

## Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Novembre 2024

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 07/01/2025

art. 23.4 all. A Testo integrato di vendita deliberazione ARERA 208/2022/R/eel e successive modifiche

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
<b>a) Costo acquisto energia</b>								
1. Mercato del giorno prima <sup>(1)</sup>	206,87	195,27	223,42	625,56	146,655	138,652	118,711	134,177
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,037	0,032	0,050	0,040
3. MPEG di cui:	-	0,80	2,80	3,60	139,012	131,424	112,543	116,739
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	0,80	2,80	3,60	139,012	131,424	112,543	116,739
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+3)</b>	<b>206,87</b>	<b>196,07</b>	<b>226,22</b>	<b>629,16</b>				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	6,190	5,313	- 0,156	11,348	4,795	3,779	0,290	2,886
<b>a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie</b>	<b>213,06</b>	<b>201,383</b>	<b>226,066</b>	<b>640,511</b>	<b>147,225</b>	<b>138,776</b>	<b>119,056</b>	<b>134,627</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,615	0,615	0,615	0,615
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					1,953	1,953	1,953	1,953
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,001	0,001	0,001	0,001
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					4,339	4,339	4,339	4,339
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,558	0,558	0,558	0,558
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi sostenuti da Terna per il Capacity Market art.14 all. A Del. ARG/Elt 98/11					2,995	2,995	2,995	2,995
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					0,856	0,856	0,856	0,856
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,005	0,005	0,005	0,005
15. Restituzione Contributo art 2, c. 38 L. 481/95 ai sensi Del ARERA 562/23 A					-	-	-	-
<b>b) Totale costi di dispacciamento</b>					<b>11,322</b>	<b>11,322</b>	<b>11,322</b>	<b>11,322</b>
<b>c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)</b>					<b>0,485</b>	<b>0,485</b>	<b>0,485</b>	<b>0,485</b>
<b>d) Oneri finanziari (^)</b>					<b>1,403</b>	<b>1,403</b>	<b>1,403</b>	<b>1,403</b>
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)</b>	<b>213,06</b>	<b>201,38</b>	<b>226,07</b>	<b>640,51</b>	<b>160,435</b>	<b>151,986</b>	<b>132,266</b>	<b>147,837</b>
<b>Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa</b>					<b>F1</b>	<b>F2</b>	<b>F3</b>	<b>Media</b>
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d)]					149,113	140,664	120,944	136,515
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [ b ) ]					11,322	11,322	11,322	11,322
<b>Totale</b>					<b>160,435</b>	<b>151,986</b>	<b>132,266</b>	<b>147,837</b>

(\*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per l'anno 2023 ai sensi della Del ARERA 149/2024/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