

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	104,82	-11,39	-9,8%
<i>Picco</i>	112,91	-16,63	-12,8%
<i>Fuori Picco</i>	100,32	-8,48	-7,8%
Massimo	141,79		
Minimo	13,14		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.811	13,1	4,9%
	Estero 1.198	1,8	-1,5%
	Totale 10.009	14,9	4,1%
Vendite	Nazionale 4.701	7,0	-2,5%
	Estero 1.130	1,7	1,7%
	Totale 5.830	8,7	-1,7%
Acquisti	Nazionale 5.693	8,5	-1,1%
	Estero 137	0,2	-23,4%
	Totale 5.830	8,7	-1,7%

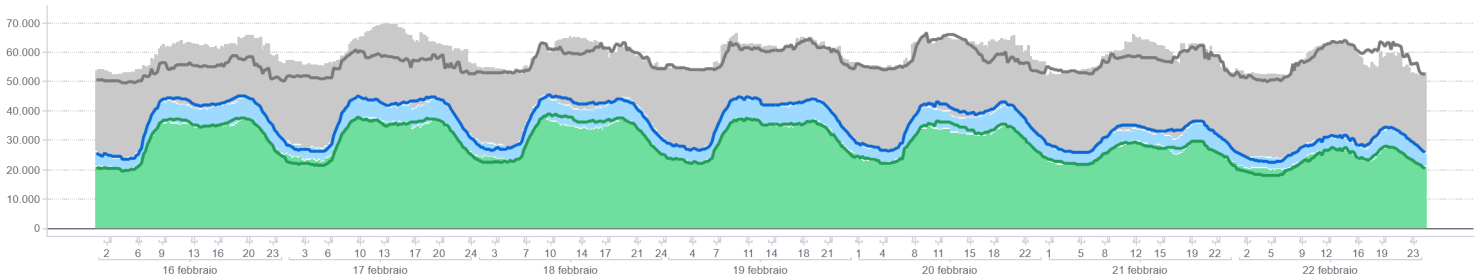
PUN Index GME (€/MWh)

Prezzo Settimana precedente Delta prezzo



Volumi offerti, venduti e acquistati (MW)

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



Offerta di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.870	-1,2%	83,5%
<i>Operatori</i>	3.294	-4,9%	56,5%
<i>GSE</i>	447	26,4%	7,7%
<i>Zone estere</i>	1.129	1,6%	19,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	961	-4,4%	16,5%
<i>Zone estere</i>	1		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	960	-4,5%	16,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.830	-1,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.178	13,6%	
OFFERTA TOTALE	10.009	4,1%	

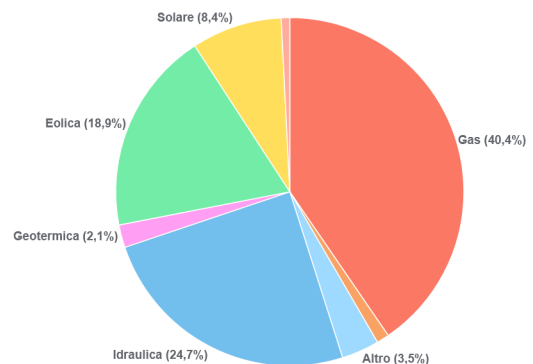
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.870	-1,2%	83,5%
<i>Acquirente Unico</i>	108	0,7%	1,9%
<i>Altri operatori</i>	3.629	-2,9%	62,2%
<i>Pompaggi</i>	46	6,5%	0,8%
<i>Zone estere</i>	137	-23,4%	2,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	949	10,5%	16,3%
PCE (incluso MTE)	961	-4,4%	16,5%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.910	2,5%	32,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-949	10,5%	-16,3%
VOLUMI ACQUISTATI	5.830	-1,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	463	-3,5%	
DOMANDA TOTALE	6.293	-1,9%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.120	3,2	-596	-21,9%
<i>Gas</i>	1.901	2,8	-606	-24,2%
<i>Carbone</i>	55	0,1	2	4,1%
<i>Altro</i>	164	0,2	8	5,4%
Rinnovabili	2.544	3,8	461	22,1%
<i>Idraulica</i>	1.163	1,7	225	23,9%
<i>Geotermica</i>	99	0,1	0	0,0%
<i>Eolica</i>	887	1,3	183	26,1%
<i>Solare</i>	395	0,6	53	15,5%
Pompaggio	37	0,1	14	59,3%
Totale	4.701	7,0	-121	-2,5%

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		108,16	-7,7%	106,85	-8,8%	102,56	-11,7%	95,16	-15,2%	95,16	-15,2%	89,74	-18,1%	100,31	-13,3%
Picco		119,35	-9,6%	119,35	-9,6%	110,52	-14,5%	90,10	-24,5%	90,10	-24,5%	74,76	-33,5%	104,44	-18,6%
Fuori Picco		101,94	-6,4%	99,90	-8,3%	98,14	-9,9%	97,97	-9,5%	97,97	-9,5%	98,05	-9,2%	98,02	-9,8%
Massimo		145,80		145,80		145,80		142,85		142,85		141,69		145,80	
Minimo		13,48		11,00		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	4.226	-58	402	25	1.262	88	1.209	222	591	54	772	55	349	28
Vendite	Totale	2.225	-230	305	8	574	-2	711	104	261	-34	354	13	270	21
Acquisti	Totale	3.261	-67	511	0	982	-7	341	4	110	0	320	4	168	5

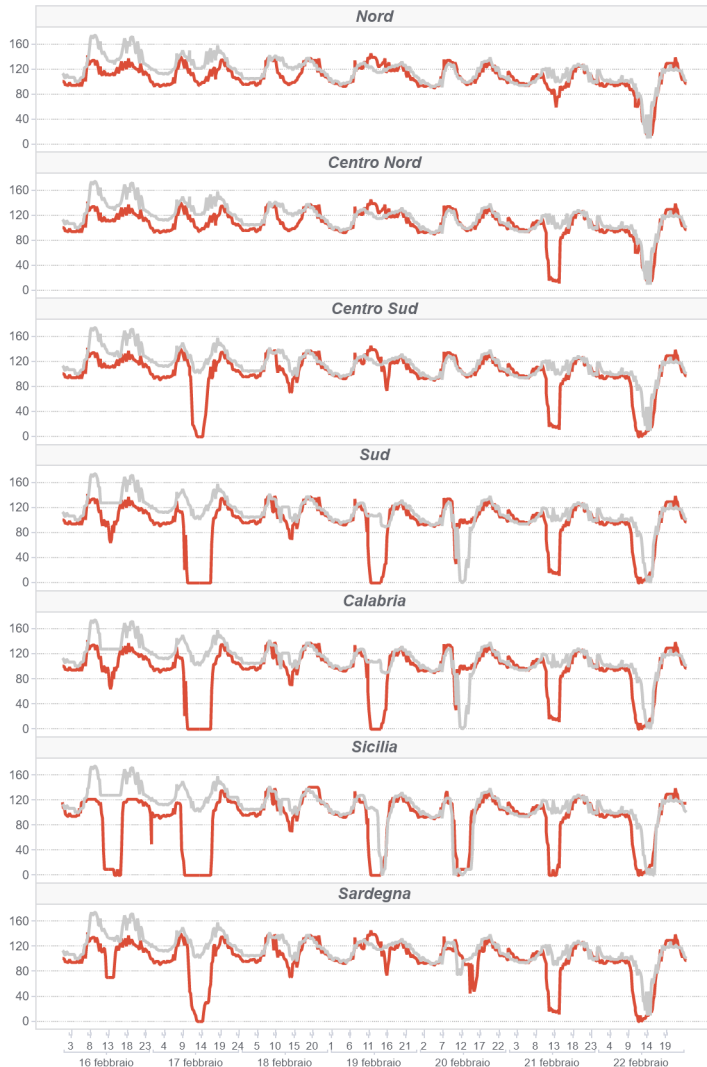
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Media	6,3	-1,4%	0,6	6,5%	1,9	7,5%	1,8	22,5%	0,9	10,1%	1,1	7,7%	0,5	8,9%
Vendite	Media	3,3	-9,4%	0,5	2,5%	0,9	-0,4%	1,1	17,1%	0,4	-11,5%	0,5	3,8%	0,4	8,5%
Acquisti	Media	4,9	-2,0%	0,8	0,1%	1,5	-0,7%	0,5	1,2%	0,2	-0,1%	0,5	1,3%	0,2	2,9%

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		2,1	-19,5%	0,1	-6,3%	0,2	-42,7%	0,2	-32,3%	0,2	-36,5%	0,1	-3,6%	0,2	0,5%
	Gas	2,0	-20,4%	0,1	-6,6%	0,1	-49,8%	0,2	-35,1%	0,2	-40,6%	0,1	-7,6%	0,1	-2,1%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	4,1%
	Altro	0,1	-4,1%	0,0	8,5%	0,0	33,2%	0,0	-0,9%	0,0	36,1%	0,0	23,4%	0,0	-9,1%
Rinnovabili		1,2	15,2%	0,3	6,8%	0,7	24,4%	0,8	48,5%	0,2	41,9%	0,4	6,2%	0,2	17,2%
	Idraulica	0,9	18,8%	0,1	16,1%	0,3	19,7%	0,2	46,0%	0,1	60,0%	0,1	28,9%	0,1	43,4%
	Geotermica	-	-	0,1	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	-11,6%	0,0	-4,6%	0,2	31,1%	0,6	50,2%	0,1	32,9%	0,3	-0,4%	0,1	0,1%
	Solare	0,3	6,8%	0,0	7,8%	0,1	27,1%	0,0	34,9%	0,0	27,7%	0,1	17,0%	0,1	41,0%
Pompaggio		0,0	78,0%	-	-	0,0	73,5%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-84,7%
Totale		3,3	-9,4%	0,5	2,5%	0,9	-0,4%	1,1	17,1%	0,4	-11,5%	0,5	3,8%	0,4	8,5%

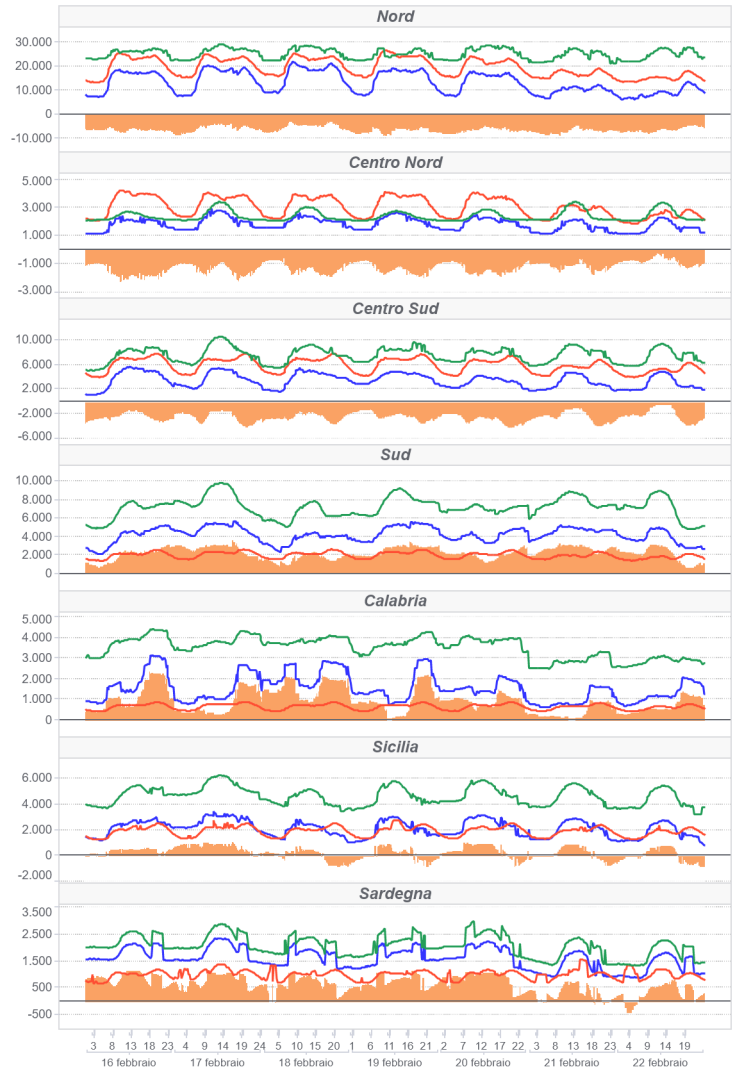
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

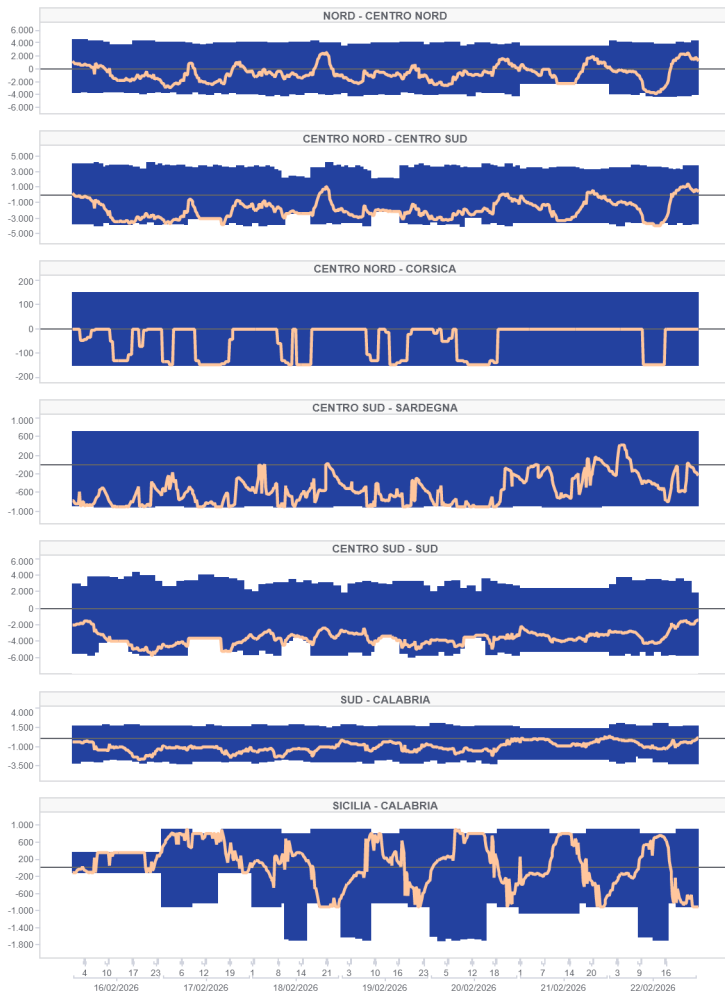
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.07	Sett. n.08	Sett. n.07	Sett. n.08	Sett. n.07	Sett. n.08	Sett. n.07	Sett. n.08
		0,0%	0,0%	2.400	2.400	0	0	0,0%	0,0%
Austria - Nord	AUST-NORD			2.400	2.400	0	0	0,0%	0,0%
	NORD-AUST			1.600	1.600	0	0	0,0%	0,0%
Francia - Nord	FRAN-NORD	100,0%	100,0%	8.810	8.810	10	10	0,1%	0,1%
	NORD-FRAN			5.600	5.600	0	0	0,0%	0,0%
Grecia - Sud	GREC-SUD	0,0%	0,0%	4.025	4.025	0	0	0,0%	0,0%
	SUD-GREC			2.425	2.425	0	0	0,0%	0,0%
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	26,6%	19,0%	649	518	101	118	4,1%	4,3%
	MONT-CSUD	66,5%	56,5%	550	400	370	447	44,8%	63,2%
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	48.800	48.800	0	0	0,0%	0,0%
	NORD-SLOV			10.400	10.400	0	0	0,0%	0,0%
Svizzera - Nord	NORD-SVIZ	2,7%	7,7%	8.530	7.192	101	524	0,0%	0,6%
	SVIZ-NORD	97,3%	92,3%	39.857	38.598	1437	1895	3,5%	4,5%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.07	Sett. n.08	Sett. n.07	Sett. n.08	Sett. n.07	Sett. n.08	Sett. n.07	Sett. n.08
		18,2%	8,8%	2.939	3.530	693	576	0,1%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	81,8%	91,2%	3.358	3.492	1.846	2.099	8,0%	12,2%
	CNOR-CORS	8,3%		150	150	16	0	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	3,6%	38,1%	150	150	80	114	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	12,8%	6,3%	720	720	148	144	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD	87,2%	93,8%	887	887	559	575	4,6%	12,2%
	CSUD-SUD			2.789	3.083	0	0	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	100,0%	100,0%	5.074	5.068	3.152	3.529	17,0%	16,1%
	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0	0,0%	
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	19,0%	100,0%	150	150	27	57	0,6%	26,2%
	NORD-CNOR	41,8%	26,9%	3.954	4.011	1.199	999	0,0%	0,0%
Nord - Centro Nord	CNOR-NORD	58,2%	73,1%	4.155	3.572	1.059	1.298	0,0%	3,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	117	118	36	21	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	42,1%	41,5%	1.019	905	377	390	1,5%	7,1%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	57,9%	58,5%	1.018	789	419	464	6,4%	17,0%
	SICI-MALT	90,9%	98,1%	225	225	74	95	0,0%	0,4%
Sicilia - Malta	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	99,1%	95,1%	2.675	2.846	1.193	1.064	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	0,9%	4,9%	1.622	1.666	69	105	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.07	Sett. n.08	Sett. n.07	Sett. n.08	Sett. n.07	Sett. n.08	Sett. n.07	Sett. n.08
		47,2%	25,9%	139	138	127	122	43,8%	22,8%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS			345	314	318	298	43,8%	65,6%
	XAUS-COUP	52,8%	74,1%	2.016	2.074	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA			3.720	3.464	3.703	3.435	97,0%	95,8%
	COUP-BSP	58,9%	33,6%	667	647	565	543	40,6%	23,5%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	41,1%	66,4%	620	522	472	495	23,8%	54,5%
	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	COUP-NORD	100,0%	100,0%	10.000	10.000	3.672	3.770	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	11,9%	8,9%	500	500	357	319	5,4%	4,2%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	83,9%	75,0%	500	500	480	463	76,2%	64,9%

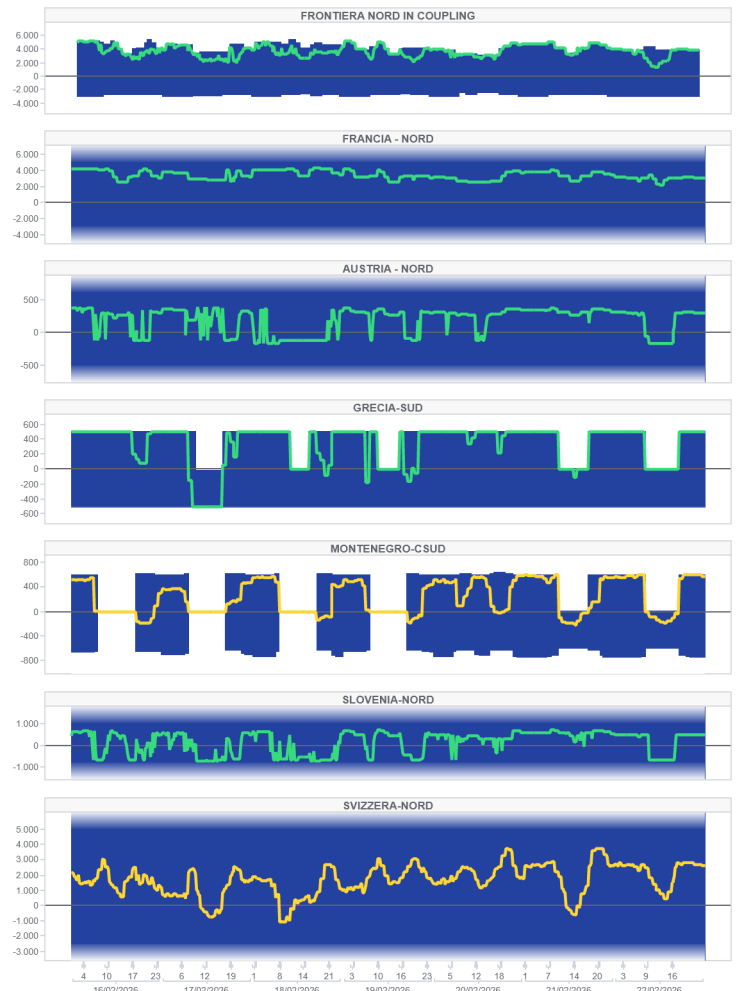
Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



Transiti esteri (MW)

▲ Import netto coup ▲ Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import





Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 8 dal 16/02/2026 al 22/02/2026

MPEG							
Prodotti	Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Volume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-2026-02-16						
	BL-2026-02-17						
	BL-2026-02-18						
	BL-2026-02-19						
	BL-2026-02-20						
	BL-2026-02-21						
	BL-2026-02-22						
	PL-2026-02-16						
Peakload	PL-2026-02-17						
	PL-2026-02-18						
	PL-2026-02-19						
	PL-2026-02-20						

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-2026-03		131,67	0,0%	0	0	0	0	0		50	37.150
	BL-M-2026-04		116,21	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-05		104,93	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-02		95,83	0,0%	0	0	0	0	0		40	87.360
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0		37	81.696
	BL-Q-2026-04		111,45	0,0%	0	0	0	0	0		36	79.524
	BL-Q-2027-01		108,15	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2027		97,67	0,0%	0	0	0	1	8.760	0%	2	17.520
Peakload	PL-M-2026-03		140,90	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-04		123,32	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-05		102,21	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-02		98,97	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-03		112,38	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-04		112,85	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-01		112,70	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2027		103,45	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

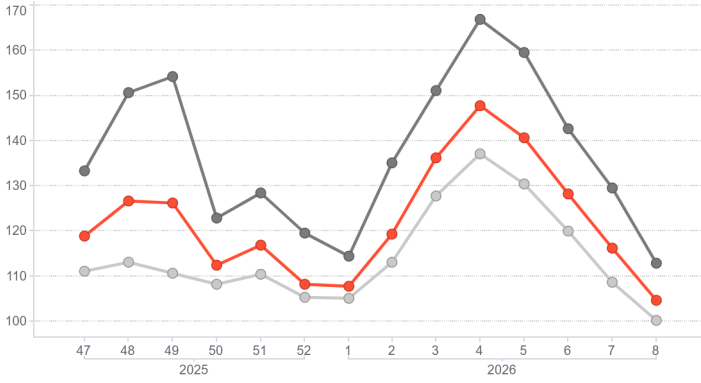
PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	577	-15,7%	14,1%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.507	3,5%	85,6%
Contratti bilaterali	4.086	0,3%	99,8%
MTE	9	0,0%	0,2%
Totale PCE	4.095	0,3%	100,0%
Posizione netta	2.648	0,3%	64,7%

Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.118	0,2%	1.910	2,4%
Rifiutati	157	42,7%	0	-56,2%
Registrati	961	-4,4%	1.910	2,5%
Sbilanciamenti a programma	1.687	3,2%	738	-4,9%
Saldo programmi	0		949	

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

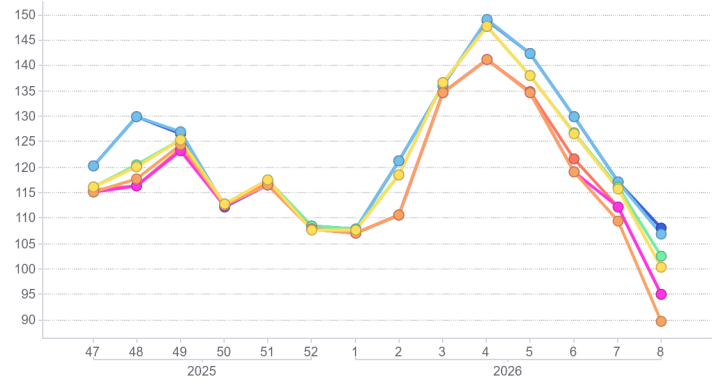
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



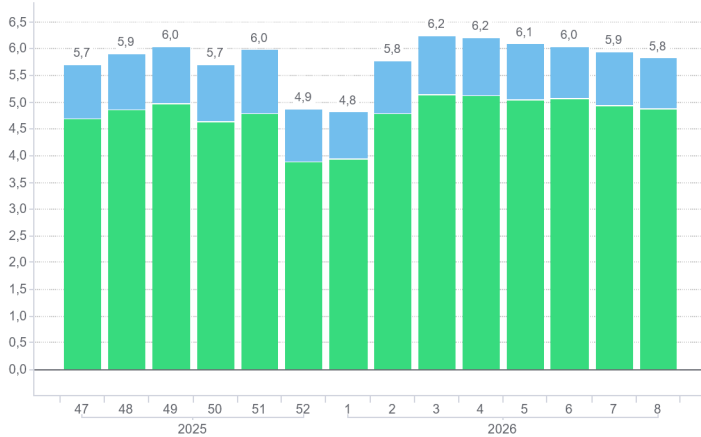
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

