

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Gennaio

2020

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/03/2020

art. 18.4 Testo integrato di vendita deliberazione ARERA 301/12 e successive modifiche

A) Costo acquisto energia 1. Mercato del giorno prima (1) 1. Mercato del giorno prima (1) 2. Costa utilizy pattaforma MCP 3. MPEG Prodotto Baseload 5. Costa utilizy pattaforma MCP 3. MPEG Prodotto Paakload 6. Costa utilizy pattaforma MCP 5. Costro giulizy pattaforma MCP 5. Costa utilizy pattaforma MCP 5. Costa utilizy pattaforma MCP 6. Costa utilizy pattaforma MCP 6. Costa utilizy pattaforma MCP 7. Costa utilizy pattaforma MCP 8. MPEG Prodotto Paakload 8. Costa utilizy pattaforma MCP 8. Losso utilizy pattaf	Componenti del costo mensile		Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
Mercato del giomo prima (1)		F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media	
Mercato del giomo prima (1)	a) Costo acquisto energia									
3. MPEG Prodotto Bascload 3b. MPEG Prodotto Peakload 4. Costo utilizzo pintaforma PCE 4. Costo utilizzo pintaforma PCE 5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP 5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP 7. Superia pintaforma PCE 8. Superia pintaforma PCE 8. Superia pintaforma PCE 9. Superia pintaforma PCE 9. Superia pintaforma PCE 1.580.38 1.212.65 1.530.87 1.122.65 1.530.87 1.530.98 1.204.55 1.542.69 1.542.69 1.542.69 1.542.69 1.542.69 1.542.69 1.552.17 1.552.346 1.552.17 1.502.346 1.552.17 1.502.346 1.502.33 1.5		1.580,38	1.212,65	1.539,87	4.332,90	55,073	52,293	41,511	49,475	
3a. MPEG Produto Baseload - - - - - - - - -	2. Costo utilizzo piattaforma MGP					0,028	0,026	0,042	0,032	
36. MPEG Prodotto Peakload 1.580.38 1.212.65 1.539.87 4.332.90 5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP 3.15.80 8.10 2.82 36.79 1.005 0.326 0.107 0.44 0.45	3. MPEG di cui:	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Costo utilizzo piattaforma PCE Energia fisica contrattualizzata (1+3) 5. Corrispettivi di shilanciamento quota MGP 7. 31,50 8,10 2,82 36,79 1,005 7. 1,005 7. 0,326 31,50 8,10 2,82 36,79 1,005 7. 0,326 31,50 8,10 2,82 36,79 1,005 7. 0,326 31,50 1,542,69 31,50 3,580 3,580 3,80 3,80 3,80 3,80 3,80 3,80 3,80 3,	3a. MPEG Prodotto Baseload	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.580.38 1.212.65 1.539.87 4.332.90 - 0.05 - 0.26 0.107 - 0.48	3b. MPEG Prodotto Peakload	-	-	-	-	-	-	-	-	
5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	4. Costo utilizzo piattaforma PCE					-	-	-	-	
A)Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie 1.548,88 1.204,55 1.542,69 4.296,11 55,217 52,346 41,584 49,55	Energia fisica contrattualizzata (1+3)	1.580,38	1.212,65	1.539,87	4.332,90					
b) Costo di dispacciamento 6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5. (1) 7. Corr., per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento 8. Corr. a copertura dei costi della modulazione colica 9. Corr. a copertura dei costi della modulazione colica 9. Corr. a copertura dei costi della modulazione colica 9. Corr. a copertura dei costi della modulazione colica 1. 7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento 8. Corr. a copertura dei costi della modulazione colica 9. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA 10. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva 11. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva 12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva 13. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva 14. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 16. Corrispettivo riconosciuto ad AU (*) 17. Corrispettivo riconosciuto ad AU (*) 18. Corrispettivo riconosciuto ad Corrispettivo riconosciuto ad AU (*) 18. Corrispettivo riconosciuto ad AU (*) 18. Corrispettivo riconosciuto ad Corrispettivo riconosciuto	5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP	- 31,50	- 8,10	2,82 -	36,79	- 1,005	- 0,326	0,107	- 0,415	
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5. (1) 7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento 8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione colica 9. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione colica 10. Corr. a copertura dei costi riconosciutti per il funzionamento di TERNA 10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA 11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard 12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva 13. Corr. a copertura dei costi per la remune servizio di interrompibilità del carico 14. Corr. per di servizio di aggregazione delle misure 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 16. Totale costi di dispacciamento 17. Corrispettivo riconosciuto ad AU (*) 18. Oneri finanziari (^) 19. Oneri finanziari (^) 19. Oneri finanziari (^) 10. Oneri finanziari (^) 10. Corrispettivo riconosciuto degli elementi della tariffa 10. Corrispettivo ricono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Corrispettivo cricono ciuto and concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Corrispettivo cricono corrico dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Corrispettivo concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Corrispettivo concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Corrispettivo concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Corrispettivo concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Corrispettivo concorrono alla formazione dell	a)Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie	1.548,88	1.204,55	1.542,69	4.296,11	55,217	52,346	41,584	49,517	
6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5. (1) 7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento 8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione colica 9. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione colica 10. Corr. a copertura dei costi riconosciutti per il funzionamento di TERNA 10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA 11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard 12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva 13. Corr. a copertura dei costi per la remune servizio di interrompibilità del carico 14. Corr. per di servizio di aggregazione delle misure 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 16. Totale costi di dispacciamento 17. Corrispettivo riconosciuto ad AU (*) 18. Oneri finanziari (^) 19. Oneri finanziari (^) 19. Oneri finanziari (^) 10. Oneri finanziari (^) 10. Corrispettivo riconosciuto degli elementi della tariffa 10. Corrispettivo ricono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Corrispettivo cricono ciuto and concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Corrispettivo cricono corrico dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Corrispettivo concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Corrispettivo concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Corrispettivo concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Corrispettivo concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d) 10. Corrispettivo concorrono alla formazione dell	b) Costo di dispacciamento									
7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento 8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione colica 9. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione colica 1.762						0.223	0.223	0.223	0,223	
8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica 9. Corr. a copertura deile unità essenziali per la sicurezza del sistema 1.762 1.76	7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento								5,861	
9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema 1,762 1,04 1,024							0,070	0,070	0,070	
10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA 11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard 12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva 13. Corr. a copertura dei costi per la remune servizio di interrompibilità del carico 14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contrispettivo riconosciuto ad AU (*) 16. Oneri finanziari (^) 17. Oneri finanziari (^) 18. Oneri finanziari (^) 19. Oneri finanziari (^) 19. Oneri finanziari (^) 19. Oneri finanziari (^) 19. Oneri finanziari (*) 19. Oneri finanziari						1,762	1,762	1,762	1,762	
11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard 12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva 13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico 14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Co						0,366	0,366	0,366	0,366	
13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico 1,024 1,0	11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard					-	-	-		
14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 15. Corrispettivo riconosciuto ad AU (*) 16. Corrispettivo riconosciuto ad AU (*) 17. Corrispettivo riconosciuto ad AU (*) 18. Corrispettivo riconosciuto ad AU (*) 19. Oneri finanziari (^) 20. Oneri finanziari (^) 20	12. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva					0,660	0,660	0,660	0,660	
15.Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95 b) Totale costi di dispacciamento c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*) d) Oneri finanziari (^) Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) 1.548,88 1.204,55 1.542,69 4.296,11 65,319 62,448 51,686 59,6 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 di a) + c) + d)] Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	13. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico					1,024	1,024	1,024	1,024	
b) Totale costi di dispacciamento c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*) d) Oneri finanziari (^) Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) 1.548,88 1.204,55 1.542,69 4.296,11 55,330 52,459 41,697 49,67 Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)] 9,989 9,989 9,989 9,989 9,989 9,989 9,989 9,989 9,989 9,989 9,989 9,989 9,989	14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure					0,023	0,023	0,023	0,023	
c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*) d) Oneri finanziari (^) Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) 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 di a) + c) + d)] Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)] O,103 O,1	15.Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95					-	-	-	-	
d) Oneri finanziari (^) Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) 1.548,88 1.204,55 1.542,69 4.296,11 65,319 62,448 51,686 59,6 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 di a) + c) + d)] Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)] O,010 0,010	b) Totale costi di dispacciamento					9,989	9,989	9,989	9,989	
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) 1.548,88 1.204,55 1.542,69 4.296,11 65,319 62,448 51,686 59,6 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 di a) + c) + d)] Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)] 55,330 52,459 41,697 49,6 70tale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)]	c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)					0,103	0,103	0,103	0,103	
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 di a) + c) + d)] Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)] F1 F2 F3 Media Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)] 9,989 9,989 9,989	d) Oneri finanziari (^)					0,010	0,010	0,010	0,010	
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d)] Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)] 55,330 52,459 41,697 49,6 9,989 9,989 9,989	Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)	1.548,88	1.204,55	1.542,69	4.296,11	65,319	62,448	51,686	59,619	
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma di a) + c) + d)] Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [b)] 55,330 52,459 41,697 49,6 9,989 9,989 9,989	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 PD della tariffa ai clienti finali [b)] 9,989 9,989 9,989 9,989	· / /		i [somma di s	a(1 + c(1 + d))		55 330	52 459	41 697	49,630	
	•		-	<i>.,</i> . <i>.,</i> . <i>.,</i> .		*	*	1	9,989	
	Totale					65,319	62,448	51,686	59,619	

^(*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto per l'anno 2019 da Delibera ARERA 346/2019/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 Delibera ARERA 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 TIV. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP

⁽¹⁾ Comprende l'energia di cui alla Delibera ARERA 78/2019/R/EEL