

PUN Index GME

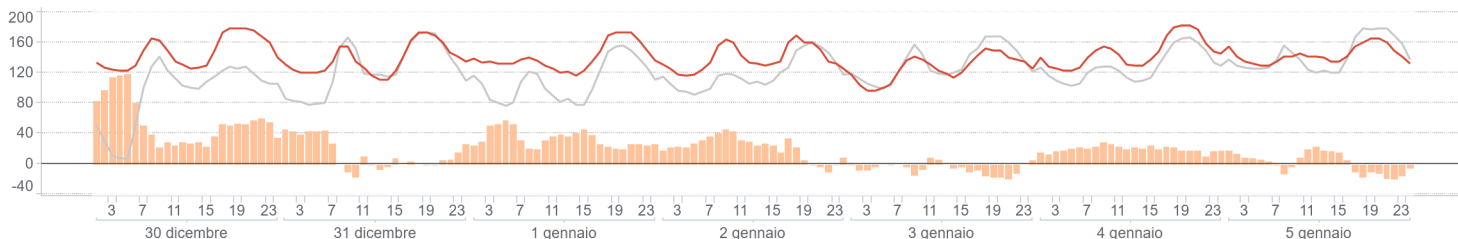
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	140,39	18,84	15,5%
Picco	143,94	12,09	9,2%
Fuori Picco	138,97	21,54	18,3%
Minimo orario	97,00		
Massimo orario	183,00		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)	
Offerta	Nazionale	8.871.046	52.804	-7,7%
	Estero	1.141.490	6.795	18,8%
	Totale	10.012.536	59.598	-5,3%
Vendite	Nazionale	3.621.894	21.559	-0,1%
	Estero	1.122.552	6.682	19,8%
	Totale	4.744.446	28.241	4,0%
Acquisti	Nazionale	4.556.449	27.122	2,9%
	Estero	187.998	1.119	40,2%
	Totale	4.744.446	28.241	4,0%

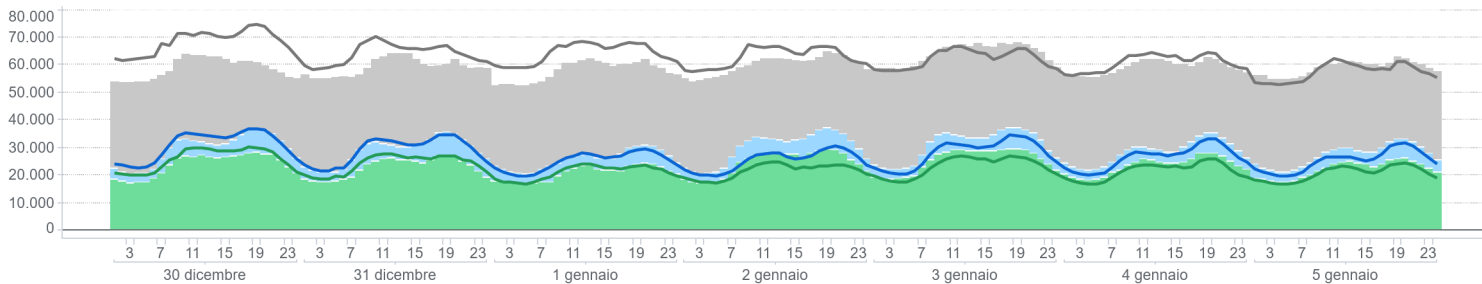
PUN Index GME (€/MWh)

— Prezzo orario
 — settimana precedente
 ■ Delta prezzo



Volumi offerti, venduti e acquistati (MWh)

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



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	3.851.268	1,6%	81,2%
Operatori	2.425.546	-4,5%	51,1%
GSE	305.604	-6,1%	6,4%
Zone estere	1.119.275	21,0%	23,6%
Saldo programmi PCE	843		0,0%
PCE (incluso MTE)	893.178	15,6%	18,8%
Zone estere	3.277	-71,1%	0,1%
Zone nazionali altri operatori	890.744	17,0%	18,8%
Saldo programmi PCE	-843		0,0%
VOLUMI VENDUTI	4.744.446	4,0%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	5.268.090	-12,3%	
OFFERTA TOTALE	10.012.536	-5,3%	

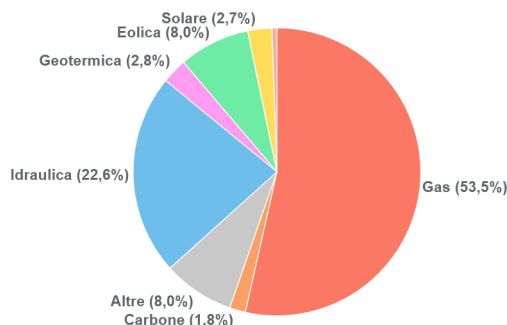
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	3.851.268	1,6%	81,2%
Acquirente Unico	152.307	-19,8%	3,2%
Altri operatori	3.034.027	9,8%	63,9%
Pompaggi	18.051	-5,0%	0,4%
Zone estere	187.998	40,2%	4,0%
Saldo programmi PCE	458.884	-33,0%	9,7%
PCE (incluso MTE)	893.178	15,6%	18,8%
Zone estere	0		0,0%
Zone nazionali AU	0		0,0%
Zone nazionali altri operatori	1.352.062	-7,2%	28,5%
Saldo programmi PCE	-458.884	-33,0%	-9,7%
VOLUMI ACQUISTATI	4.744.446	4,0%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	255.614	-2,9%	
DOMANDA TOTALE	5.000.060	3,6%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.294.209	13.656	3.409	33,3%
Gas	1.939.007	11.542	3.452	42,7%
Carbone	64.913	386	13	3,5%
Altre	290.289	1.728	-57	-3,2%
Rinnovabili	1.307.604	7.783	-3.486	-30,9%
Idraulica	817.926	4.869	1.274	35,4%
Geotermica	102.768	612	-8	-1,3%
Eolica	288.660	1.718	-3.195	-65,0%
Solare	98.251	585	-1.557	-72,7%
Pompaggio	20.081	120	51	74,0%
Totale	3.621.894	21.559	-27	-0,1%

Volumi venduti per fonte



Prezzo zonale di vendita

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var
Baseload	139,86	14,7%	140,98	15,6%	140,98	15,6%	140,98	17,7%	140,98	17,7%	141,00	17,7%	140,10	16,7%
<i>Picco</i>	143,18	8,4%	144,91	9,7%	144,91	9,7%	144,91	11,2%	144,91	11,1%	144,91	11,1%	141,84	7,9%
<i>Fuori Picco</i>	138,53	17,5%	139,41	18,3%	139,41	18,3%	139,41	20,6%	139,41	20,6%	139,43	20,6%	139,41	20,6%
Massimo	175,00		192,33		192,33		192,33		192,33		192,33		192,33	
Minimo	97,00		97,00		97,00		97,00		97,00		97,00		50,00	

Volumi zonali

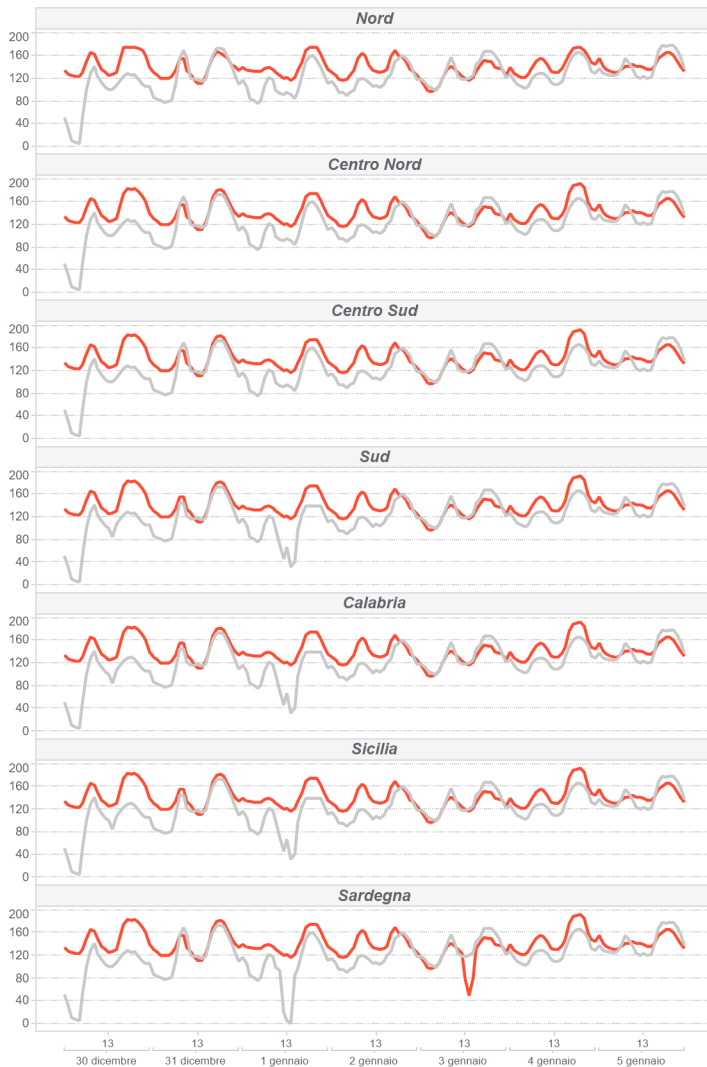
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.744.592	-147.845	349.786	-7.408	1.291.664	-117.853	1.103.116	-276.347	559.963	-26.272	521.926	-132.684	300.000	-30.735
Vendite	<i>Totale</i>	1.870.796	342.797	292.899	39.110	460.791	-60.343	476.792	-211.611	120.182	-5.247	177.888	-97.195	222.545	-11.996
Acquisti	<i>Totale</i>	2.380.324	92.718	409.305	14.310	896.476	17.093	307.840	2.395	107.276	-605	304.209	2.116	151.020	-535
Offerta	<i>Media</i>	28.242	-3,02%	2.082	-2,07%	7.688	-8,36%	6.566	-20,03%	3.333	-4,48%	3.107	-20,27%	1.786	-9,29%
Vendite	<i>Media</i>	11.136	22,43%	1.743	15,41%	2.743	-11,58%	2.838	-30,74%	715	-4,18%	1.059	-35,33%	1.325	-5,11%
Acquisti	<i>Media</i>	14.169	4,05%	2.436	3,62%	5.336	1,94%	1.832	0,78%	639	-0,56%	1.811	0,70%	899	-0,35%

Volumi venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	7.644	34,4%	812	60,9%	1.529	31,1%	1.551	35,7%	477	83,5%	618	27,1%	1.025	2,3%
<i>Gas</i>	6.630	40,6%	755	66,0%	1.334	47,3%	1.323	51,2%	365	139,4%	587	33,0%	547	0,5%
<i>Carbone</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	386	3,5%
<i>Altre</i>	1.013	4,4%	57	14,7%	195	-25,2%	228	-14,8%	112	4,3%	32	-30,5%	91	9,0%
Rinnovabili	3.392	1,1%	931	-7,4%	1.195	-37,8%	1.287	-56,4%	238	-51,1%	440	-61,7%	300	-24,0%
<i>Idraulica</i>	3.186	48,4%	275	37,5%	609	5,5%	426	3,5%	97	43,2%	193	34,1%	83	76,4%
<i>Geotermica</i>	-	-	612	-1,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>	27	-29,8%	22	-44,5%	436	-57,1%	792	-66,2%	137	-64,0%	143	-83,2%	161	-33,6%
<i>Solare</i>	178	-84,8%	23	-84,6%	151	-54,0%	69	-65,2%	4	-88,8%	104	-33,3%	56	-46,6%
Pompaggio	100	84,5%	-	-	19	32,8%	0	-	-	-	-	-	0	10,3%
Totale	11.136	22,4%	1.743	15,4%	2.743	-11,6%	2.838	-30,7%	715	-4,2%	1.059	-35,3%	1.325	-5,1%

Prezzo zonale di vendita (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali di vendita (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

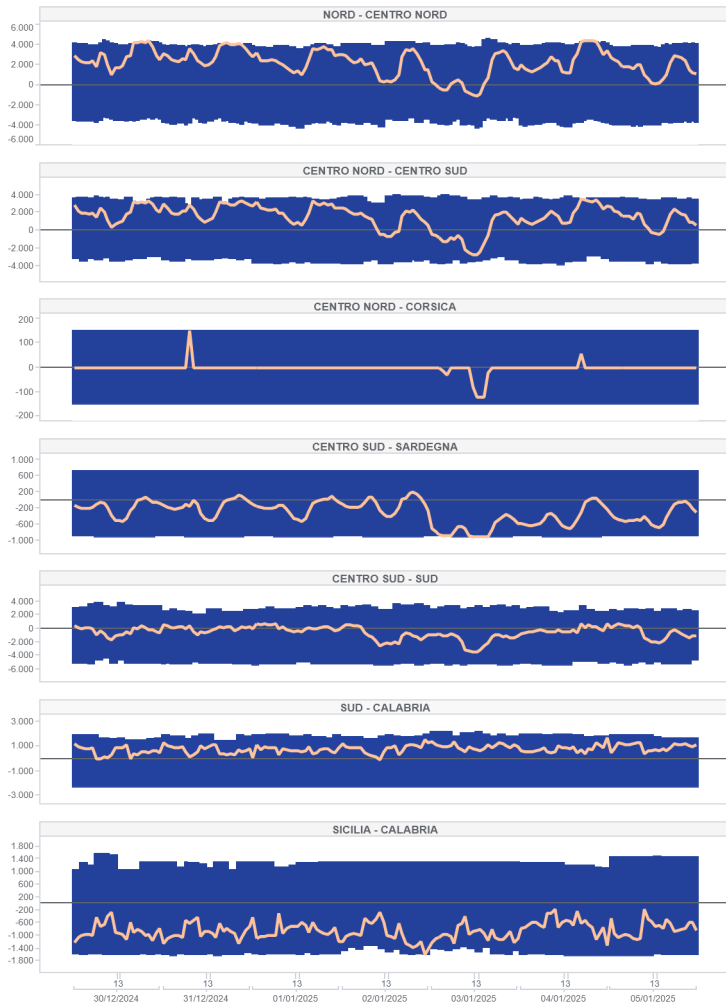
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.1	Sett. n.52	Sett. n.1	Sett. n.52	Sett. n.1	Sett. n.52	Sett. n.1	Sett. n.52
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	2.564	2.783	2.251	2.019	87,8%	72,6%
	NORD-SVIZ			3.287	3.293	0	0	0,0%	0,0%
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-SLOV			0	0	0	0		
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	18,5%	42,9%	695	665	318	125	8,4%	8,0%
	MONT-CSUD	81,5%	51,2%	628	424	367	361	47,7%	43,5%
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%

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.1	Sett. n.52	Sett. n.1	Sett. n.52	Sett. n.1	Sett. n.52	Sett. n.1	Sett. n.52
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	95,2%	44,0%	4.034	4.220	2.322	1.563	9,5%	0,0%
	CNOR-NORD	4,8%	56,0%	3.740	3.521	736	872	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	84,5%	29,2%	3.594	3.527	1.939	1.315	1,2%	0,0%
	CSUD-CNOR	15,5%	70,8%	3.408	3.168	993	1.439	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	1,2%		150	150	103	0	0,6%	0,0%
	CORS-CNOR	4,2%	6,0%	150	150	72	66	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	1,2%	0,0%	150	150	73	0	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	98,8%	100,0%	150	150	33	34	1,8%	1,8%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	109	108	95	92	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	15,5%	12,5%	720	720	60	87	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	84,5%	87,5%	887	884	366	433	4,2%	6,0%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	33,3%	3,0%	3.066	3.271	309	370	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	66,7%	97,0%	5.223	4.216	1.005	2.350	0,0%	14,3%
Sud - Calabria	SUD-CALA	97,6%	59,5%	1.861	1.800	791	543	0,0%	0,6%
	CALA-SUD	2,4%	40,5%	2.350	2.325	63	370	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	31,5%	1,299	1.339	0	371	0	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	100,0%	68,5%	1.559	1.574	847	577	0,6%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	95,8%	100,0%	225	225	100	117	0,0%	0,6%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.1	Sett. n.52	Sett. n.1	Sett. n.52	Sett. n.1	Sett. n.52	Sett. n.1	Sett. n.52
IT Coupling - Nord	NORD-COUP		0,6%	10.000	10.000	0	240	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	100,0%	99,4%	10.000	10.000	2.959	2.721	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA			2.087	2.094	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	99,4%	3.936	3.735	3.474	2.513	17,9%	22,0%
	COUP-BSP	83,9%	25,6%	751	668	686	609	67,3%	17,3%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	13,1%	45,8%	458	597	363	427	10,1%	19,6%
	COUP-XAUS	61,9%	17,3%	139	143	140	138	58,3%	14,3%
Coupling - Austria Coupling	XAUS-COUP	36,3%	66,7%	338	335	275	283	26,8%	48,2%
	SUD-XGRE	16,1%	28,0%	500	500	349	332	7,1%	10,7%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	83,9%	55,4%	500	500	462	463	71,4%	63,7%

