

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

Ottobre 2015

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/12/15

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) (*)	934,28	883,62	461,47	2.279,36	55,023	53,767	43,071	52,116
2. Import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	382,60	300,39	494,85	1.177,85	65,702	64,202	51,431	59,324
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	421,08	330,60	544,62	1.296,30	59,050	57,702	46,224	53,318
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. PCE (*)	-	-	-	-	0,004	0,003	0,006	0,004
8. Contratti per differenza (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. VPP	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)</b>	<b>1.737,96</b>	<b>1.514,61</b>	<b>1.500,94</b>	<b>4.753,51</b>				
11. Sopravvenienze	-	-	-	-	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 34,44	- 36,87	- 25,41	- 96,72	- 1,022	- 1,371	- 0,683	- 1,025
<b>Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 11 a]</b>	<b>1.703,53</b>	<b>1.477,73</b>	<b>1.475,53</b>	<b>4.656,79</b>	<b>58,512</b>	<b>56,743</b>	<b>47,103</b>	<b>54,336</b>
<b>b) Costo di dispacciamento</b>								
11 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					0,501	0,501	0,501	0,501
12. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					2,080	2,080	2,080	2,080
13. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					0,076	0,076	0,076	0,076
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)					3,054	3,054	3,054	3,054
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)					0,439	0,439	0,439	0,439
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
<b>Totale costi dispacciamento</b>					<b>6,150</b>	<b>6,150</b>	<b>6,150</b>	<b>6,150</b>
<b>c) Altri costi</b>								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)					0,669	0,669	0,669	0,669
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)					1,718	1,718	1,718	1,718
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)					0,048	0,048	0,048	0,048
20. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95								
<b>Totale altri costi</b>					<b>2,435</b>	<b>2,435</b>	<b>2,435</b>	<b>2,435</b>
<b>Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)</b>					<b>8,585</b>	<b>8,585</b>	<b>8,585</b>	<b>8,585</b>
<b>d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)</b>					<b>0,127</b>	<b>0,127</b>	<b>0,127</b>	<b>0,127</b>
20. Energia ceduta ai Distributori	1.703,53	1.477,73	1.475,53	4.656,79	64,374	63,482	61,080	63,047
<b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)</b>					<b>67,224</b>	<b>65,455</b>	<b>55,815</b>	<b>63,048</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 da 1 a 11 a) +d)]					58,639	56,870	47,230	54,463
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19)]					8,585	8,585	8,585	8,585
<b>Totale</b>					<b>67,224</b>	<b>65,455</b>	<b>55,815</b>	<b>63,048</b>

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al GME e delle eventuali rivendite

(2) Include:

- a) Oneri derivanti dall'assegnazione dei DCT,
- b) Proventi derivanti dalla riduzione dei DCT,
- c) Proventi derivanti dalla ricollocazione sul Secondary PTR Market dei DCT "PTR Resale",
- d) CCT (art 43 AEEG 111/06)

(\*) I costi sostenuti da AU nel mese sono distribuiti per fasce orarie con le modalità di cui all'articolo 30.2 del Testo integrato AEEG. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP

(+) Stima valorizzata al prezzo di fascia del MGP

(\*) Stima del costo non disponibile al: 01/12/15

(c) Dati di energia non disponibili al: 01/12/15

(\*) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto per il 2015