

PUN Index GME

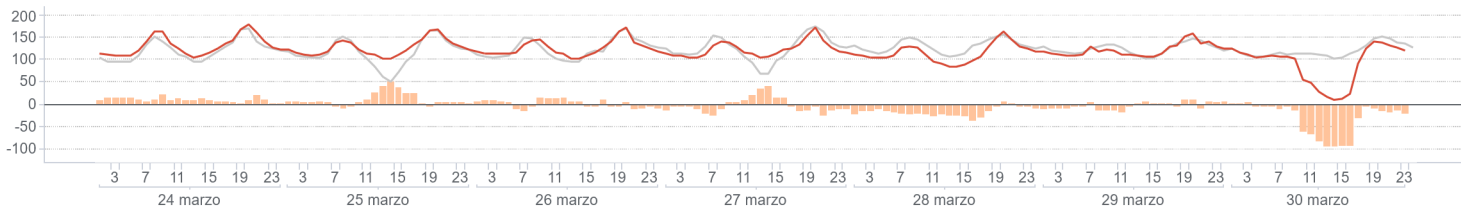
| | Media (€/MWh) | Variazione (€/MWh) | Variazione (%) |
|-----------------------|---------------|--------------------|----------------|
| Baseload | 119,45 | -3,80 | -3,1% |
| Picco | 126,14 | 4,52 | 3,7% |
| Fuori Picco | 115,70 | -8,46 | -6,8% |
| Minimo orario | 9,86 | | |
| Massimo orario | 179,10 | | |

Volumi

| | MWh | Media (MWh) | Variazione (%) | |
|-----------------|---------------|------------------|----------------|--------------|
| Offerta | Nazionale | 8.675.799 | 51.951 | -3,6% |
| | Estero | 1.078.833 | 6.460 | 2,2% |
| | Totale | 9.754.632 | 58.411 | -3,0% |
| Vendite | Nazionale | 4.159.011 | 24.904 | -5,0% |
| | Estero | 1.043.972 | 6.251 | 4,1% |
| | Totale | 5.202.984 | 31.156 | -3,3% |
| Acquisti | Nazionale | 5.112.621 | 30.614 | -3,0% |
| | Estero | 90.363 | 541 | -19,1% |
| | Totale | 5.202.984 | 31.156 | -3,3% |

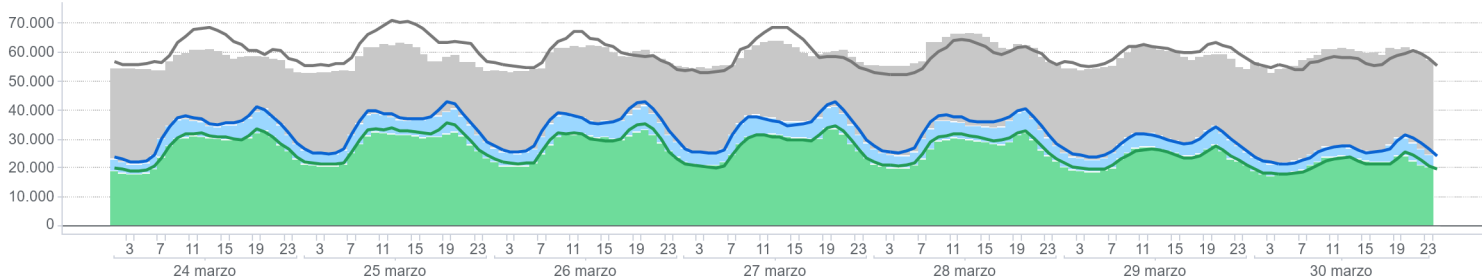
PUN Index GME (€/MWh)

— Prezzo orario
 — settimana precedente
 ■ Delta prezzo



Volumi offerti, venduti e acquistati (MWh)

■ Offerta
 ■ Vendite fuori borsa
 ■ Vendite in borsa
 — Vendite in borsa - sett. prec
 — Vendite fuori borsa - sett. prec
 — Offerta sett. prec



Offerta di energia elettrica

| | MWh | Variazione (%) | Struttura |
|--------------------------------|------------------|----------------|---------------|
| Borsa | 4.286.632 | -3,6% | 82,4% |
| Operatori | 2.750.188 | -6,4% | 52,9% |
| GSE | 499.365 | -3,1% | 9,6% |
| Zone estere | 1.037.080 | 4,4% | 19,9% |
| Saldo programmi PCE | 0 | | 0,0% |
| PCE (incluso MTE) | 916.352 | -1,8% | 17,6% |
| Zone estere | 6.893 | -28,1% | 0,1% |
| Zone nazionali altri operatori | 909.459 | -1,5% | 17,5% |
| Saldo programmi PCE | 0 | | 0,0% |
| VOLUMI VENDUTI | 5.202.984 | -3,3% | 100,0% |
| VOLUMI NON VENDUTI | 4.551.648 | -2,7% | |
| OFFERTA TOTALE | 9.754.632 | -3,0% | |

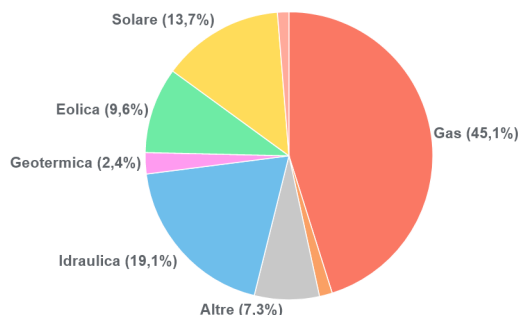
Domanda di energia elettrica

| | MWh | Variazione (%) | Struttura |
|--------------------------------|------------------|----------------|---------------|
| Borsa | 4.286.632 | -3,6% | 82,4% |
| Acquirente Unico | 92.060 | -4,4% | 1,8% |
| Altri operatori | 3.467.532 | -2,9% | 66,6% |
| Pompaggi | 19.089 | 30,8% | 0,4% |
| Zone estere | 90.362 | -19,1% | 1,7% |
| Saldo programmi PCE | 617.589 | -5,3% | 11,9% |
| PCE (incluso MTE) | 916.352 | -1,8% | 17,6% |
| Zone estere | 0 | | 0,0% |
| Zone nazionali AU | 7.920 | -23,1% | 0,2% |
| Zone nazionali altri operatori | 1.526.021 | -3,1% | 29,3% |
| Saldo programmi PCE | -617.589 | -5,3% | -11,9% |
| VOLUMI ACQUISTATI | 5.202.984 | -3,3% | 100,0% |
| VOLUMI NON ACQUISTATI | 354.908 | 11,0% | |
| DOMANDA TOTALE | 5.557.892 | -2,0% | |

Volumi venduti per fonte

| | Totale (MWh) | Media (MWh) | Variazione (MWh) | Variazione (%) |
|---------------------|------------------|---------------|------------------|----------------|
| Tradizionali | 2.241.021 | 13.419 | -394 | -2,9% |
| Gas | 1.877.257 | 11.241 | -357 | -3,1% |
| Carbone | 60.296 | 361 | -7 | -1,8% |
| Altre | 303.468 | 1.817 | -30 | -1,6% |
| Rinnovabili | 1.864.683 | 11.166 | -820 | -6,8% |
| Idraulica | 794.053 | 4.755 | -387 | -7,5% |
| Geotermica | 99.500 | 596 | -7 | -1,1% |
| Eolica | 401.301 | 2.403 | -273 | -10,2% |
| Solare | 569.830 | 3.412 | -153 | -4,3% |
| Pompaggio | 53.307 | 319 | -95 | -22,9% |
| Totale | 4.159.011 | 24.904 | -1.309 | -5,0% |

Volumi venduti per fonte



Prezzo zonale

| | Nord | | Centro Nord | | Centro Sud | | Sud | | Calabria | | Sicilia | | Sardegna | |
|--------------------|--------|-------|-------------|-------|------------|-------|--------|-------|----------|-------|---------|-------|----------|--------|
| | €/MWh | Var | €/MWh | Var | €/MWh | Var | €/MWh | Var | €/MWh | Var | €/MWh | Var | €/MWh | Var |
| Baseload | 119,83 | -3,3% | 119,88 | -3,2% | 119,88 | -1,5% | 119,88 | -1,5% | 119,88 | -1,5% | 116,66 | -6,1% | 111,86 | -6,2% |
| <i>Picco</i> | 126,86 | 2,9% | 126,93 | 2,9% | 126,93 | 8,1% | 126,93 | 8,1% | 126,93 | 8,1% | 117,96 | -5,1% | 117,19 | 6,2% |
| <i>Fuori Picco</i> | 115,89 | -6,6% | 115,93 | -6,6% | 115,93 | -6,6% | 115,93 | -6,6% | 115,93 | -6,6% | 115,93 | -6,6% | 108,87 | -12,3% |
| Massimo | 179,10 | | 179,10 | | 179,10 | | 179,10 | | 179,10 | | 179,10 | | 179,10 | |
| Minimo | 10,01 | | 10,01 | | 10,01 | | 10,01 | | 10,01 | | 1,00 | | 0,00 | |

Volumi zonali

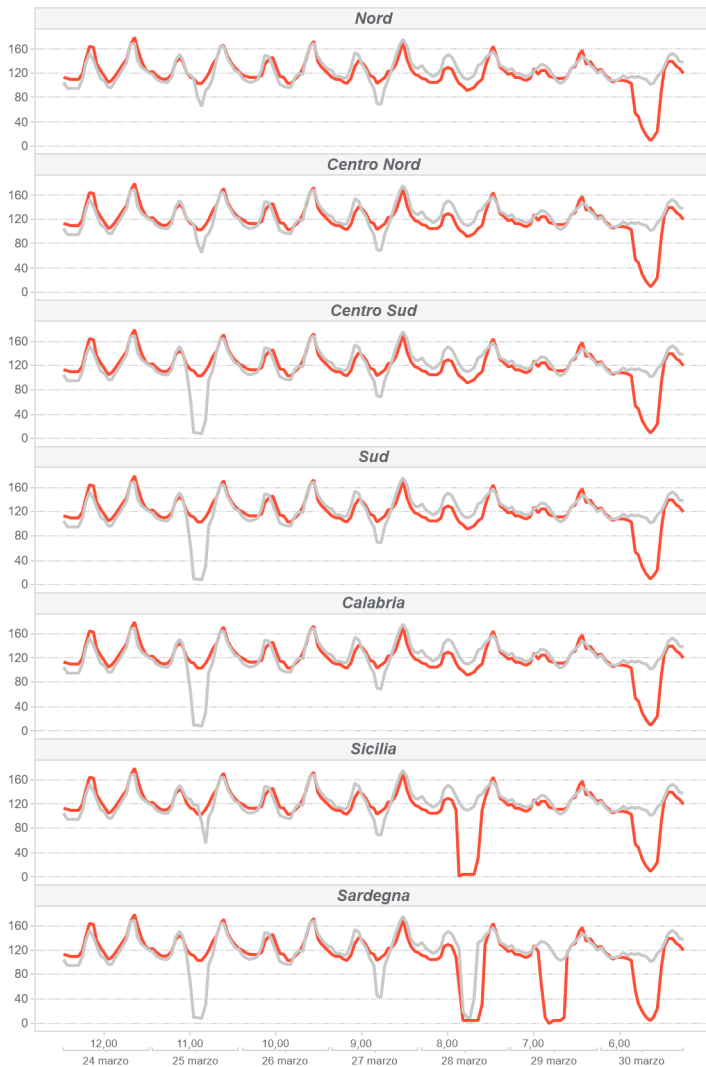
| | | Nord | | Centro Nord | | Centro Sud | | Sud | | Calabria | | Sicilia | | Sardegna | |
|-----------------|---------------|-----------|----------|-------------|---------|------------|---------|---------|----------|----------|--------|---------|--------|----------|--------|
| | | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var |
| Offerta | <i>Totale</i> | 4.483.254 | -108.250 | 402.108 | -14.993 | 1.399.772 | -3.311 | 973.104 | -213.884 | 557.931 | 39.916 | 556.628 | 25.482 | 303.003 | -1.527 |
| Vendite | <i>Totale</i> | 2.155.690 | -118.214 | 317.529 | -14.784 | 489.426 | -66.862 | 477.394 | -105.887 | 197.558 | 62.456 | 289.967 | 45.918 | 231.446 | -2.862 |
| Acquisti | <i>Totale</i> | 2.905.398 | -118.115 | 449.763 | -7.438 | 912.045 | -10.217 | 319.313 | 1.300 | 97.024 | -606 | 284.918 | -2.307 | 144.160 | 5.286 |
| Offerta | <i>Media</i> | 26.846 | -2,4% | 2.408 | -3,6% | 8.382 | -0,2% | 5.827 | -18,0% | 3.341 | 7,7% | 3.333 | 4,8% | 1.814 | -0,5% |
| Vendite | <i>Media</i> | 12.908 | -5,2% | 1.901 | -4,4% | 2.931 | -12,0% | 2.859 | -18,2% | 1.183 | 46,2% | 1.736 | 18,8% | 1.386 | -1,2% |
| Acquisti | <i>Media</i> | 17.398 | -3,9% | 2.693 | -1,6% | 5.461 | -1,1% | 1.912 | 0,4% | 581 | -0,6% | 1.706 | -0,8% | 863 | 3,8% |

Volumi venduti per fonte. Media Oraria

| | | Nord | | Centro Nord | | Centro Sud | | Sud | | Calabria | | Sicilia | | Sardegna | |
|---------------------|--|--------|--------|-------------|--------|------------|--------|-------|--------|----------|--------|---------|--------|----------|--------|
| | | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var | MWh | Var |
| Tradizionali | | 7.732 | -9,2% | 697 | 0,2% | 1.138 | -8,5% | 1.497 | -9,0% | 828 | 120,3% | 671 | 38,9% | 777 | 0,1% |
| <i>Gas</i> | | 6.761 | -10,5% | 621 | 0,4% | 898 | -7,6% | 1.235 | -10,3% | 691 | 191,0% | 641 | 42,0% | 327 | 2,3% |
| <i>Carbone</i> | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 359 | -1,8% |
| <i>Altre</i> | | 971 | 1,1% | 76 | -0,8% | 239 | -11,5% | 262 | -2,2% | 137 | -0,9% | 30 | -5,5% | 91 | 0,0% |
| Rinnovabili | | 4.913 | 2,3% | 1.193 | -7,7% | 1.689 | -14,8% | 1.345 | -27,1% | 348 | -19,8% | 1.055 | 8,2% | 556 | -4,2% |
| <i>Idraulica</i> | | 2.919 | -2,4% | 352 | -13,3% | 779 | -10,6% | 338 | -29,6% | 79 | -1,1% | 164 | -11,5% | 96 | -3,2% |
| <i>Geotermica</i> | | - | - | 592 | -1,1% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| <i>Eolica</i> | | 26 | 1,4% | 34 | 6,2% | 374 | -21,3% | 785 | -21,8% | 215 | -20,6% | 684 | 23,9% | 270 | -10,0% |
| <i>Solare</i> | | 1.967 | 10,0% | 214 | -16,0% | 537 | -15,8% | 223 | -38,3% | 54 | -35,0% | 207 | -12,9% | 190 | 4,9% |
| Pompaggio | | 186 | -32,1% | - | - | 86 | -7,5% | - | - | - | - | 0 | - | 45 | 1,8% |
| Totale | | 12.831 | -5,6% | 1.890 | -4,9% | 2.913 | -12,3% | 2.842 | -18,5% | 1.176 | 45,2% | 1.726 | 18,4% | 1.378 | -1,6% |

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

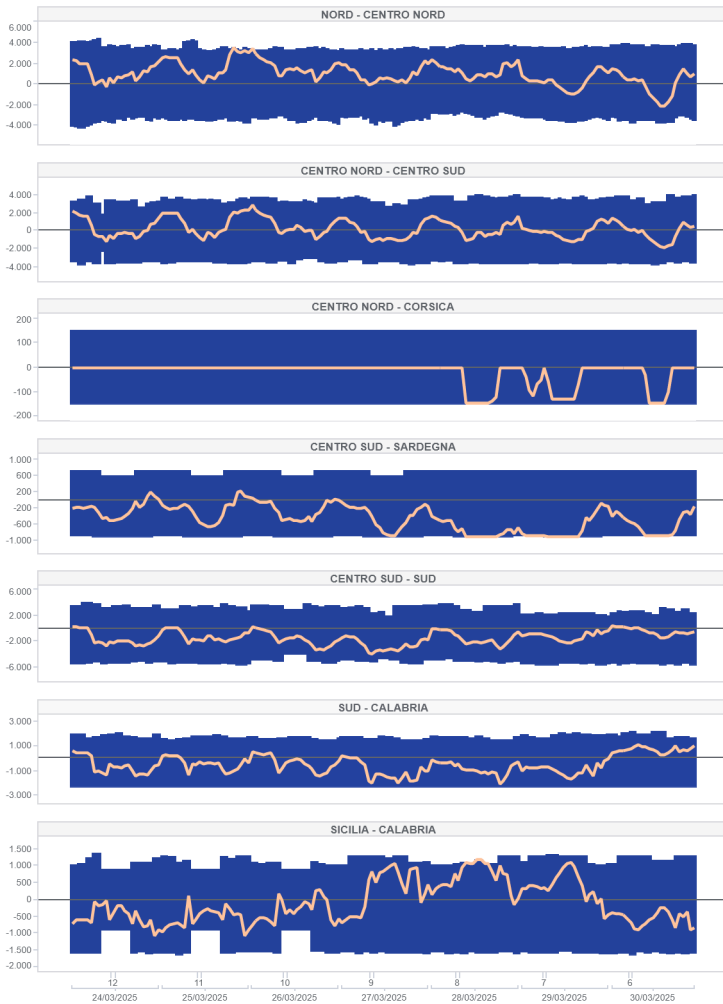


Transiti

| | | Frequenza direzione | | Capacità media di trasporto assegnata | | Flusso medio | | Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata | |
|------------------------------|-----------|---------------------|------------|---------------------------------------|------------|--------------|------------|--|------------|
| | | Sett. n.12 | Sett. n.13 | Sett. n.12 | Sett. n.13 | Sett. n.12 | Sett. n.13 | Sett. n.12 | Sett. n.13 |
| | | | | | | | | | |
| Francia - Nord | FRAN-NORD | 0,0% | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | NORD-FRAN | | | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| Svizzera - Nord | SVIZ-NORD | 95,2% | 97,0% | 4.100 | 52.610 | 1.883 | 2.115 | 43,7% | 3,9% |
| | NORD-SVIZ | 4,8% | 3,0% | 2.835 | 27.656 | 325 | 416 | -0,4% | 0,0% |
| Austria - Nord | AUST-NORD | 0,0% | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | NORD-AUST | | | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| Slovenia - Nord | SLOV-NORD | 0,0% | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | NORD-SLOV | | | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| Montenegro - Centro Sud | CSUD-MONT | 11,9% | 16,2% | 563 | 7.693 | 181 | 133 | 3,8% | 0,3% |
| | MONT-CSUD | 85,7% | 83,2% | 697 | 7.591 | 415 | 496 | 51,0% | 5,4% |
| Grecia - Sud | GREC-SUD | 0,0% | 0,0% | 25 | 25 | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% |
| | SUD-GREC | | | 25 | 25 | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% |
| | | Frequenza direzione | | Limite medio | | Flusso medio | | Frequenza saturazioni | |
| | | Sett. n.12 | Sett. n.13 | Sett. n.12 | Sett. n.13 | Sett. n.12 | Sett. n.13 | Sett. n.12 | Sett. n.13 |
| Nord - Centro Nord | NORD-CNOR | 64,9% | 88,6% | 3.873 | 3.591 | 1.499 | 1.228 | 0,6% | 1,2% |
| | CNOR-NORD | 35,1% | 11,4% | 3.890 | 3.423 | 970 | 874 | 0,0% | 0,0% |
| Centro Nord - Centro Sud | CNOR-CSUD | 47,6% | 50,3% | 3.274 | 3.503 | 1.199 | 1.044 | 0,0% | 0,0% |
| | CSUD-CNOR | 52,4% | 49,7% | 3.534 | 3.548 | 1.272 | 616 | 4,8% | 0,0% |
| Centro Nord - Corsica | CNOR-CORS | | | 150 | 150 | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% |
| | CORS-CNOR | 16,1% | 18,0% | 150 | 150 | 113 | 118 | 3,6% | 0,0% |
| Corsica - Sardegna | CORS-SARD | 0,0% | 0,0% | 150 | 150 | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% |
| | SARD-CORS | 76,2% | 100,0% | 150 | 150 | 37 | 38 | 7,1% | 12,0% |
| Sardegna - Corsica AC | COAC-SARD | 0,0% | 0,0% | 23 | 23 | 0 | 0 | | |
| | SARD-COAC | 100,0% | 100,0% | 109 | 109 | 44 | 35 | 0,0% | 0,0% |
| Centro Sud - Sardegna | CSUD-SARD | 2,4% | 6,6% | 709 | 694 | 107 | 100 | 0,0% | 0,0% |
| | SARD-CSUD | 97,6% | 93,4% | 887 | 887 | 513 | 488 | 11,3% | 18,0% |
| Centro Sud - Sud | CSUD-SUD | 9,5% | 11,4% | 3.554 | 3.165 | 432 | 165 | 0,0% | 0,0% |
| | SUD-CSUD | 90,5% | 88,6% | 5.119 | 5.288 | 1.659 | 1.682 | 0,0% | 0,0% |
| Sud - Calabria | SUD-CALA | 58,9% | 27,5% | 1.962 | 1.763 | 498 | 483 | 0,0% | 0,0% |
| | CALA-SUD | 41,1% | 72,5% | 2.348 | 2.350 | 410 | 909 | 0,0% | 0,0% |
| Sicilia - Calabria | SICI-CALA | 26,8% | 39,5% | 1.190 | 1.152 | 293 | 592 | 0,0% | 4,2% |
| | CALA-SICI | 73,2% | 60,5% | 1.410 | 1.482 | 586 | 513 | 4,2% | 0,0% |
| Sicilia - Malta | SICI-MALT | 91,7% | 99,4% | 225 | 225 | 99 | 107 | 3,6% | 1,8% |
| | MALT-SICI | 0,0% | 0,0% | 225 | 225 | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% |
| | | Frequenza direzione | | Limite medio | | Flusso medio | | Frequenza saturazioni | |
| | | Sett. n.12 | Sett. n.13 | Sett. n.12 | Sett. n.13 | Sett. n.12 | Sett. n.13 | Sett. n.12 | Sett. n.13 |
| IT Coupling - Nord | NORD-COUP | | | 10.000 | 10.000 | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% |
| | COUP-NORD | 100,0% | 100,0% | 10.000 | 10.000 | 3.338 | 3.440 | 0,0% | 0,0% |
| Coupling - Francia Coupling | COUP-XFRA | | | 2.065 | 2.065 | 0 | 451 | 0,0% | 0,0% |
| | XFRA-COUP | 100,0% | 98,2% | 2.985 | 3.060 | 2.902 | 2.996 | 92,9% | 94,0% |
| Coupling - Slovenia Coupling | COUP-BSP | 23,8% | 20,4% | 654 | 656 | 523 | 503 | 15,5% | 12,6% |
| | BSP-COUP | 74,4% | 79,6% | 572 | 557 | 551 | 513 | 68,5% | 67,7% |
| Coupling - Austria Coupling | COUP-XAUS | 13,7% | 18,0% | 94 | 126 | 96 | 113 | 12,5% | 17,4% |
| | XAUS-COUP | 84,5% | 82,0% | 203 | 275 | 193 | 269 | 82,1% | 79,0% |
| Sud - Grecia Coupling | SUD-XGRE | | | | | 0 | 0 | 100,0% | 100,0% |
| | XGRE-SUD | 0,0% | 0,0% | | | 0 | 0 | 100,0% | 100,0% |

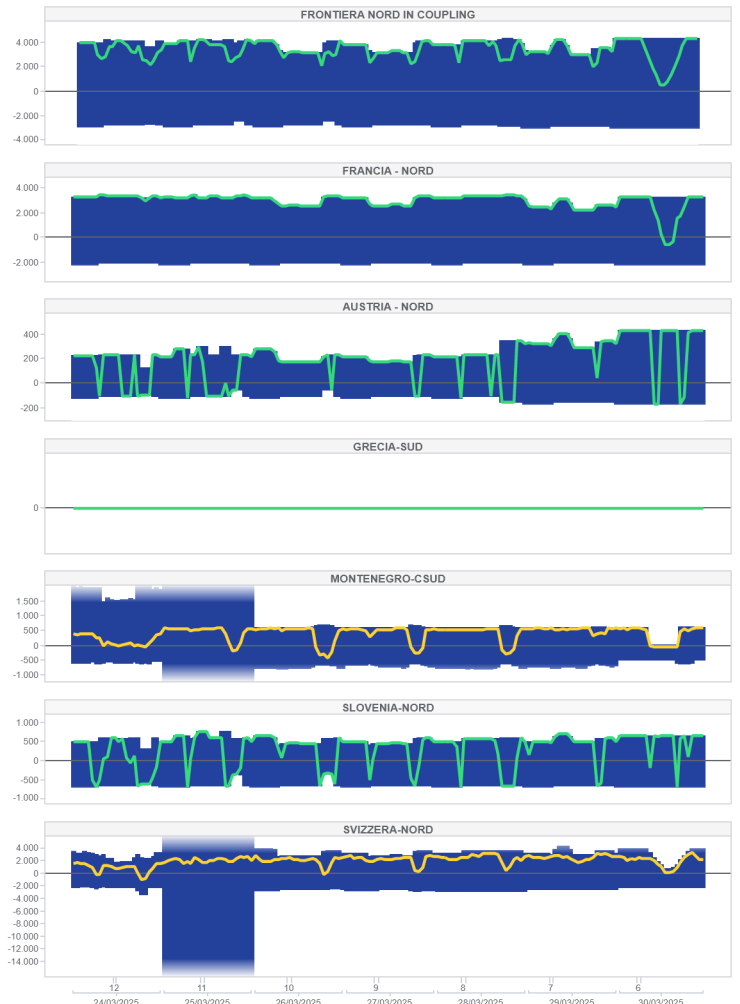
Transiti Italia (MWh)

▬ Limite Import ▬ Limite Export ▬ Flusso



Transiti esteri (MWh)

▬ Import netto coup ▬ Import netto esplicita ▬ Limite Export ▬ Limite Import



MPEG

| Prodotti | Prezzo min (cent. €/MWh) | Prezzo max (cent. €/MWh) | Prezzo medio (cent. €/MWh) | Volume (MW) | Volume (MWh) | Posizione aperta (MW) | Posizione aperta (MWh) |
|-----------------|--------------------------|--------------------------|----------------------------|-------------|---------------|-----------------------|------------------------|
| 24 marzo | | | | | | | |
| 25 marzo | | | | | | | |
| 26 marzo | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 213 | 5.112 | 213 | 5.112 |
| Baseload | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 103 | 2.472 | 103 | 2.472 |
| 28 marzo | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 251 | 6.024 | 251 | 6.024 |
| 29 marzo | 53,00 | 54,00 | 53,25 | 200 | 4.800 | 200 | 4.800 |
| 30 marzo | | | | | | | |
| 24 marzo | | | | | | | |
| 25 marzo | | | | | | | |
| Peakload | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 30 | 360 | 30 | 360 |
| 27 marzo | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 30 | 360 | 30 | 360 |
| 28 marzo | | | | | | | |
| TOTALE | | | | 827 | 19.128 | | |

Volumi Prezzo medio


MTE

| | Prezzo min (€/MWh) | Prezzo max (€/MWh) | Prezzo di controllo (€/MWh) | Prezzo di controllo (var) | Negoziazioni | Volume (MWh) | Volume (MW) | Volume OTC (MW) | Volume OTC (MWh) | Volume (var) | Posizione aperta (MW) | Posizione aperta (MWh) |
|-----------------|--------------------|--------------------|-----------------------------|---------------------------|--------------|--------------|-------------|-----------------|------------------|--------------|-----------------------|------------------------|
| Baseload | | | 120,80 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 15 | 10.800 |
| BL-M-2025-04 | | | 111,71 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 2 | 1.488 | | 17 | 12.648 |
| BL-M-2025-05 | | | 108,07 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 2 | 1.440 | | 19 | 13.680 |
| BL-M-2025-06 | | | 113,51 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 15 | 32.760 |
| BL-Q-2025-02 | | | 123,22 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 8 | 17.664 |
| BL-Q-2025-03 | | | 131,06 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 6 | 13.254 |
| BL-Q-2025-04 | | | 122,21 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| BL-Q-2026-01 | | | 93,35 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| BL-Q-2026-02 | | | 109,82 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 1 | 8.760 | | 1 | 8.760 |
| BL-Y-2026 | | | 132,00 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| PL-M-2025-04 | | | 118,77 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| PL-M-2025-05 | | | 112,84 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| PL-M-2025-06 | | | 121,33 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| PL-Q-2025-02 | | | 126,65 | -14,1% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| PL-Q-2025-03 | | | 141,38 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| PL-Q-2025-04 | | | 139,70 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| PL-Q-2026-01 | | | 98,97 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| PL-Q-2026-02 | | | 117,41 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| PL-Y-2026 | | | | | | | | | | | | |

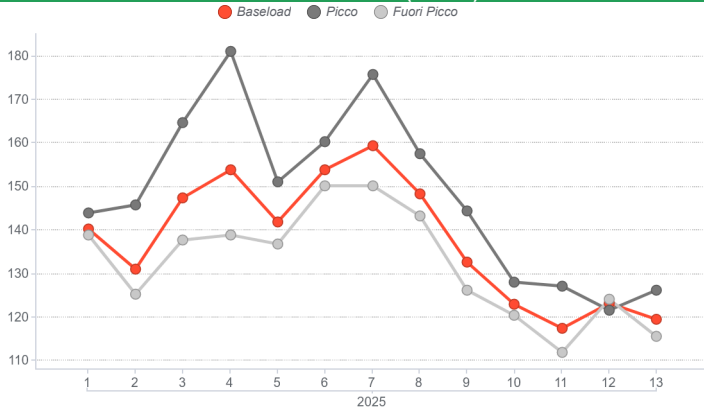
PCE

| | Transazioni (MWh) | Transazioni (var) | Struttura |
|-----------------------------|-------------------|-------------------|-----------|
| Baseload | 514.436 | -0,7% | 13,7% |
| Peak | 2.274 | 0,6% | 0,1% |
| Off Peak | 2.739 | -0,3% | 0,1% |
| Non Standard | 3.226.506 | -1,2% | 85,6% |
| Contratti bilaterali | 3.745.955 | -1,1% | 99,4% |
| MTE | 2.171 | 0,0% | 0,1% |
| MPEG | 19.128 | 86,5% | 0,5% |
| Totale PCE | 3.767.254 | -0,9% | 100,0% |
| Posizione netta | 2.331.560 | -1,7% | 61,9% |

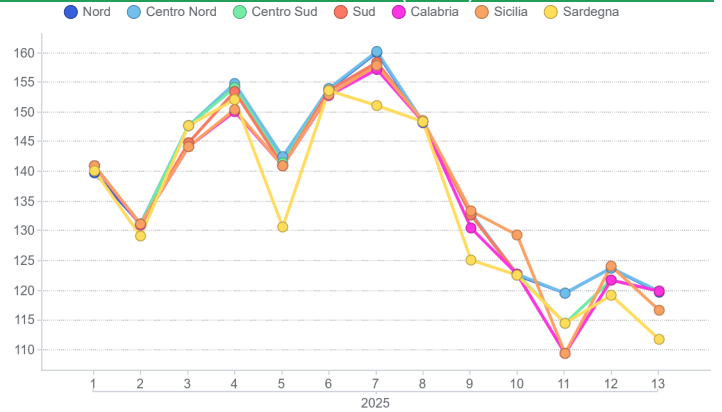
Programmi

| Programmi | Immissione (MWh) | Immissione (var) | Prelievi (MWh) | Prelievi (var) |
|----------------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|
| Richiesti | 1.163.412 | 1,2% | 1.545.938 | -1,9% |
| Rifiutati | 247.060 | 11,4% | 11.997 | 203.239,0% |
| Registrati | 916.352 | -1,2% | 1.533.941 | -2,7% |
| Sbilanciamenti a programma | 1.415.208 | -2,6% | 797.619 | -0,3% |
| Saldo programmi | 0 | | 617.589 | |

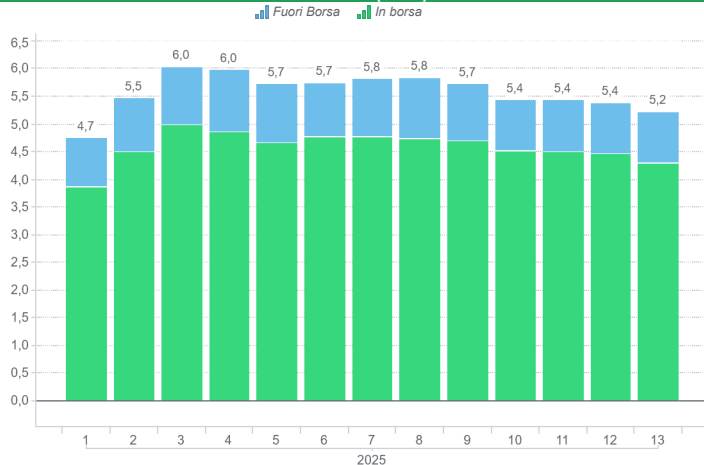
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