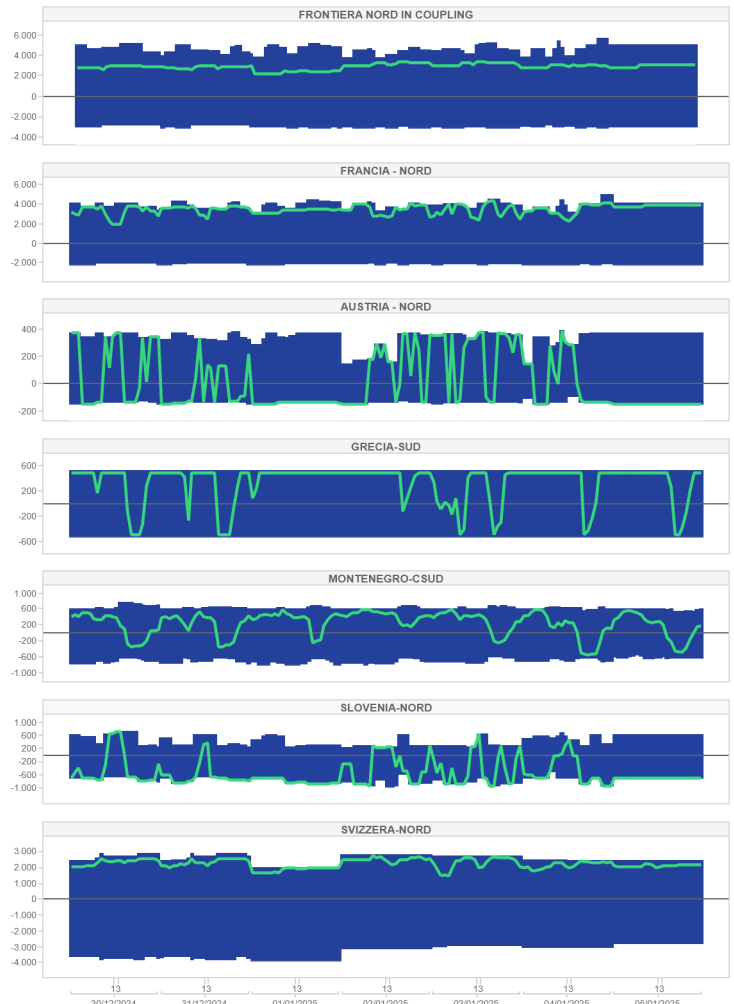
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



Transiti esteri (MWh)

