

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	116,21	-11,94	-9,3%
<i>Picco</i>	129,54	-13,07	-9,2%
<i>Fuori Picco</i>	108,80	-11,32	-9,4%
Massimo	175,00		
Minimo	8,50		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.397	12,5	-0,3%
	Estero 1.216	1,8	-0,3%
	Totale 9.612	14,3	-0,3%
Vendite	Nazionale 4.822	7,2	-2,0%
	Estero 1.111	1,7	0,3%
	Totale 5.933	8,8	-1,6%
Acquisti	Nazionale 5.754	8,6	-2,0%
	Estero 179	0,3	12,4%
	Totale 5.933	8,8	-1,6%

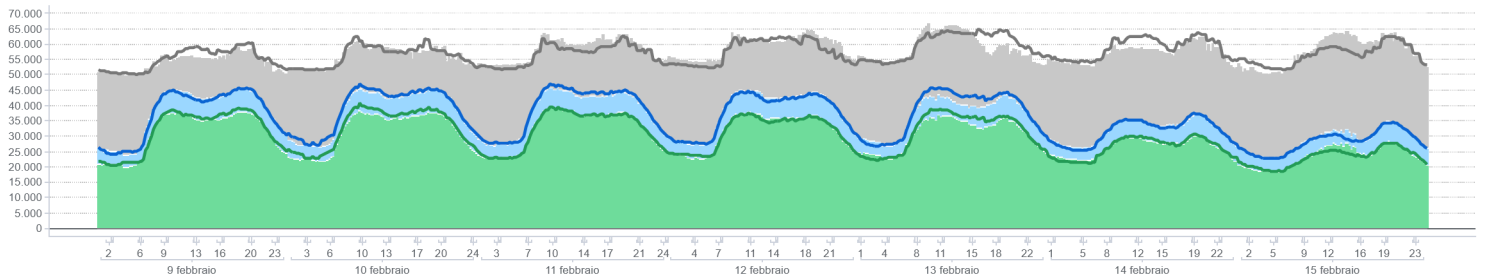
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.927	-2,3%	83,1%
<i>Operatori</i>	3.462	-3,8%	58,4%
<i>GSE</i>	354	5,2%	6,0%
<i>Zone estere</i>	1.111	0,3%	18,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.005	2,0%	16,9%
<i>Zone estere</i>	0	-100,0%	0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.005	2,0%	16,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.933	-1,6%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.679	1,9%	
OFFERTA TOTALE	9.612	-0,3%	

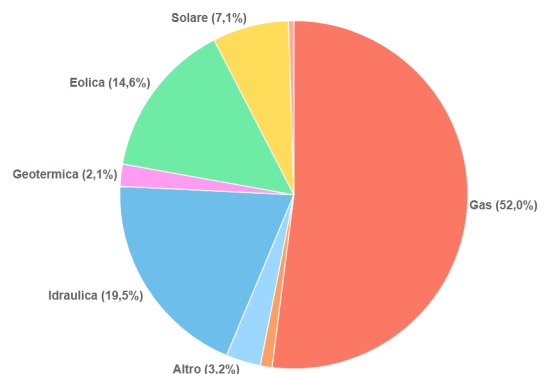
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.927	-2,3%	83,1%
<i>Acquirente Unico</i>	107	-5,9%	1,8%
<i>Altri operatori</i>	3.739	-9,5%	63,0%
<i>Pompaggi</i>	44	2,4%	0,7%
<i>Zone estere</i>	179	12,4%	3,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	859	44,5%	14,5%
PCE (incluso MTE)	1.005	2,0%	16,9%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.864	18,0%	31,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-859	44,5%	-14,5%
VOLUMI ACQUISTATI	5.933	-1,6%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	479	-0,9%	
DOMANDA TOTALE	6.412	-1,6%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.715	4,0	-156	-5,4%
<i>Gas</i>	2.507	3,7	-155	-5,8%
<i>Carbone</i>	52	0,1	-2	-3,0%
<i>Altro</i>	156	0,2	1	0,6%
Rinnovabili	2.083	3,1	64	3,2%
<i>Idraulica</i>	938	1,4	84	9,9%
<i>Geotermica</i>	99	0,1	0	0,4%
<i>Eolica</i>	704	1,0	-38	-5,2%
<i>Solare</i>	342	0,5	17	5,4%
Pompaggio	23	0,0	-8	-25,8%
Totale	4.822	7,2	-100	-2,0%

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		117,17	-9,9%	117,17	-9,9%	116,18	-8,4%	112,25	-7,7%	112,25	-5,7%	109,53	-8,0%	115,73	-8,6%
Picco		132,00	-9,9%	132,00	-9,9%	129,22	-8,1%	119,38	-5,8%	119,38	-0,5%	112,36	-6,4%	128,32	-8,4%
Fuori Picco		108,92	-9,8%	108,92	-9,8%	108,93	-8,5%	108,28	-8,9%	108,28	-8,7%	107,95	-9,0%	108,73	-8,7%
Massimo		175,00		175,00		175,00		175,00		175,00		175,00		175,00	
Minimo		10,00		10,00		10,00		0,00		0,00		0,00		10,00	

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	4.284	-39	378	4	1.174	13	987	-62	537	-13	717	32	320	40
Vendite	Totale	2.455	-38	297	-4	576	-9	607	-79	295	-24	341	23	249	31
Acquisti	Totale	3.328	-77	511	-6	989	-22	337	-1	110	-1	316	-6	163	-3

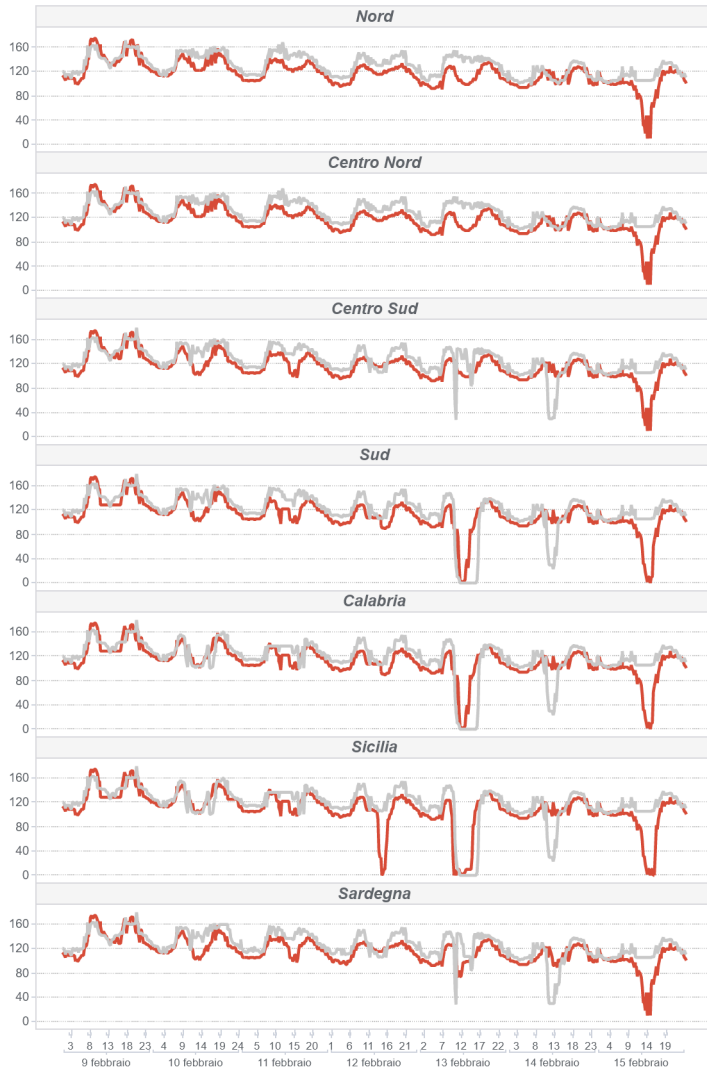
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Media	6,4	-0,9%	0,6	1,0%	1,7	1,2%	1,5	-5,9%	0,8	-2,3%	1,1	4,7%	0,5	14,3%
Vendite	Media	3,7	-1,5%	0,4	-1,3%	0,9	-1,6%	0,9	-11,5%	0,4	-7,4%	0,5	7,3%	0,4	14,3%
Acquisti	Media	5,0	-2,3%	0,8	-1,1%	1,5	-2,2%	0,5	-0,3%	0,2	-1,1%	0,5	-1,8%	0,2	-1,9%