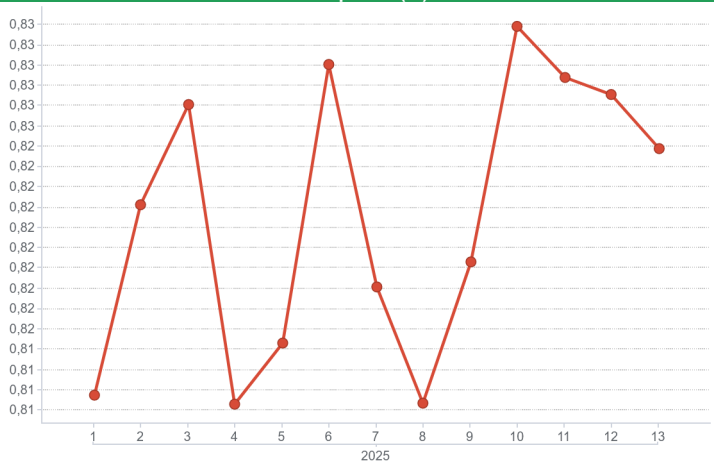
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



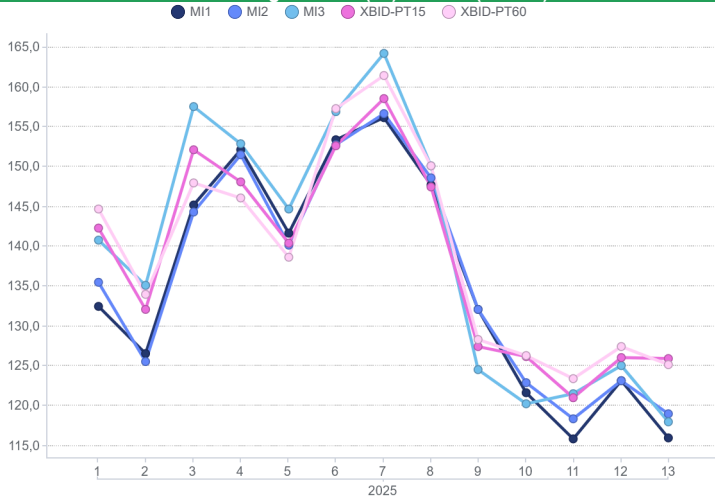
MGP - Volumi (TWh)



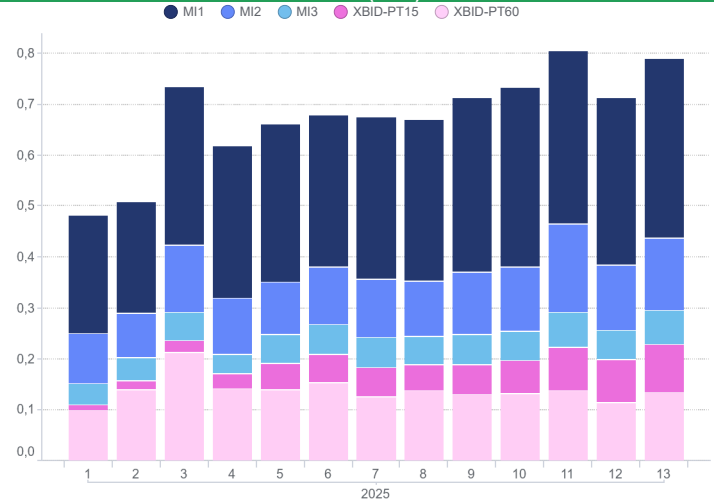
MGP - Liquidità (%)



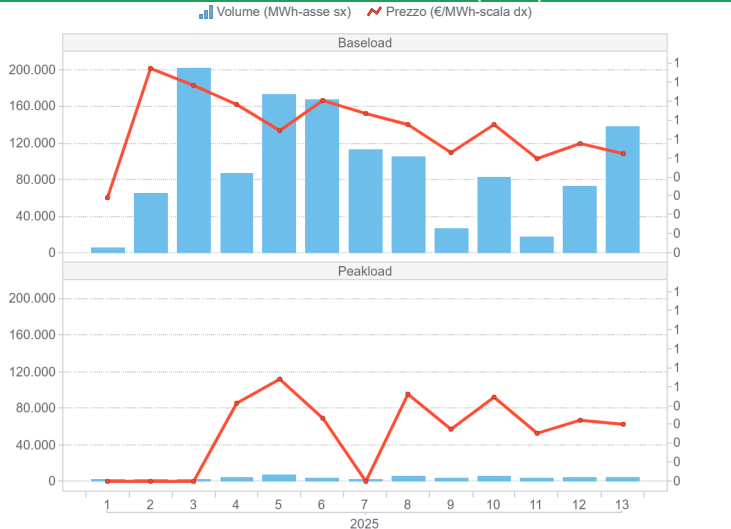
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