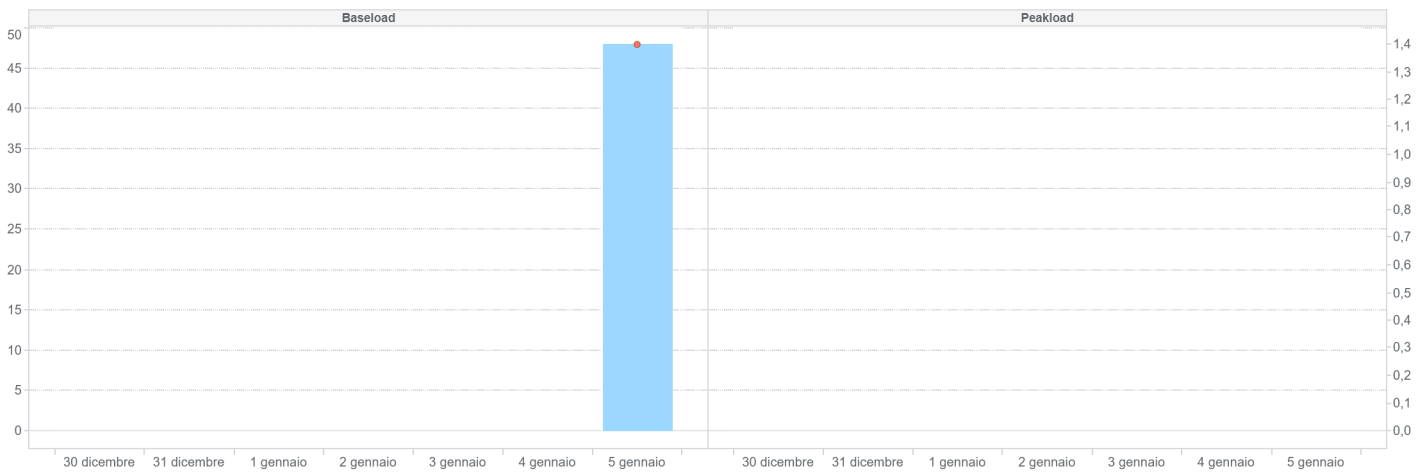
▲ Import netto coup ▲ Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import



MPEG

Prodotti	Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo medio (€/MWh)	Volume (MW)	Volume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
30 dicembre							
31 dicembre							
1 gennaio							
Baseload							
2 gennaio							
3 gennaio							
4 gennaio							
5 gennaio	140,00	140,00	140,00	2	48	2	48
30 dicembre							
31 dicembre							
Peakload							
1 gennaio							
2 gennaio							
3 gennaio							
TOTALE	140,00	140,00	140,00	2	48	2	48

Volumi Prezzo medio


MTE

	Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MW)	Volume (MWh)	Volume (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload											
BL-M-2025-02			126,30	0,0%						12	8.064
BL-M-2025-03			126,43	0,0%						12	8.916
BL-M-2025-04			125,73	0,0%						0	0
BL-Q-2025-02			117,16	0,0%						6	13.104
BL-Q-2025-03			125,42	0,0%						6	13.248
BL-Q-2025-04			126,58	0,0%						6	13.254
BL-Q-2026-01			119,15	0,0%						0	0
BL-Y-2026			109,89	0,0%						0	0
PL-M-2025-02			140,05	0,0%						0	0
PL-M-2025-03			136,05	0,0%						0	0
PL-M-2025-04			135,50	0,0%						0	0
Peakload											
PL-Q-2025-02			117,44	0,0%						0	0
PL-Q-2025-03			133,55	0,0%						0	0
PL-Q-2025-04			128,70	0,0%						0	0
PL-Q-2026-01			125,48	0,0%						0	0
PL-Y-2026			115,71	0,0%						0	0

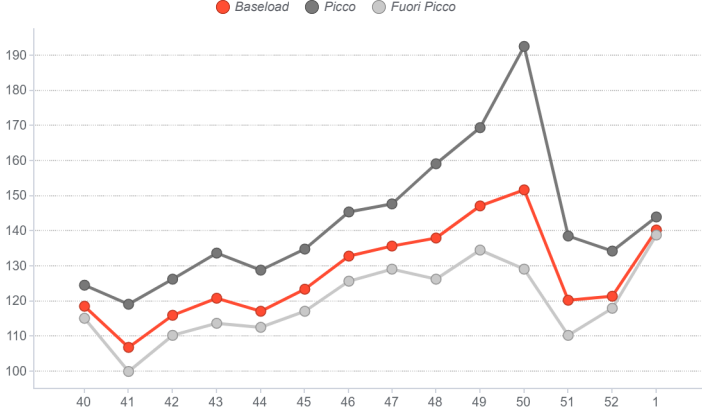
PCE

	Transazioni (MWh)	Transazioni (Var)	Struttura
Baseload	523.449	-16,9%	13,8%
Peak	40.506	3650,6%	1,1%
Off Peak	80.304	5211,1%	2,1%
Non Standard	3.141.478	4,6%	82,9%
Contratti bilaterali	3.785.737	4,1%	99,9%
MTE	2.376	20,7%	0,1%
MPEG	48		0,0%
Totale PCE	3.788.161	4,1%	100,0%
Posizione netta	2.364.827	7,0%	62,4%

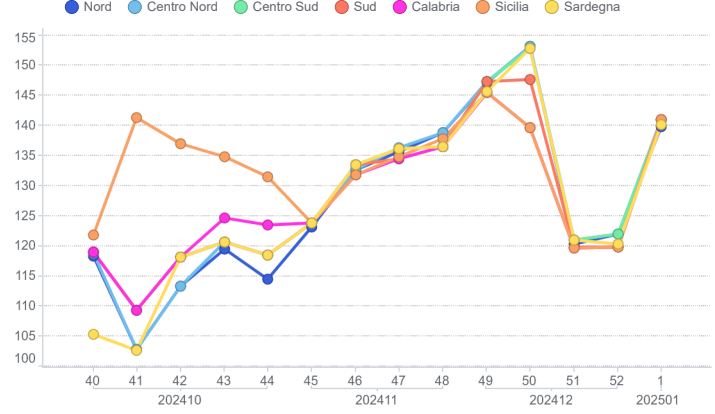
Programmi

Programmi	Immissione MWh	Immissione Var(%)	Prelievi MWh	Prelievi Var (%)
Richiesti	1.246.538	6,3%	1.352.407	-7,2%
Rifiutati	352.518	-11,0%	344	224,4%
Registrati	894.021	15,7%	1.352.062	-7,2%
Sbilanciamenti a programma	1.470.807	2,4%	1.012.765	34,7%
Saldo programmi	843		458.884	

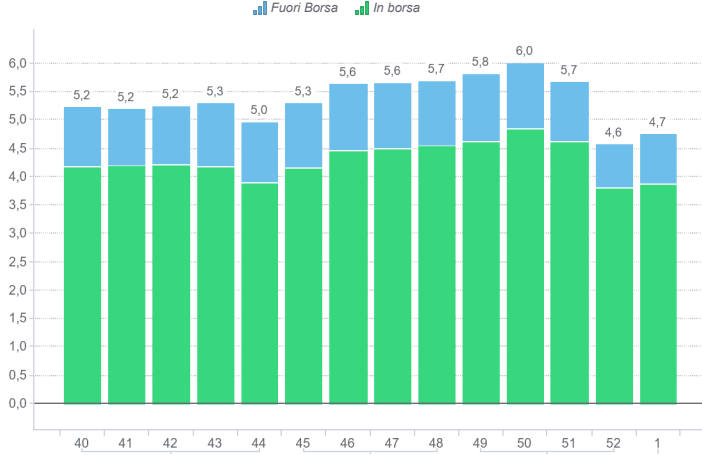
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



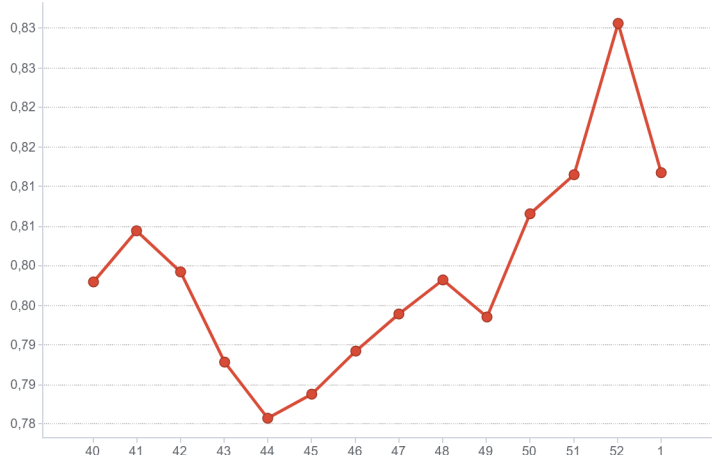
MGP - Prezzo di vendita (€/MWh)