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		2,6	-5,3%	0,1	-14,3%	0,3	-3,1%	0,4	-13,9%	0,3	-3,5%	0,1	16,4%	0,2	0,2%
	Gas	2,5	-5,4%	0,1	-14,6%	0,3	-2,0%	0,3	-15,1%	0,3	-2,0%	0,1	5,7%	0,1	-1,7%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-3,0%
	Altro	0,1	-4,2%	0,0	7,9%	0,0	-13,8%	0,0	2,0%	0,0	-25,1%	0,0	254,6%	0,0	151,1%
Rinnovabili		1,0	11,8%	0,3	6,6%	0,5	-1,2%	0,6	-10,0%	0,1	-14,8%	0,4	4,6%	0,2	29,7%
	Idraulica	0,7	14,8%	0,1	13,3%	0,3	10,3%	0,1	-6,5%	0,0	2,1%	0,1	-7,8%	0,0	17,1%
	Geotermica	-	-	0,1	0,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	33,6%	0,0	32,9%	0,2	-19,9%	0,4	-11,0%	0,1	-23,4%	0,3	7,2%	0,1	41,6%
	Solare	0,3	4,4%	0,0	5,9%	0,1	10,6%	0,0	-12,4%	0,0	10,5%	0,1	5,3%	0,0	14,3%
Pompaggio		0,0	-41,5%	-	-	0,0	47,3%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	14,9%
Totale		3,7	-1,5%	0,4	-1,3%	0,9	-1,6%	0,9	-11,5%	0,4	-7,4%	0,5	7,3%	0,4	14,3%

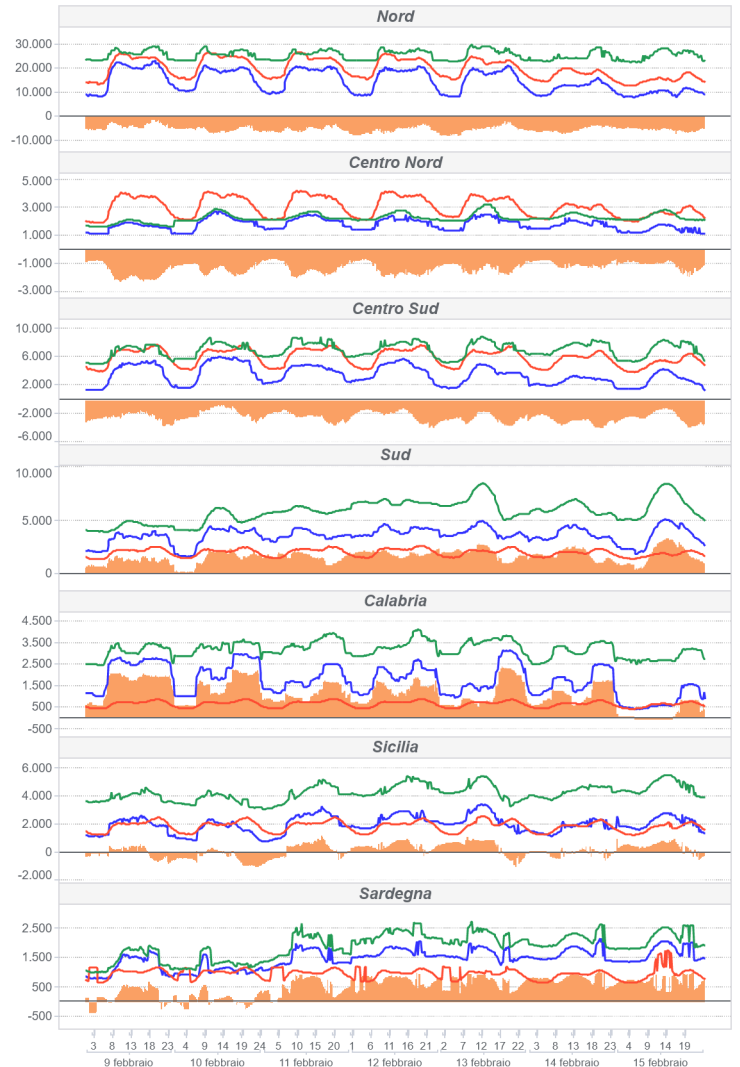
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

