

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	107,84	-0,56	-0,5%
<i>Picco</i>	114,57	-5,05	-4,2%
<i>Fuori Picco</i>	105,15	-0,19	-0,2%
Massimo	153,36		
Minimo	85,26		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.475	12,6	3,1%
	Estero 829	1,2	-4,9%
	Totale 9.304	13,8	2,3%
Vendite	Nazionale 4.023	6,0	0,2%
	Estero 788	1,2	-6,5%
	Totale 4.811	7,2	-0,9%
Acquisti	Nazionale 4.620	6,9	0,0%
	Estero 191	0,3	-19,2%
	Totale 4.811	7,2	-0,9%

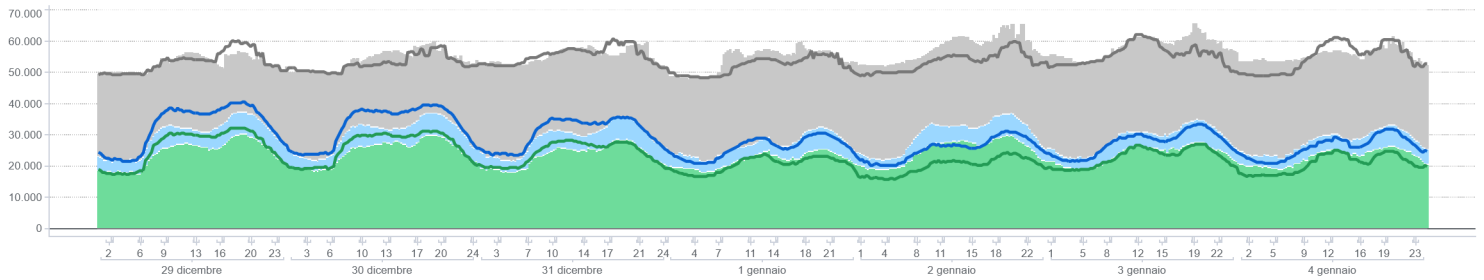
PUN Index GME (€/MWh)

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

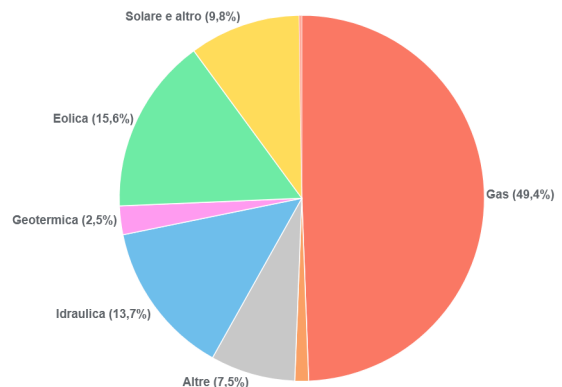
	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	3.929	1,6%	81,7%
<i>Operatori</i>	2.828	3,2%	58,8%
<i>GSE</i>	315	8,1%	6,5%
<i>Zone estere</i>	787	-6,0%	16,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	882	-10,7%	18,3%
<i>Zone estere</i>	2	-74,7%	0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	880	-10,3%	18,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	4.811	-0,9%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.493	6,1%	
OFFERTA TOTALE	9.304	2,3%	

Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	3.929	1,6%	81,7%
<i>Acquirente Unico</i>	118	15,6%	2,5%
<i>Altri operatori</i>	2.835	-1,1%	58,9%
<i>Pompaggi</i>	32	-7,9%	0,7%
<i>Zone estere</i>	191	-19,2%	4,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	752	19,6%	15,6%
PCE (incluso MTE)	882	-10,7%	18,3%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	7	-53,7%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.628	1,6%	33,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-752	19,6%	-15,6%
VOLUMI ACQUISTATI	4.811	-0,9%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	550	10,5%	
DOMANDA TOTALE	5.361	0,1%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.339	3,48	-218,6	-8,5%
<i>Gas</i>	1.987	2,96	-190,9	-8,8%
<i>Carbone</i>	49	0,07	-8,7	-15,0%
<i>Altre</i>	303	0,45	-19,1	-5,9%
Rinnovabili	1.674	2,49	232,2	16,1%
<i>Idraulica</i>	549	0,82	-12,0	-2,1%
<i>Geotermica</i>	102	0,15	0,2	0,2%
<i>Eolica</i>	627	0,93	190,6	43,7%
<i>Solare e altro</i>	396	0,59	53,3	15,5%
Pompaggio	9	0,01	-3,7	-28,2%
Totale	4.023	5,99	9,8	0,2%



