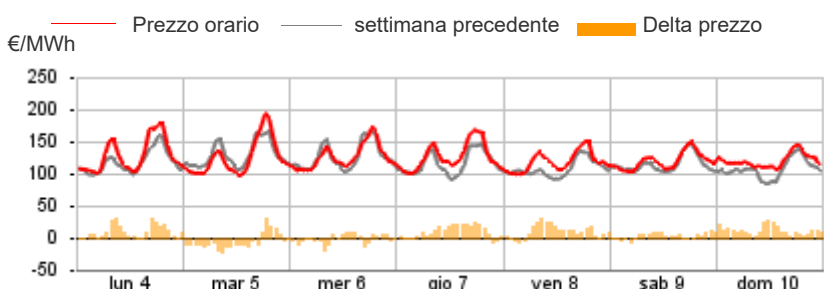


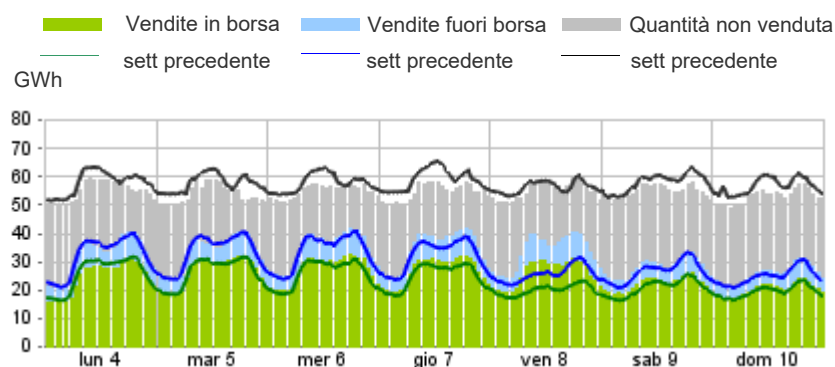
### Prezzo di acquisto

|                 | Media         | Variazione |      |
|-----------------|---------------|------------|------|
|                 | €/MWh         | Assoluta   | %    |
| <b>Baseload</b> | <b>123,51</b> | 6,30       | 5,4% |
| Picco           | 134,87        | 5,99       | 4,6% |
| Fuori Picco     | 117,19        | 4,66       | 4,1% |
| Minimo orario   | 96,69         |            |      |
| Massimo orario  | 193,00        |            |      |



### Volumi offerti, venduti e acquistati

|                 | Totale           | Media         | Variazione   |
|-----------------|------------------|---------------|--------------|
|                 | MWh              | MWh           | %            |
| <b>Offerte</b>  | <b>9.152.531</b> | <b>54.479</b> | <b>-5,1%</b> |
| Nazionale       | 8.016.956        | 47.720        | -7,5%        |
| Estero          | 1.135.575        | 6.759         | +16,6%       |
| <b>Vendite</b>  | <b>5.288.648</b> | <b>31.480</b> | <b>+6,7%</b> |
| Nazionale       | 4.221.266        | 25.127        | +5,5%        |
| Estero          | 1.067.382        | 6.353         | +11,7%       |
| <b>Acquisti</b> | <b>5.288.648</b> | <b>31.480</b> | <b>+6,7%</b> |
| Nazionale       | 5.092.035        | 30.310        | +5,9%        |
| Estero          | 196.615          | 1.170         | +29,1%       |



### Offerta di energia elettrica

|                           | MWh              | Variazione    | Struttura     |
|---------------------------|------------------|---------------|---------------|
| <b>Borsa</b>              | <b>4.145.375</b> | <b>+7,1%</b>  | <b>78,4%</b>  |
| Operatori                 | 2.707.290        | +7,8%         | 51,2%         |
| GSE                       | 379.950          | -14,1%        | 7,2%          |
| Zone estere               | 1.058.135        | +15,2%        | 20,0%         |
| Saldo programmi PCE       | -                | -             | -             |
| <b>PCE (incluso MTE)</b>  | <b>1.143.273</b> | <b>+5,2%</b>  | <b>21,6%</b>  |
| Zone estere               | 9.247            | -75,2%        | 0,2%          |
| Zone nazionali            | 1.134.026        | +8,0%         | 21,4%         |
| Saldo programmi PCE       | -                | -             | -             |
| <b>VOLUMI VENDUTI</b>     | <b>5.288.648</b> | <b>+6,7%</b>  | <b>100,0%</b> |
| <b>VOLUMI NON VENDUTI</b> | <b>3.863.882</b> | <b>-17,5%</b> |               |
| <b>OFFERTA TOTALE</b>     | <b>9.152.531</b> | <b>-5,1%</b>  |               |

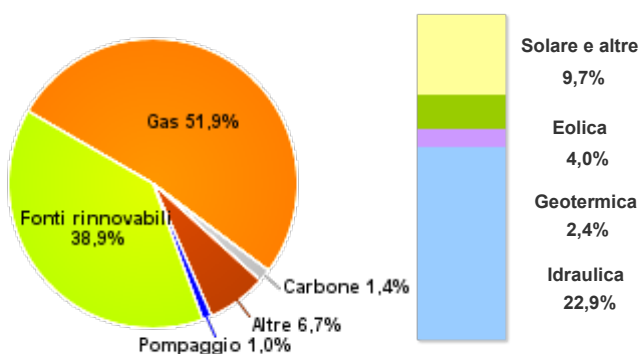
### Domanda di energia elettrica

|                                | MWh              | Variazione   | Struttura     |
|--------------------------------|------------------|--------------|---------------|
| <b>Borsa</b>                   | <b>4.145.375</b> | <b>+7,1%</b> | <b>78,4%</b>  |
| Acquirente Unico               | 138.094          | +9,6%        | 2,6%          |
| Altri operatori                | 3.180.882        | +5,5%        | 60,1%         |
| Pompaggi                       | 13.831           | -17,9%       | 0,3%          |
| Zone estere                    | 196.555          | 29,1%        | 3,7%          |
| Saldo programmi PCE            | 616.015          | +9,8%        | 11,6%         |
| <b>PCE (incluso MTE)</b>       | <b>1.143.273</b> | <b>+5,2%</b> | <b>21,6%</b>  |
| Zone estere                    | 60               | -            | 0,0%          |
| Zone nazionali AU              | -                | -100         | -             |
| Zone nazionali altri operatori | 1.759.228        | +7,3%        | 33,3%         |
| Saldo programmi PCE            | -616.015         | -            | -             |
| <b>VOLUMI ACQUISTATI</b>       | <b>5.288.648</b> | <b>+6,7%</b> | <b>100,0%</b> |
| <b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>   | <b>220.569</b>   | <b>+0,7%</b> |               |
| <b>DOMANDA TOTALE</b>          | <b>5.509.217</b> | <b>+6,4%</b> |               |

### Volumi venduti per fonte

|                     | Totale           | Media         | Variazione    |               |
|---------------------|------------------|---------------|---------------|---------------|
|                     | MWh              | MWh           | MWh           | %             |
| <b>Tradizionali</b> | <b>2.533.759</b> | <b>15.082</b> | <b>+3.008</b> | <b>+24,9%</b> |
| Gas                 | 2.190.779        | 13.040        | +3.057        | +30,6%        |
| Carbone             | 60.650           | 361           | +15           | +4,2%         |
| Altre               | 282.330          | 1.681         | -64           | -3,7%         |
| <b>Rinnovabili</b>  | <b>1.643.194</b> | <b>9.781</b>  | <b>-1.570</b> | <b>-13,8%</b> |
| Idraulica           | 966.481          | 5.753         | -909          | -13,6%        |
| Geotermica          | 99.466           | 592           | +13           | +2,2%         |
| Eolica              | 168.080          | 1.000         | -256          | -20,3%        |
| Solare e altre      | 409.167          | 2.436         | -418          | -14,6%        |
| <b>Pompaggio</b>    | <b>44.314</b>    | <b>264</b>    | <b>-137</b>   | <b>-34,3%</b> |
| <b>Totale</b>       | <b>4.221.266</b> | <b>25.127</b> | <b>+1.301</b> | <b>+5,5%</b>  |

### Struttura delle vendite



## Prezzo zonale di vendita

|                    | Nord          |              | Centro Nord   |              | Centro Sud    |              | Sud           |              | Calabria      |              | Sicilia       |              | Sardegna      |              |
|--------------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|
|                    | €/MWh         | Var          | €/MWh         | Var          | €/MWh         | Var          | €/MWh         | Var          | €/MWh         | Var          | €/MWh         | Var          | €/MWh         | Var          |
| <b>Baseload</b>    | <b>123,22</b> | <b>+7,5%</b> | <b>123,92</b> | <b>+4,5%</b> | <b>123,92</b> | <b>+4,5%</b> | <b>123,81</b> | <b>+4,4%</b> | <b>123,81</b> | <b>+0,2%</b> | <b>123,81</b> | <b>-5,9%</b> | <b>123,92</b> | <b>+4,5%</b> |
| <i>Picco</i>       | 134,24        | +6,5%        | 135,81        | +3,4%        | 135,81        | +3,4%        | 135,48        | +3,2%        | 135,48        | +3,2%        | 135,48        | -4,0%        | 135,81        | +3,4%        |
| <i>Fuori Picco</i> | 117,09        | +6,5%        | 117,32        | +3,4%        | 117,32        | +3,4%        | 117,32        | +3,4%        | 117,32        | -2,6%        | 117,32        | -8,1%        | 117,32        | +3,4%        |
| <i>Minimo</i>      | 96,69         |              | 96,69         |              | 96,69         |              | 96,69         |              | 96,69         |              | 96,69         |              | 96,69         |              |
| <i>Massimo</i>     | 193,00        |              | 193,00        |              | 193,00        |              | 193,00        |              | 193,00        |              | 193,00        |              | 193,00        |              |

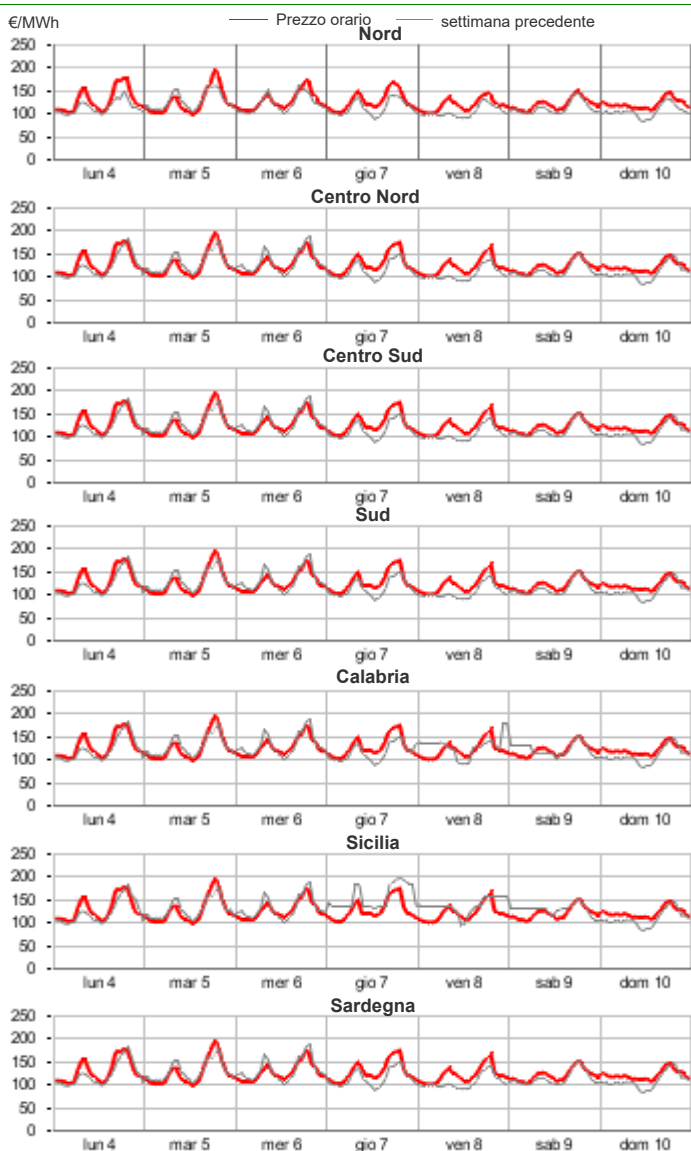
## Volumi zionali

|                 |        | Nord             |              | Centro Nord    |              | Centro Sud       |              | Sud            |               | Calabria       |               | Sicilia        |               | Sardegna       |               |
|-----------------|--------|------------------|--------------|----------------|--------------|------------------|--------------|----------------|---------------|----------------|---------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
|                 |        | MWh              | Var          | MWh            | Var          | MWh              | Var          | MWh            | Var           | MWh            | Var           | MWh            | Var           | MWh            | Var           |
| <b>Offerte</b>  | Totale | <b>4.366.231</b> | <b>-9,1%</b> | <b>351.235</b> | <b>-3,2%</b> | <b>1.358.038</b> | <b>-3,8%</b> | <b>884.758</b> | <b>-13,4%</b> | <b>343.312</b> | <b>+18,8%</b> | <b>470.555</b> | <b>-11,5%</b> | <b>242.827</b> | <b>-1,2%</b>  |
|                 | Media  | 25.989           | -2.616       | 2.091          | -70          | 8.084            | -317         | 5.266          | -814          | 2.044          | +324          | 2.801          | -364          | 1.445          | -18           |
| <b>Vendite</b>  | Totale | <b>2.435.570</b> | <b>+4,6%</b> | <b>286.025</b> | <b>+4,8%</b> | <b>481.754</b>   | <b>+8,0%</b> | <b>401.424</b> | <b>-10,9%</b> | <b>264.289</b> | <b>+89,6%</b> | <b>198.017</b> | <b>+2,4%</b>  | <b>154.189</b> | <b>-10,4%</b> |
|                 | Media  | 14.497           | +637         | 1.703          | +77          | 2.868            | +213         | 2.389          | -292          | 1.573          | +743          | 1.179          | +28           | 918            | -106          |
| <b>Acquisti</b> | Totale | <b>2.941.041</b> | <b>+8,0%</b> | <b>433.400</b> | <b>+5,8%</b> | <b>896.586</b>   | <b>+3,7%</b> | <b>311.395</b> | <b>+2,8%</b>  | <b>95.035</b>  | <b>+3,1%</b>  | <b>282.977</b> | <b>+0,6%</b>  | <b>131.601</b> | <b>-0,6%</b>  |
|                 | Media  | 17.506           | +1.295       | 2.580          | +141         | 5.337            | +191         | 1.854          | +51           | 566            | +17           | 1.684          | +11           | 783            | -5            |

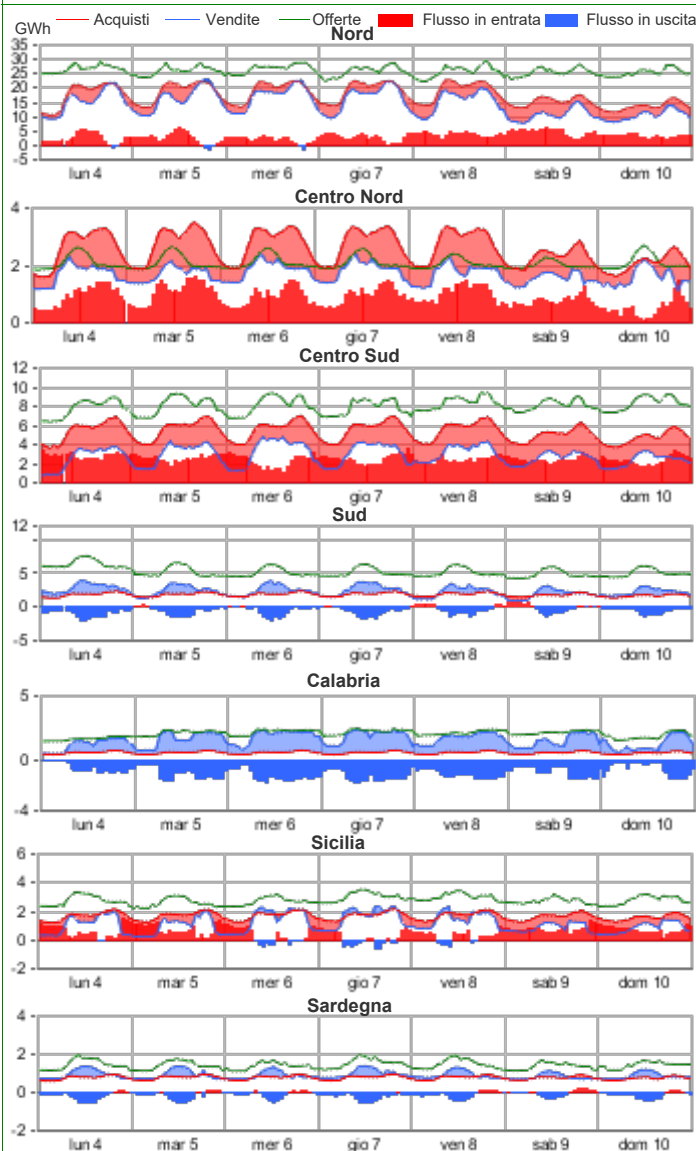
## Volumi zionali venduti per fonte

|                     | Nord          |               | Centro Nord  |              | Centro Sud   |               | Sud          |               | Calabria     |               | Sicilia      |              | Sardegna   |               |
|---------------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|--------------|------------|---------------|
|                     | MWh           | Var           | MWh          | Var          | MWh          | Var           | MWh          | Var           | MWh          | Var           | MWh          | Var          | MWh        | Var           |
| <b>Tradizionali</b> | <b>8.249</b>  | <b>26,1%</b>  | <b>758</b>   | <b>29,2%</b> | <b>1.868</b> | <b>22,5%</b>  | <b>1.523</b> | <b>7,9%</b>   | <b>1.360</b> | <b>117,5%</b> | <b>642</b>   | <b>-8,0%</b> | <b>682</b> | <b>-0,6%</b>  |
| Gas                 | 7.358         | 29,3%         | 708          | 32,0%        | 1.581        | 26,4%         | 1.288        | 10,8%         | 1.231        | 150,7%        | 615          | 3,2%         | 259        | 0,3%          |
| Carbone             | -             | -             | -            | -            | -            | -             | -            | -             | -            | -             | -            | -            | -          | -             |
| Altre               | 892           | 4,4%          | 50           | -0,1%        | 286          | 4,6%          | 234          | -6,0%         | 130          | -3,6%         | 27           | -73,6%       | 62         | -23,8%        |
| <b>Rinnovabili</b>  | <b>5.989</b>  | <b>-13,5%</b> | <b>944</b>   | <b>-9,1%</b> | <b>996</b>   | <b>-11,4%</b> | <b>867</b>   | <b>-31,8%</b> | <b>213</b>   | <b>4,1%</b>   | <b>537</b>   | <b>18,4%</b> | <b>235</b> | <b>-30,3%</b> |
| Idraulica           | 4.554         | -14,0%        | 193          | -22,0%       | 446          | -9,3%         | 336          | -11,4%        | 62           | -1,5%         | 120          | -14,2%       | 42         | -10,1%        |
| Geotermica          | -             | -             | 592          | 2,2%         | -            | -             | -            | -             | -            | -             | -            | -            | -          | -             |
| Eolica              | 38            | 80,7%         | 11           | 46,7%        | 194          | -9,7%         | 316          | -51,1%        | 99           | 20,9%         | 271          | 105,4%       | 72         | -52,9%        |
| Solare e altre      | 1.397         | -13,0%        | 149          | -27,5%       | 355          | -14,8%        | 215          | -12,2%        | 52           | -13,0%        | 147          | -19,6%       | 121        | -12,1%        |
| <b>Pompaggio</b>    | <b>259</b>    | <b>-34,4%</b> | <b>-</b>     | <b>-</b>     | <b>4</b>     | <b>-27,4%</b> | <b>-</b>     | <b>-</b>      | <b>-</b>     | <b>-</b>      | <b>-</b>     | <b>-</b>     | <b>0</b>   | <b>95,5%</b>  |
| <b>Totale</b>       | <b>14.497</b> | <b>4,6%</b>   | <b>1.703</b> | <b>4,8%</b>  | <b>2.868</b> | <b>8,0%</b>   | <b>2.389</b> | <b>-10,9%</b> | <b>1.573</b> | <b>89,6%</b>  | <b>1.179</b> | <b>2,4%</b>  | <b>918</b> | <b>-10,4%</b> |

## Prezzo zonale di vendita

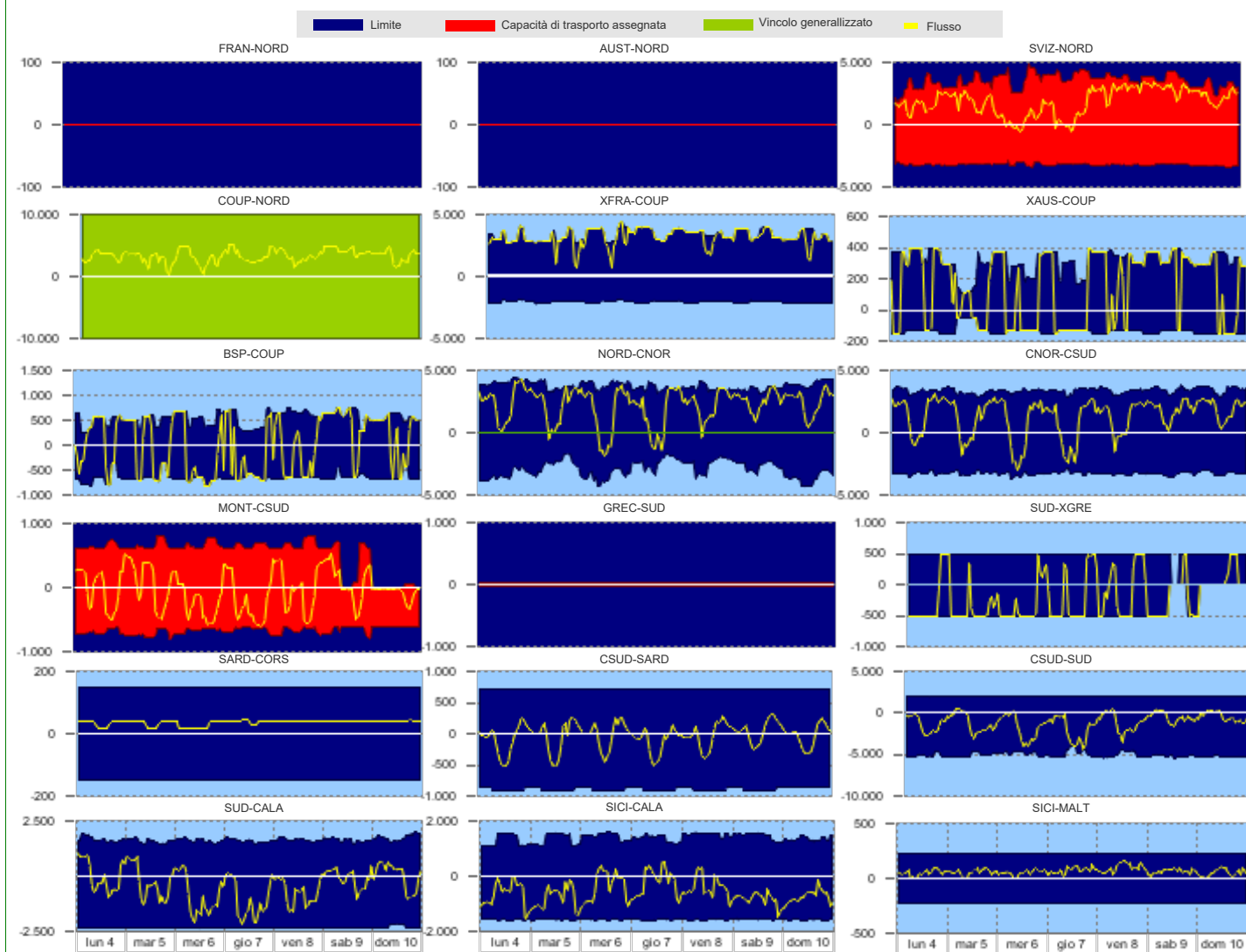


## Volumi zionali

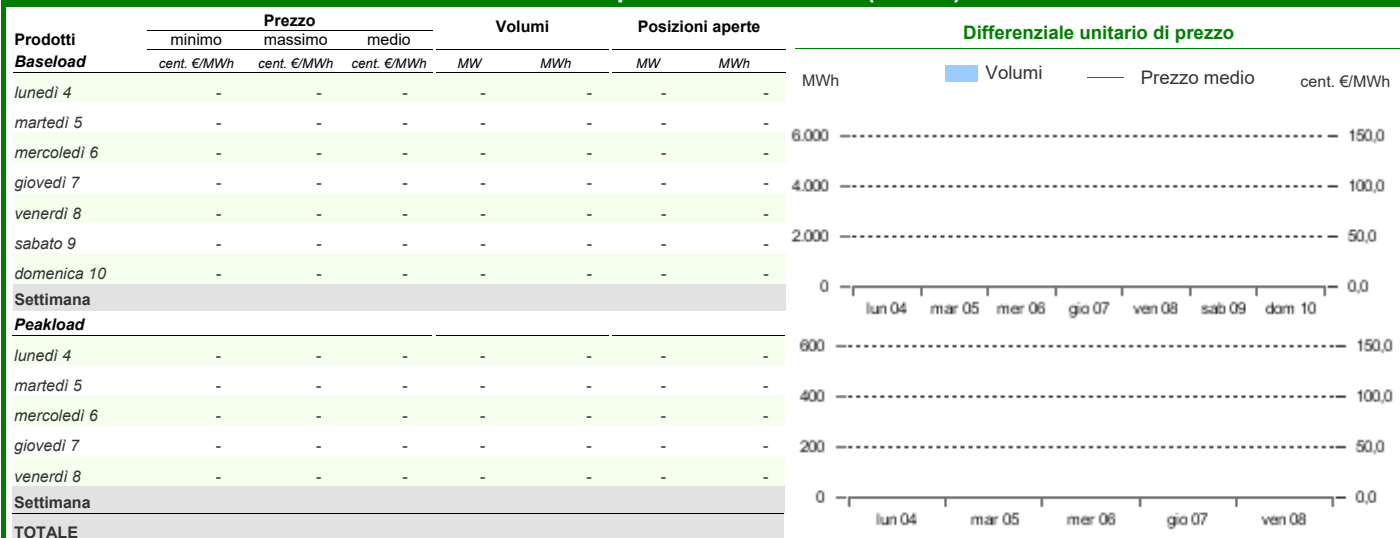


|                                 |                        | Rendita       |             | Frequenza direzione |             | Capacità media di trasporto assegnata |             | Flusso medio |             | Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata |             |
|---------------------------------|------------------------|---------------|-------------|---------------------|-------------|---------------------------------------|-------------|--------------|-------------|--|-------------|
|                                 |                        | Migliaia di € |             | % di ore            |             | MWh                                   |             | MWh          |             | %  |             |
|                                 |                        | Sett. n° 45   | Sett. n° 44 | Sett. n° 45         | Sett. n° 44 | Sett. n° 45                           | Sett. n° 44 | Sett. n° 45  | Sett. n° 44 | Sett. n° 45  | Sett. n° 44 |
| <b>Transiti Asta Esplicita</b>  |                        |               |             |                     |             |                                       |             |              |             |  |             |
| Francia - Nord                  | FRAN-NORD<br>NORD-FRAN | -             | -           | -                   | -           | 0                                     | 0           | -            | -           | -  | -           |
| Svizzera - Nord                 | SVIZ-NORD<br>NORD-SVIZ | -             | -           | 92,3%               | 97,0%       | 3.511                                 | 2.833       | 2.027        | 2.174       | 53,3%  | 74,5%       |
| Austria - Nord                  | AUST-NORD<br>NORD-AUST | -             | -           | 7,7%                | 2,4%        | 3.196                                 | 3.119       | 274          | 40          | 0,7%   | 0,0%        |
| Slovenia - Nord                 | AUST-NORD<br>NORD-AUST | -             | -           | -                   | -           | 0                                     | 0           | -            | -           | -  | -           |
| Slovenia - Nord                 | SLOV-NORD<br>NORD-SLOV | -             | -           | -                   | -           | 0                                     | 0           | -            | -           | -  | -           |
| Montenegro - Centro Sud         | CSUD-MONT<br>MONT-CSUD | -             | -           | 61,3%               | 39,3%       | 670                                   | 686         | 261          | 178         | 23,9%  | 10,2%       |
| Grecia - Sud                    | GREC-SUD<br>SUD-GREC   | -             | -           | 38,7%               | 51,8%       | 529                                   | 421         | 261          | 420         | 20,5%  | 51,7%       |
|                                 |                        |               |             |                     |             | 25                                    | 25          | -            | -           | -  | -           |
|                                 |                        |               |             |                     |             | 25                                    | 25          | -            | -           | -  | -           |
| <b>Transiti Nazionali</b>       |                        |               |             |                     |             |                                       |             |              |             |  |             |
| Nord - Centro Nord              | NORD-CNOR<br>CNOR-NORD | 430           | 2.340       | 90,5%               | 90,5%       | 3.772                                 | 3.624       | 2.510        | 2.647       | 8,3%   | 29,2%       |
| Centro Nord - Centro Sud        | CNOR-CSUD<br>CSUD-CNOR | -             | 20          | 9,5%                | 9,5%        | 2.960                                 | 2.943       | 976          | 379         | -  | -           |
| Centro Nord - Corsica           | CNOR-CORS<br>CORS-CNOR | -             | 1           | 79,2%               | 81,0%       | 3.387                                 | 3.453       | 1.963        | 2.058       | -  | 3,6%        |
| Corsica - Sardegna              | SARD-CORS<br>CORS-SARD | -             | -           | 20,8%               | 19,0%       | 3.273                                 | 3.156       | 1.218        | 648         | -  | -           |
| Sardegna - Corsica AC           | CNOR-CORS<br>CORS-CNOR | -             | 1           | -                   | -           | 150                                   | 150         | -            | 97          | -  | 1,8%        |
| Centro Sud - Sardegna           | SARD-CORS<br>CORS-SARD | -             | -           | 3,6%                | -           | 150                                   | 150         | -            | -           | -  | -           |
| Centro Sud - Sud                | SARD-COAC<br>COAC-SARD | -             | -           | 100,0%              | 97,0%       | 150                                   | 150         | 36           | 30          | -  | -           |
| Sud-Calabria                    | SARD-COAC<br>COAC-SARD | -             | -           | -                   | -           | 150                                   | 150         | -            | 76          | -  | -           |
| Sicilia-Calabria                | SARD-COAC<br>COAC-SARD | -             | -           | 100,0%              | 100,0%      | 108                                   | 108         | 59           | 38          | -  | -           |
| Sicilia - Malta                 | CSUD-SARD<br>SARD-CSUD | -             | -           | -                   | -           | 23                                    | 23          | -            | -           | -  | -           |
|                                 |                        |               |             | 52,4%               | 26,8%       | 720                                   | 720         | 117          | 117         | -  | -           |
|                                 |                        |               |             | 47,6%               | 73,2%       | 887                                   | 884         | 213          | 277         | -  | -           |
|                                 |                        |               |             | 16,1%               | 28,6%       | 2.748                                 | 3.199       | 269          | 336         | -  | -           |
|                                 |                        |               |             | 83,9%               | 71,4%       | 5.063                                 | 5.111       | 1.457        | 1.017       | 1,8%   | -           |
|                                 |                        |               |             | 33,3%               | 72,0%       | 1.642                                 | 1.172       | 440          | 513         | -  | 17,9%       |
|                                 |                        |               |             | 66,7%               | 28,0%       | 2.341                                 | 1.767       | 877          | 290         | -  | -           |
|                                 |                        |               |             | 13,1%               | 4,2%        | 1.398                                 | 803         | 235          | 52          | -  | 1,2%        |
|                                 |                        |               |             | 86,9%               | 95,8%       | 1.575                                 | 945         | 690          | 597         | -  | 31,0%       |
|                                 |                        |               |             | 95,8%               | 77,4%       | 225                                   | 225         | 66           | 61          | -  | -           |
|                                 |                        |               |             | -                   | -           | 225                                   | 225         | -            | -           | -  | -           |
| <b>Transiti Market Coupling</b> |                        |               |             |                     |             |                                       |             |              |             |  |             |
| IT Coupling - Nord              | NORD-COUP<br>COUP-NORD | -             | -           | -                   | -           | 10.000                                | 10.000      | -            | -           | -  | -           |
| Coupling - Francia Coupling     | COUP-NORD<br>COUP-XFRA | -             | -           | 100,0%              | 97,0%       | 10.000                                | 10.000      | 3.338        | 2.682       | -  | -           |
| Coupling - Slovenia Coupling    | COUP-XFRA<br>XFRA-COUP | -             | -           | -                   | 0,6%        | 2.056                                 | 2.072       | 757          | -           | -  | -           |
| Coupling - Austria Coupling     | COUP-BSP<br>BSP-COUP   | -             | -           | 100,0%              | 99,4%       | 3.374                                 | 3.176       | 3.189        | 2.862       | 83,3%  | 69,0%       |
| Coupling - Grecia Coupling      | COUP-BSP<br>BSP-COUP   | -             | -           | 45,8%               | 71,4%       | 662                                   | 675         | 573          | 561         | 32,7%  | 45,8%       |
|                                 |                        |               |             | 51,8%               | 28,6%       | 545                                   | 533         | 518          | 433         | 41,7%  | 16,1%       |
|                                 |                        |               |             | 38,7%               | 58,9%       | 136                                   | 121         | 129          | 111         | 36,9%  | 55,4%       |
|                                 |                        |               |             | 60,7%               | 39,3%       | 314                                   | 270         | 317          | 265         | 54,8%  | 34,5%       |
|                                 |                        |               |             | 22,0%               | 16,7%       | 500                                   | 500         | 387          | 393         | 13,1%  | 47,6%       |
|                                 |                        |               |             | 63,1%               | 23,8%       | 500                                   | 500         | 461          | 442         | 66,7%  | 76,2%       |

### Transiti. MWh



## Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)



## Mercato a Termine dell'energia (MTE)

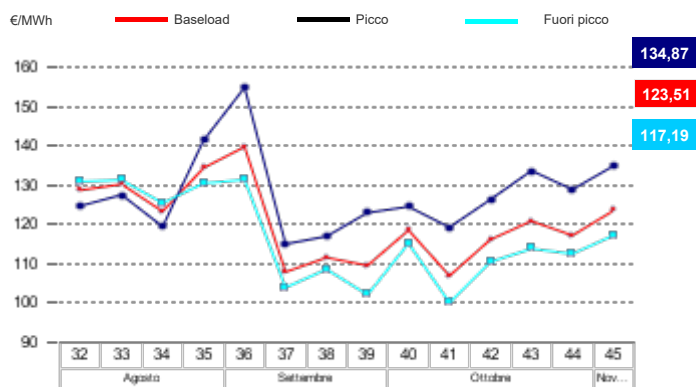
| Prodotti baseload        | Mercato       |                |                      |              |        | OTC    |     | Totale   |              |                   |      |    |               |
|--------------------------|---------------|----------------|----------------------|--------------|--------|--------|-----|----------|--------------|-------------------|------|----|---------------|
|                          | Prezzo minimo | Prezzo massimo | Prezzo di controllo* | Negoziazioni | Volumi | Volumi |     | Volumi   |              | Posizione aperta* |      |    |               |
|                          | €/MWh         | €/MWh          | €/MWh                | var.         | N.     | MW     | MWh | MW       | MWh          | MWh               | var. | MW | MWh           |
| Dicembre 2024            | -             | -              | 111,65               | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | 11 | 8.184         |
| Gennaio 2025             | -             | -              | 120,28               | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | -  | -             |
| Febbraio 2025            | -             | -              | 126,18               | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | -  | -             |
| I Trimestre 2025         | -             | -              | 119,19               | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | -  | -             |
| II Trimestre 2025        | -             | -              | 99,70                | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | -  | -             |
| III Trimestre 2025       | -             | -              | 109,37               | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | -  | -             |
| IV Trimestre 2025        | -             | -              | 126,58               | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | -  | -             |
| Anno 2025                | -             | -              | 113,72               | 0,0%         | -      | -      | -   | 1        | 8.760        | 8.760             | 0,0% | 3  | 26.280        |
| <b>Totale</b>            |               |                |                      |              |        |        |     | <b>1</b> | <b>8.760</b> | <b>8.760</b>      |      |    | <b>34.464</b> |
| <b>Prodotti peakload</b> |               |                |                      |              |        |        |     |          |              |                   |      |    |               |
| Dicembre 2024            | -             | -              | 124,24               | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | 2  | 528           |
| Gennaio 2025             | -             | -              | 127,93               | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | -  | -             |
| Febbraio 2025            | -             | -              | 140,05               | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | -  | -             |
| I Trimestre 2025         | -             | -              | 129,04               | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | -  | -             |
| II Trimestre 2025        | -             | -              | 105,62               | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | -  | -             |
| III Trimestre 2025       | -             | -              | 117,92               | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | -  | -             |
| IV Trimestre 2025        | -             | -              | 128,70               | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | -  | -             |
| Anno 2025                | -             | -              | 120,31               | 0,0%         | -      | -      | -   | -        | -            | -                 | -    | -  | -             |
| <b>Totale</b>            |               |                |                      |              |        |        |     |          |              |                   |      |    | <b>528</b>    |
| <b>TOTALE</b>            |               |                |                      |              |        |        |     |          |              | <b>8.760</b>      |      |    | <b>34.992</b> |

\*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

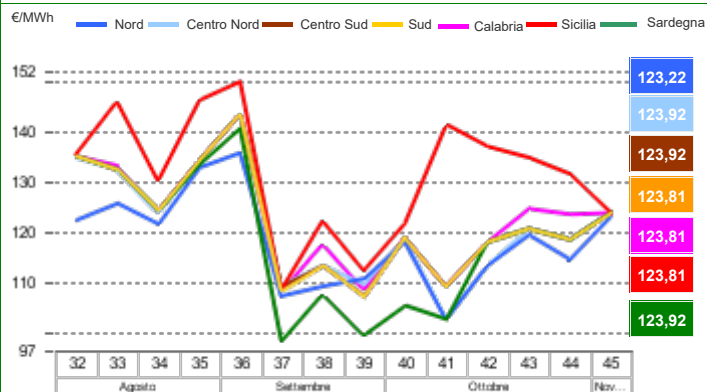
## Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

| Transazioni registrate      | Programmi        |                |               | Immissione                 |                  | Prelievi     |                  |              |
|-----------------------------|------------------|----------------|---------------|----------------------------|------------------|--------------|------------------|--------------|
|                             | MWh              | var.           | Struttura     | MWh                        | var.             | MWh          | var.             |              |
| Baseload                    | 609.081          | -3,6%          | 16,1%         | Richiesti                  | 1.307.335        | +5,1%        | 1.759.946        | +6,8%        |
| Peak                        | 1.440            | 9,1%           | 0,0%          | Rifiutati                  | 164.061          | +4,8%        | 658              | +199,6%      |
| Off Peak                    | 1.512            | 3,3%           | 0,0%          | <b>Registrati</b>          | <b>1.143.273</b> | <b>+5,2%</b> | <b>1.759.288</b> | <b>+6,8%</b> |
| Non Standard                | 3.166.440        | 5,6%           | 83,8%         | Sbilanciamenti a programma | 1.256.135        | +1,9%        | 640.120          | -4,8%        |
| <b>Contratti bilaterali</b> | <b>3.778.473</b> | <b>4,0%</b>    | <b>99,9%</b>  | <b>Saldo programmi</b>     |                  |              | <b>616.015</b>   |              |
| <b>MTE</b>                  | <b>1.968</b>     | <b>5,1%</b>    | <b>0,1%</b>   |                            |                  |              |                  |              |
| <b>MPEG</b>                 |                  | <b>-100,0%</b> |               |                            |                  |              |                  |              |
| <b>Totale PCE</b>           | <b>3.780.441</b> | <b>3,7%</b>    | <b>100,0%</b> |                            |                  |              |                  |              |
| <b>Posizione netta</b>      | <b>2.399.409</b> | <b>+3,4%</b>   | <b>+63,5%</b> |                            |                  |              |                  |              |

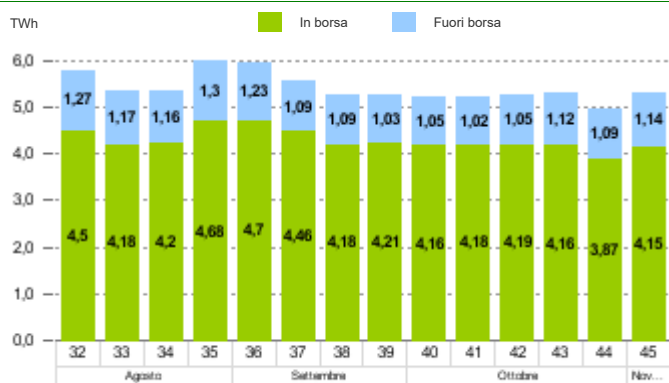
## MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



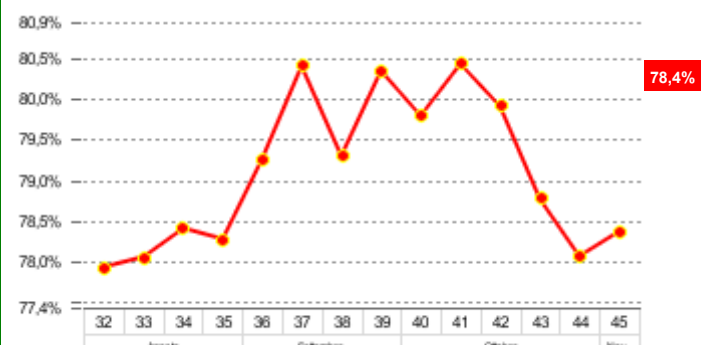
## MGP - Prezzo di vendita



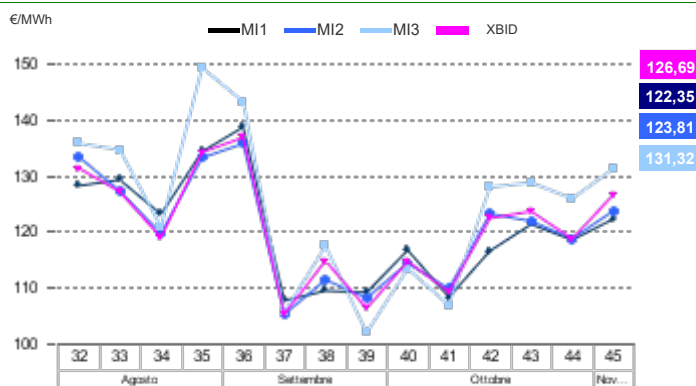
## MGP - Volumi



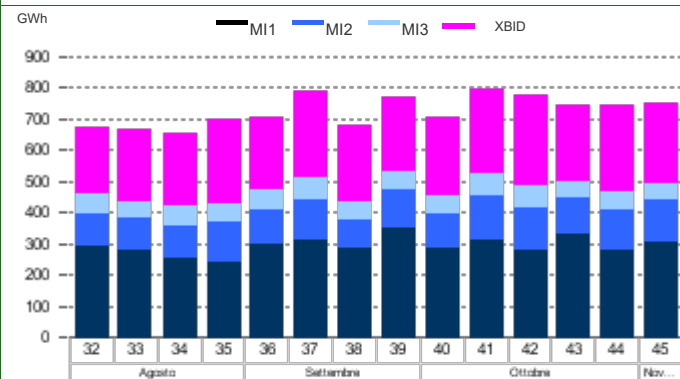
## MGP - Liquidità



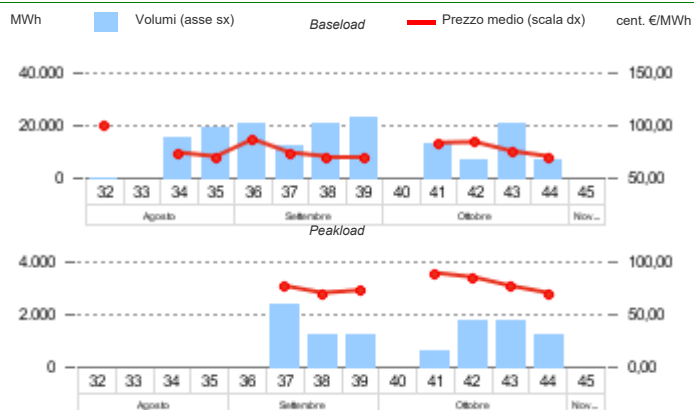
## Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



## MI - Volumi



## Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



## Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

