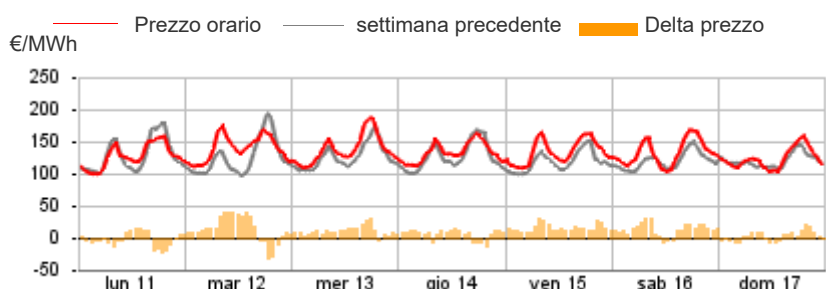


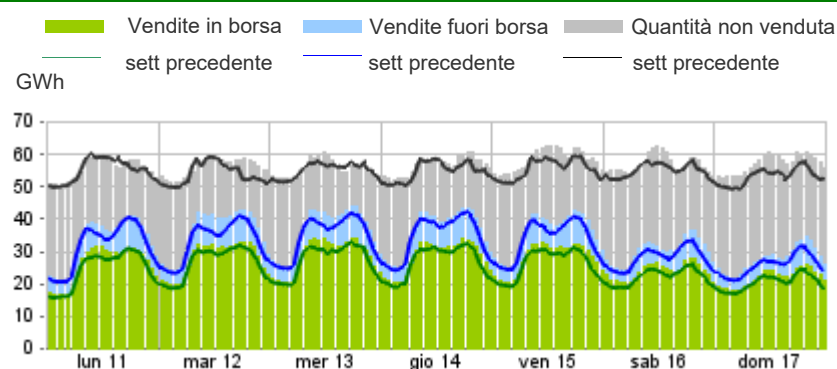
Prezzo di acquisto

| | Media | Variazione | |
|-----------------|---------------|------------|------|
| | €/MWh | Assoluta | % |
| Baseload | 132,84 | 9,34 | 7,6% |
| Picco | 145,55 | 10,68 | 7,9% |
| Fuori Picco | 125,79 | 8,59 | 7,3% |
| Minimo orario | 99,18 | | |
| Massimo orario | 186,54 | | |



Volumi offerti, venduti e acquistati

| | Totale | Media | Variazione |
|-----------------|------------------|---------------|--------------|
| | MWh | MWh | % |
| Offerte | | | |
| Nazionale | 8.385.460 | 49.913 | +4,6% |
| Estero | 1.121.839 | 6.678 | -1,2% |
| Totale | 9.507.299 | 56.591 | +3,9% |
| Vendite | | | |
| Nazionale | 4.580.621 | 27.266 | +8,5% |
| Estero | 1.044.369 | 6.216 | -2,2% |
| Totale | 5.624.991 | 33.482 | +6,4% |
| Acquisti | | | |
| Nazionale | 5.354.410 | 31.871 | +5,2% |
| Estero | 270.578 | 1.611 | +37,6% |
| Totale | 5.624.991 | 33.482 | +6,4% |



Offerta di energia elettrica

| | MWh | Variazione | Struttura |
|---------------------------|------------------|--------------|---------------|
| Borsa | 4.439.376 | +7,1% | 78,9% |
| Operatori | 3.027.130 | +11,8% | 53,8% |
| GSE | 376.266 | -1,0% | 6,7% |
| Zone estere | 1.035.980 | -2,1% | 18,4% |
| Saldo programmi PCE | - | - | - |
| PCE (incluso MTE) | 1.185.615 | +3,7% | 21,1% |
| Zone estere | 8.389 | -9,3% | 0,1% |
| Zone nazionali | 1.177.226 | +3,8% | 20,9% |
| Saldo programmi PCE | - | - | - |
| VOLUMI VENDUTI | 5.624.991 | +6,4% | 100,0% |
| VOLUMI NON VENDUTI | 3.882.309 | +0,5% | |
| OFFERTA TOTALE | 9.507.299 | +3,9% | |

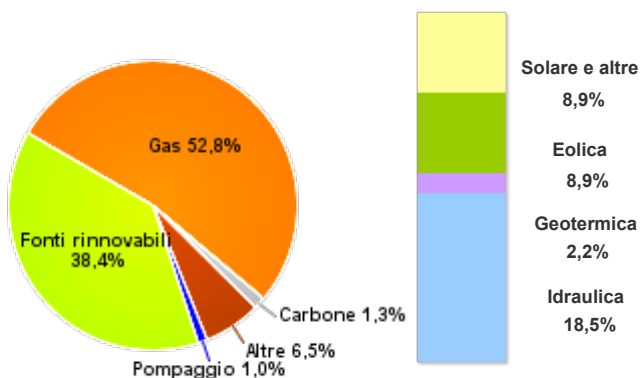
Domanda di energia elettrica

| | MWh | Variazione | Struttura |
|--------------------------------|------------------|--------------|---------------|
| Borsa | 4.439.376 | +7,1% | 78,9% |
| Acquirente Unico | 146.530 | +6,1% | 2,6% |
| Altri operatori | 3.375.982 | +6,1% | 60,0% |
| Pompaggi | 13.439 | -2,8% | 0,2% |
| Zone estere | 268.538 | 36,6% | 4,8% |
| Saldo programmi PCE | 634.885 | +3,1% | 11,3% |
| PCE (incluso MTE) | 1.185.615 | +3,7% | 21,1% |
| Zone estere | 2.040 | 3.300 | 0,0% |
| Zone nazionali AU | 1.200 | - | 0,0% |
| Zone nazionali altri operatori | 1.817.260 | +3,3% | 32,3% |
| Saldo programmi PCE | -634.885 | - | - |
| VOLUMI ACQUISTATI | 5.624.991 | +6,4% | 100,0% |
| VOLUMI NON ACQUISTATI | 217.698 | -1,3% | |
| DOMANDA TOTALE | 5.842.689 | +6,1% | |

Volumi venduti per fonte

| | Totale | Media | Variazione | |
|---------------------|------------------|---------------|---------------|--------------|
| | MWh | MWh | MWh | % |
| Tradizionali | 2.772.736 | 16.504 | +1.422 | +9,4% |
| Gas | 2.415.864 | 14.380 | +1.340 | +10,3% |
| Carbone | 61.226 | 364 | +3 | +0,9% |
| Altre | 295.647 | 1.760 | +79 | +4,7% |
| Rinnovabili | 1.760.717 | 10.480 | +700 | +7,2% |
| Idrraulica | 846.546 | 5.039 | -714 | -12,4% |
| Geotermica | 101.992 | 607 | +15 | +2,5% |
| Eolica | 405.588 | 2.414 | +1.414 | +141,3% |
| Solare e altre | 406.591 | 2.420 | -15 | -0,6% |
| Pompaggio | 47.169 | 281 | +17 | +6,4% |
| Totale | 4.580.621 | 27.266 | +2.139 | +8,5% |

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 | 132,61 | +7,6% | 132,61 | +7,0% | 133,55 | +7,8% | 133,44 | +7,8% | 131,82 | +6,5% | 131,82 | +6,5% | 133,55 | +7,8% |
| <i>Picco</i> | 145,93 | +8,7% | 145,93 | +7,5% | 145,64 | +7,2% | 145,33 | +7,3% | 141,44 | +4,4% | 141,44 | +4,4% | 145,64 | +7,2% |
| <i>Fuori Picco</i> | 125,21 | +6,9% | 125,21 | +6,7% | 126,83 | +8,1% | 126,83 | +8,1% | 126,48 | +7,8% | 126,48 | +7,8% | 126,83 | +8,1% |
| <i>Minimo</i> | 99,18 | | 99,18 | | 99,18 | | 99,18 | | 99,18 | | 99,18 | | 99,18 | |
| <i>Massimo</i> | 186,54 | | 186,54 | | 189,00 | | 189,00 | | 189,00 | | 189,00 | | 189,00 | |

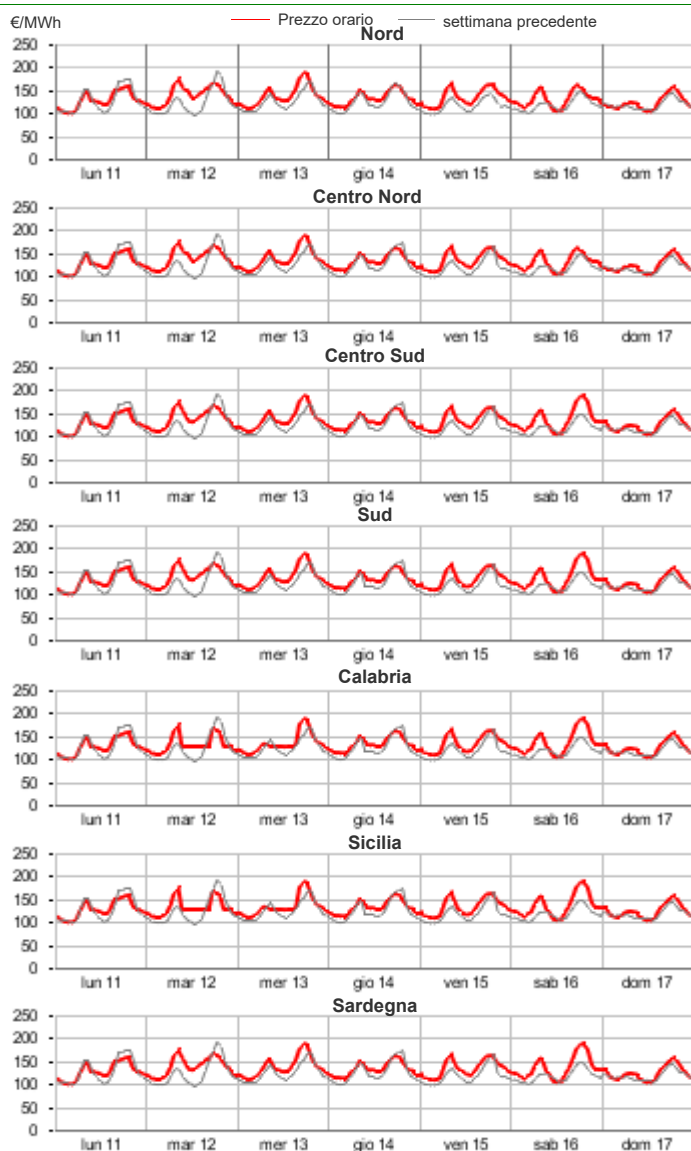
Volumi zionali

| | | 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 | 4.441.952 | +1,7% | 281.228 | -19,9% | 1.525.294 | +12,3% | 985.009 | +11,3% | 362.188 | +5,5% | 528.228 | +12,3% | 261.561 | +7,7% |
| | Media | 26.440 | +451 | 1.674 | -417 | 9.079 | +996 | 5.863 | +597 | 2.156 | +112 | 3.144 | +343 | 1.557 | +112 |
| Vendite | Totale | 2.524.234 | +3,6% | 253.022 | -11,5% | 603.543 | +25,3% | 513.775 | +28,0% | 262.962 | -0,5% | 257.340 | +30,0% | 165.745 | +7,5% |
| | Media | 15.025 | +528 | 1.506 | -196 | 3.593 | +725 | 3.058 | +669 | 1.565 | -8 | 1.532 | +353 | 987 | +69 |
| Acquisti | Totale | 3.111.693 | +5,8% | 455.927 | +5,2% | 933.933 | +4,2% | 324.751 | +4,3% | 99.145 | +4,3% | 290.469 | +2,6% | 138.493 | +5,2% |
| | Media | 18.522 | +1.016 | 2.714 | +134 | 5.559 | +222 | 1.933 | +79 | 590 | +24 | 1.729 | +45 | 824 | +41 |

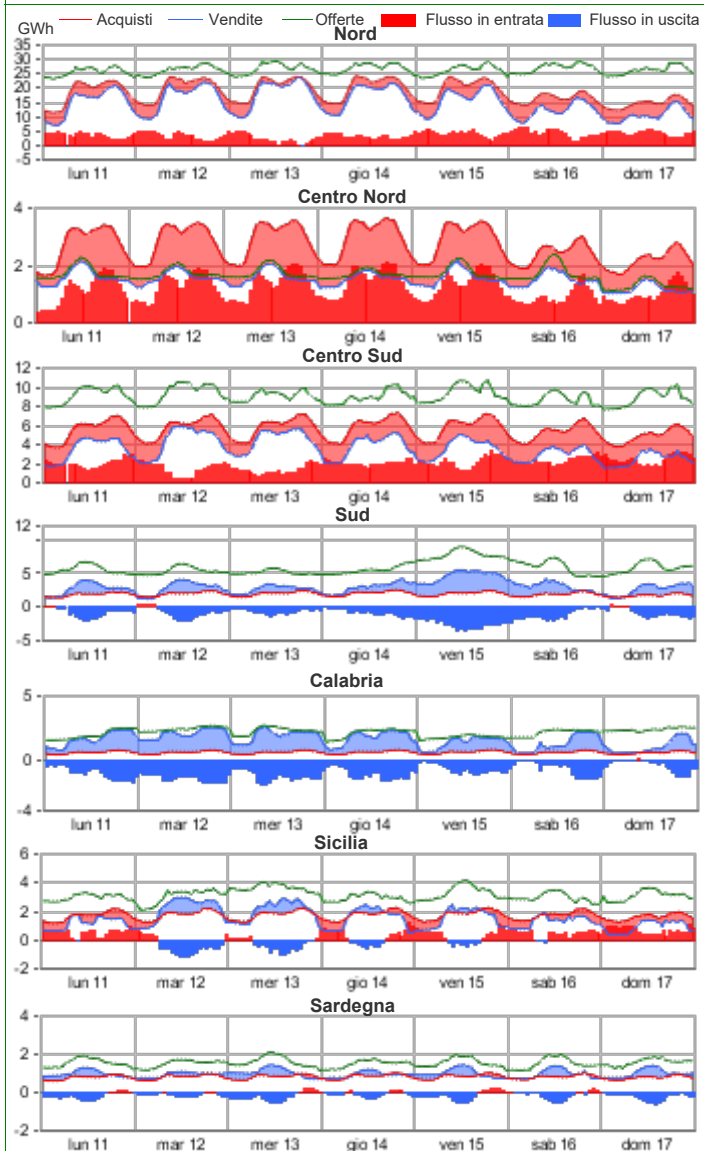
Volumi zionali venduti per fonte

| | Nord | | Centro Nord | | Centro Sud | | Sud | | Calabria | | Sicilia | | Sardegna | |
|---------------------|---------------|---------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|------------|--------------|
| | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var |
| Tradizionali | 9.392 | 13,8% | 569 | -25,0% | 2.284 | 22,3% | 1.559 | 2,4% | 1.167 | -14,2% | 842 | 31,2% | 692 | 1,3% |
| Gas | 8.533 | 16,0% | 523 | -26,2% | 2.003 | 26,7% | 1.303 | 1,1% | 1.026 | -16,6% | 732 | 19,1% | 260 | 0,2% |
| Carbone | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 364 | 0,9% |
| Altre | 859 | -3,7% | 46 | -8,1% | 281 | -2,0% | 256 | 9,3% | 142 | 9,3% | 110 | 309,5% | 67 | 8,3% |
| Rinnovabili | 5.357 | -10,6% | 937 | -0,7% | 1.305 | 31,0% | 1.499 | 73,0% | 398 | 86,8% | 690 | 28,4% | 295 | 25,3% |
| Idraulica | 3.891 | -14,6% | 157 | -18,3% | 448 | 0,5% | 315 | -6,2% | 63 | 1,2% | 122 | 1,4% | 43 | 2,0% |
| Geotermica | - | - | 607 | 2,5% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Eolica | 35 | -8,0% | 31 | 178,1% | 520 | 167,9% | 1.000 | 216,4% | 291 | 194,3% | 410 | 51,5% | 129 | 78,2% |
| Solare e altre | 1.431 | 2,5% | 142 | -4,5% | 337 | -5,3% | 185 | -14,2% | 44 | -14,9% | 158 | 8,0% | 124 | 1,9% |
| Pompaggio | 277 | 6,7% | - | - | 4 | -7,3% | - | - | - | - | - | - | 0 | 27,9% |
| Totale | 15.025 | 3,6% | 1.506 | -11,5% | 3.593 | 25,3% | 3.058 | 28,0% | 1.565 | -0,5% | 1.532 | 30,0% | 987 | 7,5% |

Prezzo zonale di vendita

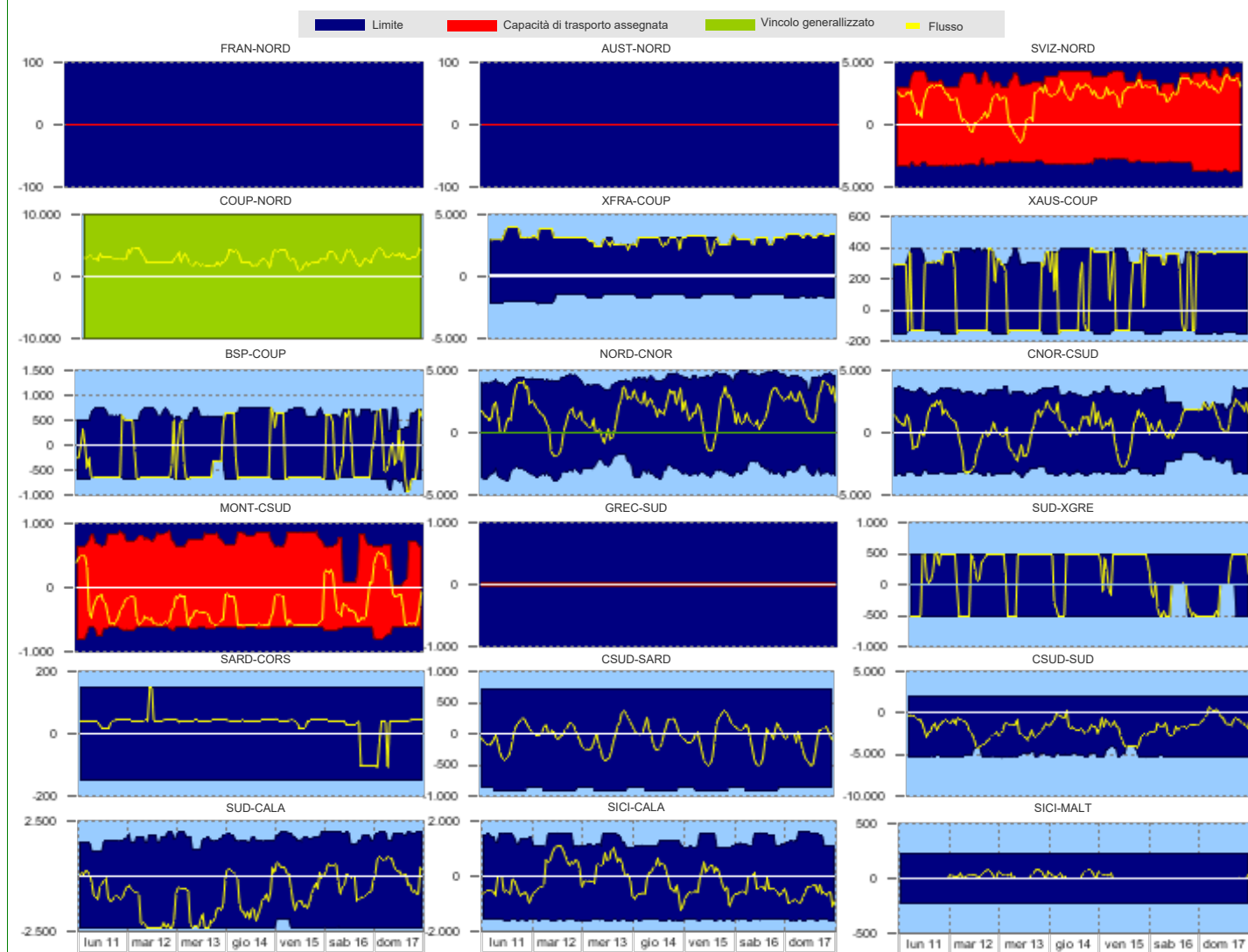


Volumi zionali



| | | 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° 46 | Sett. n° 45 | Sett. n° 46 | Sett. n° 45 | Sett. n° 46 | Sett. n° 45 | Sett. n° 46 | Sett. n° 45 | Sett. n° 46 | Sett. n° 45 |
| Transiti Asta Esplicita | | | | | | | | | | | |
| Francia - Nord | FRAN-NORD NORD-FRAN | - | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | - |
| Svizzera - Nord | SVIZ-NORD NORD-SVIZ | - | - | 93,5% | 92,3% | 3.732 | 3.511 | 2.476 | 2.027 | 62,0% | 53,3% |
| Austria - Nord | AUST-NORD NORD-AUST | - | - | 6,5% | 7,7% | 3.153 | 3.196 | 709 | 274 | 1,5% | 0,7% |
| Slovenia - Nord | AUST-NORD NORD-AUST | - | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | - |
| Slovenia - Nord | SLOV-NORD NORD-SLOV | - | - | - | - | 0 | 0 | - | - | - | - |
| Montenegro - Centro Sud | CSUD-MONT MONT-CSUD | - | - | 86,9% | 61,3% | 635 | 670 | 412 | 261 | 56,4% | 23,9% |
| Grecia - Sud | GREC-SUD SUD-GREC | - | - | 13,1% | 36,7% | 689 | 529 | 355 | 281 | 6,7% | 20,5% |
| | | - | - | - | - | 25 | 25 | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | 25 | 25 | - | - | - | - |
| Transiti Nazionali | | | | | | | | | | | |
| Nord - Centro Nord | NORD-CNOR CNOR-NORD | - | 430 | 43,5% | 52,4% | 4.361 | 3.772 | 1.986 | 2.510 | - | 8,3% |
| Centro Nord - Centro Sud | CNOR-CSUD CSUD-CNOR | 372 | - | 69,6% | 79,2% | 3.090 | 3.387 | 1.231 | 1.963 | 6,5% | - |
| Centro Nord - Corsica | CNOR-CORS CORS-CNOR | 26 | - | 30,4% | 20,8% | 2.988 | 3.273 | 1.263 | 1.218 | 1,2% | - |
| Corsica - Sardegna | CORS-CORS CORS-SARD | 3 | - | 6,5% | - | 150 | 150 | 142 | 36 | 6,0% | - |
| Sardegna - Corsica AC | SARD-COAC COAC-SARD | - | - | 1,2% | - | 150 | 150 | 111 | - | - | - |
| Centro Sud - Sardegna | SARD-SARD SARD-CSUD | - | - | 93,5% | 100,0% | 150 | 150 | 41 | 36 | 1,2% | - |
| Centro Sud - Sud | SARD-COAC COAC-SARD | - | - | 6,5% | - | 150 | 150 | 97 | - | - | - |
| Centro Sud - Sud | CSUD-SUD SUD-CSUD | 76 | 77 | 100,0% | 100,0% | 108 | 108 | 77 | 59 | - | - |
| Sud - Calabria | CSUD-SARD SARD-CSUD | - | - | 43,5% | 52,4% | 720 | 720 | 136 | 117 | - | - |
| Sicilia - Calabria | CSUD-SUD SUD-CSUD | - | - | 56,5% | 47,6% | 887 | 887 | 198 | 213 | - | - |
| Sicilia - Calabria | CSUD-SUD SUD-CSUD | 76 | 77 | 3,6% | 16,1% | 3.001 | 2.748 | 389 | 269 | - | - |
| Sicilia - Calabria | SUD-CALA CALA-SUD | 634 | - | 96,4% | 83,9% | 5.108 | 5.063 | 1.831 | 1.457 | 3,0% | 1,8% |
| Sicilia - Calabria | SUD-CALA CALA-SUD | - | - | 28,6% | 33,3% | 1.743 | 1.642 | 353 | 440 | - | - |
| Sicilia - Calabria | SUD-CALA CALA-SUD | - | - | 71,4% | 66,7% | 2.331 | 2.341 | 1.211 | 877 | 10,1% | - |
| Sicilia - Calabria | SICI-CALA CALA-SICI | - | - | 32,7% | 13,1% | 1.300 | 1.398 | 471 | 235 | - | - |
| Sicilia - Calabria | SICI-CALA CALA-SICI | - | - | 67,3% | 86,9% | 1.580 | 1.575 | 544 | 690 | - | - |
| Sicilia - Malta | SICI-MALT MALT-SICI | - | - | 35,7% | 95,8% | 225 | 225 | 39 | 66 | - | - |
| Sicilia - Malta | SICI-MALT MALT-SICI | - | - | - | - | 225 | 225 | - | - | - | - |
| Transiti Market Coupling | | | | | | | | | | | |
| IT Coupling - Nord | NORD-COUP COUP-NORD | - | - | 100,0% | 100,0% | 10.000 | 10.000 | 2.919 | 3.338 | - | - |
| Coupling - Francia Coupling | COUP-XFRA XFRA-COUP | - | - | - | - | 1.658 | 2.056 | - | - | - | - |
| Coupling - Slovenia Coupling | COUP-BSP BSP-COUP | - | - | 100,0% | 100,0% | 3.138 | 3.374 | 3.077 | 3.189 | 90,5% | 83,3% |
| Coupling - Austria Coupling | COUP-XAUS XAUS-COUP | - | - | 73,8% | 45,8% | 664 | 662 | 597 | 573 | 60,7% | 32,7% |
| Sud - Grecia Coupling | SUD-XGRE XGRE-SUD | - | - | 26,2% | 51,8% | 631 | 545 | 480 | 518 | 16,1% | 41,7% |
| Sud - Grecia Coupling | SUD-XGRE XGRE-SUD | - | - | 37,5% | 38,7% | 141 | 136 | 134 | 129 | 36,3% | 36,9% |
| Sud - Grecia Coupling | SUD-XGRE XGRE-SUD | - | - | 62,5% | 60,7% | 355 | 314 | 331 | 317 | 54,8% | 54,8% |
| Sud - Grecia Coupling | SUD-XGRE XGRE-SUD | - | - | 62,5% | 22,0% | 500 | 500 | 438 | 387 | 47,0% | 13,1% |
| Sud - Grecia Coupling | SUD-XGRE XGRE-SUD | - | - | 31,0% | 63,1% | 500 | 500 | 439 | 461 | 29,2% | 66,7% |

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)

| Prodotti | Prezzo | | | Volumi | | Posizioni aperte | | Differenziale unitario di prezzo | | | |
|------------------|-------------|-------------|-------------|-----------|--------------|------------------|-------|----------------------------------|--------|--------------|-------------|
| | minimo | massimo | medio | MW | MWh | MW | MWh | MWh | Volumi | Prezzo medio | cent. €/MWh |
| | cent. €/MWh | cent. €/MWh | cent. €/MWh | | | | | | | | |
| Baseload | | | | | | | | | | | |
| lunedì 11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| martedì 12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| mercoledì 13 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| giovedì 14 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| venerdì 15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| sabato 16 | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 50 | 1.200 | 50 | 1.200 | 70,0 | | | |
| domenica 17 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Settimana | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 50 | 1.200 | | | | | | |
| Peakload | | | | | | | | | | | |
| lunedì 11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| martedì 12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| mercoledì 13 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| giovedì 14 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| venerdì 15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Settimana | | | | | | | | | | | |
| TOTALE | | | | 50 | 1.200 | | | | | | |

Mercato a Termine dell'energia (MTE)

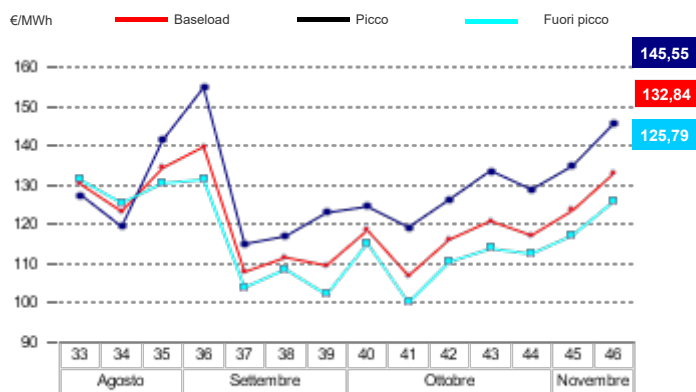
| Prodotti baseload | Mercato | | | | | | OTC | | Totale | | | | |
|--------------------------|---------------|----------------|----------------------|--------------|--------|----|--------|----------|--------------|--------------|-------------------|----|---------------|
| | Prezzo minimo | Prezzo massimo | Prezzo di controllo* | Negoziazioni | Volumi | | Volumi | | Volumi | | Posizione aperta* | | |
| | €/MWh | €/MWh | €/MWh | var. | N. | MW | MWh | MW | MWh | MWh | var. | MW | MWh |
| Dicembre 2024 | - | - | 128,83 | 15,4% | - | - | - | - | - | - | - | 11 | 8.184 |
| Gennaio 2025 | - | - | 132,78 | 10,4% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Febbraio 2025 | - | - | 126,18 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| I Trimestre 2025 | - | - | 119,19 | 0,0% | - | - | - | 1 | 2.159 | 2.159 | - | 1 | 2.159 |
| II Trimestre 2025 | - | - | 117,16 | 17,5% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III Trimestre 2025 | - | - | 125,42 | 14,7% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| IV Trimestre 2025 | - | - | 126,58 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Anno 2025 | - | - | 122,12 | 7,4% | - | - | - | - | - | - | -100,0% | 3 | 26.280 |
| Totale | | | | | | | | 1 | 2.159 | 2.159 | | | 36.623 |
| Prodotti peakload | | | | | | | | | | | | | |
| Dicembre 2024 | - | - | 141,55 | 13,9% | - | - | - | - | - | - | - | 2 | 528 |
| Gennaio 2025 | - | - | 141,62 | 10,7% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Febbraio 2025 | - | - | 140,05 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| I Trimestre 2025 | - | - | 129,04 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| II Trimestre 2025 | - | - | 117,44 | 11,2% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III Trimestre 2025 | - | - | 117,92 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| IV Trimestre 2025 | - | - | 128,70 | 0,0% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Anno 2025 | - | - | 123,25 | 2,4% | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Totale | | | | | | | | | | | | | 528 |
| TOTALE | | | | | | | | | | 2.159 | | | 37.151 |

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

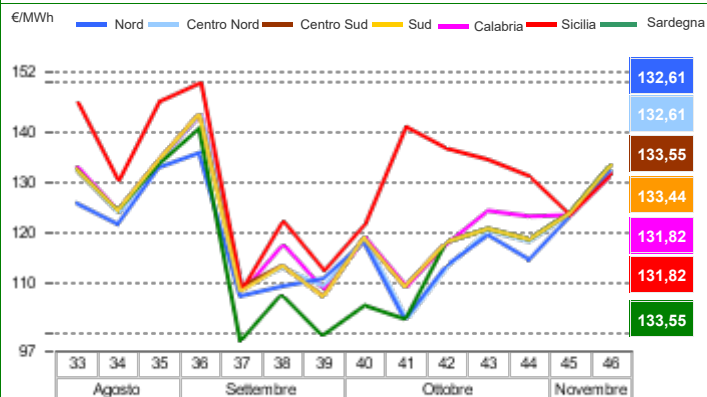
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

| | Transazioni registrate | | | Programmi | Immissione | | Prelievi | |
|-----------------------------|------------------------|--------------|---------------|----------------------------|------------------|--------------|------------------|--------------|
| | MWh | var. | Struttura | | MWh | var. | MWh | var. |
| Baseload | 616.444 | 1,2% | 16,1% | Richiesti | 1.345.765 | +2,9% | 1.820.500 | +3,4% |
| Peak | 1.440 | 0,0% | 0,0% | Rifutati | 160.151 | -2,4% | 0 | -100,0% |
| Off Peak | 1.512 | 0,0% | 0,0% | Registrati | 1.185.615 | +3,7% | 1.820.500 | +3,5% |
| Non Standard | 3.200.818 | 1,1% | 83,7% | Sbilanciamenti a programma | 1.266.000 | +0,8% | 631.115 | -1,4% |
| Contratti bilaterali | 3.820.214 | 1,1% | 99,9% | Saldo programmi | | | 634.885 | |
| MTE | 1.968 | 0,0% | 0,1% | | | | | |
| MPEG | 1.200 | - | 0,0% | | | | | |
| Totale PCE | 3.823.382 | 1,1% | 100,0% | | | | | |
| Posizione netta | 2.451.615 | +2,2% | +64,1% | | | | | |

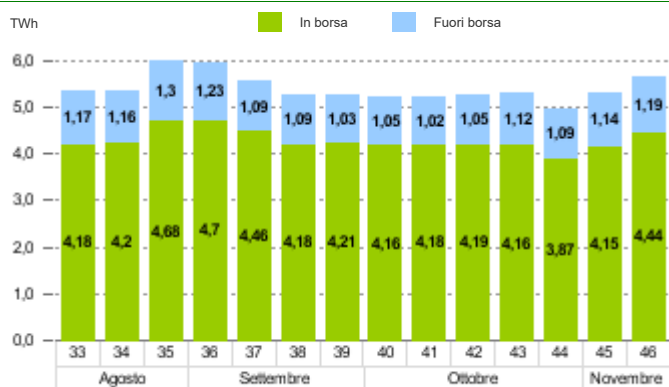
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



MGP - Prezzo di vendita



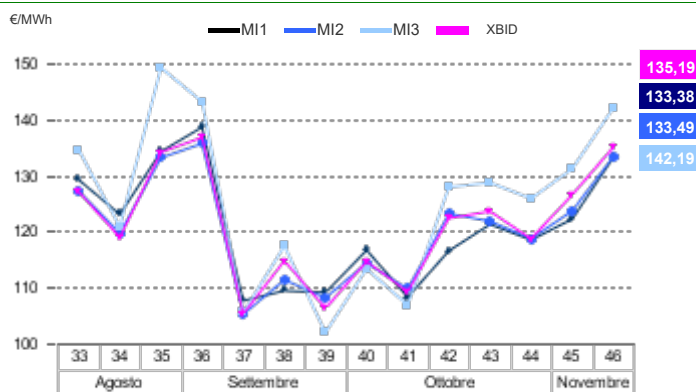
MGP - Volumi



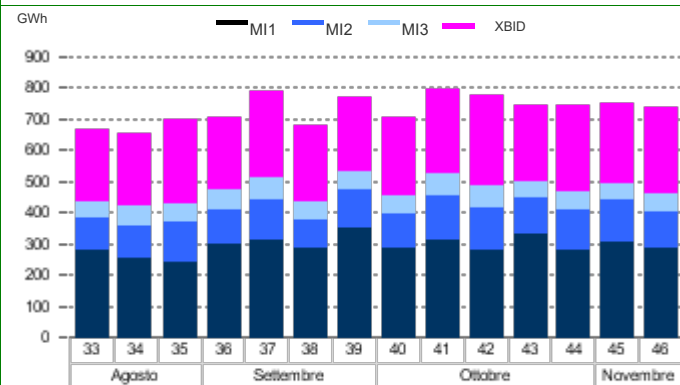
MGP - Liquidità



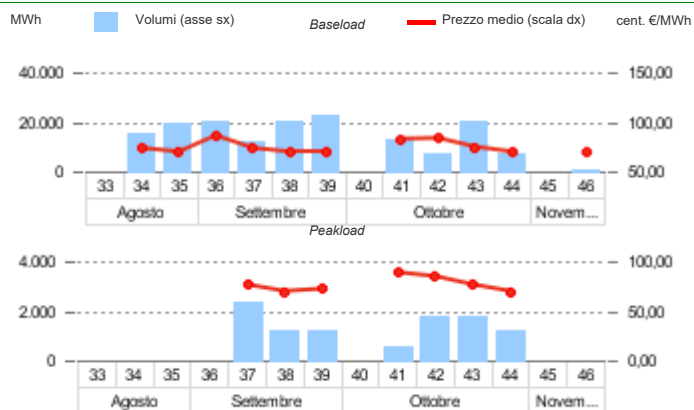
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

