

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

Ottobre 2024

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 02/12/2024  
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>	195,25	171,29	191,95	558,49	124,746	129,264	107,079	120,060
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,041	0,033	0,052	0,042
3. MPEG di cui:	14,30	9,50	9,20	33,00	121,647	126,044	104,436	118,115
3a. MPEG Prodotto Peakload	4,95	0,45	-	5,40	129,281	133,953	-	129,670
3b. MPEG Prodotto Baseload	9,35	9,05	9,20	27,60	120,094	124,435	103,102	115,854
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+3)</b>	<b>209,55</b>	<b>180,79</b>	<b>201,15</b>	<b>591,49</b>				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	2,173	- 2,475	- 4,244	- 4,546	1,359	- 2,424	- 2,284	- 1,013
<b>a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie</b>	<b>211,72</b>	<b>178,315</b>	<b>196,906</b>	<b>586,946</b>	<b>124,654</b>	<b>128,494</b>	<b>107,030</b>	<b>119,908</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,805	0,805	0,805	0,805
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					2,995	2,995	2,995	2,995
13. Corr. a copertura dei costi per la remuner. servizio di interrompibilità del carico					0,856	0,856	0,856	0,856
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,006	0,006	0,006	0,006
15. Restituzione Contributo art 2, c. 38 L. 481/95 ai sensi Del ARERA 562/23 A					1,079	1,079	1,079	1,079
<b>b) Totale costi di dispacciamento</b>					<b>12,593</b>	<b>12,593</b>	<b>12,593</b>	<b>12,593</b>
<b>c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)</b>					<b>0,529</b>	<b>0,529</b>	<b>0,529</b>	<b>0,529</b>
<b>d) Oneri finanziari (^)</b>					<b>1,648</b>	<b>1,648</b>	<b>1,648</b>	<b>1,648</b>
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)</b>	<b>211,72</b>	<b>178,32</b>	<b>196,91</b>	<b>586,95</b>	<b>139,424</b>	<b>143,264</b>	<b>121,800</b>	<b>134,678</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)]					126,831	130,671	109,207	122,085
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [ b ) ]					12,593	12,593	12,593	12,593
<b>Totale</b>					<b>139,424</b>	<b>143,264</b>	<b>121,800</b>	<b>134,678</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