Calcolo del prezzo di cessione per il mese di: Settembre 2026

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/11/2026

art. 23.4 all. A Testo integrato di vendita deliberazione ARERA 362/2023/R/eel e successive modifiche

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
a) Costo acquisto energia								
1. Mercato del giorno prima [(1)]	144,87	114,73	142,39	401,99	206,840	230,721	195,690	209,706
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,037	0,034	0,048	0,040
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Bilatrali Fisici di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
4a. Bilaterali Fisici Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
4b. Bilaterali Fisici Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Costo utilizzo piattaforma PCE+ MTE					-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+3+4)	**144,87**	**114,73**	**142,39**	**401,989**				
6. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	0,976	1,408	4,926	7,310	1,369	3,410	6,853	3,922
a)Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	**145,84**	**116,139**	**147,318**	**409,299**	**206,862**	**231,368**	**196,046**	**209,922**
b) Costo di dispacciamento								
7. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 6.					1,516	1,516	1,516	1,516
8. Corr. UPLIFT a servizi ancillari nazionali globali (art. 4 - 25.3 del TIDE)					3,326	3,326	3,326	3,326
9.Corr. Pq MPROD a copertura dei ristori per la mancata produzione (articolo 4 - 25.7 del TIDE)					- 0,084	- 0,084	- 0,084	- 0,084
10. Corr. Pq UESS impianti essenziali per la sicurezza del sistema (art. 4 - 25.4 del TIDE)					3,042	3,042	3,042	3,042
11.Corr. PY FTE funzionamento di TERNA ai fini del dispacciamento (art. 4 - 25.5 del TIDE)					0,652	0,652	0,652	0,652
12.Corr. P OTHER ulteriori partite economiche servizio di dispacciamento di cui all'articolo 4 – 25.8.1 del					2,264	2,264	2,264	2,264
13.Corr. a copertura dei costi sostenuti da Terna per il Capacity Market art.14 all. A Del. ARG/Elt 98/11					3,197	3,197	3,197	3,197
14. Corr. Pq MODRID modulazione str.e riduzione dei prelievi (art. 4 - 25.6 del TIDE)					1,301	1,301	1,301	1,301
15. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,003	0,003	0,003	0,003
16.Restituzione Contributo art 2, c. 38 L. 481/95 ai sensi Del ARERA 562/23 A					-	-	-	-
b) Totale costi di dispacciamento					**15,217**	**15,217**	**15,217**	**15,217**
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					**1,002**	**1,002**	**1,002**	**1,002**
d) Oneri finanziari (^)					**0,583**	**0,583**	**0,583**	**0,583**
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	**145,84**	**116,14**	**147,32**	**409,30**	**223,664**	**248,170**	**212,848**	**226,724**

Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa	F1	F2	F3	Media
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d)]	208,447	232,953	197,631	211,507
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	15,217	15,217	15,217	15,217
Totale	**223,664**	**248,170**	**212,848**	**226,724**

(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per l'anno 2026 ai sensi della Del ARERA 351/2026/A

(^) Oneri finanziari conseguenti all'applicazione del DM Sviluppo Economico 21/9/2016 per l'acquisto di energia su MGP con pagamenti anticipati su base settimanale ; art. 2 Del ARERA 280/2017/R/EEL

(°) I costi sostenuti da AU nel mese sono distribuiti per fasce orarie con le modalità di cui all'articolo 23.6 del Testo integrato di Vendita ARERA. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP