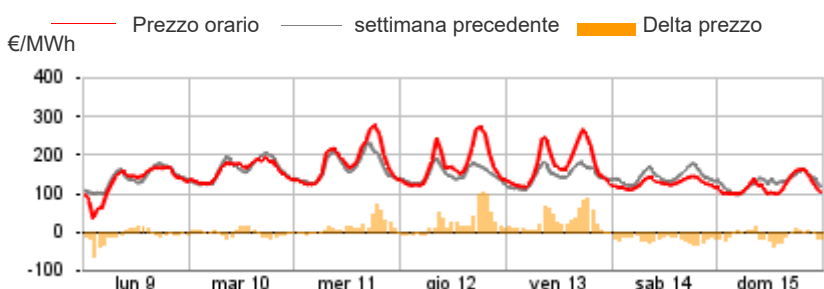


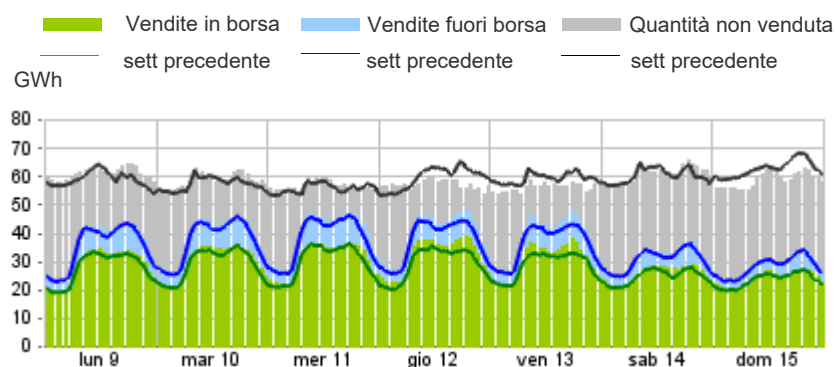
Prezzo di acquisto

| | Media | Variazione | |
|-----------------------|---------------|------------|-------|
| | €/MWh | Assoluta | % |
| Baseload | 151,83 | 4,76 | 3,2% |
| <i>Picco</i> | 192,48 | 23,05 | 13,6% |
| <i>Fuori Picco</i> | 129,25 | -5,39 | -4,0% |
| Minimo orario | 35,44 | | |
| Massimo orario | 275,12 | | |



Volumi offerti, venduti e acquistati

| | Totale | Media | Variazione |
|-----------------|------------------|---------------|--------------|
| | MWh | MWh | % |
| Offerte | | | |
| Nazionale | 8.679.999 | 51.667 | +0,1% |
| Estero | 1.137.296 | 6.770 | -7,5% |
| Totale | 9.817.295 | 58.436 | -0,9% |
| Vendite | | | |
| Nazionale | 4.921.673 | 29.296 | +7,2% |
| Estero | 1.077.193 | 6.412 | -10,6% |
| Totale | 5.998.867 | 35.708 | +3,5% |
| Acquisti | | | |
| Nazionale | 5.754.126 | 34.251 | +1,9% |
| Estero | 244.743 | 1.457 | +60,1% |
| Totale | 5.998.867 | 35.708 | +3,5% |



Offerta di energia elettrica

| | MWh | Variazione | Struttura |
|---------------------------|------------------|--------------|---------------|
| Borsa | 4.838.777 | +5,2% | 80,7% |
| Operatori | 3.476.846 | +11,1% | 58,0% |
| GSE | 304.422 | -0,9% | 5,1% |
| Zone estere | 1.057.509 | -9,2% | 17,6% |
| Saldo programmi PCE | - | - | - |
| PCE (incluso MTE) | 1.160.090 | -3,1% | 19,3% |
| Zone estere | 19.684 | -51,0% | 0,3% |
| Zone nazionali | 1.140.406 | -1,4% | 19,0% |
| Saldo programmi PCE | - | - | - |
| VOLUMI VENDUTI | 5.998.867 | +3,5% | 100,0% |
| VOLUMI NON VENDUTI | 3.818.429 | -7,0% | |
| OFFERTA TOTALE | 9.817.295 | -0,9% | |

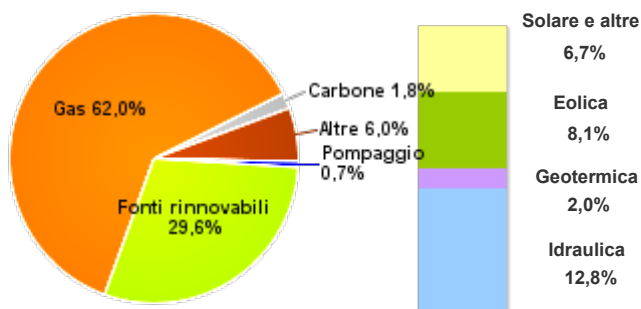
Domanda di energia elettrica

| | MWh | Variazione | Struttura |
|--------------------------------|------------------|---------------|---------------|
| Borsa | 4.838.777 | +5,2% | 80,7% |
| Acquirente Unico | 183.177 | +4,3% | 3,1% |
| Altri operatori | 3.634.243 | +3,4% | 60,6% |
| Pompaggi | 25.136 | 31,5% | 0,4% |
| Zone estere | 244.575 | 60,3% | 4,1% |
| Saldo programmi PCE | 751.648 | +1,7% | 12,5% |
| PCE (incluso MTE) | 1.160.090 | -3,1% | 19,3% |
| Zone estere | 168 | -31,43 | 0,0% |
| Zone nazionali AU | - | - | - |
| Zone nazionali altri operatori | 1.911.570 | -1,2% | 31,9% |
| Saldo programmi PCE | -751.648 | | |
| VOLUMI ACQUISTATI | 5.998.867 | +3,5% | 100,0% |
| VOLUMI NON ACQUISTATI | 199.658 | -26,5% | |
| DOMANDA TOTALE | 6.198.525 | +2,1% | |

Volumi venduti per fonte

| | Totale | Media | Variazione | |
|---------------------|------------------|---------------|---------------|---------------|
| | MWh | MWh | MWh | % |
| Tradizionali | 3.432.131 | 20.429 | +2.443 | +13,6% |
| Gas | 3.051.731 | 18.165 | +2.256 | +14,2% |
| Carbone | 86.523 | 515 | +123 | +31,5% |
| Altre | 293.877 | 1.749 | +63 | +3,7% |
| Rinnovabili | 1.456.517 | 8.670 | -570 | -6,2% |
| Idraulica | 632.263 | 3.763 | -31 | -0,8% |
| Geotermica | 98.581 | 587 | -3 | -0,6% |
| Eolica | 396.479 | 2.360 | -518 | -18,0% |
| Solare e altre | 329.193 | 1.959 | -18 | -0,9% |
| Pompaggio | 33.025 | 197 | +89 | +83,0% |
| Totale | 4.921.673 | 29.296 | +1.961 | +7,2% |

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 |
| Baseload | 153,08 | +4,1% | 153,16 | +3,9% | 152,77 | +3,7% | 147,74 | +0,2% | 139,69 | -4,0% | 139,69 | -4,0% | 152,77 | +4,9% |
| <i>Picco</i> | 195,86 | +15,4% | 196,05 | +15,2% | 194,95 | +14,7% | 180,88 | +6,4% | 160,16 | -2,9% | 160,16 | -2,9% | 194,95 | +18,1% |
| <i>Fuori Picco</i> | 129,32 | -3,9% | 129,33 | -4,1% | 129,33 | -4,1% | 129,33 | -4,1% | 128,32 | -4,7% | 128,32 | -4,8% | 129,33 | -4,1% |
| <i>Minimo</i> | 35,44 | | 35,44 | | 35,44 | | 35,44 | | 35,44 | | 35,44 | | 35,44 | |
| <i>Massimo</i> | 277,00 | | 277,00 | | 277,00 | | 277,00 | | 264,24 | | 264,24 | | 277,00 | |

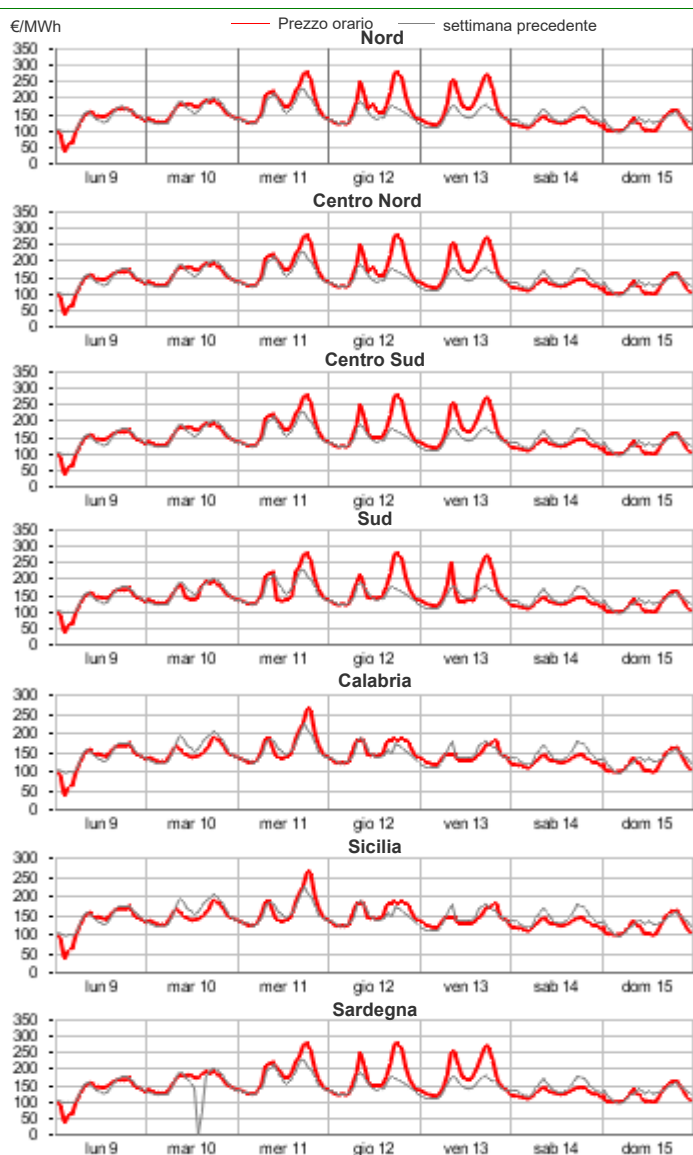
Volumi zionali

| | | Nord | | Centro Nord | | Centro Sud | | Sud | | Calabria | | Sicilia | | Sardegna | |
|-----------------|--------|------------------|---------------|----------------|--------------|------------------|---------------|------------------|--------------|----------------|---------------|----------------|--------------|----------------|---------------|
| | | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var |
| Offerte | Totale | 4.724.537 | +5,1% | 266.851 | -8,1% | 1.200.672 | -16,3% | 1.032.614 | +2,5% | 626.606 | +7,5% | 566.164 | +2,0% | 262.556 | -15,3% |
| | Media | 28.122 | +1.363 | 1.588 | -139 | 7.147 | -1.391 | 6.147 | +151 | 3.730 | +260 | 3.370 | +67 | 1.563 | -283 |
| Vendite | Totale | 2.758.241 | +11,8% | 242.064 | -4,5% | 559.644 | +2,0% | 538.387 | -0,7% | 369.380 | +20,2% | 255.958 | +3,8% | 198.001 | -12,6% |
| | Media | 16.418 | +1.732 | 1.441 | -68 | 3.331 | +64 | 3.205 | -22 | 2.199 | +369 | 1.524 | +55 | 1.179 | -170 |
| Acquisti | Totale | 3.304.746 | +1,9% | 499.351 | +2,8% | 1.029.723 | +1,6% | 341.568 | +1,4% | 110.644 | +3,6% | 309.879 | +1,2% | 158.214 | +3,8% |
| | Media | 19.671 | +368 | 2.972 | +80 | 6.129 | +97 | 2.033 | +28 | 659 | +23 | 1.845 | +22 | 942 | +35 |

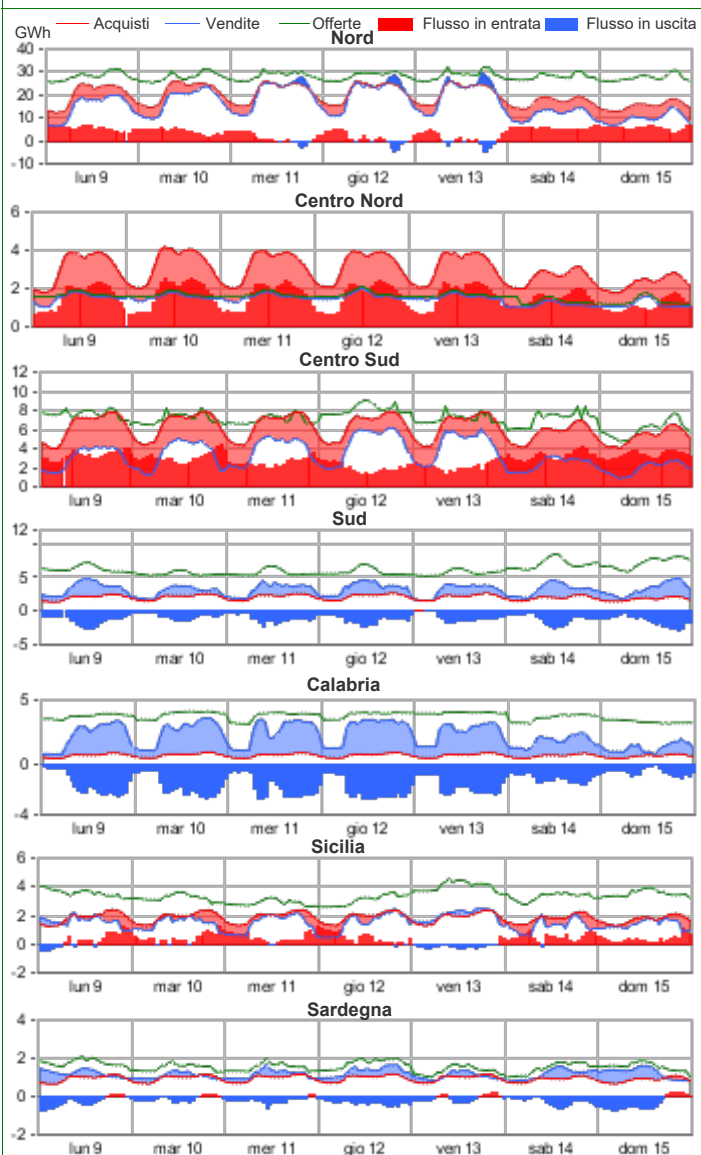
Volumi zionali venduti per fonte

| | Nord | | Centro Nord | | Centro Sud | | Sud | | Calabria | | Sicilia | | Sardegna | |
|---------------------|---------------|--------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|---------------|
| | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var |
| Tradizionali | 12.382 | 16,0% | 551 | -10,6% | 2.212 | 10,9% | 1.950 | 13,8% | 1.853 | 21,3% | 648 | 6,3% | 834 | -2,4% |
| Gas | 11.482 | 17,2% | 499 | -12,5% | 1.770 | 3,2% | 1.671 | 15,6% | 1.723 | 23,9% | 618 | 4,2% | 402 | 1,0% |
| Carbone | - | - | - | - | 154 | - | - | - | - | - | - | - | 361 | -7,8% |
| Altre | 899 | 2,9% | 53 | 13,8% | 288 | 3,3% | 279 | 3,9% | 129 | -5,6% | 30 | 83,9% | 71 | 9,6% |
| Rinnovabili | 3.864 | -1,5% | 890 | -0,3% | 1.096 | -12,9% | 1.255 | -17,1% | 346 | 14,6% | 876 | 2,0% | 344 | -30,3% |
| Idraulica | 2.698 | -1,3% | 150 | -0,6% | 428 | -0,5% | 276 | 3,4% | 64 | 17,5% | 113 | -3,8% | 35 | -15,0% |
| Geotermica | - | - | 587 | -0,6% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Eolica | 39 | 9,9% | 26 | -7,9% | 407 | -25,9% | 818 | -25,4% | 245 | 13,4% | 615 | 2,9% | 211 | -40,9% |
| Solare e altre | 1.127 | -2,3% | 127 | 3,0% | 261 | -6,2% | 161 | 7,0% | 37 | 18,3% | 147 | 2,6% | 99 | 2,4% |
| Pompaggio | 173 | 86,9% | - | - | 24 | 59,2% | - | - | - | - | - | - | 0 | 17,0% |
| Totale | 16.418 | 11,8% | 1.441 | -4,5% | 3.331 | 2,0% | 3.205 | -0,7% | 2.199 | 20,2% | 1.524 | 3,8% | 1.179 | -12,6% |

Prezzo zonale di vendita

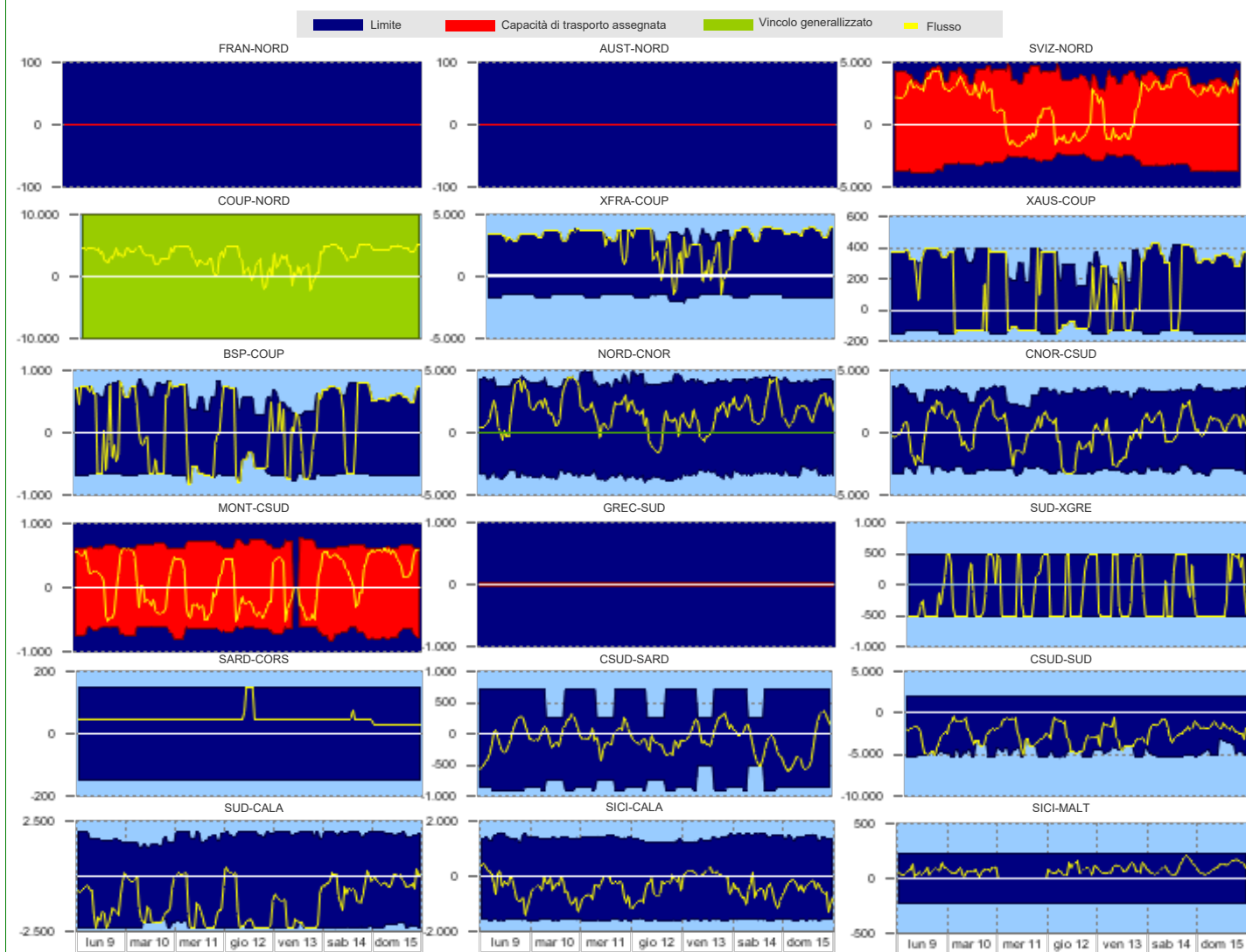


Volumi zionali



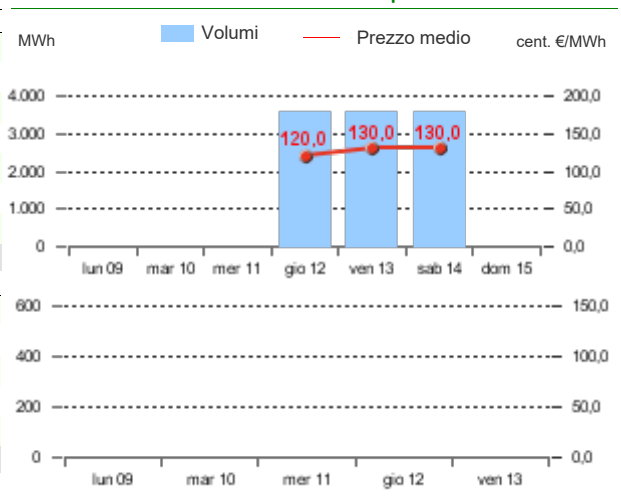
| | | Rendita | | Frequenza direzione | | Capacità media di trasporto assegnata | | Flusso medio | | Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata | |
|---------------------------------|------------------------|---------------|-------------|---------------------|-------------|---------------------------------------|-------------|--------------|-------------|--|-------------|
| | | Migliaia di € | | % di ore | | MWh | | MWh | | % | |
| | | Sett. n° 50 | Sett. n° 49 | Sett. n° 50 | Sett. n° 49 | Sett. n° 50 | Sett. n° 49 | Sett. n° 50 | Sett. n° 49 | Sett. n° 50 | Sett. n° 49 |
| Transiti Asta Esplicita | | | | | | | | | | | |
| Francia - Nord | FRAN-NORD NORD-FRAN | - | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | - |
| Svizzera - Nord | SVIZ-NORD NORD-SVIZ | - | - | 70,8% | 100,0% | 3.932 | 3.695 | 2.761 | 2.936 | 49,7% | 79,5% |
| Austria - Nord | AUST-NORD NORD-AUST | - | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | - |
| Slovenia - Nord | SLOV-NORD NORD-SLOV | - | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | - |
| Montenegro - Centro Sud | CSUD-MONT MONT-CSUD | - | - | 41,1% | 53,6% | 666 | 684 | 325 | 313 | 20,1% | 24,5% |
| Grecia - Sud | GREC-SUD SUD-GREC | - | - | 57,1% | 46,4% | 643 | 609 | 399 | 449 | 35,5% | 34,2% |
| | | | | | | 25 | 25 | - | - | - | - |
| | | | | | | 25 | 25 | - | - | - | - |
| Transiti Nazionali | | | | | | | | | | | |
| Nord - Centro Nord | NORD-CNOR CNOR-NORD | 56 | 202 | 89,3% | 89,3% | 4.176 | 4.023 | 1.934 | 2.005 | 4,2% | 4,2% |
| Centro Nord - Centro Sud | CNOR-CSUD CSUD-CNOR | 214 | 24 | 10,7% | 10,7% | 3.398 | 3.211 | 683 | 589 | - | - |
| Centro Nord - Corsica | CNOR-CORS CORS-CNOR | - | 0 | 57,7% | 57,7% | 3.270 | 3.277 | 1.159 | 1.330 | - | 1,8% |
| Corsica - Sardegna | SARD-CORS CORS-SARD | 10 | 45 | 42,3% | 42,3% | 3.016 | 3.127 | 1.288 | 993 | 3,0% | 1,8% |
| Sardegna - Corsica AC | SARD-COAC COAC-SARD | - | - | - | 1,8% | 150 | 150 | - | 146 | - | 1,2% |
| | | | | 4,2% | 11,3% | 150 | 150 | 67 | 63 | - | - |
| Centro Sud - Sardegna | SARD-CSUD SUD-CSUD | - | 146 | 100,0% | 98,2% | 150 | 150 | 47 | 53 | 2,4% | 3,6% |
| Centro Sud - Sud | SUD-CSUD SUD-SUD | 3.350 | 2 | - | 1,8% | 108 | 108 | 95 | 76 | - | - |
| | | | | 100,0% | 100,0% | 23 | 23 | - | - | - | - |
| Sud-Calabria | CSUD-CALA CALA-SUD | 3.136 | 742 | 33,9% | 12,5% | 605 | 589 | 155 | 124 | - | - |
| Sicilia-Calabria | SUD-CALA CALA-SUD | - | - | 66,1% | 87,5% | 823 | 809 | 223 | 377 | 1,2% | 9,5% |
| Sicilia - Calabria | CSUD-SUD SUD-CSUD | - | - | - | 3,6% | 3.283 | 3.218 | - | 412 | - | - |
| | | | | 100,0% | 96,4% | 4.745 | 4.896 | 2.484 | 2.153 | 14,9% | 0,6% |
| Sicilia - Malta | SUD-CALA CALA-SUD | - | - | 14,3% | 26,2% | 1.864 | 1.801 | 144 | 467 | - | - |
| | | | | 85,7% | 73,8% | 2.295 | 2.261 | 1.363 | 1.225 | 21,4% | 10,7% |
| | | | | 19,0% | 24,4% | 1.390 | 1.391 | 142 | 311 | - | - |
| | | | | 81,0% | 75,6% | 1.578 | 1.577 | 518 | 645 | - | 1,8% |
| | | | | 85,7% | 88,1% | 225 | 225 | 84 | 65 | - | 1,8% |
| | | | | - | - | 225 | 225 | - | - | - | - |
| Transiti Market Coupling | | | | | | | | | | | |
| IT Coupling - Nord | NORD-COUP COUP-NORD | - | - | 4,8% | 0,6% | 10.000 | 10.000 | 1.230 | 215 | - | - |
| Coupling - Francia Coupling | COUP-XFRA XFRA-COUP | - | - | 84,6% | 99,4% | 10.000 | 10.000 | 3.493 | 3.430 | - | - |
| Coupling - Slovenia Coupling | COUP-BSP BSP-COUP | - | - | 4,2% | - | 1.583 | 1.494 | 752 | - | 0,6% | - |
| | | | | 94,6% | 100,0% | 3.468 | 2.908 | 3.162 | 2.891 | 76,2% | 98,2% |
| | | | | 40,5% | 27,4% | 664 | 657 | 532 | 551 | 28,0% | 20,8% |
| | | | | 54,8% | 72,6% | 614 | 645 | 611 | 616 | 46,4% | 59,5% |
| | | | | 33,9% | 14,3% | 139 | 113 | 125 | 85 | 32,7% | 13,7% |
| | | | | 61,3% | 84,5% | 330 | 268 | 342 | 276 | 57,7% | 81,5% |
| | | | | 32,7% | 41,1% | 500 | 500 | 415 | 383 | 17,3% | 24,4% |
| | | | | 67,3% | 49,4% | 500 | 500 | 447 | 436 | 53,6% | 46,4% |

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)

| Prodotti | Prezzo | | | Volumi | | Posizioni aperte | | Differenziale unitario di prezzo | | | | | |
|------------------|--------------|--------------|--------------|------------|---------------|------------------|-------|----------------------------------|--------|--------------|-------------|--|--|
| | minimo | massimo | medio | MW | MWh | MW | MWh | | | | | | |
| Baseload | cent. €/MWh | cent. €/MWh | cent. €/MWh | | | | | MWh | Volumi | Prezzo medio | cent. €/MWh | | |
| lunedì 9 | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | |
| martedì 10 | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | |
| mercoledì 11 | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | |
| giovedì 12 | 120,0 | 120,0 | 120,0 | 150 | 3.600 | 150 | 3.600 | | | | | | |
| venerdì 13 | 130,0 | 130,0 | 130,0 | 150 | 3.600 | 150 | 3.600 | | | | | | |
| sabato 14 | 130,0 | 130,0 | 130,0 | 150 | 3.600 | 150 | 3.600 | | | | | | |
| domenica 15 | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | |
| Settimana | 120,0 | 130,0 | 126,7 | 450 | 10.800 | | | | | | | | |
| Peakload | | | | | | | | | | | | | |
| lunedì 9 | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | |
| martedì 10 | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | |
| mercoledì 11 | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | |
| giovedì 12 | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | |
| venerdì 13 | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | |
| Settimana | | | | | | | | | | | | | |
| TOTALE | | | | 450 | 10.800 | | | | | | | | |



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

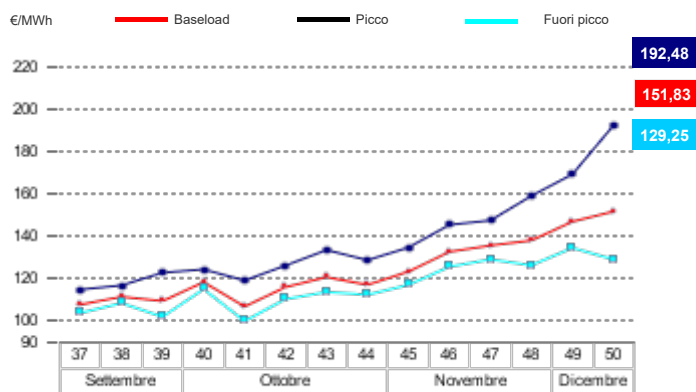
| Prodotti baseload | Mercato | | | | | OTC | | Totale | | | | | |
|--------------------------|---------------|----------------|----------------------|-------------|--------|--------|--------|-------------------|---------------|---------------|------|----|---------------|
| | Prezzo minimo | Prezzo massimo | Prezzo di controllo* | Negoziatori | Volumi | Volumi | Volumi | Posizione aperta* | | | | | |
| | €/MWh | €/MWh | €/MWh | var. | N. | MW | MWh | MW | MWh | MWh | var. | MW | MWh |
| Gennaio 2025 | - | - | 132,78 | 0,0% | - | - | - | 3 | 2.232 | 2.232 | - | 3 | 2.232 |
| Febbraio 2025 | - | - | 126,30 | -11,2% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Marzo 2025 | - | - | 126,43 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| I Trimestre 2025 | - | - | 128,58 | -3,7% | - | - | - | 1 | 2.159 | 2.159 | - | 3 | 6.477 |
| II Trimestre 2025 | - | - | 117,16 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III Trimestre 2025 | - | - | 125,42 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| IV Trimestre 2025 | - | - | 126,58 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Anno 2025 | - | - | 124,43 | -1,0% | - | - | - | 2 | 17.520 | 17.520 | - | 6 | 52.560 |
| Totale | | | | | | | | 6 | 21.911 | 21.911 | | | 61.269 |
| Prodotti peakload | | | | | | | | | | | | | |
| Gennaio 2025 | - | - | 141,62 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Febbraio 2025 | - | - | 140,05 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Marzo 2025 | - | - | 136,05 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| I Trimestre 2025 | - | - | 139,30 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| II Trimestre 2025 | - | - | 117,44 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III Trimestre 2025 | - | - | 133,55 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| IV Trimestre 2025 | - | - | 128,70 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Anno 2025 | - | - | 129,72 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Totale | | | | | | | | | | | | | 0 |
| TOTALE | | | | | | | | | | 21.911 | | | 61.269 |

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

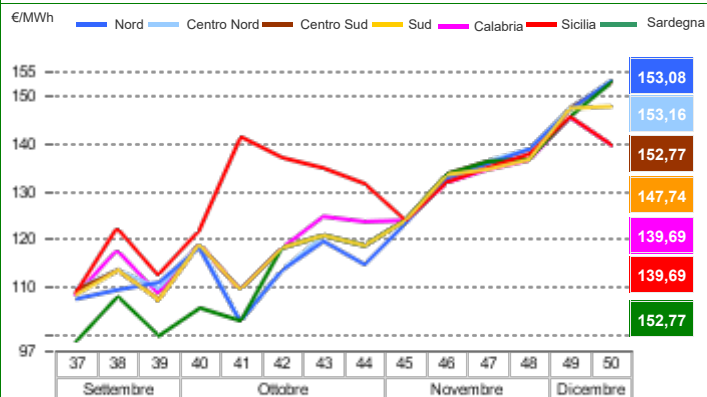
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

| Transazioni registrate | Programmi | | | Immissione | | Prelievi | |
|-----------------------------|------------------|--------------|---------------|------------------------|--------------|------------------|--------------|
| | MWh | var. | Struttura | MWh | var. | MWh | var. |
| Baseload | 562.562 | 7,5% | 13,5% | 1.406.126 | -3,0% | 1.912.192 | -1,2% |
| Peak | 1.080 | 0,0% | 0,0% | 246.037 | -2,7% | 454 | +321,2% |
| Off Peak | 1.512 | 0,0% | 0,0% | | | | |
| Non Standard | 3.579.530 | -1,5% | 86,1% | | | | |
| Contratti bilaterali | 4.144.684 | -0,4% | 99,7% | 1.160.090 | -3,1% | 1.911.738 | -1,2% |
| MTE | 1.968 | 0,0% | 0,0% | | | | |
| MPEG | 10.800 | 0,0% | 0,3% | | | | |
| Totale PCE | 4.157.452 | -0,4% | 100,0% | 1.404.572 | +1,3% | 652.924 | +0,7% |
| Posizione netta | 2.564.662 | -0,7% | +61,7% | Saldo programmi | | 751.648 | |

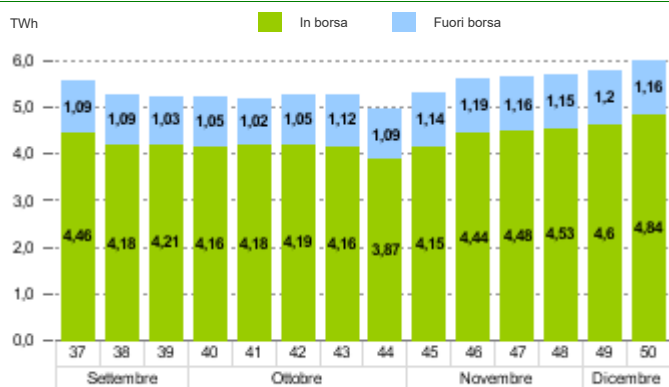
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



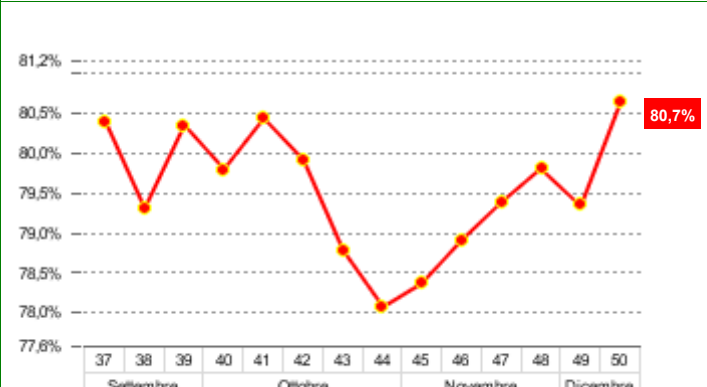
MGP - Prezzo di vendita



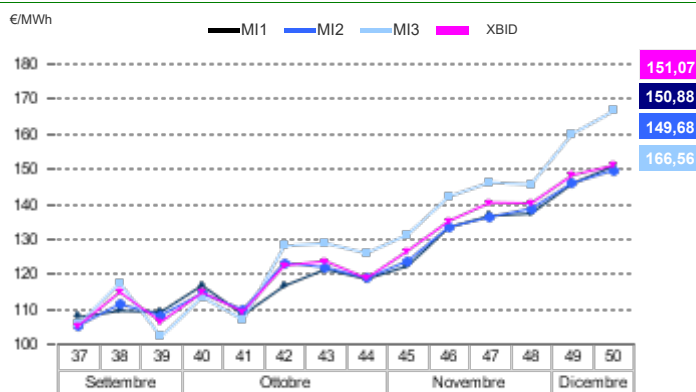
MGP - Volumi



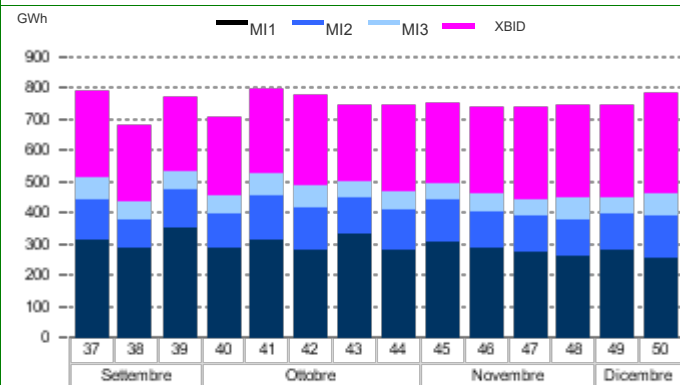
MGP - Liquidità



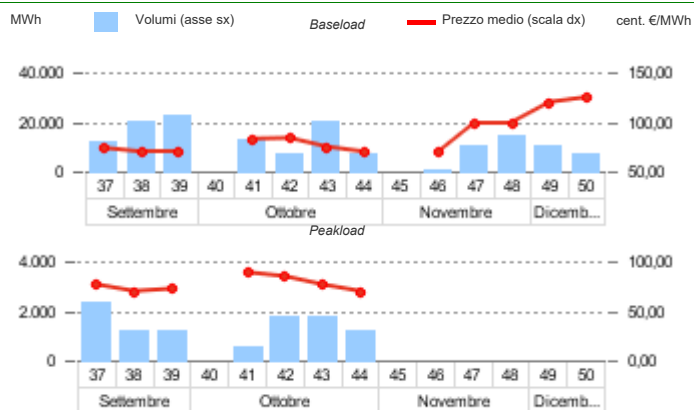
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

