

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

Agosto 2019

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 28/02/2019

art. 18.4 Testo integrato di vendita deliberazione AEEGSI 301/12 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	1.412,98	1.199,36	1.514,35	4.126,68	51,935	56,334	45,928	51,009
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,029	0,028	0,039	0,032
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>1.412,98</b>	<b>1.199,36</b>	<b>1.514,35</b>	<b>4.126,68</b>				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	29,624	27,956	54,834	112,413	1,222	1,297	1,643	1,399
<b>a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie</b>	<b>1.442,60</b>	<b>1.227,31</b>	<b>1.569,19</b>	<b>4.239,10</b>	<b>52,120</b>	<b>56,375</b>	<b>46,004</b>	<b>51,087</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					1,091	1,091	1,091	1,091
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					7,310	7,310	7,310	7,310
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,042	0,042	0,042	0,042
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					1,475	1,475	1,475	1,475
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,368	0,368	0,368	0,368
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva					0,688	0,688	0,688	0,688
13. Corr. a copertura dei costi per la remuner. servizio di interrompibilità del carico					1,093	1,093	1,093	1,093
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,026	0,026	0,026	0,026
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
<b>b) Totale costi di dispacciamento</b>					<b>12,093</b>	<b>12,093</b>	<b>12,093</b>	<b>12,093</b>
<b>c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)</b>					<b>0,042</b>	<b>0,042</b>	<b>0,042</b>	<b>0,042</b>
<b>d) Oneri finanziari (^)</b>					<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)</b>	<b>1.442,60</b>	<b>1.227,31</b>	<b>1.569,19</b>	<b>4.239,10</b>	<b>64,267</b>	<b>68,522</b>	<b>58,151</b>	<b>63,234</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)]					52,174	56,429	46,058	51,141
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [ b ) ]					12,093	12,093	12,093	12,093
<b>Totale</b>					<b>64,267</b>	<b>68,522</b>	<b>58,151</b>	<b>63,234</b>

(\*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per il 2016 da Del AEEGSI 163/2016/R/EEL

(^) 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 AEEGSI 280/2017/R/EEL

(°) I costi sostenuti da AU nel mese sono distribuiti per fasce orarie con le modalità di cui all'articolo 18.6 del Testo integrato di Vendita AEEGSI. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP