

PUN Index GME

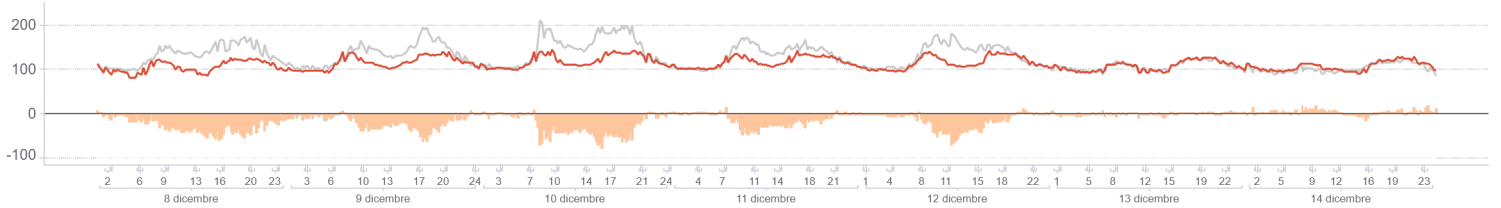
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	112,49	-13,66	-10,8%
<i>Picco</i>	123,00	-31,08	-20,2%
<i>Fuori Picco</i>	108,28	-2,35	-2,1%
Massimo	144,40		
Minimo	81,49		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 7.871	11,7	3,5%
	Estero 1.340	2,0	5,1%
	Totale 9.211	13,7	3,7%
Vendite	Nazionale 4.462	6,6	-7,9%
	Estero 1.234	1,8	4,3%
	Totale 5.696	8,5	-5,5%
Acquisti	Nazionale 5.522	8,2	-5,2%
	Estero 174	0,3	-14,5%
	Totale 5.696	8,5	-5,5%

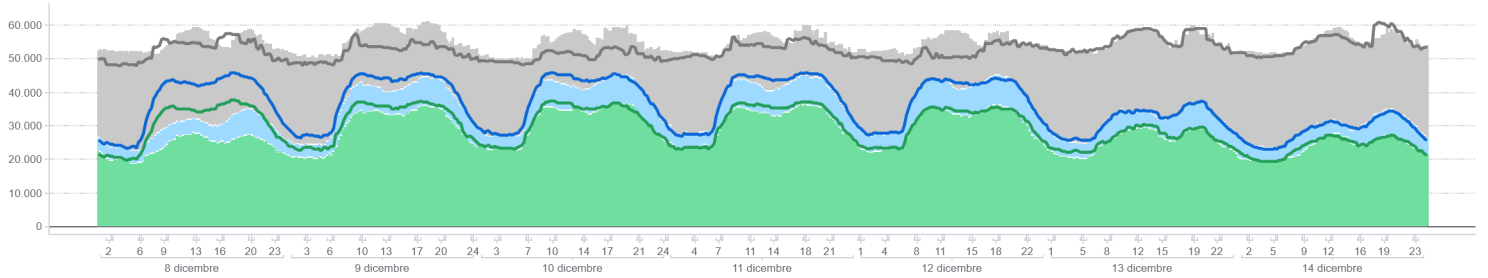
PUN Index GME (€/MWh)

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

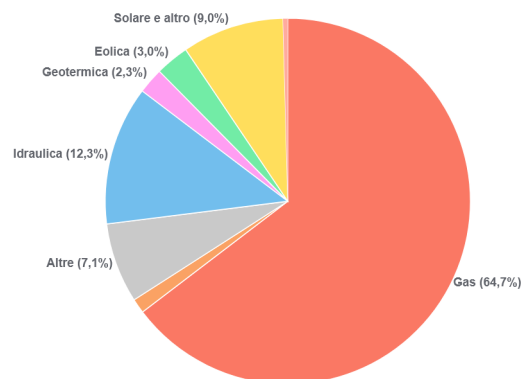
	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.626	-6,5%	81,2%
<i>Operatori</i>	3.066	-11,7%	53,8%
<i>GSE</i>	333	13,7%	5,9%
<i>Zone estere</i>	1.227	3,7%	21,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.070	-0,8%	18,8%
<i>Zone estere</i>	7		0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.063	-1,5%	18,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.696	-5,5%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.515	23,3%	
OFFERTA TOTALE	9.211	3,7%	

Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.626	-6,5%	81,2%
<i>Acquirente Unico</i>	101	3,4%	1,8%
<i>Altri operatori</i>	3.471	-6,0%	60,9%
<i>Pompaggi</i>	50	-1,0%	0,9%
<i>Zone estere</i>	174	-14,5%	3,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	830	-8,3%	14,6%
PCE (incluso MTE)	1.070	-0,8%	18,8%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	15	0,0%	0,3%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.885	-4,3%	33,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-830	-8,3%	-14,6%
VOLUMI ACQUISTATI	5.696	-5,5%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	429	3,5%	
DOMANDA TOTALE	6.125	-4,9%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	3.258	4,85	-152,2	-4,5%
<i>Gas</i>	2.885	4,29	-187,9	-6,1%
<i>Carbone</i>	57	0,09	23,5	69,3%
<i>Altre</i>	316	0,47	12,3	4,0%
Rinnovabili	1.185	1,76	-225,5	-16,0%
<i>Idraulica</i>	548	0,82	-35,7	-6,1%
<i>Geotermica</i>	101	0,15	-0,4	-0,4%
<i>Eolica</i>	133	0,20	-229,8	-63,4%
<i>Solare e altro</i>	403	0,60	40,6	11,2%
Pompaggio	19	0,03	-4,3	-18,7%
Totale	4.462	6,64	-381,9	-7,9%



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		112,32	-11,3%	112,47	-11,5%	112,76	-10,1%	112,64	-8,9%	112,53	-8,7%	112,63	-9,6%	112,76	-10,1%
Picco		123,08	-20,9%	123,47	-21,1%	122,77	-19,5%	122,53	-17,2%	122,14	-16,8%	122,14	-16,8%	122,77	-19,5%
Fuori Picco		108,01	-2,3%	108,07	-2,5%	108,75	-1,6%	108,68	-1,4%	108,68	-1,4%	108,83	-3,0%	108,75	-1,5%
Massimo		144,88		144,88		153,01		153,01		153,01		153,01		153,01	
Minimo		81,49		81,49		81,49		81,49		81,49		81,49		81,49	

Volumi zonali

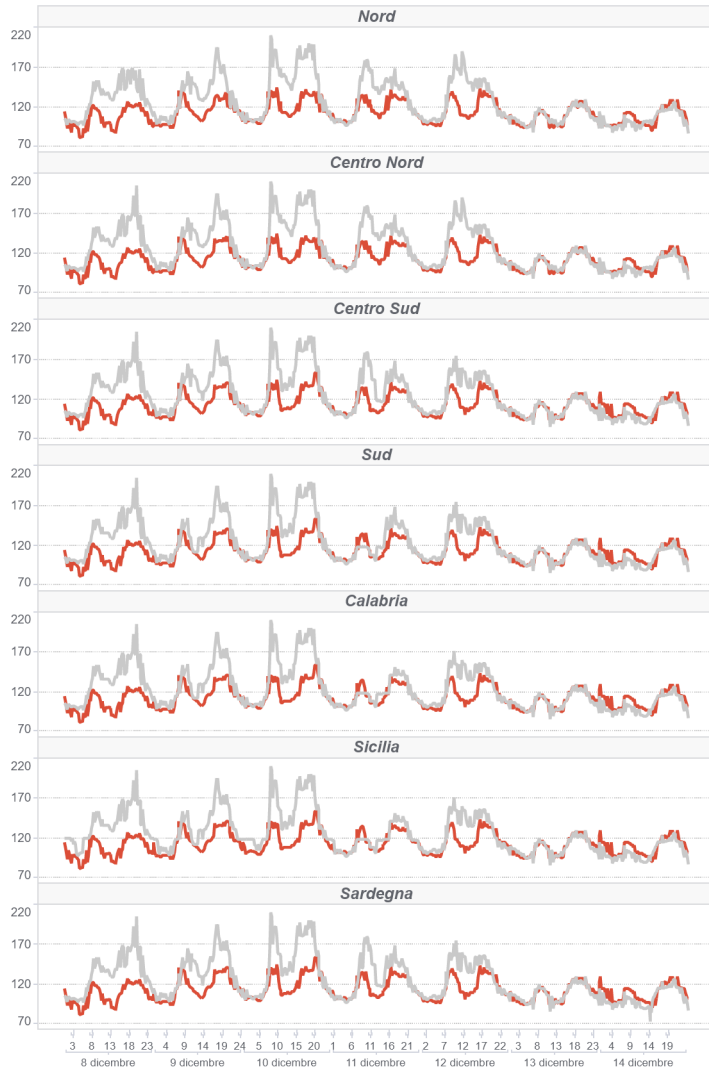
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Totale	4.268	314	347	45	1.149	24	843	-31	537	-13	463	-72	264	0
Vendite	Totale	2.377	-147	287	28	547	-102	572	-30	291	-22	182	-95	206	-14
Acquisti	Totale	3.136	-214	483	-37	985	-39	333	-11	106	-1	312	1	167	0
		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	7,9%	0,5	15,0%	1,7	2,1%	1,3	-3,5%	0,8	-2,3%	0,7	-13,4%	0,4	0,0%
Vendite	Media	3,5	-5,8%	0,4	10,8%	0,8	-15,7%	0,9	-5,0%	0,4	-7,1%	0,3	-34,2%	0,3	-6,2%
Acquisti	Media	4,7	-6,4%	0,7	-7,0%	1,5	-3,8%	0,5	-3,1%	0,2	-1,3%	0,5	0,2%	0,2	-0,3%

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		2,7	-6,5%	0,2	31,3%	0,6	-19,0%	0,6	12,2%	0,4	0,4%	0,2	-26,4%	0,2	17,6%
	Gas	2,4	-7,6%	0,2	36,1%	0,5	-21,6%	0,6	14,2%	0,4	-1,2%	0,2	-26,7%	0,1	1,5%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	69,3%
	Altre	0,3	4,5%	0,0	2,6%	0,1	9,6%	0,1	-2,2%	0,0	23,2%	0,0	-19,7%	0,0	-14,6%
Rinnovabili		0,8	-3,2%	0,2	-2,0%	0,2	-7,0%	0,2	-33,2%	0,0	-43,8%	0,1	-42,7%	0,1	-42,5%
	Idraulica	0,5	-9,9%	0,0	-7,6%	0,1	0,8%	0,1	15,4%	0,0	-27,9%	0,0	4,5%	0,0	-8,2%
	Geotermica	-	-	0,2	-0,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	-41,7%	0,0	-69,0%	0,0	-59,2%	0,1	-56,3%	0,0	-59,7%	0,0	-74,5%	0,0	-76,1%
	Solare e altro	0,3	11,1%	0,0	7,4%	0,1	18,5%	0,0	16,8%	0,0	7,1%	0,0	20,1%	0,0	-9,3%
Pompaggio		0,0	-20,8%	-	-	0,0	-2,4%	-	-	-	-	-	-	0,0	-55,2%
Totale		3,5	-5,8%	0,4	10,8%	0,8	-15,7%	0,9	-5,0%	0,4	-7,1%	0,3	-34,2%	0,3	-6,2%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

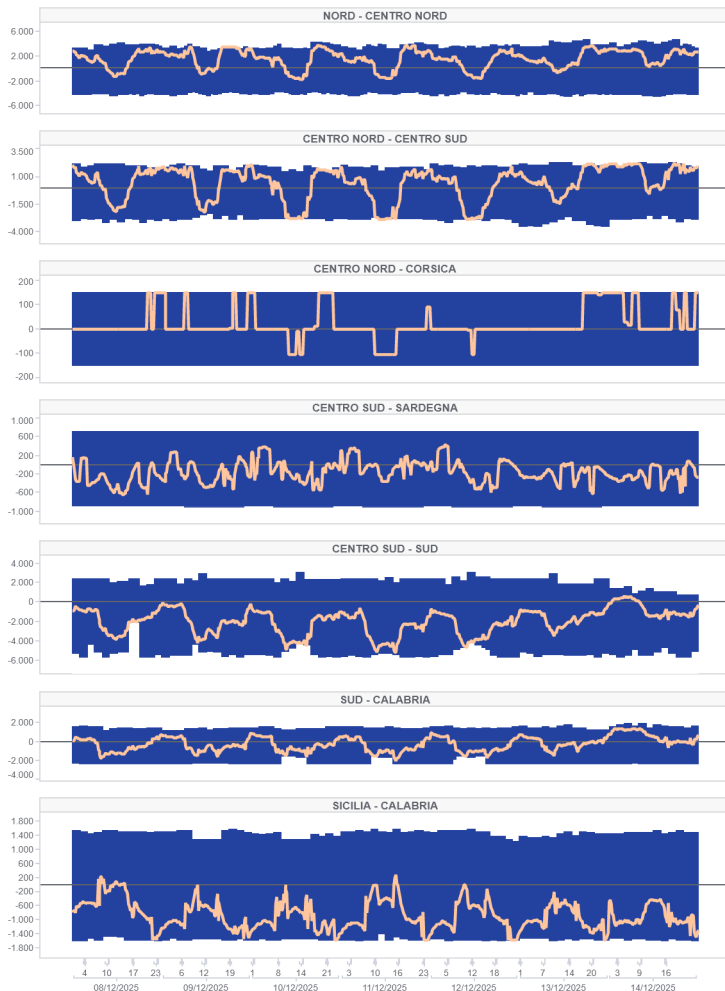
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.49	Sett. n.50	Sett. n.49	Sett. n.50	Sett. n.49	Sett. n.50	Sett. n.49	Sett. n.50
		0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Austria - Nord	AUST-NORD			0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Francia - Nord	NORD-FRAN			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	47,9%	46,1%	706	705	363	314	24,6%	20,6%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	52,1%	53,9%	693	661	461	437	34,6%	35,6%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	7,3%	8,5%	2.260	2.568	458	303	-0,7%	-0,6%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	92,7%	91,5%	4.495	4.457	1704	1914	35,1%	39,3%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.49	Sett. n.50	Sett. n.49	Sett. n.50	Sett. n.49	Sett. n.50	Sett. n.49	Sett. n.50
		41,2%	70,4%	2.142	1.963	630	1.241	0,0%	10,6%
Centro Nord - Centro Sud	CSUD-CNOR	58,8%	29,6%	2.843	2.882	1.513	1.611	12,2%	5,1%
	CNOR-CNOR		20,2%	150	150	0	130	0,0%	16,1%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	19,0%	7,1%	150	150	113	87	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	39,9%	26,5%	720	720	232	141	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD	60,1%	73,5%	887	884	412	255	0,9%	0,0%
	CSUD-SUD		4,5%	2.900	2.165	0	374	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	100,0%	95,5%	5.082	5.279	2.647	2.083	6,0%	2,2%
	CORS-SARD	0,0%	17,9%	150	150	0	98	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	100,0%	82,1%	150	150	64	53	17,9%	6,0%
	NORD-CNOR	70,8%	81,5%	3.558	3.741	1.522	2.142	3,3%	2,4%
Nord - Centro Nord	CNOR-NORD	29,2%	18,5%	4.040	4.097	611	886	0,0%	0,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	108	108	94	59	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	67,0%	97,0%	1.114	1.566	577	897	13,1%	3,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	33,0%	3,0%	1.086	1.466	324	80	0,0%	0,0%
	SICI-MALT	78,0%	99,0%	225	225	97	98	0,9%	0,0%
Sicilia - Malta	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	79,2%	59,7%	2.350	2.237	1.272	756	3,6%	1,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	20,8%	40,3%	1.590	1.509	301	544	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.49	Sett. n.50	Sett. n.49	Sett. n.50	Sett. n.49	Sett. n.50	Sett. n.49	Sett. n.50
		47,5%	52,8%	107	109	93	99	39,0%	44,3%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS			235	267	219	214	32,0%	26,3%
	XAUS-COUP	47,3%	47,0%	1.981	2.076	0	0	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA			4.132	4.172	4.131	4.171	99,6%	99,4%
Coupling - Francia Coupling	COUP-BSP	40,3%	37,5%	658	678	575	543	26,8%	23,7%
	BSP-COUP	56,7%	62,4%	566	620	544	576	39,6%	45,5%
Coupling - Slovenia Coupling	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	100,0%	100,0%	10.000	10.000	4.267	4.375	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	SUD-XGRE	33,3%	17,3%	500	500	377	349	16,7%	7,7%
	XGRE-SUD	66,7%	82,7%	500	500	432	457	49,4%	68,5%

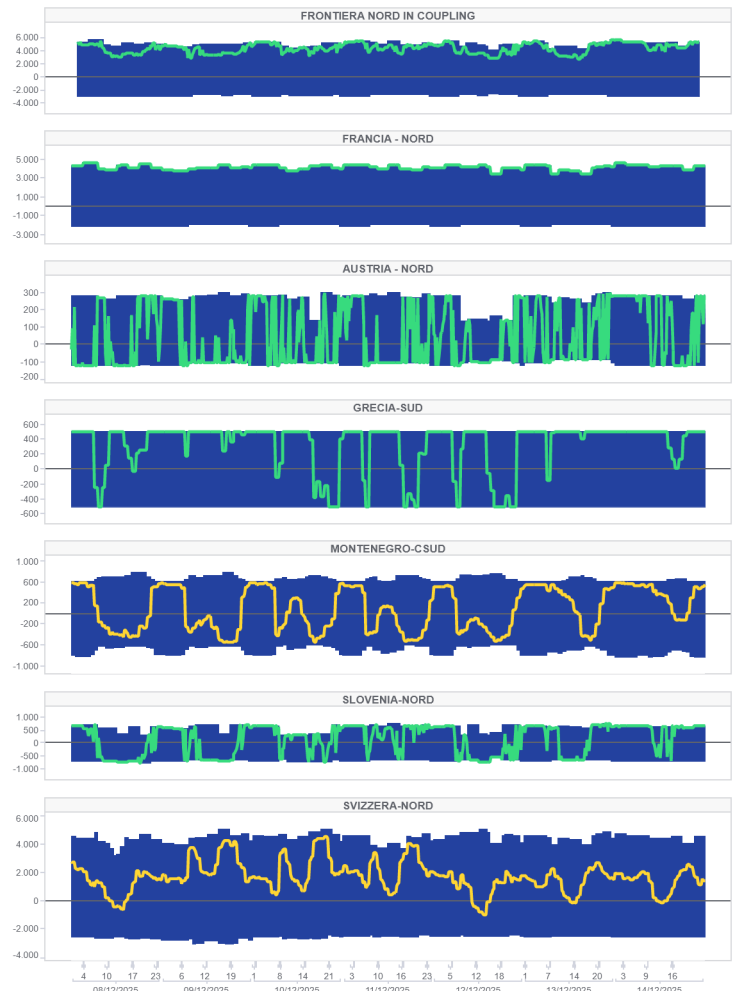
Transiti Italia (MW)

▮ Limite Import ▮ Limite Export ▮ Flusso



Transiti esteri (MW)

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



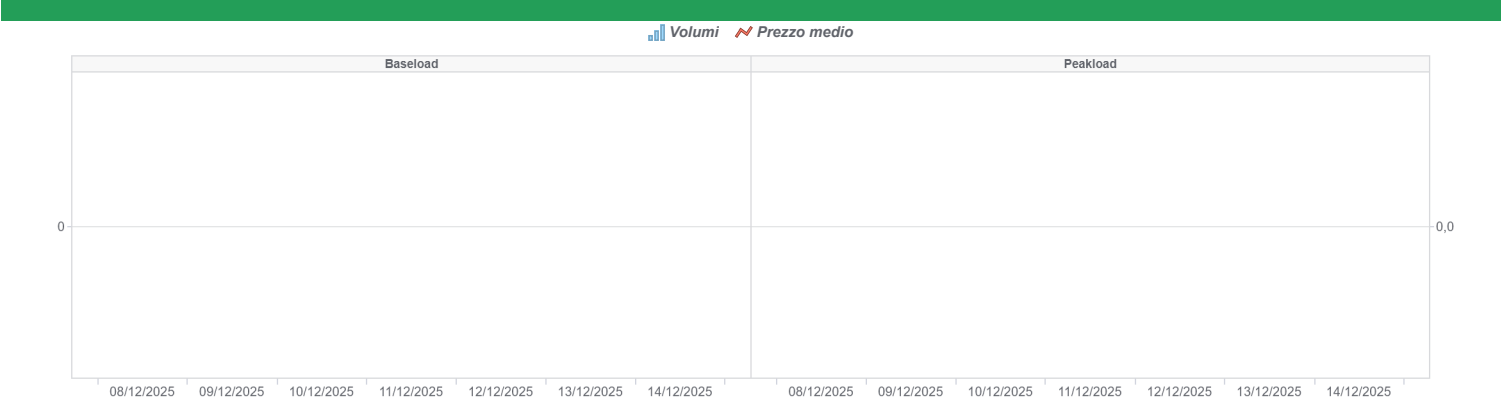


Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 50 dal 08/12/2025 al 14/12/2025

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-2025-12-08						
	BL-2025-12-09						
	BL-2025-12-10						
	BL-2025-12-11						
	BL-2025-12-12						
	BL-2025-12-13						
	BL-2025-12-14						
	PL-2025-12-08						
Peakload	PL-2025-12-09						
	PL-2025-12-10						
	PL-2025-12-11						
	PL-2025-12-12						

TOTALE



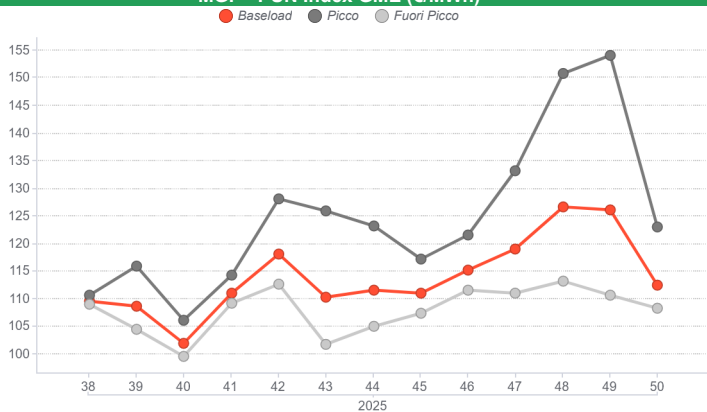
MTE												
	Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2026-01		113,01	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	1	744
	BL-M-2026-02		115,40	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	2	1.344
	BL-M-2026-03		110,10	-18,1%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-01		112,75	-6,9%	0	0	0	0	0	-100%	12	25.908
	BL-Q-2026-02		95,83	0,0%	0	0	0	0	0		4	8.736
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0		1	2.208
	BL-Q-2026-04		111,45	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2026		107,12	-1,9%	0	0	0	0	0	-100%	36	315.360
Peakload	PL-M-2026-01		127,87	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-02		130,05	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-03		118,64	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-01		125,38	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	-11,6%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2026		112,35	-3,2%	0	0	0	0	0		0	0

PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	817	-0,1%	18,0%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.704	-0,9%	81,5%
Contratti bilaterali	4.523	-0,7%	99,6%
MTE	20	0,0%	0,4%
Totale PCE	4.543	-0,7%	100,0%
Posizione netta	2.809	-0,4%	61,8%

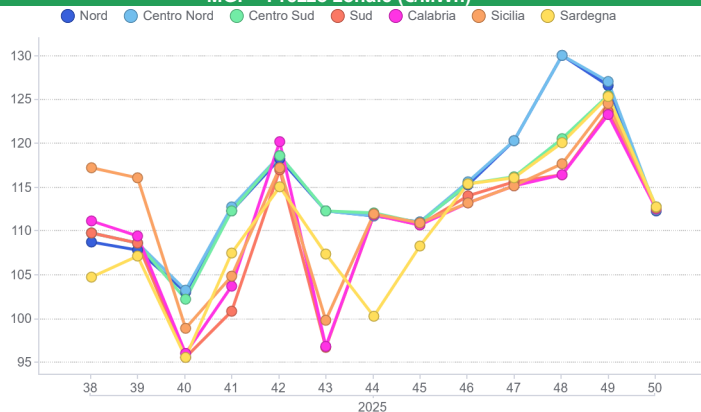
Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.303	0,5%	1.900	-4,2%
Rifiutati	233	7,1%	0	-99,8%
Registrati	1.070	-0,8%	1.900	-4,2%
Sbilanciamenti a programma	1.739	-0,2%	908	8,6%
Saldo programmi	0		830	

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

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



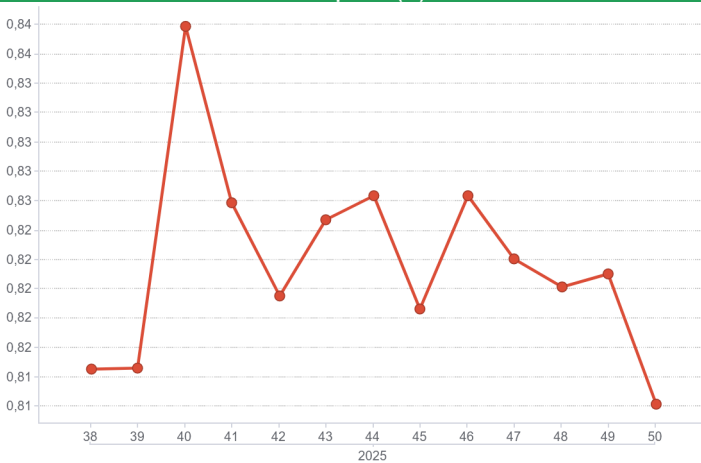
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



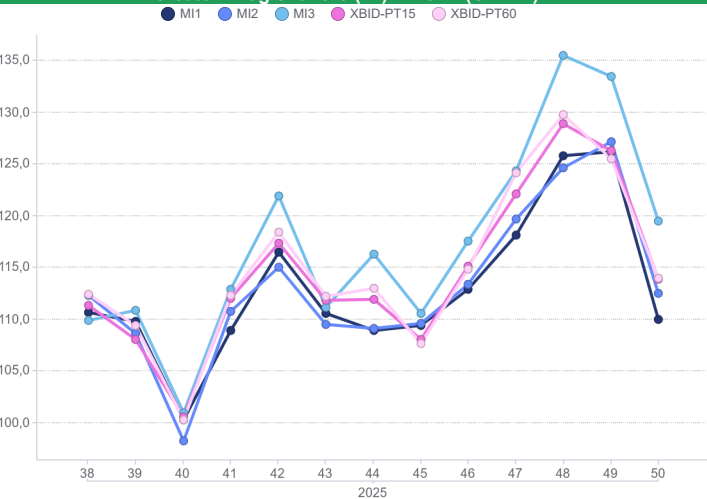
MGP - Volumi (TWh)



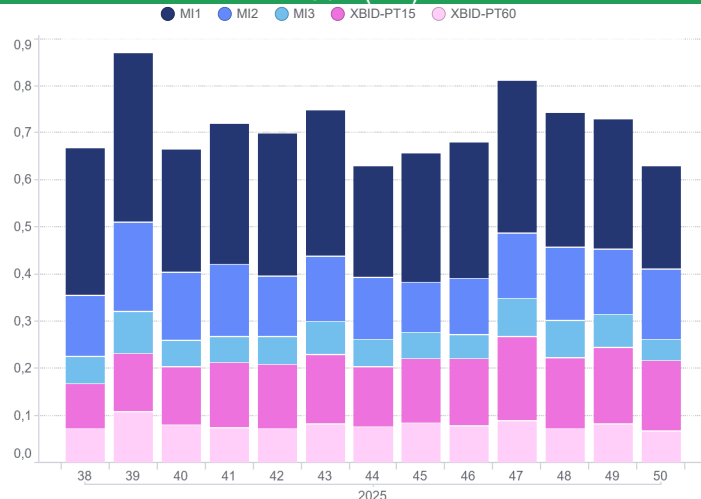
MGP - Liquidità (%)



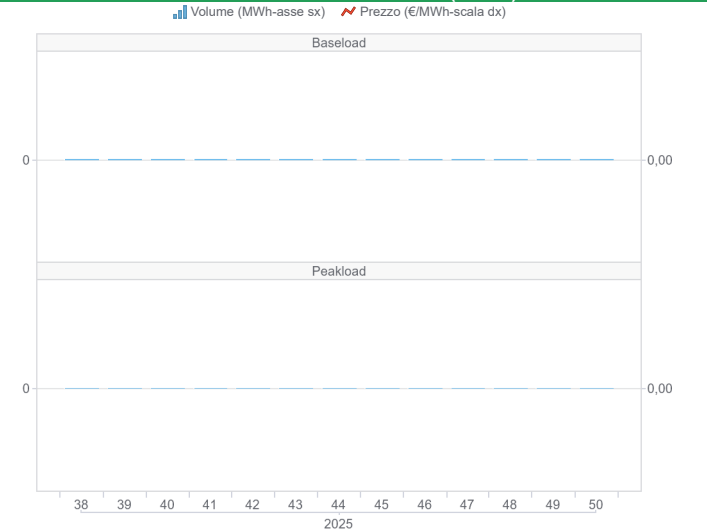
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