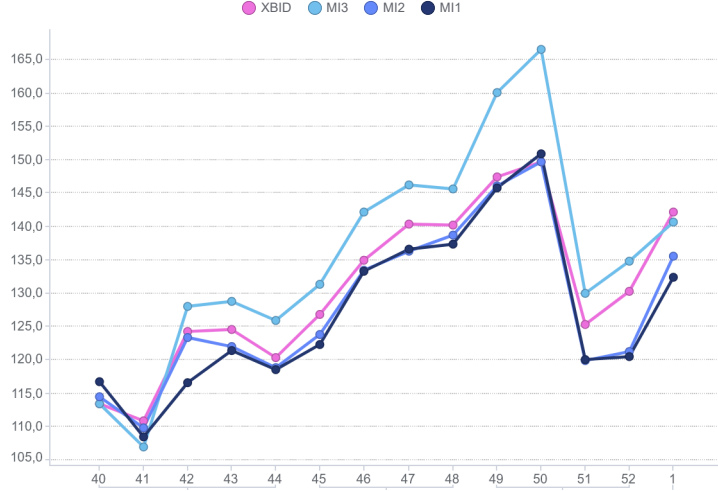
MGP - Volumi (TWh)



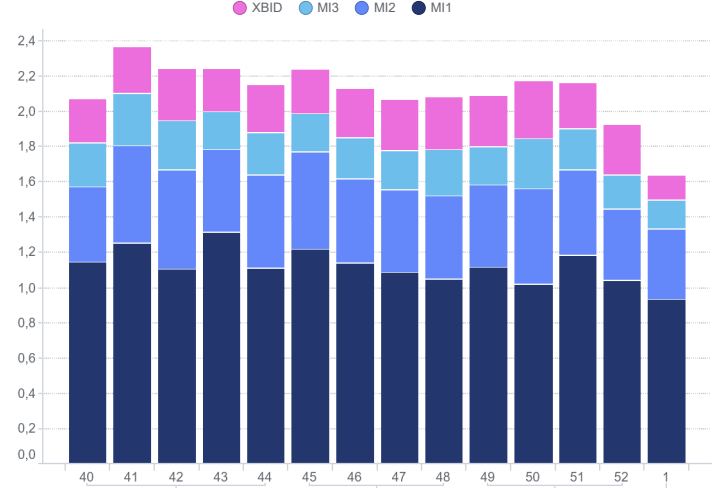
MGP - Liquidità (%)



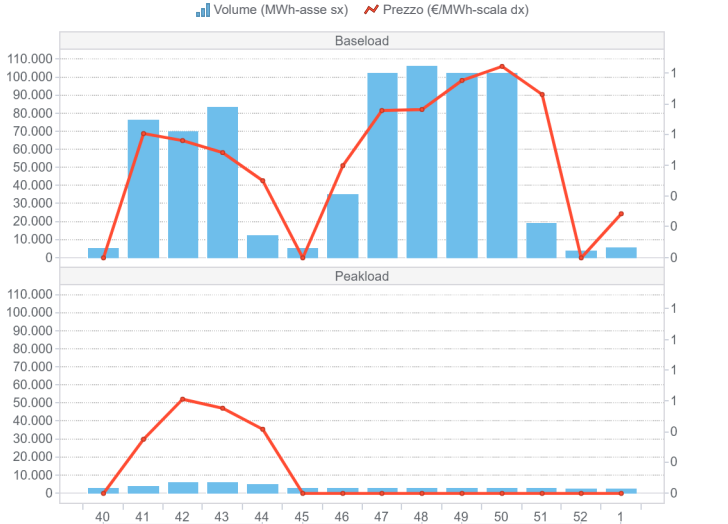
Mercato Infracionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

