

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

Settembre 2022

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 03/11/2022  
art. 23.4 all. A Testo integrato di vendita deliberazione ARERA 491/2020/R/eel e successive modifiche

| 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 <sup>(1)</sup>   | 545,79                 | 443,62        | 542,29        | 1.531,70        | 459,988                | 477,000        | 383,133        | 437,705        |
| 2. Costo utilizzo piattaforma MGP  |                        |               |               |                 | 0,034                  | 0,030          | 0,044          | 0,037          |
| 3. MPEG di cui:  | -                      | -             | -             | -               | -                      | -              | -              | -              |
| 3a. MPEG Prodotto Peakload   | -                      | -             | -             | -               | -                      | -              | -              | -              |
| 3b. MPEG Prodotto Baseload   | -                      | -             | -             | -               | -                      | -              | -              | -              |
| 4. Costo utilizzo piattaforma PCE  |                        |               |               |                 | -                      | -              | -              | -              |
| <b>Energia fisica contrattualizzata (1+3)</b>  | <b>545,79</b>          | <b>443,62</b> | <b>542,29</b> | <b>1.531,70</b> |                        |                |                |                |
| 5. Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP   | 9,998                  | 35,450        | - 13,467      | 31,981          | 13,831                 | 37,636         | - 5,830        | 14,475         |
| <b>a) Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie</b>  | <b>555,79</b>          | <b>479,07</b> | <b>528,83</b> | <b>1.563,68</b> | <b>465,579</b>         | <b>479,367</b> | <b>387,104</b> | <b>443,264</b> |
| <b>b) Costo di dispacciamento</b>  |                        |               |               |                 |                        |                |                |                |
| 6. Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti il punto 5.   |                        |               |               |                 | 4,468                  | 4,468          | 4,468          | 4,468          |
| 7. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento  |                        |               |               |                 | 6,483                  | 6,483          | 6,483          | 6,483          |
| 8. Corr. a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica   |                        |               |               |                 | 0,001                  | 0,001          | 0,001          | 0,001          |
| 9. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema   |                        |               |               |                 | 2,595                  | 2,595          | 2,595          | 2,595          |
| 10. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA   |                        |               |               |                 | 0,414                  | 0,414          | 0,414          | 0,414          |
| 11. Corr. perdite effettive vs. perdite standard   |                        |               |               |                 | -                      | -              | -              | -              |
| 12. Corr. a copertura dei costi sostenuti da Terna per il Capacity Market art.14 all. A Del. ARG/Elt 98/11                         |                        |               |               |                 | 2,687                  | 2,687          | 2,687          | 2,687          |
| 13. Corr. a copertura dei costi per la remuner. servizio di interrompibilità del carico  |                        |               |               |                 | 1,149                  | 1,149          | 1,149          | 1,149          |
| 14. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure   |                        |               |               |                 | 0,024                  | 0,024          | 0,024          | 0,024          |
| 15. Contributo versato ai sensi dell'articolo 2, comma 38 della Legge 481/95   |                        |               |               |                 | -                      | -              | -              | -              |
| <b>b) Totale costi di dispacciamento</b>   |                        |               |               |                 | <b>17,821</b>          | <b>17,821</b>  | <b>17,821</b>  | <b>17,821</b>  |
| <b>c) Corrispettivo riconosciuto ad AU (*)</b>   |                        |               |               |                 | <b>0,103</b>           | <b>0,103</b>   | <b>0,103</b>   | <b>0,103</b>   |
| <b>d) Oneri finanziari (^)</b>   |                        |               |               |                 | <b>1,349</b>           | <b>1,349</b>   | <b>1,349</b>   | <b>1,349</b>   |
| <b>Totale costi riclassificati per fasce orarie (°)</b>  | <b>555,79</b>          | <b>479,07</b> | <b>528,83</b> | <b>1.563,68</b> | <b>484,852</b>         | <b>498,640</b> | <b>406,377</b> | <b>462,537</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 di a) + c) + d)] |                        |               |               |                 | 467,031                | 480,819        | 388,556        | 444,716        |
| Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [ b ) ]                 |                        |               |               |                 | 17,821                 | 17,821         | 17,821         | 17,821         |
| <b>Totale</b>  |                        |               |               |                 | <b>484,852</b>         | <b>498,640</b> | <b>406,377</b> | <b>462,537</b> |

(\*) Valore pari al corrispettivo riconosciuto ai sensi della Del ARERA 226/2022/A

(^) 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 Del ARERA 280/2017/R/EEL

(°) I costi sostenuti da AU nel mese sono distribuiti per fasce orarie con le modalità di cui all'articolo 23.6 del Testo integrato di Vendita ARERA. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP