

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

Gennaio 2017

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 02/05/2017

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	1.993,02	1.550,13	1.940,13	5.483,28	89,169	76,901	60,608	75,595
2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,027	0,026	0,042	0,032
3. MPEG di cui: (@)	10,07	6,42	8,79	25,27	94,822	81,778	64,474	80,953
3a. MPEG Prodotto Peakload	5,28	0,48	-	5,76	98,600	85,036	67,043	97,469
3b. MPEG Prodotto Baseload	4,79	5,94	8,79	19,51	93,468	80,610	63,554	76,078
4. Costo utilizzo piattaforma PCE					0,000	0,000	0,000	0,00004
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+3)</b>	<b>2.003,08</b>	<b>1.556,55</b>	<b>1.948,92</b>	<b>5.508,55</b>				
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	24,61	- 0,78	28,74	52,58	1,084	- 0,036	0,867	0,693
<b>a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie</b>	<b>2.027,70</b>	<b>1.555,77</b>	<b>1.977,67</b>	<b>5.561,13</b>	<b>89,233</b>	<b>76,946</b>	<b>60,649</b>	<b>75,630</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.					0,670	0,670	0,670	0,670
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento					8,291	8,291	8,291	8,291
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica					0,015	0,015	0,015	0,015
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema					1,411	1,411	1,411	1,411
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA					0,398	0,398	0,398	0,398
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-	-
12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva					0,687	0,687	0,687	0,687
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,037	1,037	1,037	1,037
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,028	0,028	0,028	0,028
15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-
<b>b) Totale costi di dispacciamento</b>					<b>12,537</b>	<b>12,537</b>	<b>12,537</b>	<b>12,537</b>
<b>c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)</b>					<b>0,119</b>	<b>0,119</b>	<b>0,119</b>	<b>0,119</b>
<b>d) Oneri finanziari (^)</b>					<b>0,033</b>	<b>0,029</b>	<b>0,023</b>	<b>0,028</b>
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)</b>	<b>2.027,70</b>	<b>1.555,77</b>	<b>1.977,67</b>	<b>5.561,13</b>	<b>101,922</b>	<b>89,631</b>	<b>73,328</b>	<b>88,314</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)]					89,385	77,094	60,791	75,777
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [ b ) ]					12,537	12,537	12,537	12,537
<b>Totale</b>					<b>101,922</b>	<b>89,631</b>	<b>73,328</b>	<b>88,314</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

(@) I contratti conclusi su MPEG riguardano forniture di energia a partire dal 19/1/2017. In detto periodo del mese il PUN era molto elevato rispetto alla media mensile. Pertanto il costo medio di MPEG non è confrontabile con il costo medio mensile degli acquisti su MGP. Per i dettagli si veda la tabella allegata relativa ai soli contratti MPEG di gennaio 2017 in cui si può rilevare che la differenza di costo tra MPEG e MGP è pari a circa 0,35 euro/MWh.