06/2024 €/kWh**
costi operativi	0,024364	0,020864
utile del servizio*	0,022490	0,029167
costi fissi trasporto	0,00500	0,004000
sbilanciamento	0,009500	0,001000
costo profilo (include differenza fra indice di vendita e struttura di acquisto effettiva)		0,008000
Differenza Spread ponderati e Spread medio	0,006000	/ (incluso nell'utile)
Perdite di rete	0,006000	0,004581
restituzione corrispettivo potenza applicato in bolletta	-0,023764	-0,026416
riserva capacità di importazione**	-0,032483	-0,021650
Spread	**0,017107**	**0,019546**

*In precedenza definito: utile complessivo del servizio
**In precedenza riferito alla retrocessione delle coperture finanziarie

Tariffe in vigore dal 01/06/2024					
		tariffe aggiornate			
Codice tariffa	descrizione	Corrispettivo di Potenza (invariato) (€/kWh)	ribaltamento Spread	Corrispettivo di Energia (€/kWh)	
domestico					
b2	Potenza impegnata fino a 4.5 kW (primi 200 kWh mese)	0,880033	60%	PUN +	0,011728
b3	Potenza impegnata fino a 4.5 kW (oltre 200 kWh mese)	0,880033	210%	PUN +	0,041047
c1	c1) Potenza impegnata da 4.5 a 6 kW	1,200330	210%	PUN +	0,041047
d1	Potenza impegnata superiore a 6 kW (Previa dichiarazione tecnico abilitato che documenti l'installazione della pompa di calore)	1,300330	110%	PUN +	0,021501
d2	Potenza impegnata superiore a 6 kW senza pompa di calore	1,300330	300%	PUN +	0,058638
usi diversi					
a2	Bassa utilizzazione (< 60 kWh/kWmese) Potenza impegnata fino a 20 kW in BT	2,068649	200%	PUN +	0,039092
a3	Bassa utilizzazione (< 60 h /Wh/kW.mese) Potenza impegnata oltre a 100 kW in MT	2,068649	110%	PUN +	0,021501

b2	Ridotta utilizzazione (< 95 kWh/kWmese) Potenza impegnata fino a 30 kW in BT	2,857250	160%	PUN +	0,031274
c2	Normale utilizzazione (< 100 kWh/kWmese) Potenza impegnata fino a 100 kW in BT	5,165908	130%	PUN +	0,025410
d2	Normale utilizzazione (< 200 kWh/kWmese) Potenza impegna oltre 100 kW in MT	4,720177	85%	PUN +	0,016614
e2	Normale utilizzazione (< 200 kWh/kWmese) Potenza impegna oltre 100 kW in BT	5,664212	100%	PUN +	0,019546
f2	Alta utilizzazione (> 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in MT	6,491672	80%	PUN +	0,015637
g2	Alta utilizzazione (> 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in BT	7,790006	100%	PUN +	0,019546
h2	tariffa a fasce orarie** alta utilizzazione (> 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in BT. Il prelievo di energia nella fascia a tariffa ridotta (fascia 2) dovrà ammontare a non meno del 25% del prelievo totale ogni mese				
	fascia 1	7,790006	100%	PUN +	0,019546
	fascia 2	7,790006	70%	PUN +	0,013682

I2	tariffa a fasce orarie** alta utilizzazione (> 200 kWh/kWmese) Potenza impegnata oltre 100 kW in MT. Il prelievo di energia nella fascia a tariffa ridotta (fascia 2) dovrà ammontare a non meno del 25% del prelievo totale ogni mese				
	fascia 1	6,491672	80%	PUN +	0,015637
	fascia 2	6,491672	50%	PUN +	0,009773
I	illuminazione pubblica	2,17	100%	PUN +	0,019546

**
1 fascia: dalle 6:00 alle 22:00 dal lunedì al venerdì
2 fascia: dalle 00:00 alle ore 06:00 e dalle 22:00 alle 24:00 dal lunedì al venerdì e dalle 00:00 del sabato alle 24:00 della domenica

G) CONSIDERAZIONI FINALI

Nonostante le difficoltà nella consuntivazione della valorizzazione di alcune componenti (come la retrocessione delle coperture finanziarie o la restituzione del corrispettivo di potenza applicato in bolletta), si vuole evidenziare come le differenze rilevate fra Spread stimato e definito in sede di delibera e Spread consuntivo 2023 si siano in effetti tradotte in un extra profitto per A.A.S.S. rispetto a quanto previsto in sede di delibera (utile necessario alla copertura degli altri servizi sistematicamente in deficit in capo all'azienda).

Tale differenza è derivata da molteplici fattori, fra i quali:
- attenuazione delle turbolenze caratterizzanti i mercati energetici in fase di delibera,
- definizione stimata cautelativa di alcune componenti dello Spread (quella del rischio su tutte) proprio per lo scenario energetico in fase di delibera,
- la capacità di approvvigionamento di A.A.S.S. nei nuovi scenari energetici.

A queste valutazioni si aggiungono le considerazioni in merito ai proventi derivanti dalla cessione delle coperture finanziarie ad opera di A.A.S.S..
In sede di delibera 8/22 si riportava come l'ultima stima di tale vendita (ad opera di Key to Energy e datata inizio Settembre 2022) ammontasse a circa 50 milioni di €. Consapevoli che tale valore era fortemente legato al prezzo dell'energia elettrica in un dato momento e che era improponibile imporre ad A.A.S.S. una retroazione decisamente superiore e definita aprioristicamente, l'Autorità ha accettato, in sede di delibera, una retrocessione complessiva agli utenti per l'esercizio 2023 pari a -10.000.000 €, cifra decisamente inferiore alle stime di vendita delle coperture, con l'obbiettivo di poter potenzialmente proporre per gli anni successivi, in caso di protrazione della crisi energetica, ulteriori misure di salvaguardia per gli utenti sammarinesi.
Va anche evidenziato come il prezzo dell'energia elettrica, a valle della delibera stessa, sia rapidamente sceso (e con esso il valore delle coperture) ma, ad oggi, non è ancora dato sapere l'ammontare di tale vendita, non essendo stato chiuso il bilancio 2023.

Tali dati risultano utili nel processo di affinamento dello Spread per la scrivente Autorità, che, però, non può e non vuole in alcun modo sostituirsi al soggetto deputato alle decisioni in merito alla destinazione di tale utile (restituzione allo Stato, diminuzione delle tariffe, investimenti, ecc.).

Ciò che si vuole fare, tuttavia, è rendere edotta la classe politica affinché possa effettuare le opportune valutazioni merito.

Il Presidente

Dott. Marco Affronte

I Componenti

Ing. Marco De Luigi

Ing. Marco Silvagni