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

Settembre 2015

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 30/10/15

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) (^)	869.31	795,09	489,76	2.154.17	54.685	54,799	44,905	52,504
2. Import annuale (^)	809,31	793,09	489,70	2.134,17	34,063	34,799	44,903	32,304
3. Altri costi connessi alle importazioni annuali (2)				-				-
4.OTC	382,60	275,09	480,62	1.138,32	64,134	64,268	52,664	59,324
5. MTE di cui:	362,00	273,09	480,02	1.136,32	04,134	04,208	32,004	39,324
5 a) Acquisto	421,08	302,76	528,96	1.252,80	57,641	57,761	47,333	53,318
5 b) Vendita	421,08	302,70	328,90	1.232,80	37,041	57,701	47,333	55,516
6. Contratti bilaterali fisici (^)		_	_	_				
7. PCE (^)		-			0,004	0,003	0,005	0,004
8. Contratti per differenza (^)	_	_	_	_	- 0,001	- 0,005	-	-
9. VPP								
10. Certificati verdi	_	.	_			_	_	
10 Column Au								
Energia fisica contrattualizzata (1+2+4+5+6+7)	1.673,00	1.372,94	1.499,35	4.545,29				
11. Sopravvenienze			27.7.7.2	,	-	-	-	-
11 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art. 40 AEEG 111/06) (+)	48,30	12,18	46,52	107,00	1,743	0,577	1,455	1,300
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie TIV art. 11.3 a) (°) [somma da 1 a 11 a]	1.721,29	1.385,13	1.545,87	4.652,29	57,721	57,425	48,258	54,488
b) Costo di dispacciamento								
11 b). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 14 a) (Art. 40 AEEG 111/06) (*)					0,139	0,139	0,139	0,139
12. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art. 24.1 AEEG ARG/elt 107/09)					4,586	4,586	4,586	4,586
13. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica (Art. 24.7 AEEG ARG/elt 107/09)					0,033	0,033	0,033	0,033
14. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 24.2 AEEG ARG/elt 107/09)					2,471	2,471	2,471	2,471
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					7,669	7,669	7,669	7,669
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)					0.048	0.048	0.048	0,048
20.Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					0,040	0,040	0,040	0,040
Totale altri costi					2,435	2,435	2,435	2,435
Totale costi di dispacciamento TIV art. 11.3 b)					10,103	10,103	10,103	10,103
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU TIV art. 11.3 c) (@)					0,127	0,127	0,127	0,127
20. Energia ceduta ai Distributori	1.721,29	1.385,13	1.545,87	4.652,29	65,824	65,702	62,606	64,718
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)					67,951	67,655	58,488	64,718
CI 16 1 1 44 DATAIN								
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa					F1	F2	F3	Media
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 11 a) +d)]					57,848	57,552	48,385	54,615
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 11 b) a 19]					10,103	10,103	10,103	10,103
Totale					67,951	67,655	58,488	64,718

(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: 30/10/15

(c) Dati di energia non disponibili al: 30/10/15

(^) 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

30/10/2015 13:59 Internet