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		107,97	-0,5%	107,97	-0,5%	107,97	-0,5%	107,16	-0,7%	107,16	-0,7%	107,19	-0,7%	107,74	0,0%
Picco		114,92	-4,2%	114,92	-4,2%	114,92	-4,2%	112,71	-3,9%	112,71	-3,9%	112,71	-3,9%	114,20	-4,8%
Fuori Picco		105,19	-0,2%	105,19	-0,2%	105,19	-0,2%	104,94	-0,4%	104,94	-0,4%	104,98	-0,4%	105,16	0,7%
Massimo		153,36		153,36		153,36		153,36		153,36		153,36		153,36	
Minimo		85,26		85,26		85,26		52,28		52,28		52,28		80,00	

Volumi zonali

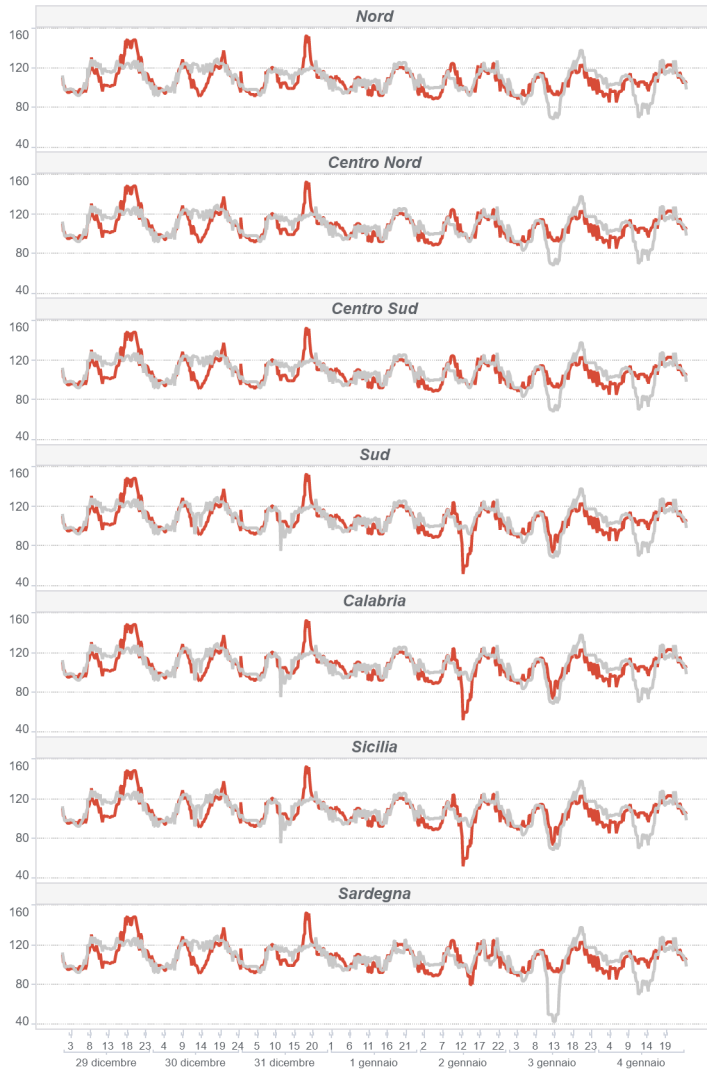
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Totale	4.598	188	359	-3	1.246	27	986	78	455	-46	579	48	253	-36
Vendite	Totale	1.966	11	270	-16	537	16	554	-12	250	26	261	25	185	-40
Acquisti	Totale	2.460	-11	405	-4	896	11	300	-1	107	2	300	6	152	-4
		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	6,8	4,3%	0,5	-0,9%	1,9	2,3%	1,5	8,6%	0,7	-9,1%	0,9	9,0%	0,4	-12,5%
Vendite	Media	2,9	0,6%	0,4	-5,7%	0,8	3,1%	0,8	-2,1%	0,4	11,4%	0,4	10,5%	0,3	-17,8%
Acquisti	Media	3,7	-0,5%	0,6	-0,9%	1,3	1,3%	0,4	-0,2%	0,2	2,0%	0,4	2,0%	0,2	-2,4%

