

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2016

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 01/06/2016

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
a) Costo acquisto energia								
1. Mercato del giorno prima (1) (*)	1.010,04	1.040,57	914,31	2.964,92	32,545	38,042	29,800	33,628
2. Import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	-	-	-	-	-	-	-	-
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	91,52	74,88	133,12	299,52	47,650	55,698	43,631	47,876
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (*)	349,14	285,66	507,84	1.142,64	51,057	59,680	46,751	51,299
7. PCE (*)	-	-	-	-	0,003	0,002	0,003	0,003
8. Contratti per differenza (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. VPP	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.450,70	1.401,11	1.555,27	4.407,08				
11. Sopravvenienze	-	-	-	-	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 41,85	- 65,75	- 37,78	- 145,38	- 0,889	- 1,845	- 0,714	- 1,126
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 11 a]	1.408,85	1.335,36	1.517,49	4.261,71	38,195	43,691	36,717	39,391
b) Costo di dispacciamento								
11 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)	-	-	-	-	0,117	0,117	0,117	0,117
12. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	8,820	8,820	8,820	8,820
13. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	0,022	0,022	0,022	0,022
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	2,800	2,800	2,800	2,800
15. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 24.3 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	0,396	0,396	0,396	0,396
16. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art. 24.4 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					11,920	11,920	11,920	11,920
c) Altri costi								
17. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 24.5 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	0,618	0,618	0,618	0,618
18. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 24.6 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	1,140	1,140	1,140	1,140
19. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 15 AEEG ARG/elt 107/09)	-	-	-	-	0,051	0,051	0,051	0,051
20. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi					1,809	1,809	1,809	1,809
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					13,729	13,729	13,729	13,729
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c)					0,159	0,159	0,159	0,159
20. Energia ceduta ai Distributori	1.408,85	1.335,36	1.517,49	4.261,71	52,157	55,348	52,500	53,279
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					52,083	57,579	50,605	53,279
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa								
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 11 a) +d)]					38,354	43,850	36,876	39,550
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					13,729	13,729	13,729	13,729
Totale					52,083	57,579	50,605	53,279

(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