

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	141,95	-12,03	-7,8%
Picco	151,18	-29,89	-16,5%
Fuori Picco	136,82	-2,10	-1,5%
Minimo orario	106,70		
Massimo orario	184,48		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)	
Offerta	Nazionale	9.013.632	53.653	1,6%
	Estero	1.373.042	8.173	5,3%
	Totale	10.386.674	61.825	2,1%
Vendite	Nazionale	4.370.055	26.012	-7,8%
	Estero	1.339.386	7.973	8,3%
	Totale	5.709.441	33.985	-4,4%
Acquisti	Nazionale	5.626.214	33.489	-2,0%
	Estero	83.227	495	-63,9%
	Totale	5.709.441	33.985	-4,4%

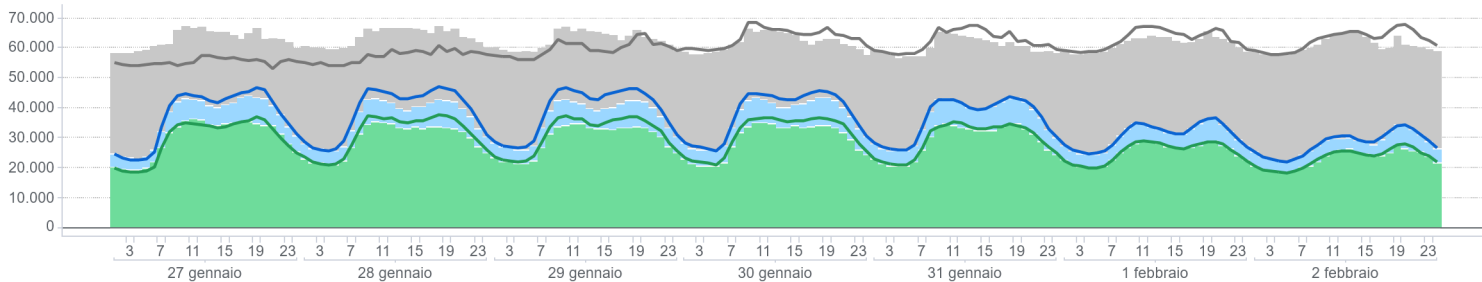
PUN Index GME (€/MWh)

— 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	4.649.308	-4,1%	81,4%
Operatori	2.997.078	-9,8%	52,5%
GSE	336.031	10,0%	5,9%
Zone estere	1.316.200	8,0%	23,1%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.060.133	-6,0%	18,6%
Zone estere	23.186	29,7%	0,4%
Zone nazionali altri operatori	1.036.947	-6,5%	18,2%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.709.441	-4,4%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.677.233	11,3%	
OFFERTA TOTALE	10.386.674	2,1%	

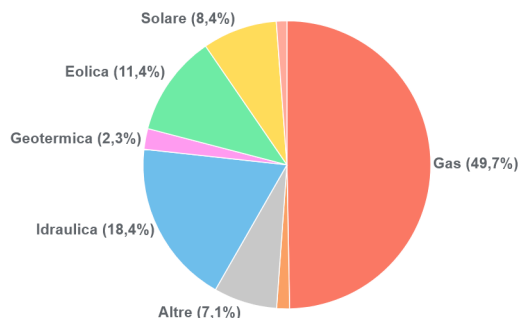
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.649.308	-4,1%	81,4%
Acquirente Unico	121.126	-1,8%	2,1%
Altri operatori	3.830.968	-2,3%	67,1%
Pompaggi	19.293	-3,2%	0,3%
Zone estere	83.123	-63,8%	1,5%
Saldo programmi PCE	594.798	8,0%	10,4%
PCE (incluso MTE)	1.060.133	-6,0%	18,6%
Zone estere	104	-87,8%	0,0%
Zone nazionali AU	11.400	-10,4%	0,2%
Zone nazionali altri operatori	1.643.426	-1,3%	28,8%
Saldo programmi PCE	-594.798	8,0%	-10,4%
VOLUMI ACQUISTATI	5.709.441	-4,4%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	286.673	6,1%	
DOMANDA TOTALE	5.996.114	-4,0%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.546.910	15.160	-3.981	-20,8%
Gas	2.172.279	12.930	-4.003	-23,6%
Carbone	63.179	376	-18	-4,6%
Altre	311.452	1.854	40	2,2%
Rinnovabili	1.771.256	10.543	1.757	20,0%
Idraulica	806.231	4.799	522	12,2%
Geotermica	101.706	605	-1	-0,2%
Eolica	496.970	2.958	1.063	56,1%
Solare	366.349	2.181	174	8,7%
Pompaggio	51.889	309	37	13,7%
Totale	4.370.055	26.012	-2.187	-7,8%

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	142,62	-7,6%	142,62	-7,9%	141,53	-8,2%	141,02	-8,1%	141,02	-6,1%	141,04	-6,3%	130,66	-14,2%
<i>Picco</i>	152,89	-16,0%	152,89	-16,5%	149,84	-17,4%	148,42	-17,2%	148,42	-12,7%	148,42	-12,7%	125,44	-30,8%
<i>Fuori Picco</i>	136,91	-1,4%	136,91	-1,6%	136,91	-1,6%	136,91	-1,6%	136,91	-1,6%	136,94	-1,9%	133,56	-1,8%
Massimo	184,48		184,48		184,48		184,48		184,48		184,48		184,48	
Minimo	109,22		109,22		109,22		109,00		109,00		109,00		0,00	

Volumi zonali

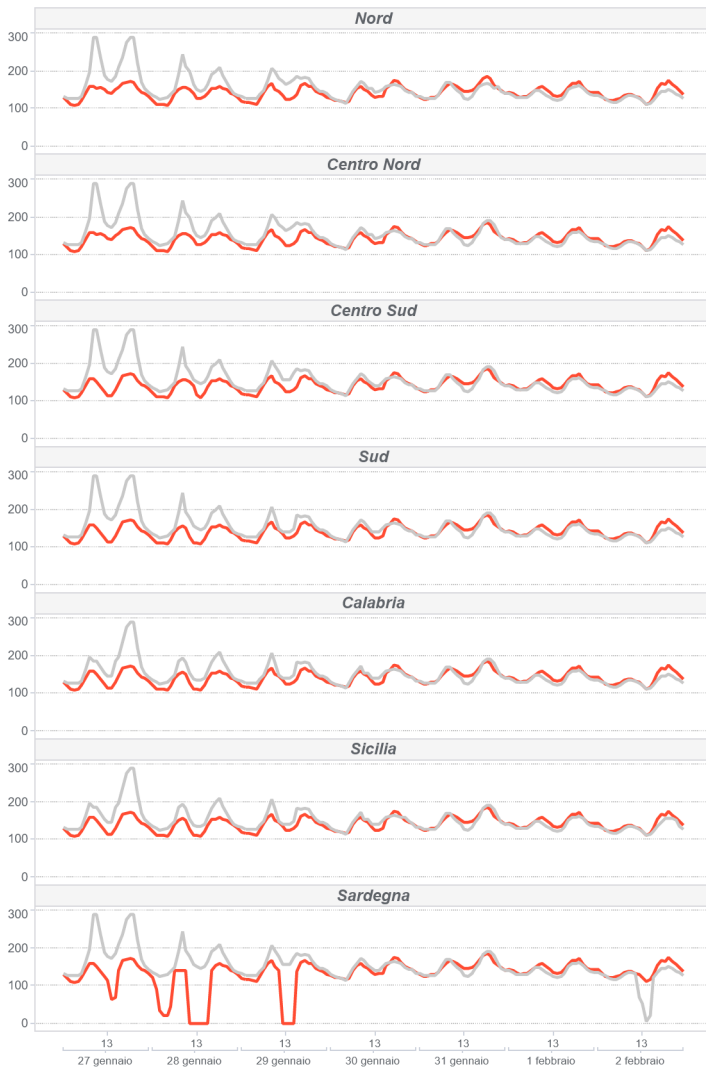
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.620.939	-6.768	363.795	50.240	1.473.264	30.678	1.091.891	59.812	588.167	-22.632	549.231	15.270	326.345	15.334
Vendite	<i>Totale</i>	2.216.685	-267.540	301.385	33.133	556.246	-106.780	491.187	-56.401	280.301	-51.629	264.205	55.084	260.045	26.654
Acquisti	<i>Totale</i>	3.254.329	-66.951	476.846	-12.166	990.486	-21.104	332.265	-9.911	106.386	-2.790	312.922	-1.910	152.980	-2.843
Offerta	<i>Media</i>	27.506	-0,15%	2.165	16,02%	8.769	2,13%	6.499	5,80%	3.501	-3,71%	3.269	2,86%	1.943	4,93%
Vendite	<i>Media</i>	13.195	-10,77%	1.794	12,35%	3.311	-16,11%	2.924	-10,30%	1.668	-15,55%	1.573	26,34%	1.548	11,42%
Acquisti	<i>Media</i>	19.371	-2,02%	2.838	-2,49%	5.896	-2,09%	1.978	-2,90%	633	-2,56%	1.863	-0,61%	911	-1,83%

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		8.569	-19,6%	656	14,2%	1.740	-33,1%	1.365	-32,1%	1.252	-24,2%	562	-11,8%	1.015	0,6%
<i>Gas</i>		7.505	-21,9%	607	15,7%	1.475	-37,0%	1.099	-37,3%	1.165	-25,7%	539	-10,3%	540	1,7%
<i>Carbone</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	376	-4,6%
<i>Altre</i>		1.064	1,9%	49	-0,7%	265	2,8%	266	3,7%	87	2,5%	23	-36,7%	99	17,4%
Rinnovabili		4.391	12,5%	1.138	11,3%	1.529	17,5%	1.559	24,7%	416	28,7%	1.010	66,4%	500	31,5%
<i>Idraulica</i>		3.155	12,4%	336	30,8%	597	12,2%	347	3,9%	120	0,6%	155	1,9%	88	19,2%
<i>Geotermica</i>		-	-	605	-0,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>		33	9,8%	44	20,2%	590	29,0%	1.024	41,2%	248	58,3%	710	141,4%	310	58,3%
<i>Solare</i>		1.203	13,0%	153	24,8%	342	9,8%	188	-1,4%	48	1,8%	145	-9,6%	101	-7,9%
Pompaggio		234	2,9%	-	-	42	-5,8%	-	-	-	-	-	-	33	33808,5%
Totale		13.195	-10,8%	1.794	12,4%	3.311	-16,1%	2.924	-10,3%	1.668	-15,6%	1.573	26,3%	1.548	11,4%

Prezzo zonale di vendita (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali di vendita (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

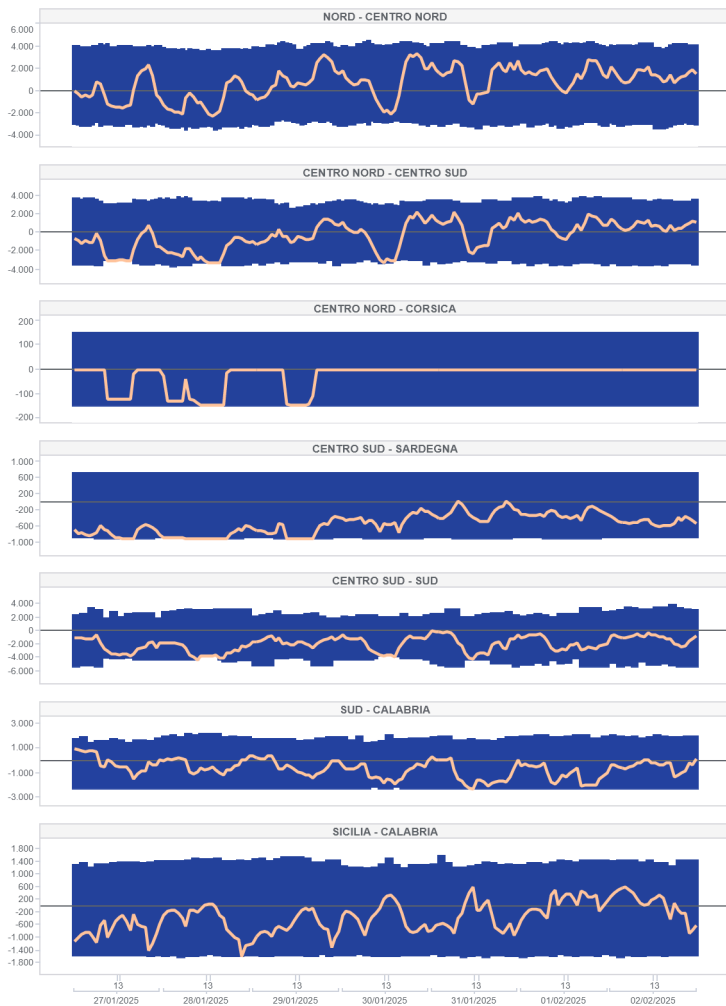


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.4	Sett. n.5	Sett. n.4	Sett. n.5	Sett. n.4	Sett. n.5	Sett. n.4	Sett. n.5
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0	0,0%	0,0%
	NORD-FRAN			0	0	0	0		0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	93,5%	100,0%	3.003	4.026	2.337	2.765	72,7%	1,5%
	NORD-SVIZ	6,5%		2.199	3.299	237	0	-0,5%	0,0%
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0	0,0%	0,0%
	NORD-AUST			0	0	0	0		0,0%
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0	0,0%	0,0%
	NORD-SLOV			0	0	0	0		0,0%
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	48,8%	15,5%	450	698	437	195	47,4%	0,1%
	MONT-CSUD	51,2%	84,5%	448	637	431	492	49,3%	2,0%
Grecia - Sud	GREC-SUD	0,0%	0,0%	18	25	0	0	0,0%	0,0%
	SUD-GREC			18	25	0	0	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.4	Sett. n.5	Sett. n.4	Sett. n.5	Sett. n.4	Sett. n.5	Sett. n.4	Sett. n.5
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	75,6%	68,5%	3.923	4.081	1.790	1.505	3,0%	0,0%
	CNOR-NORD	24,4%	31,5%	3.262	3.096	1.086	1.035	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	53,0%	48,2%	3.435	3.432	1.150	982	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	47,0%	51,8%	3.404	3.351	1.748	1.525	7,1%	7,1%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS			150	150	0	0	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	10,7%	20,8%	150	150	125	117	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0		
	SARD-CORS	100,0%	100,0%	150	150	41	49	9,5%	16,1%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	109	109	77	53	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	3,0%	1,2%	720	720	105	25	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	97,0%	98,8%	887	887	357	542	3,6%	17,9%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	1,8%		3.211	2.735	220	0	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	98,2%	100,0%	4.784	4.720	1.977	1.980	4,8%	5,4%
Sud - Calabria	SUD-CALA	40,5%	20,8%	1.853	1.886	399	267	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	59,5%	79,2%	2.272	2.346	1.299	925	11,9%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	4,2%	25,6%	1.329	1.389	146	261	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	95,8%	74,4%	1.585	1.586	752	571	4,2%	0,6%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	98,8%	94,0%	225	225	86	73	0,0%	0,0%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.4	Sett. n.5	Sett. n.4	Sett. n.5	Sett. n.4	Sett. n.5	Sett. n.4	Sett. n.5
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	5,4%		10.000	10.000	1.253	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	94,6%	100,0%	10.000	10.000	4.193	4.115	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	3,0%		2.117	2.064	1.103	0	1,2%	0,0%
	XFRA-COUP	95,8%	100,0%	4.064	3.474	3.837	3.405	79,2%	90,5%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	41,7%	11,3%	716	670	661	458	31,5%	6,0%
	BSP-COUP	55,4%	86,9%	542	577	595	528	48,8%	70,8%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	28,6%	3,0%	142	141	134	143	27,4%	3,0%
	XAUS-COUP	68,5%	95,8%	346	330	353	321	61,3%	91,1%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	40,5%	13,1%	500	494	406	397	26,8%	7,7%
	XGRE-SUD	59,5%	86,9%	500	494	449	470	49,4%	78,6%

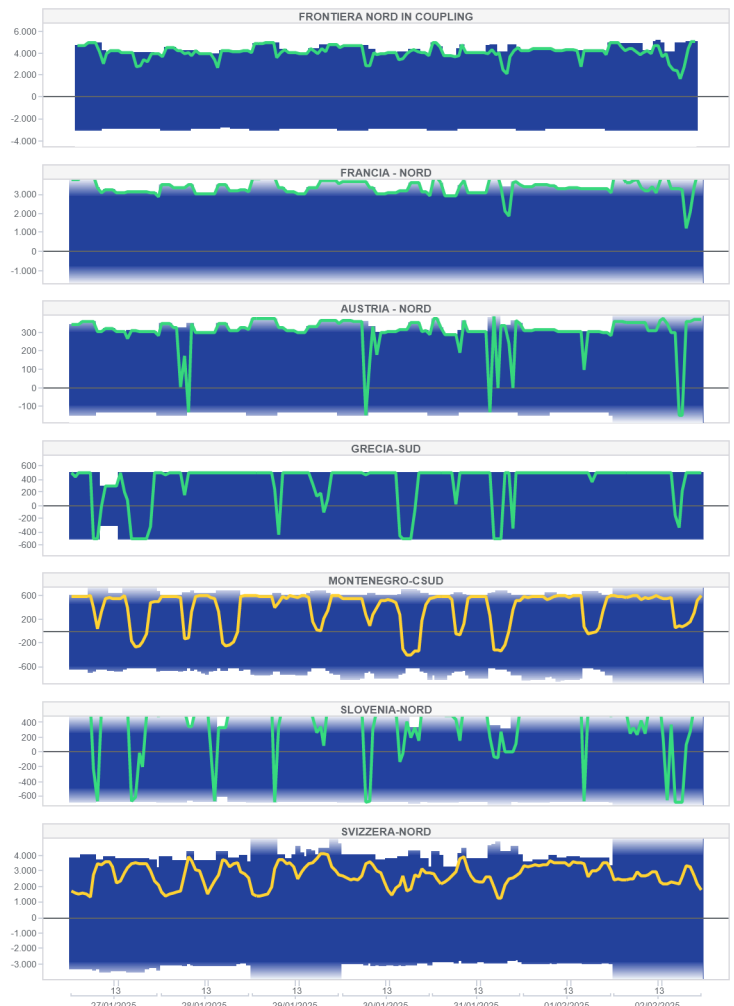
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



Transiti esteri (MWh)

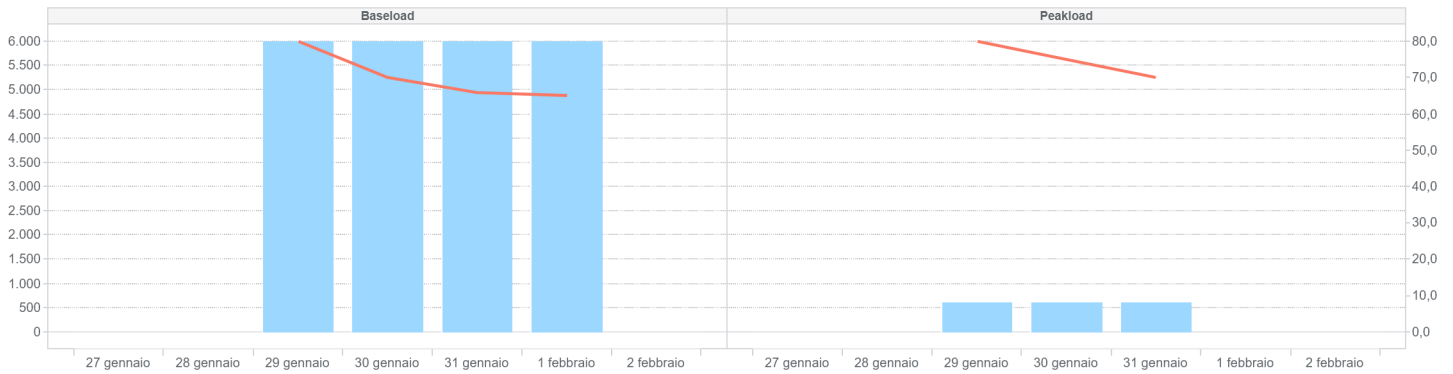
▲ Import netto coup ▲ Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import



MPEG

Prodotti	Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Volume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
27 gennaio							
28 gennaio							
29 gennaio	80,00	80,00	80,00	250	6.000	250	6.000
Baseload	70,00	70,00	70,00	250	6.000	250	6.000
30 gennaio	65,00	70,00	66,00	250	6.000	250	6.000
31 gennaio	65,00	65,00	65,00	250	6.000	250	6.000
1 febbraio							
2 febbraio							
27 gennaio							
28 gennaio							
29 gennaio	80,00	80,00	80,00	50	600	50	600
Peakload	75,00	75,00	75,00	50	600	50	600
30 gennaio	70,00	70,00	70,00	50	600	50	600
31 gennaio							
TOTALE				1.150	25.800		

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			144,75	0,0%						12	8.064
BL-M-2025-02			142,65	0,0%						12	8.916
BL-M-2025-03			143,81	14,4%						0	0
BL-M-2025-04			134,01							0	0
BL-M-2025-05			131,17	0,0%						6	13.104
BL-Q-2025-02			142,89	0,0%						6	13.248
BL-Q-2025-03			126,58	0,0%						6	13.254
BL-Q-2025-04			119,15	0,0%						0	0
BL-Q-2026-01			109,89	0,0%						0	0
BL-Y-2026			160,38	0,0%						0	0
PL-M-2025-02			155,13	0,0%						0	0
PL-M-2025-03			152,48	12,5%						0	0
PL-M-2025-04			134,13							0	0
PL-M-2025-05			131,38	0,0%						0	0
Peakload			147,46	0,0%						0	0
PL-Q-2025-02			146,49	0,0%						0	0
PL-Q-2025-03			140,68	0,0%						0	0
PL-Q-2025-04			115,71	0,0%						0	0
PL-Q-2026-01										0	0
PL-Y-2026										0	0

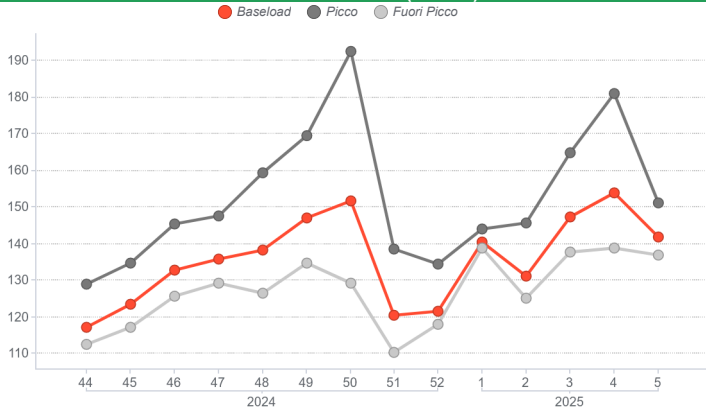
PCE

	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	509.203	4,1%	12,7%
Peak	2.370	0,0%	0,1%
Off Peak	600	-44,4%	0,0%
Non Standard	3.472.495	-2,5%	86,5%
Contratti bilaterali	3.984.668	-1,7%	99,3%
MTE	2.376	-5,7%	0,1%
MPEG	25.800	8,3%	0,6%
Totale PCE	4.012.844	-1,6%	100,0%
Posizione netta	2.520.066	-1,9%	62,8%

Programmi

Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.354.940	-4,5%	1.654.935	-1,4%
Rifiutati	294.808	1,1%	4	-68,3%
Registrati	1.060.132	-6,0%	1.654.930	-1,4%
Sbilanciamenti a programma	1.459.933	1,3%	865.135	-2,8%
Saldo programmi	0		594.798	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo di vendita (€/MWh)



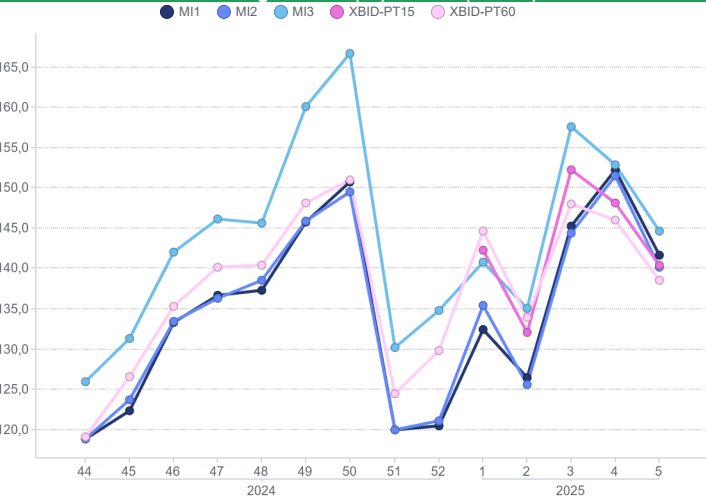
MGP - Volumi (TWh)



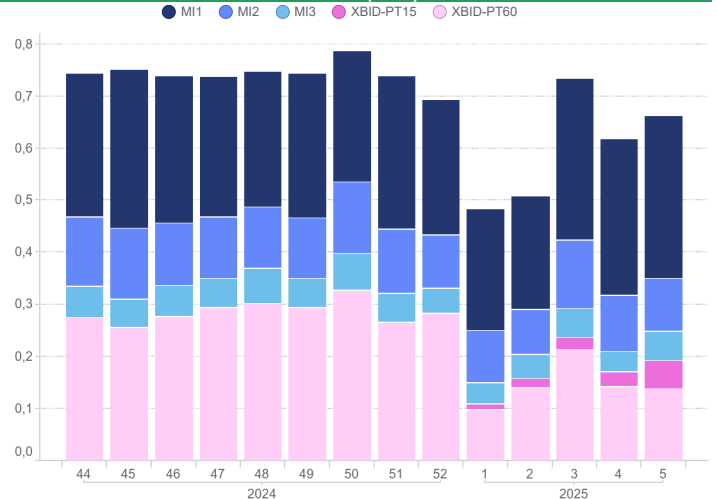
MGP - Liquidità (%)



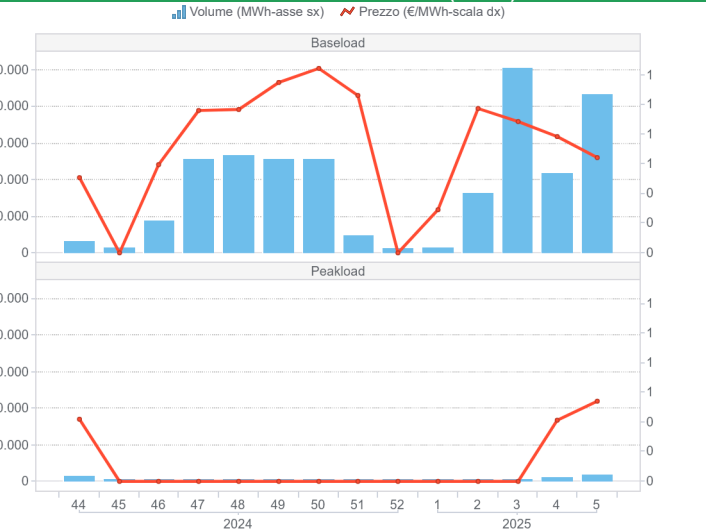
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