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	2,3%	0,2	-10,0%	0,4	-20,7%	0,2	-47,4%	0,3	4,8%	0,1	6,4%	0,2	-24,3%
	Gas	1,8	2,3%	0,1	-10,1%	0,3	-22,4%	0,2	-57,4%	0,2	7,6%	0,1	8,8%	0,1	-10,8%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	-	0,0	-45,1%
	Altre	0,3	2,2%	0,0	-9,2%	0,1	-9,1%	0,0	-25,8%	0,0	-12,2%	0,0	-20,6%	0,0	-25,1%
Rinnovabili		0,8	-3,8%	0,2	-2,3%	0,4	40,8%	0,6	55,0%	0,1	34,6%	0,3	12,5%	0,1	-3,0%
	Idraulica	0,5	-10,0%	0,0	-11,3%	0,1	7,8%	0,1	31,7%	0,0	16,7%	0,0	12,0%	0,0	14,5%
	Geotermica	-	-	0,2	0,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	-35,8%	0,0	-18,4%	0,2	99,3%	0,4	64,8%	0,1	45,7%	0,2	3,5%	0,0	-25,8%
	Solare e altro	0,3	9,9%	0,0	6,9%	0,1	9,1%	0,1	35,0%	0,0	9,6%	0,1	48,0%	0,0	21,1%
Pompaggio		0,0	-5,3%	-	-	0,0	-90,4%	-	-	-	-	-	-	0,0	-
Totale		2,9	0,6%	0,4	-5,7%	0,8	3,1%	0,8	-2,1%	0,4	11,4%	0,4	10,5%	0,3	-17,8%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

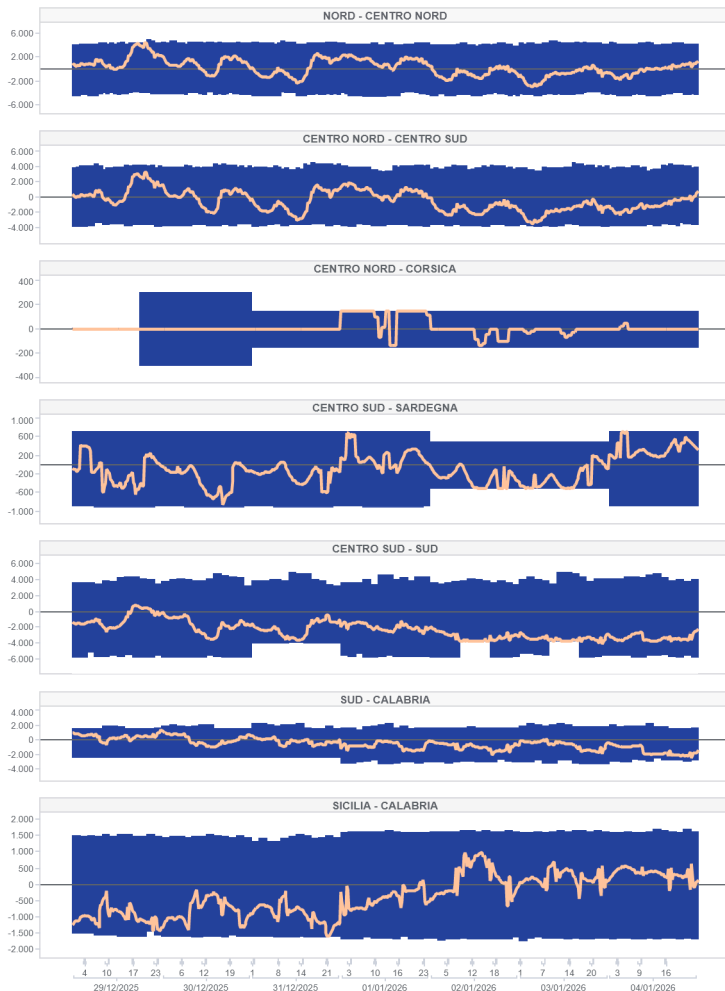


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.01	Sett. n.52	Sett. n.01	Sett. n.52	Sett. n.01	Sett. n.52	Sett. n.01	Sett. n.52
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	57,1%	0,0%	5	0	9	0	100,0%	
Francia - Nord	NORD-FRAN			0	0	0	0	0,0%	
	GREC-SUD	0,0%	0,0%	25	25	0	0	0,0%	0,0%
Grecia - Sud	SUD-GREC			25	25	0	0	0,0%	0,0%
	CSUD-MONT	9,2%	26,3%	598	720	123	339	1,9%	12,4%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	90,8%	73,7%	485	653	195	289	36,5%	32,6%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	1,9%	0,6%	2.408	2.484	74	27	-0,1%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	98,1%	99,4%	2.294	2.182	1031	1263	44,1%	57,5%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.01	Sett. n.52	Sett. n.01	Sett. n.52	Sett. n.01	Sett. n.52	Sett. n.01	Sett. n.52
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	37,6%	38,7%	3.996	3.842	945	715	0,0%	0,4%
	CSUD-CNOR	62,2%	61,3%	3.654	3.500	1.359	1.079	0,0%	0,1%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	13,7%		180		131	0	10,7%	0,0%
	CORS-CNOR	10,1%	0,0%	180		74	0	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	35,7%	12,2%	657	733	258	126	0,3%	0,0%
	SARD-CSUD	64,0%	87,8%	776	779	288	405	3,9%	4,6%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	3,7%	0,4%	3.991	3.853	434	82	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	96,3%	99,6%	5.165	5.376	2.476	2.095	5,8%	3,9%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	12,5%	0,0%	177	136	98	0	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	76,8%	60,7%	177	136	48	24	4,2%	0,0%
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	58,6%	61,9%	4.421	4.325	1.269	1.037	0,0%	0,0%
	CNOR-NORD	41,4%	38,1%	4.226	4.190	1.008	775	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0	0,0%	
	SARD-COAC	85,7%	100,0%	114	108	90	54	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	65,3%	90,9%	1.625	1.564	719	510	0,6%	0,0%
	SICI-CALA	34,7%	9,1%	1.563	1.394	364	218	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	98,5%	225	225	112	103	0,0%	0,0%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	75,3%	70,5%	2.704	2.350	843	533	0,0%	0,0%
	SUD-CALA	24,7%	29,5%	1.829	1.679	510	367	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.01	Sett. n.52	Sett. n.01	Sett. n.52	Sett. n.01	Sett. n.52	Sett. n.01	Sett. n.52
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	56,0%	84,7%	146	147	138	143	52,6%	79,5%
	XAUS-COUP	34,1%	11,9%	232	250	207	270	28,3%	8,5%
	COUP-XFRA			2.049	2.018	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	100,0%	3.785	4.214	2.630	2.862	12,9%	23,2%
	COUP-BSP	66,2%	87,6%	721	797	646	737	50,7%	71,6%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	25,4%	10,3%	381	411	228	392	15,2%	7,4%
	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	2.254	2.167	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	17,9%	27,4%	500	500	275	382	3,0%	15,5%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	82,1%	72,6%	500	500	482	474	75,0%	62,5%

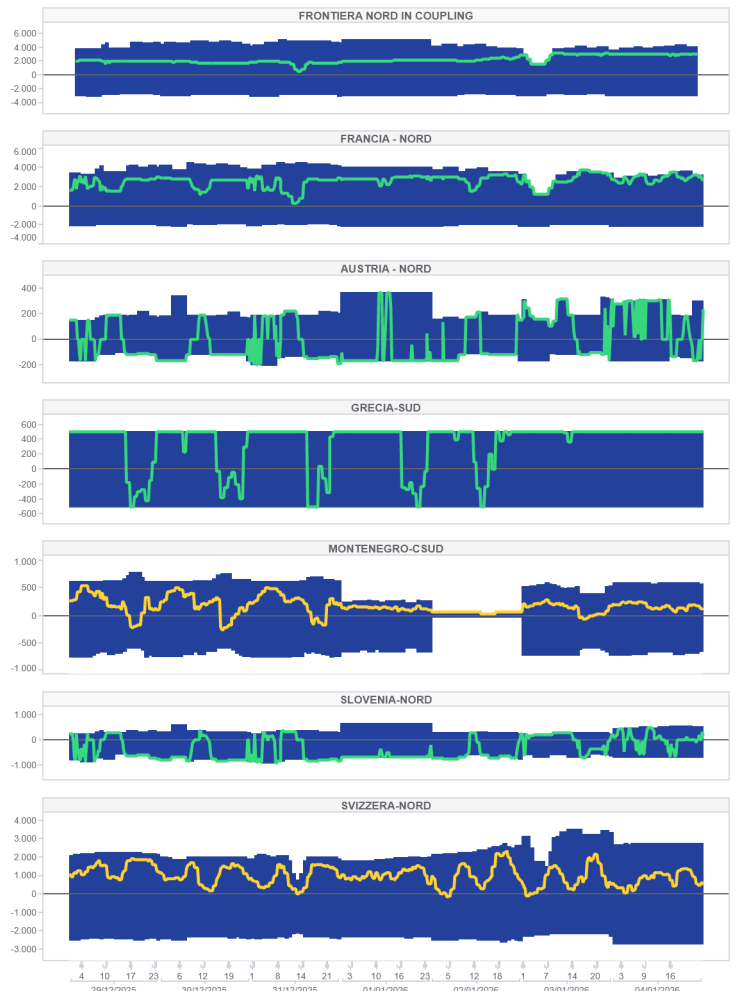
Transiti Italia (MW)

▮ Limite Import ▮ Limite Export ▮ Flusso



Transiti esteri (MW)

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



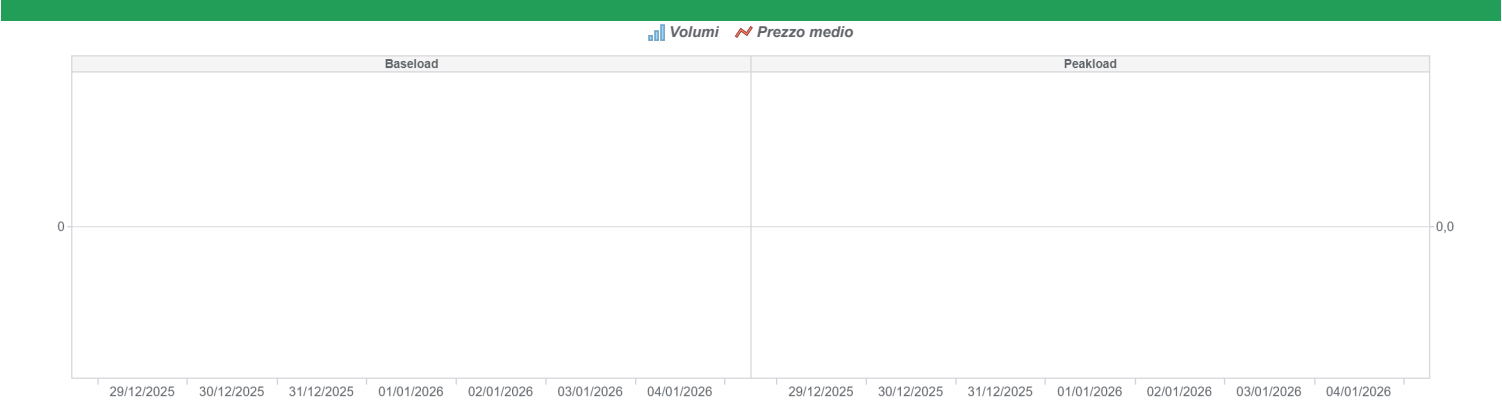


Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 1 dal 29/12/2025 al 04/01/2026

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-2025-12-29						
	BL-2025-12-30						
	BL-2025-12-31						
	BL-2026-01-01						
	BL-2026-01-02						
	BL-2026-01-03						
	BL-2026-01-04						
	PL-2025-12-29						
Peakload	PL-2025-12-30						
	PL-2025-12-31						
	PL-2026-01-01						
	PL-2026-01-02						

TOTALE



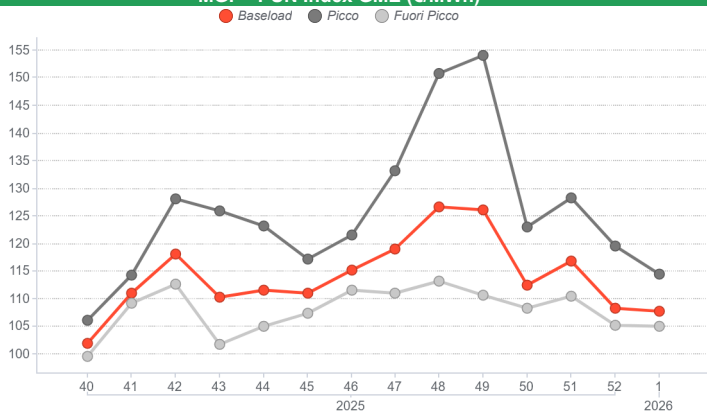
MTE												
	Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2026-01		113,01	0,0%	0	0	0	0	0	0	51	37.944
	BL-M-2026-02		115,40	0,0%	0	0	0	0	0	0	52	34.944
	BL-M-2026-03		110,10	0,0%	0	0	0	0	0	0	50	37.150
	BL-M-2026-04		0,00		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
	BL-Y-2027		97,67		0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-M-2026-01		127,87	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
Peakload	PL-M-2026-02		130,05	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-M-2026-03		118,64	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-M-2026-04		0,00		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
	PL-Y-2027		103,45		0	0	0	0	0	0	0	0

PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	717	0,0%	18,0%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.256	0,0%	81,6%
Contratti bilaterali	3.975	0,0%	99,7%
MTE	14	0,0%	0,3%
Totale PCE	3.989	0,0%	100,0%
Posizione netta	2.474	-0,3%	62,0%

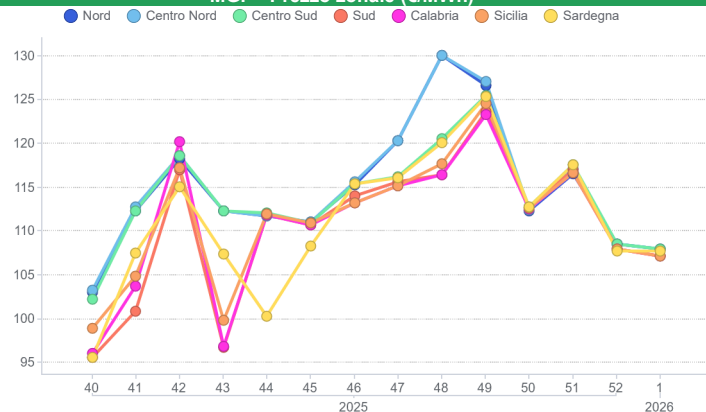
Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.146	-5,4%	1.634	1,1%
Rifiutati	264	18,1%	0	-89,3%
Registrati	882	-10,7%	1.634	1,1%
Sbilanciamenti a programma	1.592	6,5%	839	-3,0%
Saldo programmi	0		752	

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

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



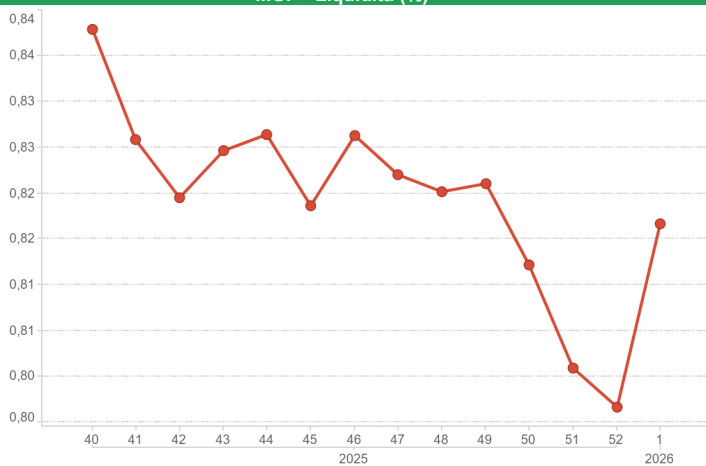
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



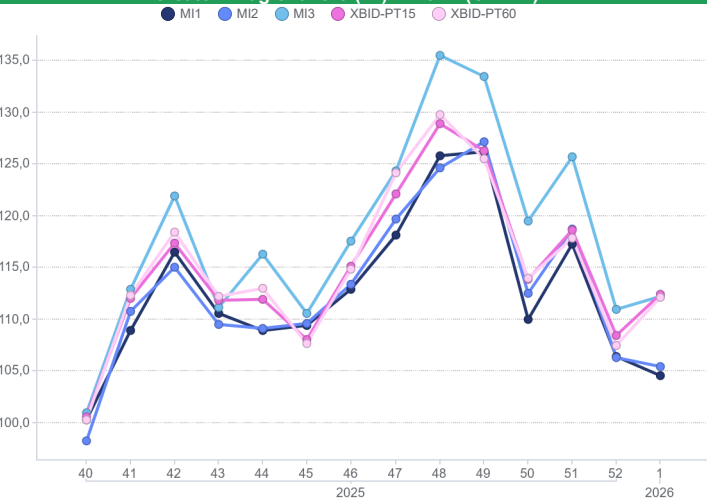
MGP - Volumi (TWh)



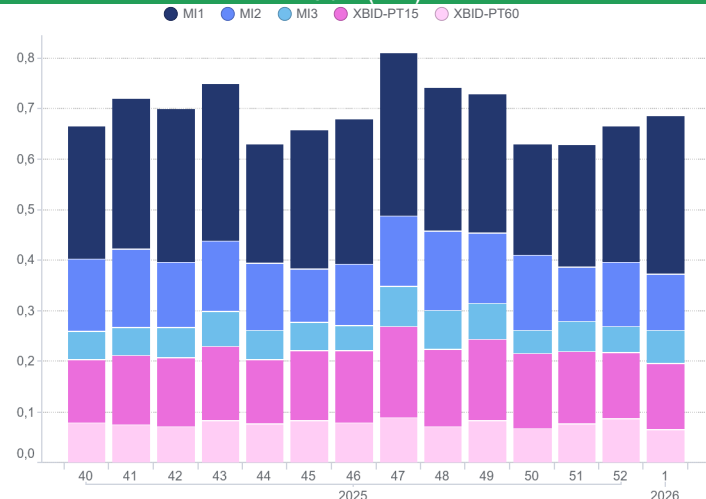
MGP - Liquidità (%)



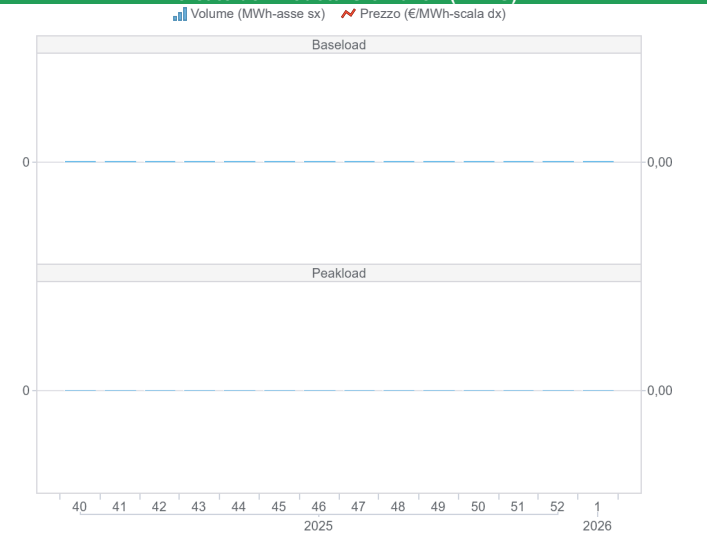
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