● Nord ● Centro Nord ● Centro Sud ● Sud ● Calabria ● Sicilia ● Sardegna



MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In Borsa

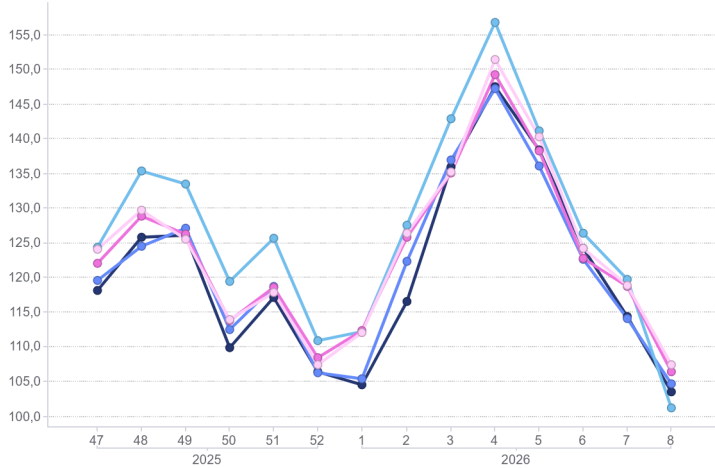


MGP - Liquidità (%)



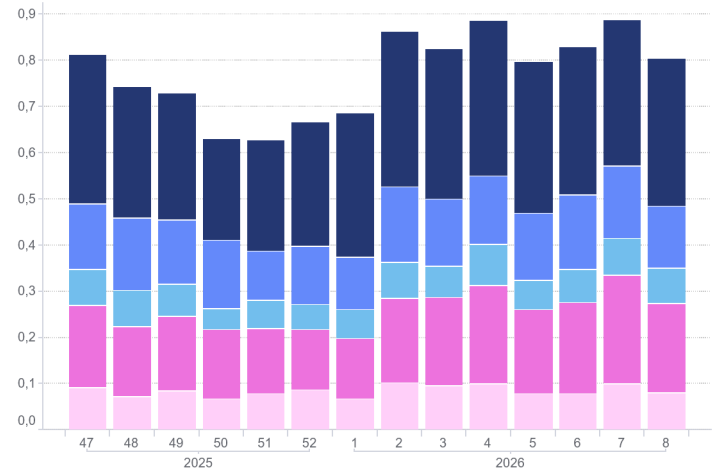
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



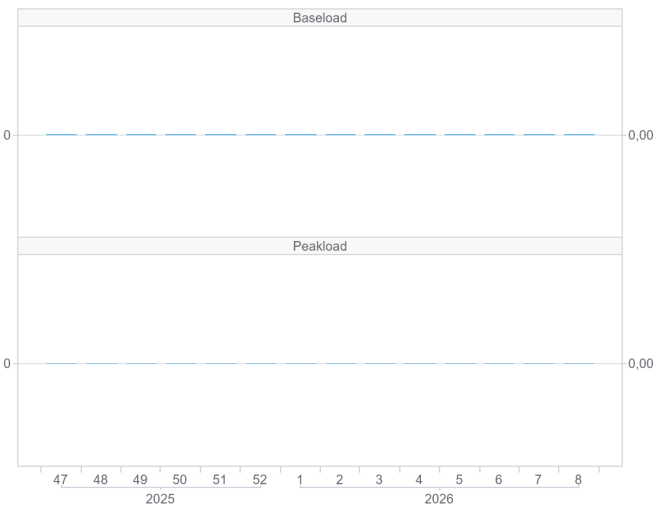
MI - Volumi (TWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)

■ Volume (MWh-asse sx) ■ Prezzo (€/MWh-scala dx)



PCE

■ Acquisti ■ Posizione netta ■ Turnover

