

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Aprile 2015

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 29/05/15

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) (*)	824,16	753,24	654,83	2.232,23	48,928	57,685	46,407	51,143
2. Import annuale (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. OTC	365,21	241,89	531,22	1.138,32	58,505	68,977	55,491	59,324
5. MTE di cui:								
5 a) Acquisto	401,94	266,22	584,64	1.252,80	52,582	61,993	49,873	53,318
5 b) Vendita	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Contratti bilaterali fisici (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
7. PCE (*)	-	-	-	-	0,004	0,003	0,005	0,004
8. Contratti per differenza (*)	-	-	-	-	-	-	-	-
8 a). VPP	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Certificati verdi	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.591,31	1.261,35	1.770,69	4.623,35				
10. Sopravvenienze								
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	- 20,91	- 33,38	- 11,80	- 66,08	- 0,651	- 1,568	- 0,311	- 0,767
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (*) [somma da 1 a 11 a]	1.570,41	1.227,98	1.758,89	4.557,27	52,095	60,847	50,308	53,764
b) Costo di dispacciamento								
11 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 11 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					1,000	1,000	1,000	1,000
12. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					5,963	5,963	5,963	5,963
13. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					-	-	-	-
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)					2,468	2,468	2,468	2,468
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)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					9,870	9,870	9,870	9,870
c) Altri costi								
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)					-	-	-	-
Totale altri costi					2,387	2,387	2,387	2,387
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					12,257	12,257	12,257	12,257
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@) di cui:					0,00059	0,00927	0,01794	0,00463
Costo riconosciuto in acconto Del AEEGSI/R/EEL 223/2015					0,12931	0,12931	0,12931	0,12931
Storno eccedenza costo imputato mesi precedenti					- 0,12872	- 0,13858	- 0,11137	- 0,12468
20. Energia ceduta ai Distributori	1.570,41	1.227,98	1.758,89	4.557,27	64,730	69,312	64,885	66,024
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*)					64,353	73,095	62,583	66,025
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)]					52,096	60,838	50,326	53,769
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19)]					12,257	12,257	12,257	12,257
Totale					64,353	73,095	62,583	66,025

(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: 29/05/15

(c) Dati di energia non disponibili al: 29/05/15

(*) 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