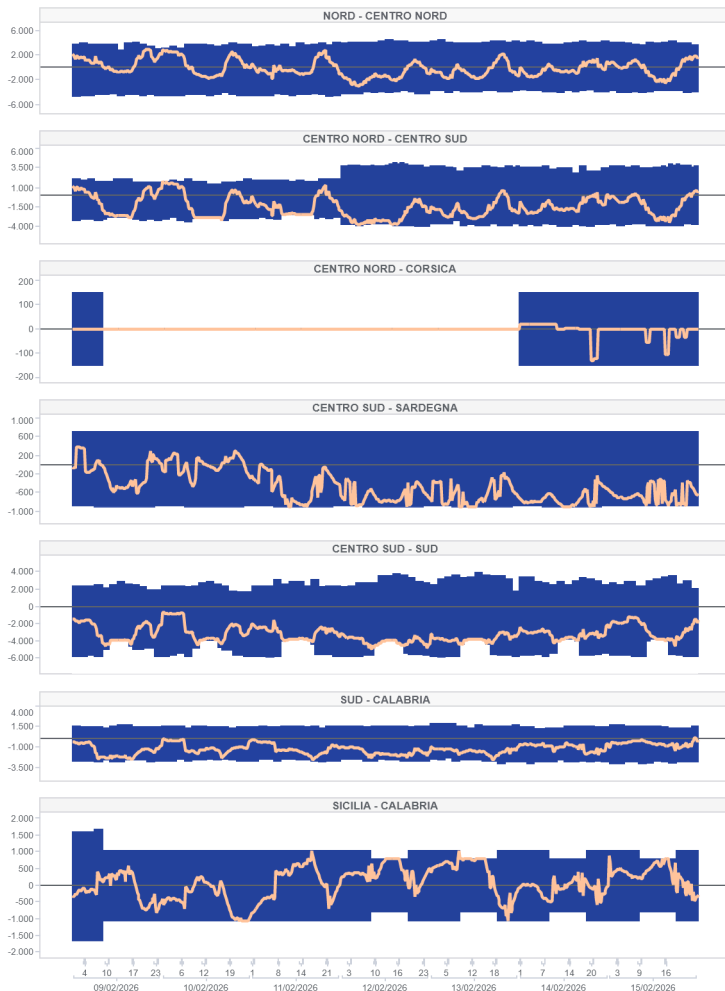


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.06	Sett. n.07	Sett. n.06	Sett. n.07	Sett. n.06	Sett. n.07	Sett. n.06	Sett. n.07
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	2.400	2.400	0	0	0,0%	0,0%
	NORD-AUST			1.600	1.600	0	0	0,0%	0,0%
	FRAN-NORD	100,0%	100,0%	8.810	8.810	10	10	0,1%	0,1%
Francia - Nord	NORD-FRAN			5.600	5.600	0	0	0,0%	0,0%
	GREC-SUD	0,0%	0,0%	4.025	4.025	0	0	0,0%	0,0%
Grecia - Sud	SUD-GREC			2.425	2.425	0	0	0,0%	0,0%
	CSUD-MONT	28,0%	26,6%	634	649	140	101	6,2%	4,1%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	72,0%	66,5%	561	550	380	370	48,7%	44,8%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	48.800	48.800	0	0	0,0%	0,0%
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			10.400	10.400	0	0	0,0%	0,0%
	NORD-SVIZ	10,3%	2,7%	7.137	8.530	372	101	0,5%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	89,7%	97,3%	39.199	39.857	1094	1437	2,5%	3,5%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.06	Sett. n.07	Sett. n.06	Sett. n.07	Sett. n.06	Sett. n.07	Sett. n.06	Sett. n.07
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	8,9%	18,2%	1.926	2.939	659	693	0,7%	0,1%
	CSUD-CNOR	91,1%	81,8%	2.975	3.358	1.752	1.846	14,7%	8,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	11,9%	8,3%	150	150	120	16	7,7%	0,0%
	CORS-CNOR	25,0%	3,6%	150	150	115	80	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	32,9%	12,8%	565	720	184	148	5,8%	0,0%
	SARD-CSUD	67,1%	87,2%	752	887	423	559	4,0%	4,6%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD			2.623	2.789	0	0	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	100,0%	100,0%	5.165	5.074	3.608	3.152	8,9%	17,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	10,7%	0,0%	150	150	102	0	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	84,5%	19,0%	150	150	57	27	19,0%	0,6%
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	35,6%	41,8%	3.781	3.954	959	1.199	0,0%	0,0%
	CNOR-NORD	64,4%	58,2%	4.650	4.155	944	1.059	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	118	117	45	36	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	57,6%	42,1%	1.661	1.019	415	377	0,0%	1,5%
	SICI-CALA	42,4%	57,9%	1.627	1.018	350	419	0,0%	6,4%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	87,1%	90,9%	225	225	77	74	0,1%	0,0%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	99,3%	99,1%	2.231	2.675	1.150	1.193	11,9%	0,0%
	SUD-CALA	0,7%	0,9%	1.195	1.622	69	69	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.06	Sett. n.07	Sett. n.06	Sett. n.07	Sett. n.06	Sett. n.07	Sett. n.06	Sett. n.07
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	36,2%	47,2%	136	139	110	127	31,8%	43,8%
	XAUS-COUP	63,8%	52,8%	337	345	321	318	51,3%	43,8%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA			2.072	2.016	0	0	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	100,0%	100,0%	3.895	3.720	3.895	3.703	100,0%	97,0%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	38,2%	58,9%	668	667	545	565	23,7%	40,6%
	BSP-COUP	61,5%	41,1%	619	620	574	472	49,0%	23,8%
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	4.205	3.672	0,0%	0,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	10,1%	11,9%	500	500	452	357	7,1%	5,4%
	XGRE-SUD	89,9%	83,9%	500	500	488	480	84,5%	76,2%

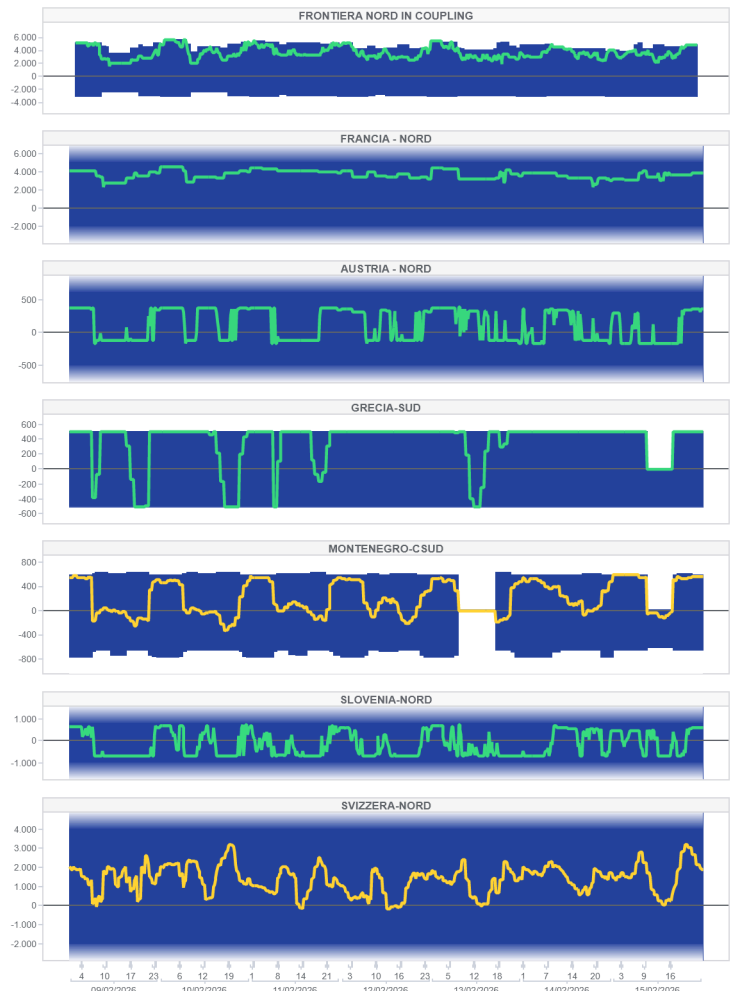
Transiti Italia (MW)

▮ Limite Import ▮ Limite Export ▮ Flusso



Transiti esteri (MW)

▮ Import netto coup ▮ Import netto esplicita ▮ Limite Export ▮ Limite Import

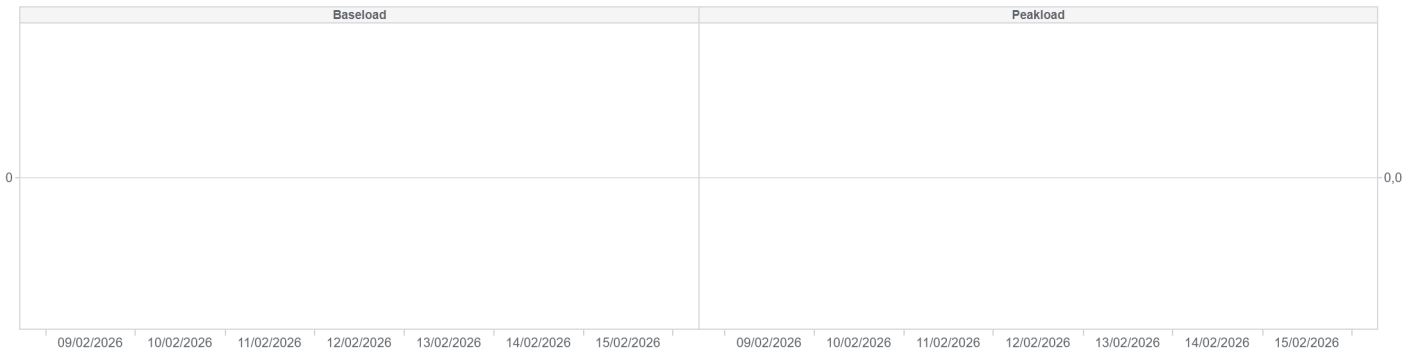


MPEG

Prodotti	Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Volume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-2026-02-09						
	BL-2026-02-10						
	BL-2026-02-11						
	BL-2026-02-12						
	BL-2026-02-13						
	BL-2026-02-14						
	BL-2026-02-15						
	PL-2026-02-09						
Peakload	PL-2026-02-10						
	PL-2026-02-11						
	PL-2026-02-12						
	PL-2026-02-13						

TOTALE

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

PCE

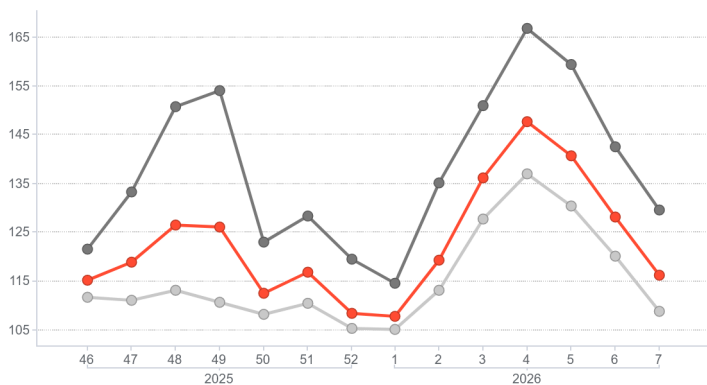
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	685	-1,2%	16,8%
Peak	2	1,2%	0,0%
Non Standard	3.389	5,2%	83,0%
Contratti bilaterali	4.075	4,1%	99,8%
MTE	9	0,0%	0,2%
Totale PCE	4.084	4,1%	100,0%
Posizione netta	2.640	6,8%	64,6%

Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.116	1,3%	1.865	17,8%
Rifiutati	110	-4,6%	1	-74,5%
Registrati	1.005	2,0%	1.864	18,0%
Sbilanciamenti a programma	1.635	10,0%	776	-13,0%
Saldo programmi	0		859	

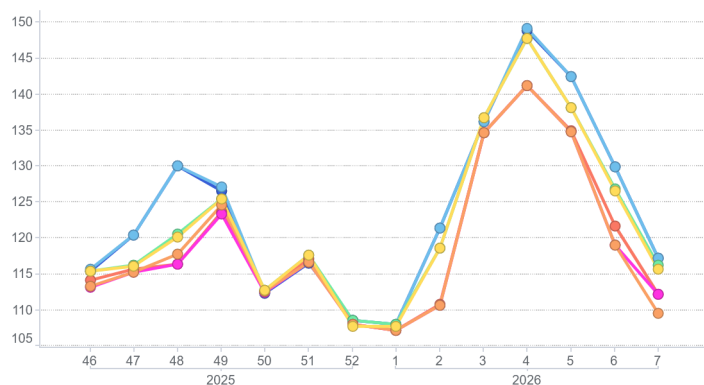
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



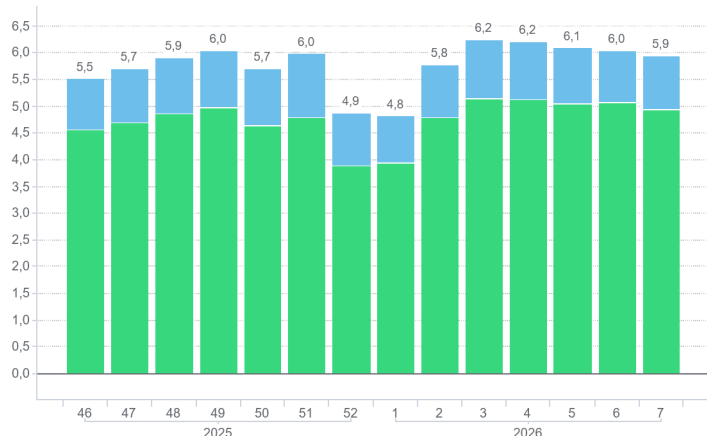
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

