# Mercati Elettrici - Mercato del Giorno Prima

*Settimana n° 47 dal 16/11/2026 al 22/11/2026*

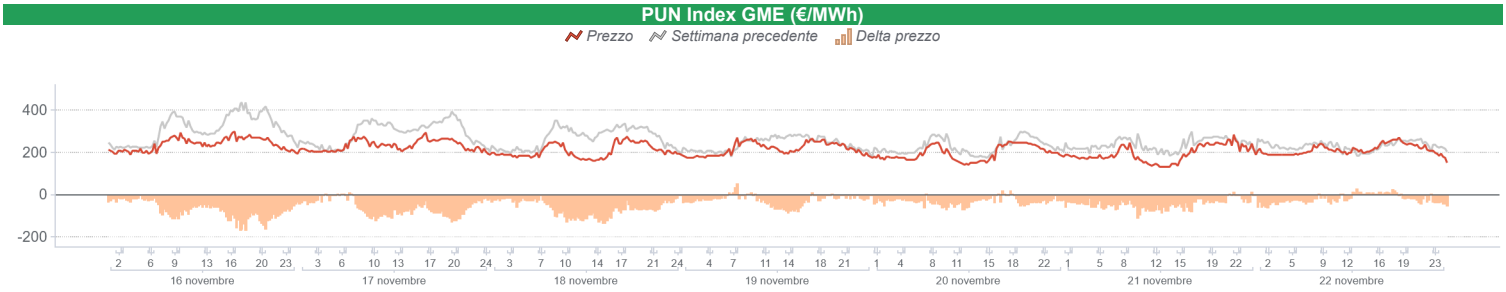
## PUN Index GME

| | Media (€/MWh) | Variazione (€/MWh) | Variazione (%) |
|---|---|---|---|
| ***Baseload*** | 216,19 | -44,15 | -17,0% |
| *Picco* | 232,63 | -67,95 | -22,6% |
| *Fuori Picco* | 207,06 | -30,93 | -13,0% |
| *Massimo* | 302,67 | | |
| *Minimo* | 132,48 | | |

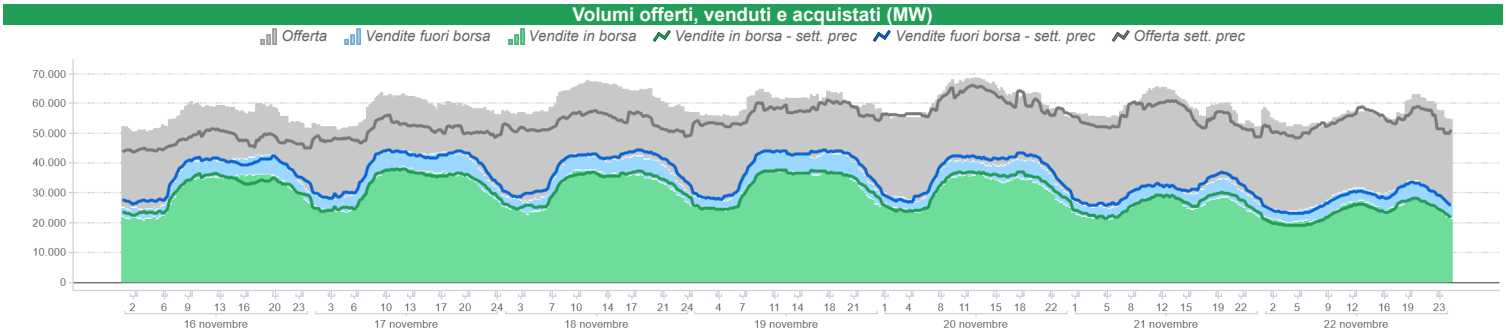
## Volumi

| | | GWh | Media (GWh) | Variazione (%) |
|---|---|---|---|---|
| **Offerta** | Nazionale | 8.718 | 13,0 | 6,3% |
| | Estero | 1.176 | 1,7 | 33,8% |
| | **Totale** | **9.894** | **14,7** | **8,9%** |
| **Vendite** | Nazionale | 4.720 | 7,0 | -9,0% |
| | Estero | 1.067 | 1,6 | 38,7% |
| | **Totale** | **5.786** | **8,6** | **-2,8%** |
| **Acquisti** | Nazionale | 5.596 | 8,3 | -0,8% |
| | Estero | 190 | 0,3 | -39,5% |
| | **Totale** | **5.786** | **8,6** | **-2,8%** |

## PUN Index GME (€/MWh)




## Volumi offerti, venduti e acquistati (MW)




## Offerta di energia elettrica

| | GWh | Variazione (%) | Struttura |
|---|---|---|---|
| **Borsa** | **4.942** | **-2,2%** | **85,4%** |
| *Operatori* | 3.564 | -11,0% | 61,6% |
| *GSE* | 312 | 10,3% | 5,4% |
| *Zone estere* | 1.066 | 38,7% | 18,4% |
| *Saldo programmi PCE* | 0 | | 0,0% |
| ***PCE (incluso MTE)*** | **845** | **-6,3%** | **14,6%** |
| *Zone estere* | 1 | 0,0% | 0,0% |
| *Zone nazionali altri operatori* | 844 | -6,3% | 14,6% |
| *Saldo programmi PCE* | 0 | | 0,0% |
| ***VOLUMI VENDUTI*** | **5.786** | **-2,8%** | **100,0%** |
| ***VOLUMI NON VENDUTI*** | **4.108** | **31,3%** | |
| ***OFFERTA TOTALE*** | **9.894** | **8,9%** | |

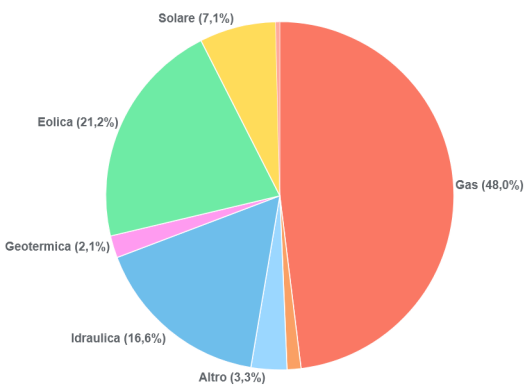
## Domanda di energia elettrica

| | GWh | Variazione (%) | Struttura |
|---|---|---|---|
| **Borsa** | **4.942** | **-2,2%** | **85,4%** |
| *Acquirente Unico* | 89 | -8,1% | 1,5% |
| *Altri operatori* | 3.562 | -1,6% | 61,6% |
| *Pompaggi* | 44 | 14,8% | 0,8% |
| *Zone estere* | 190 | -39,5% | 3,3% |
| *Saldo programmi PCE* | 1.057 | 7,3% | 18,3% |
| ***PCE (incluso MTE)*** | **845** | **-6,3%** | **14,6%** |
| *Zone estere* | 0 | | 0,0% |
| *Zone nazionali AU* | 0 | | 0,0% |
| *Zone nazionali altri operatori* | 1.902 | 0,8% | 32,9% |
| *Saldo programmi PCE* | -1.057 | 7,3% | -18,3% |
| ***VOLUMI ACQUISTATI*** | **5.786** | **-2,8%** | **100,0%** |
| ***VOLUMI NON ACQUISTATI*** | **298** | **5,7%** | |
| ***DOMANDA TOTALE*** | **6.085** | **-2,5%** | |

## Volumi venduti per fonte

| | Totale (GWh) | Media (GWh) | Variazione (GWh) | Variazione (%) |
|---|---|---|---|---|
| ***Tradizionali*** | **2.485** | **3,7** | **-903** | **-26,7%** |
| *Gas* | 2.268 | 3,4 | -862 | -27,5% |
| *Carbone* | 61 | 0,1 | -15 | -19,4% |
| *Altro* | 157 | 0,2 | -27 | -14,7% |
| ***Rinnovabili*** | **2.216** | **3,3** | **444** | **25,0%** |
| *Idraulica* | 782 | 1,2 | 82 | 11,7% |
| *Geotermica* | 97 | 0,1 | 3 | 2,9% |
| *Eolica* | 1.002 | 1,5 | 344 | 52,3% |
| *Solare* | 335 | 0,5 | 15 | 4,8% |
| ***Pompaggio*** | **18** | **0,0** | **-7** | **-28,5%** |
| ***Totale*** | **4.720** | **7,0** | **-467** | **-9,0%** |

## Volumi venduti per fonte



# Mercati Elettrici - Mercato del Giorno Prima

*Settimana n° 47 dal 16/11/2026 al 22/11/2026*

## 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*** | 225,24 | -15,8% | 225,24 | -15,8% | 212,20 | -15,9% | 177,14 | -25,0% | 177,14 | -25,7% | 177,14 | -25,7% | 185,10 | -17,7% |
| *Picco* | 253,40 | -21,0% | 253,40 | -21,0% | 218,06 | -22,0% | 144,54 | -38,6% | 144,54 | -35,6% | 144,54 | -35,5% | 165,34 | -22,5% |
| *Fuori Picco* | 209,59 | -11,9% | 209,59 | -11,9% | 208,95 | -11,9% | 195,25 | -17,5% | 195,25 | -20,7% | 195,25 | -20,7% | 196,08 | -15,2% |
| *Massimo* | 305,85 | | 305,85 | | 303,90 | | 298,79 | | 298,79 | | 298,79 | | 303,90 | |
| *Minimo* | 154,55 | | 154,55 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |

## Volumi zonali

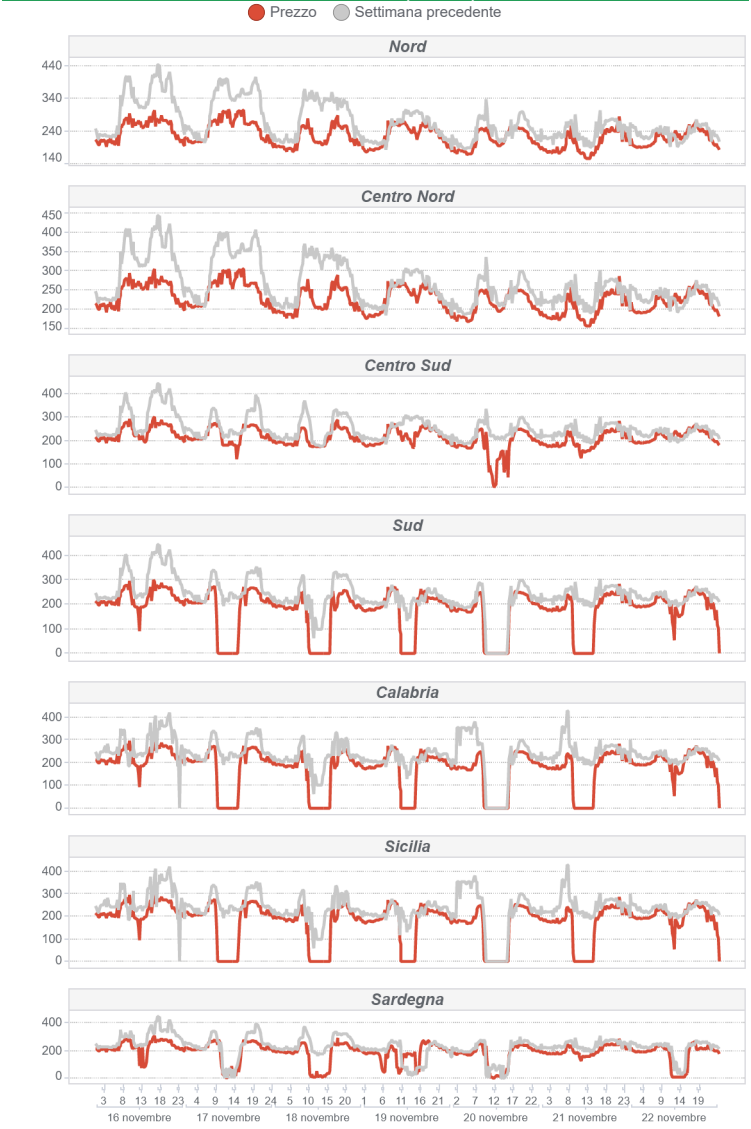
| | | Nord | | Centro Nord | | Centro Sud | | Sud | | Calabria | | Sicilia | | Sardegna | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var |
| **Offerta** | *Totale* | 4.121 | 15 | 312 | -35 | 1.458 | 163 | 1.235 | 232 | 611 | 54 | 610 | 62 | 370 | 23 |
| **Vendite** | *Totale* | 2.338 | -368 | 273 | -17 | 657 | -88 | 724 | 55 | 179 | -35 | 251 | -22 | 297 | 9 |
| **Acquisti** | *Totale* | 3.294 | 10 | 489 | -22 | 945 | -24 | 318 | -5 | 98 | -1 | 292 | -1 | 159 | -2 |

| | | Nord | | Centro Nord | | Centro Sud | | Sud | | Calabria | | Sicilia | | Sardegna | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var |
| **Offerta** | *Media* | 6,1 | 0,4% | 0,5 | -10,1% | 2,2 | 12,6% | 1,8 | 23,1% | 0,9 | 9,7% | 0,9 | 11,3% | 0,6 | 6,6% |
| **Vendite** | *Media* | 3,5 | -13,6% | 0,4 | -5,9% | 1,0 | -11,9% | 1,1 | 8,2% | 0,3 | -16,3% | 0,4 | -8,1% | 0,4 | 3,0% |
| **Acquisti** | *Media* | 4,9 | 0,3% | 0,7 | -4,2% | 1,4 | -2,5% | 0,5 | -1,5% | 0,1 | -1,0% | 0,4 | -0,3% | 0,2 | -1,5% |

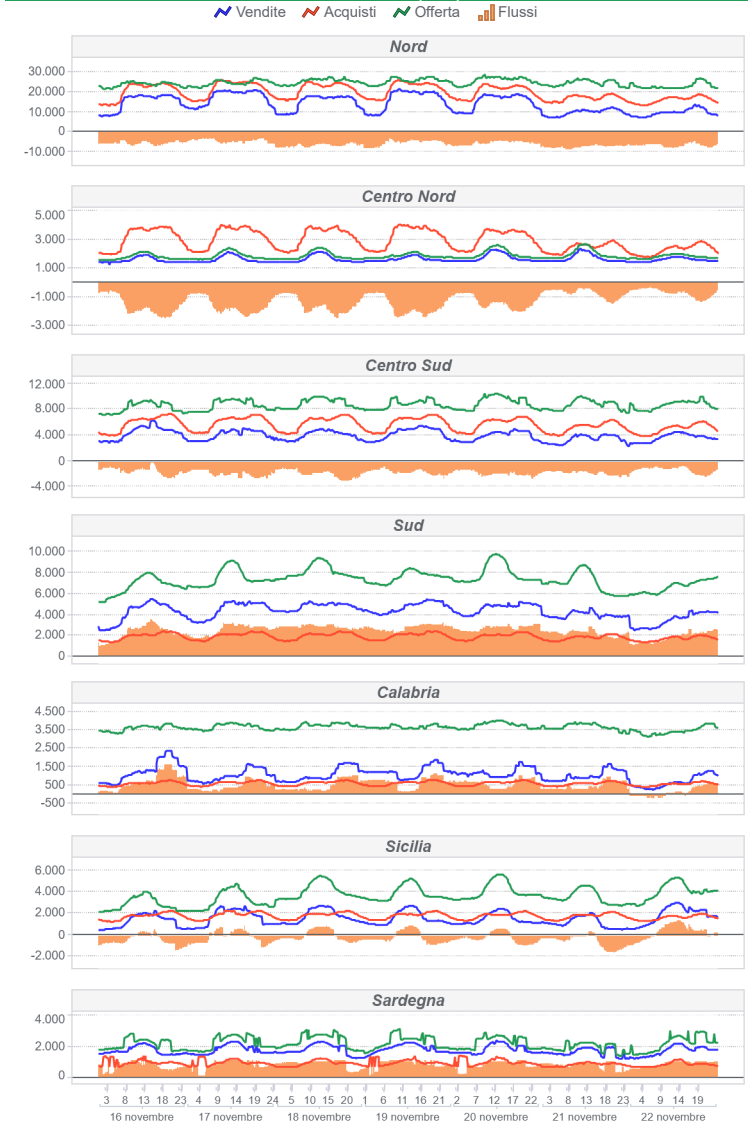
## Volumi venduti per fonte. Media quart'oraria

| | Nord | | Centro Nord | | Centro Sud | | Sud | | Calabria | | Sicilia | | Sardegna | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var | GWh | Var |
| ***Tradizionali*** | **2,6** | **-17,2%** | **0,1** | **-32,0%** | **0,4** | **-45,8%** | **0,2** | **-52,3%** | **0,1** | **-55,2%** | **0,1** | **-47,8%** | **0,2** | **-9,5%** |
| *Gas* | 2,5 | -17,1% | 0,1 | -32,2% | 0,3 | -48,0% | 0,2 | -57,7% | 0,1 | -61,7% | 0,1 | -47,5% | 0,1 | -2,1% |
| *Carbone* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,1 | -19,4% |
| *Altro* | 0,1 | -20,1% | 0,0 | -28,3% | 0,0 | -10,9% | 0,0 | -0,3% | 0,0 | 2,4% | 0,0 | -51,2% | 0,0 | -4,1% |
| ***Rinnovabili*** | **0,9** | **1,2%** | **0,3** | **18,9%** | **0,6** | **38,2%** | **0,9** | **58,4%** | **0,2** | **60,8%** | **0,3** | **7,4%** | **0,2** | **23,6%** |
| *Idraulica* | 0,6 | 0,0% | 0,1 | 51,5% | 0,2 | 36,6% | 0,2 | 36,7% | 0,0 | 5,7% | 0,1 | 1,4% | 0,0 | 0,7% |
| *Geotermica* | - | - | 0,1 | 2,9% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *Eolica* | 0,0 | 13,2% | 0,0 | 47,0% | 0,3 | 52,4% | 0,7 | 67,1% | 0,1 | 83,1% | 0,2 | 13,4% | 0,1 | 39,1% |
| *Solare* | 0,3 | 4,1% | 0,0 | 26,8% | 0,1 | 5,8% | 0,0 | 9,3% | 0,0 | 50,7% | 0,1 | -3,7% | 0,0 | 4,6% |
| ***Pompaggio*** | **0,0** | **-60,4%** | **-** | **-** | **0,0** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **0,0** | | **-** | **-** |
| ***Totale*** | **3,5** | **-13,6%** | **0,4** | **-5,9%** | **1,0** | **-11,9%** | **1,1** | **8,2%** | **0,3** | **-16,3%** | **0,4** | **-8,1%** | **0,4** | **3,0%** |

## Prezzo zonale (€/MWh)




## Volumi zonali (MW)



# Mercati Elettrici - Mercato del Giorno Prima

*Settimana n° 47 dal 16/11/2026 al 22/11/2026*

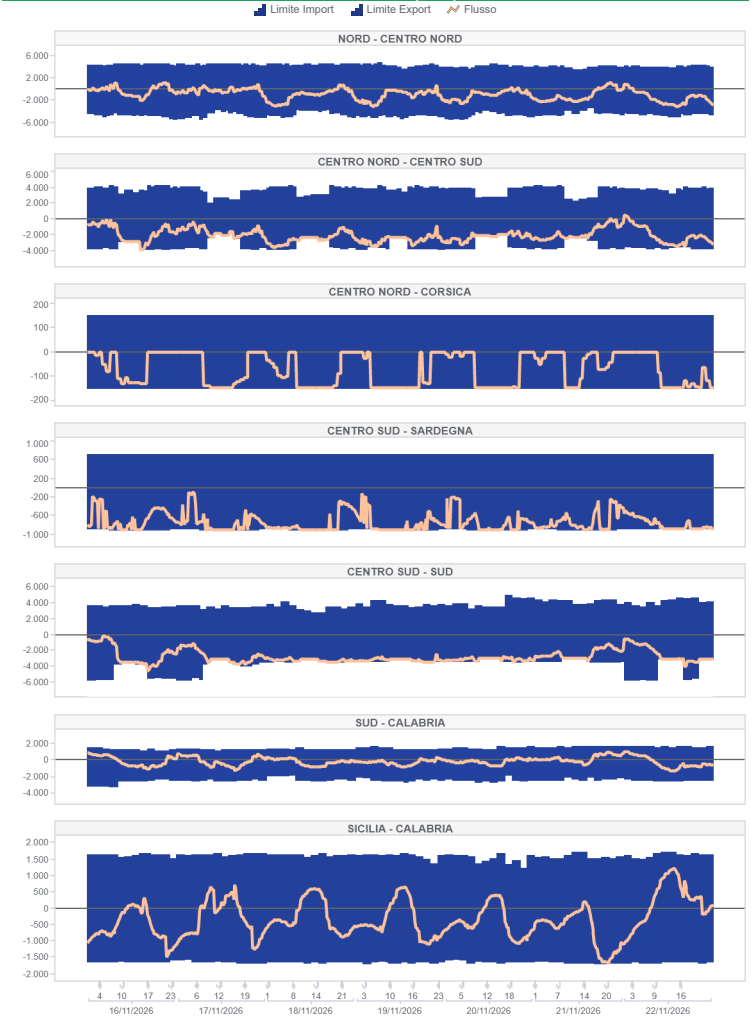
## Transiti

| | | Frequenza direzione | | Capacità media di trasporto assegnata (MW) | | Flusso medio (MW) | | Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW) | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Sett. n.46 | Sett. n.47 | Sett. n.46 | Sett. n.47 | Sett. n.46 | Sett. n.47 | Sett. n.46 | Sett. n.47 |
| Austria - Nord | AUST-NORD | 0,0% | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | NORD-AUST | | | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| Francia - Nord | FRAN-NORD | 100,0% | 100,0% | 10 | 10 | 10 | 10 | 100,0% | 100,0% |
| | NORD-FRAN | | | 2.171 | 2.514 | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% |
| 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% |
| Montenegro - Centro Sud | CSUD-MONT | 58,2% | 19,0% | 1.414 | 1.415 | 537 | 136 | 22,1% | 1,8% |
| | MONT-CSUD | 41,8% | 81,0% | 1.507 | 1.415 | 368 | 375 | 10,2% | 21,5% |
| Slovenia - Nord | SLOV-NORD | 0,0% | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | NORD-SLOV | | | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| Svizzera - Nord | NORD-SVIZ | 46,6% | 17,4% | 5.130 | 5.611 | 623 | 329 | 5,7% | 1,0% |
| | SVIZ-NORD | 53,4% | 82,6% | 5.028 | 4.894 | 721 | 910 | 7,7% | 15,4% |

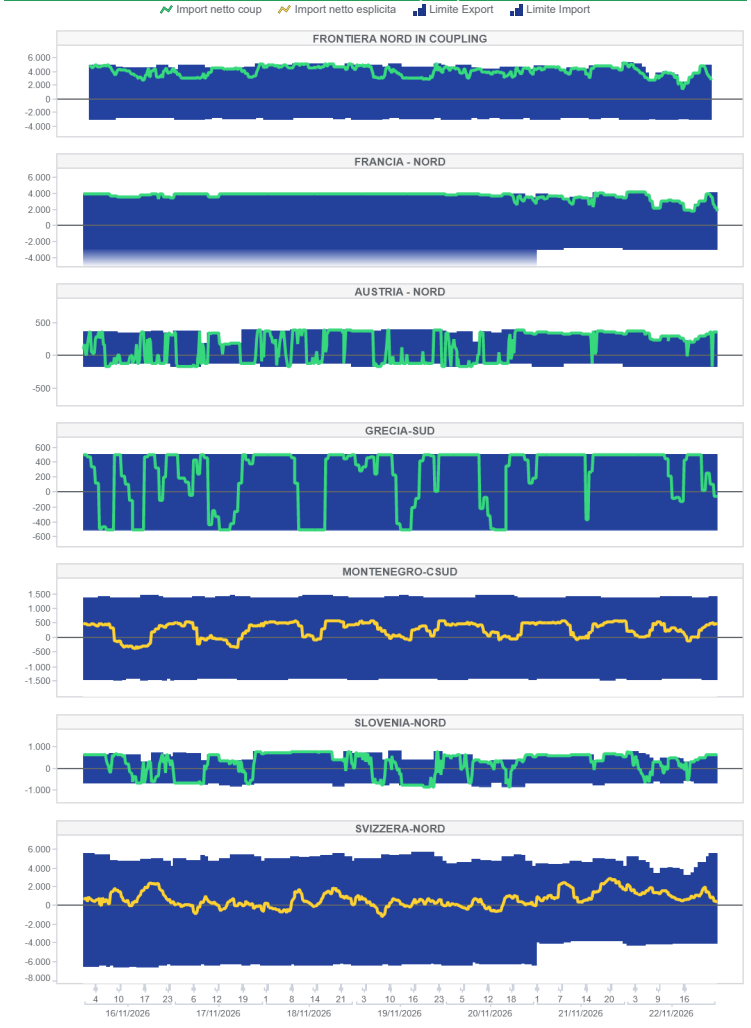
| | | Frequenza direzione | | Limite medio (MW) | | Flusso medio (MW) | | Frequenza saturazioni | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Sett. n.46 | Sett. n.47 | Sett. n.46 | Sett. n.47 | Sett. n.46 | Sett. n.47 | Sett. n.46 | Sett. n.47 |
| Centro Nord - Centro Sud | CNOR-CSUD | 11,2% | 1,0% | 3.582 | 3.644 | 991 | 256 | 0,0% | 0,0% |
| | CSUD-CNOR | 88,8% | 99,0% | 3.588 | 3.335 | 2.232 | 2.102 | 20,7% | 21,7% |
| Centro Nord - Corsica | CNOR-CORS | | | 150 | 150 | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% |
| | CORS-CNOR | 51,2% | 60,1% | 150 | 150 | 103 | 117 | 0,0% | 0,0% |
| Centro Sud - Sardegna | CSUD-SARD | 1,8% | | 699 | 720 | 51 | 0 | 0,0% | 0,0% |
| | SARD-CSUD | 98,2% | 100,0% | 880 | 887 | 666 | 734 | 24,9% | 34,2% |
| Centro Sud - Sud | CSUD-SUD | 3,1% | | 3.806 | 3.708 | 458 | 0 | 0,0% | 0,0% |
| | SUD-CSUD | 96,9% | 100,0% | 4.178 | 3.783 | 2.811 | 2.780 | 18,2% | 37,6% |
| Corsica - Sardegna | CORS-SARD | 0,0% | 0,0% | 150 | 150 | 0 | 0 | | |
| | SARD-CORS | 100,0% | 100,0% | 150 | 150 | 86 | 81 | 42,9% | 42,3% |
| Nord - Centro Nord | NORD-CNOR | 26,8% | 20,1% | 4.034 | 4.276 | 943 | 471 | 0,0% | 0,0% |
| | CNOR-NORD | 73,2% | 79,9% | 4.367 | 4.489 | 1.179 | 1.194 | 0,0% | 0,0% |
| Sardegna - Corsica AC | COAC-SARD | 0,0% | 0,0% | 23 | 23 | 0 | 0 | | |
| | SARD-COAC | 100,0% | 100,0% | 122 | 122 | 20 | 11 | 0,0% | 0,0% |
| Sicilia - Calabria | CALA-SICI | 57,9% | 70,8% | 1.678 | 1.644 | 623 | 651 | 0,0% | 0,0% |
| | SICI-CALA | 42,1% | 29,2% | 1.614 | 1.596 | 404 | 413 | 0,4% | 0,0% |
| Sicilia - Malta | SICI-MALT | 97,8% | 100,0% | 225 | 225 | 74 | 95 | 0,0% | 0,0% |
| | MALT-SICI | 0,0% | 0,0% | 225 | 225 | 0 | 0 | 0,0% | |
| Sud - Calabria | CALA-SUD | 67,7% | 61,3% | 2.020 | 2.417 | 908 | 475 | 8,5% | 0,0% |
| | SUD-CALA | 32,3% | 38,7% | 474 | 1.441 | 390 | 399 | 9,4% | 0,0% |

| | | Frequenza direzione | | Limite medio (MW) | | Flusso medio (MW) | | Frequenza saturazioni | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Sett. n.46 | Sett. n.47 | Sett. n.46 | Sett. n.47 | Sett. n.46 | Sett. n.47 | Sett. n.46 | Sett. n.47 |
| Coupling - Austria Coupling | COUP-XAUS | 54,9% | 35,6% | 92 | 139 | 65 | 121 | 52,5% | 29,9% |
| | XAUS-COUP | 44,3% | 63,7% | 232 | 343 | 285 | 297 | 37,4% | 50,1% |
| Coupling - Francia Coupling | COUP-XFRA | 4,8% | | 1.703 | 2.059 | 506 | 0 | 1,9% | 0,0% |
| | XFRA-COUP | 95,2% | 100,0% | 3.454 | 3.794 | 2.890 | 3.737 | 63,4% | 90,3% |
| Coupling - Slovenia Coupling | COUP-BSP | 49,9% | 26,5% | 679 | 693 | 670 | 509 | 45,5% | 13,2% |
| | BSP-COUP | 44,6% | 73,2% | 516 | 574 | 545 | 516 | 43,2% | 54,2% |
| IT Coupling - Nord | NORD-COUP | 7,6% | | 10.000 | 10.000 | 623 | 0 | 0,0% | 0,0% |
| | COUP-NORD | 92,4% | 100,0% | 10.000 | 10.000 | 3.003 | 4.126 | 0,0% | 0,0% |
| Sud - Grecia Coupling | SUD-XGRE | 3,0% | 25,6% | 417 | 500 | 181 | 369 | 1,2% | 12,5% |
| | XGRE-SUD | 39,9% | 74,4% | 417 | 500 | 415 | 432 | 36,9% | 48,8% |

## Transiti Italia (MW)




## Transiti esteri (MW)

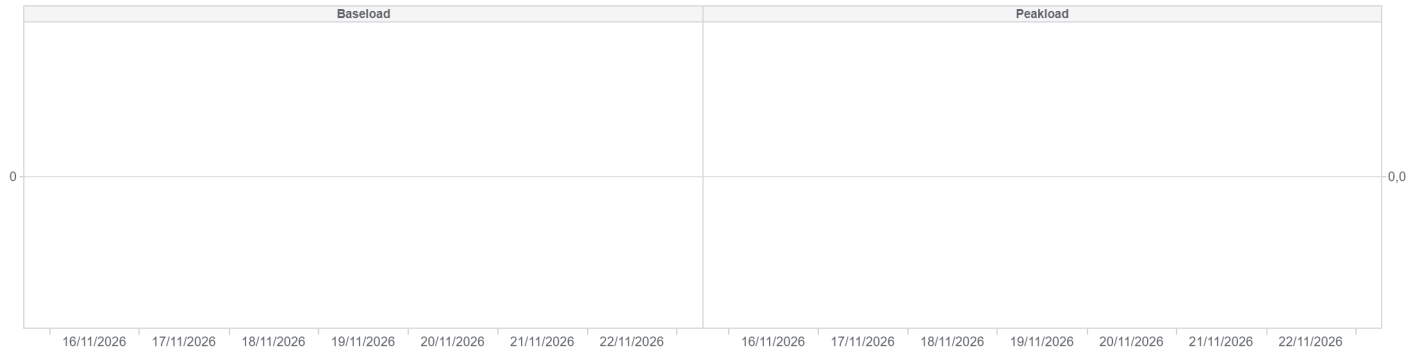


# Mercati Elettrici - Altri Mercati

*Settimana n° 47 dal 16/11/2026 al 22/11/2026*

## MPEG

| Prodotti | | Prezzo min (cent. €/MWh) | Prezzo max (cent. €/MWh) | Prezzo medio (cent. €/MWh) | Volume (MW) | Voume (MWh) | Posizione aperta (MW) | Posizione aperta (MWh) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Baseload | BL-2026-11-16 | | | | | | | |
| | BL-2026-11-17 | | | | | | | |
| | BL-2026-11-18 | | | | | | | |
| | BL-2026-11-19 | | | | | | | |
| | BL-2026-11-20 | | | | | | | |
| | BL-2026-11-21 | | | | | | | |
| | BL-2026-11-22 | | | | | | | |
| Peakload | PL-2026-11-16 | | | | | | | |
| | PL-2026-11-17 | | | | | | | |
| | PL-2026-11-18 | | | | | | | |
| | PL-2026-11-19 | | | | | | | |
| | PL-2026-11-20 | | | | | | | |
| *TOTALE* | | | | | | | | |




## 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 | BL-M-2026-12 | | | 261,45 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 43 | 31.992 |
| | BL-M-2027-01 | | | 260,42 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| | BL-M-2027-02 | | | 245,58 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| | BL-Q-2027-01 | | | 229,48 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 2 | 4.318 |
| | BL-Q-2027-02 | | | 149,82 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| | BL-Q-2027-03 | | | 164,46 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| | BL-Q-2027-04 | | | 168,39 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| | BL-Y-2027 | | | 177,83 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -100% | 12 | 105.120 |
| Peakload | PL-M-2026-12 | | | 279,82 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| | PL-M-2027-01 | | | 279,97 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| | PL-M-2027-02 | | | 260,25 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| | PL-Q-2027-01 | | | 242,96 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| | PL-Q-2027-02 | | | 145,24 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| | PL-Q-2027-03 | | | 162,73 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| | PL-Q-2027-04 | | | 189,17 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| | PL-Y-2027 | | | 184,73 | 0,0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |

## PCE

| | Transazioni (GWh) | Transazioni (var) | Struttura |
|---|---|---|---|
| *Baseload* | **542** | **-18,8%** | **13,4%** |
| *Peak* | **5** | **0,0%** | **0,1%** |
| *Off Peak* | **4** | **0,0%** | **0,1%** |
| *Non Standard* | **3.471** | **-0,7%** | **86,2%** |
| ***Contratti bilaterali*** | **4.022** | **-3,6%** | **99,9%** |
| ***MTE*** | **6** | **0,0%** | **0,1%** |
| ***Totale PCE*** | **4.028** | **-3,6%** | **100,0%** |
| ***Posizione netta*** | **2.705** | **-0,5%** | **67,2%** |

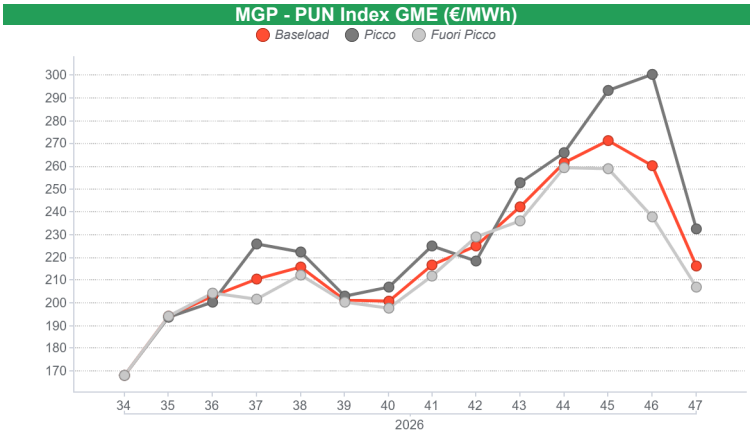
## Programmi

| Programmi | Immissione (GWh) | Immissione (var) | Prelievi (GWh) | Prelievi (var) |
|---|---|---|---|---|
| Richiesti | 1.100 | 2,1% | 1.902 | 0,8% |
| Rifiutati | 255 | 45,1% | 0 | -96,7% |
| **Registrati** | **845** | **-6,3%** | **1.902** | **0,8%** |
| Sbilanciamenti a programma | 1.860 | 2,4% | 803 | -3,5% |
| **Saldo programmi** | **0** | | **1.057** | |

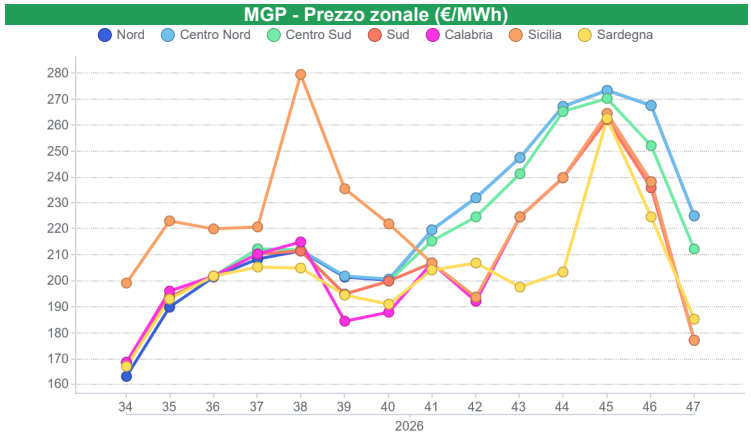
*N.B.: in caso di assenza di scambi i campi nelle tabelle non risultano popolati*

# Evoluzione settimanale

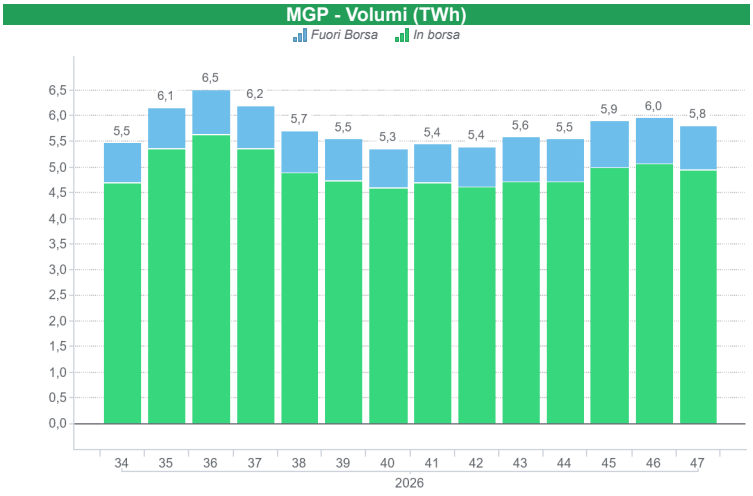
## MGP - PUN Index GME (€/MWh)



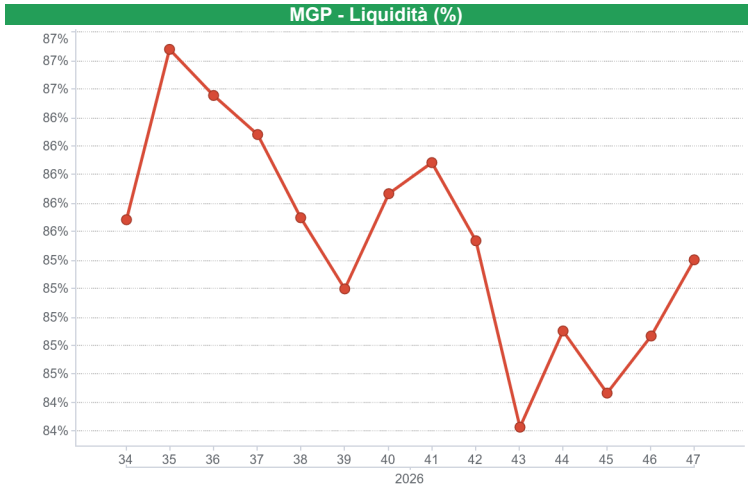

## MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



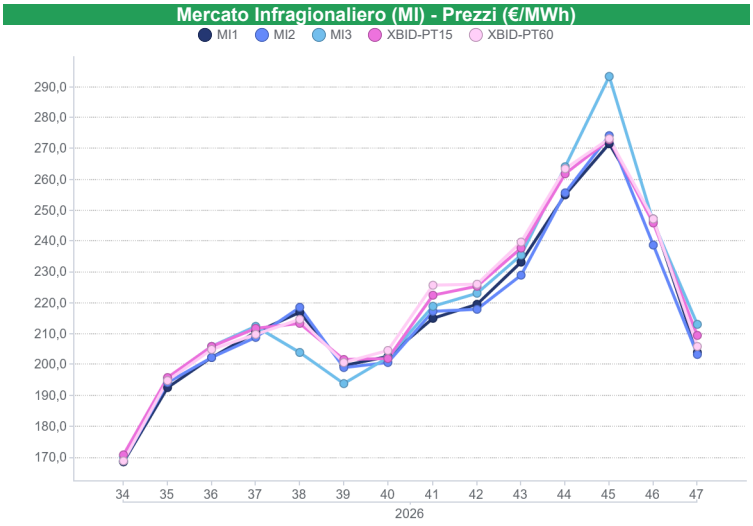

## MGP - Volumi (TWh)



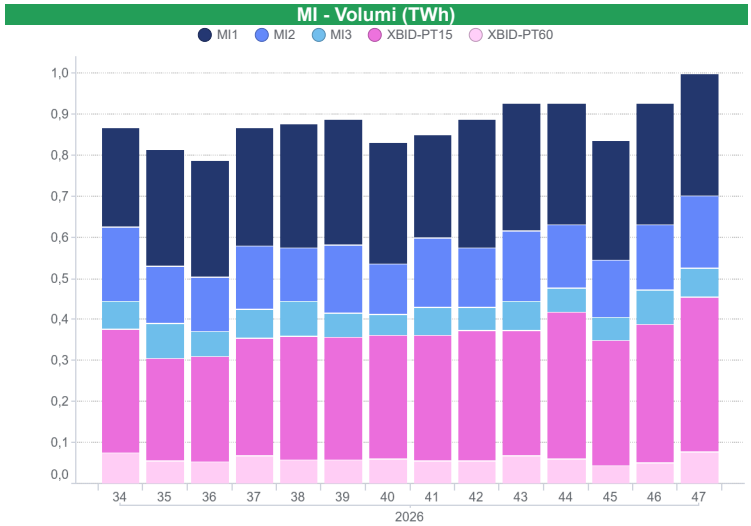

## MGP - Liquidità (%)



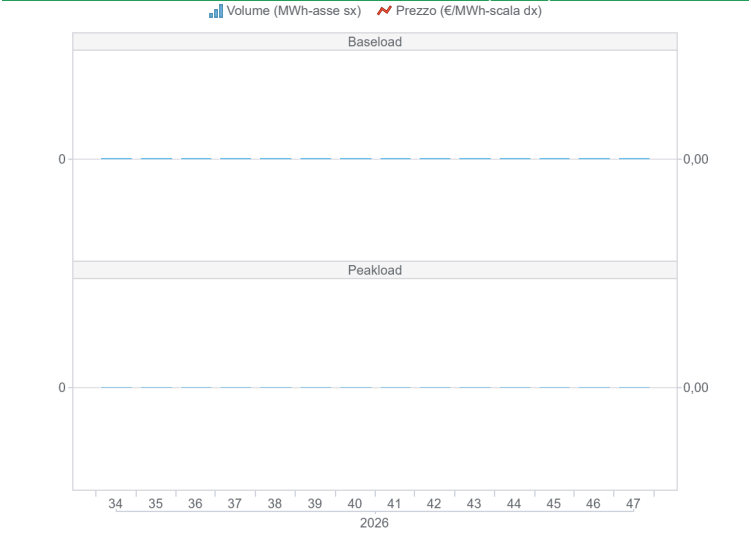

## Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)




## MI - Volumi (TWh)




## Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)




## PCE

