

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

Octobre 2021

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/12/2021  
art. 23.4 all. A Testo integrato di vendita deliberazione ARERA 491/2020/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>	870,85	772,76	826,79	2.470,39	239,812	239,029	194,410	224,372
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,031	0,028	0,047	0,035
3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-
3a. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-
3b. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+3)</b>	<b>870,85</b>	<b>772,76</b>	<b>826,79</b>	<b>2.470,39</b>				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 30,344	3,732	- 7,522	- 34,134	- 8,548	0,759	- 1,701	- 3,279
<b>a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie</b>	<b>840,50</b>	<b>776,49</b>	<b>819,26</b>	<b>2.436,26</b>	<b>239,954</b>	<b>238,667</b>	<b>194,541</b>	<b>224,272</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					1,285	1,285	1,285	1,285
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					7,452	7,452	7,452	7,452
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,130	0,130	0,130	0,130
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					2,617	2,617	2,617	2,617
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,397	0,397	0,397	0,397
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva					0,740	0,740	0,740	0,740
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,168	1,168	1,168	1,168
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,024	0,024	0,024	0,024
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					0,326	0,326	0,326	0,326
<b>b) Totale costi di dispacciamento</b>					<b>14,140</b>	<b>14,140</b>	<b>14,140</b>	<b>14,140</b>
<b>c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)</b>					<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>	<b>0,004</b>
<b>d) Oneri finanziari (^)</b>					-	-	-	-
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)</b>	<b>840,50</b>	<b>776,49</b>	<b>819,26</b>	<b>2.436,26</b>	<b>254,098</b>	<b>252,811</b>	<b>208,685</b>	<b>238,416</b>

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)]	239,958	238,671	194,545	224,276
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [ b )	14,140	14,140	14,140	14,140
<b>Totale</b>	<b>254,098</b>	<b>252,811</b>	<b>208,685</b>	<b>238,416</b>

(\*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto ai sensi della Del ARERA 219/2021/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