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

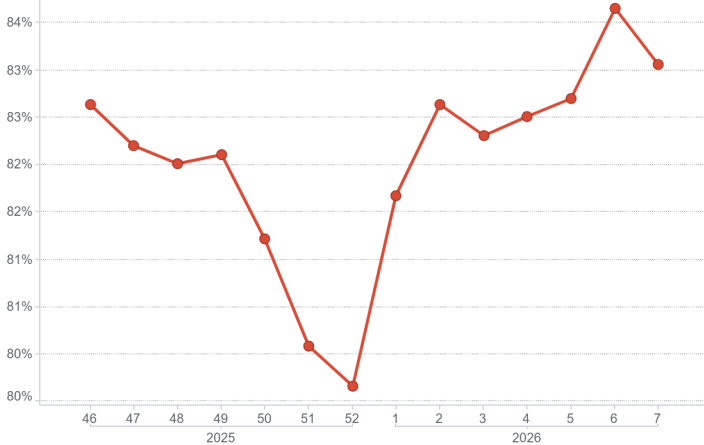


MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In Borsa

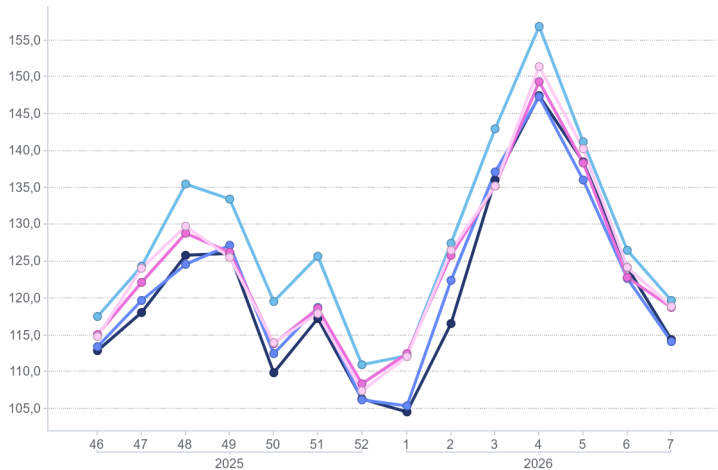


MGP - Liquidità (%)



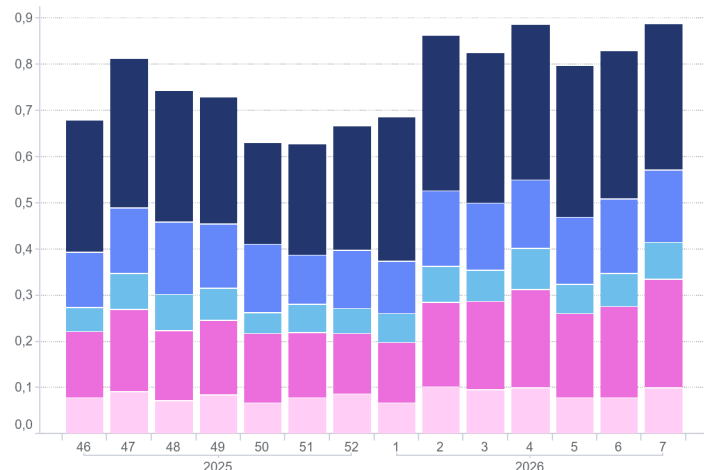
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

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



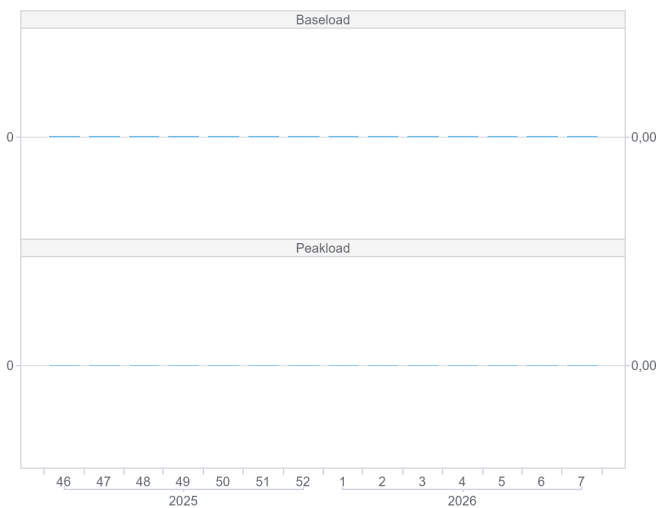
MI - Volumi (TWh)

● 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

