

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	153,81	11,86	8,4%
<i>Picco</i>	160,41	9,23	6,1%
<i>Fuori Picco</i>	150,14	13,32	9,7%
Minimo orario	120,04		
Massimo orario	238,51		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)	
Offerta	Nazionale	9.016.487	53.670	0,0%
	Estero	1.332.025	7.929	-3,0%
	Totale	10.348.511	61.598	-0,4%
Vendite	Nazionale	4.455.526	26.521	2,0%
	Estero	1.279.423	7.616	-4,5%
	Totale	5.734.949	34.137	0,4%
Acquisti	Nazionale	5.639.768	33.570	0,2%
	Estero	95.181	567	14,4%
	Totale	5.734.949	34.137	0,4%

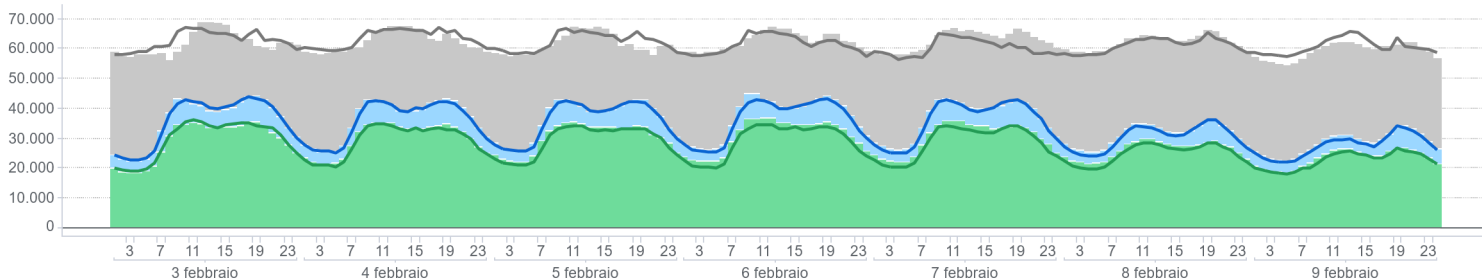
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.748.836	2,1%	82,8%
<i>Operatori</i>	3.106.182	3,6%	54,2%
GSE	376.804	12,1%	6,6%
<i>Zone estere</i>	1.265.850	-3,8%	22,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0	0,0%	
PCE (incluso MTE)	986.114	-7,0%	17,2%
<i>Zone estere</i>	13.573	-41,5%	0,2%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	972.541	-6,2%	17,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0	0,0%	
VOLUMI VENDUTI	5.734.949	0,4%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.613.562	-1,4%	
OFFERTA TOTALE	10.348.511	-0,4%	

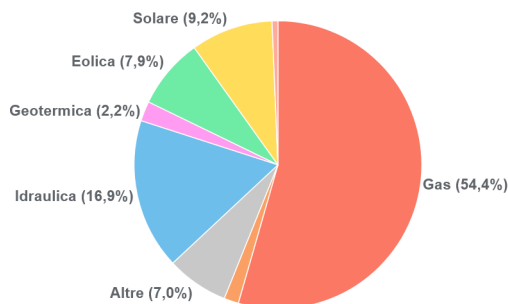
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.748.836	2,1%	82,8%
<i>Acquirente Unico</i>	116.749	-3,6%	2,0%
<i>Altri operatori</i>	3.852.726	0,6%	67,2%
<i>Pompaggi</i>	15.827	-18,0%	0,3%
<i>Zone estere</i>	105.056	26,4%	1,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	658.478	10,7%	11,5%
PCE (incluso MTE)	986.114	-7,0%	17,2%
<i>Zone estere</i>	120	15,4%	0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	9.000	-21,1%	0,2%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.635.471	-0,5%	28,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-658.478	10,7%	-11,5%
VOLUMI ACQUISTATI	5.734.949	0,4%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	300.691	4,9%	
DOMANDA TOTALE	6.035.641	0,7%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.808.979	16.720	1.560	10,3%
Gas	2.425.998	14.440	1.510	11,7%
Carbone	72.999	435	58	15,5%
Altre	309.983	1.845	-9	-0,5%
Rinnovabili	1.617.333	9.627	-916	-8,7%
Idraulica	753.870	4.487	-312	-6,5%
Geotermica	99.158	590	-15	-2,5%
Eolica	353.293	2.103	-855	-28,9%
Solare	411.012	2.446	266	12,2%
Pompaggio	29.214	174	-135	-43,7%
Totale	4.455.526	26.521	509	2,0%

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	153,93	7,9%	153,95	7,9%	153,69	8,6%	153,69	9,0%	152,80	8,4%	152,99	8,5%	153,69	17,6%
<i>Picco</i>	160,77	5,2%	160,83	5,2%	160,11	6,9%	160,11	7,9%	157,77	6,3%	157,77	6,3%	160,11	27,6%
<i>Fuori Picco</i>	150,13	9,7%	150,13	9,7%	150,13	9,7%	150,13	9,7%	150,04	9,6%	150,33	9,8%	150,13	12,4%
Massimo	243,23		243,23		243,23		243,23		211,99		211,99		243,23	
Minimo	120,04		120,04		120,04		120,04		120,04		120,04		120,04	

Volumi zonali

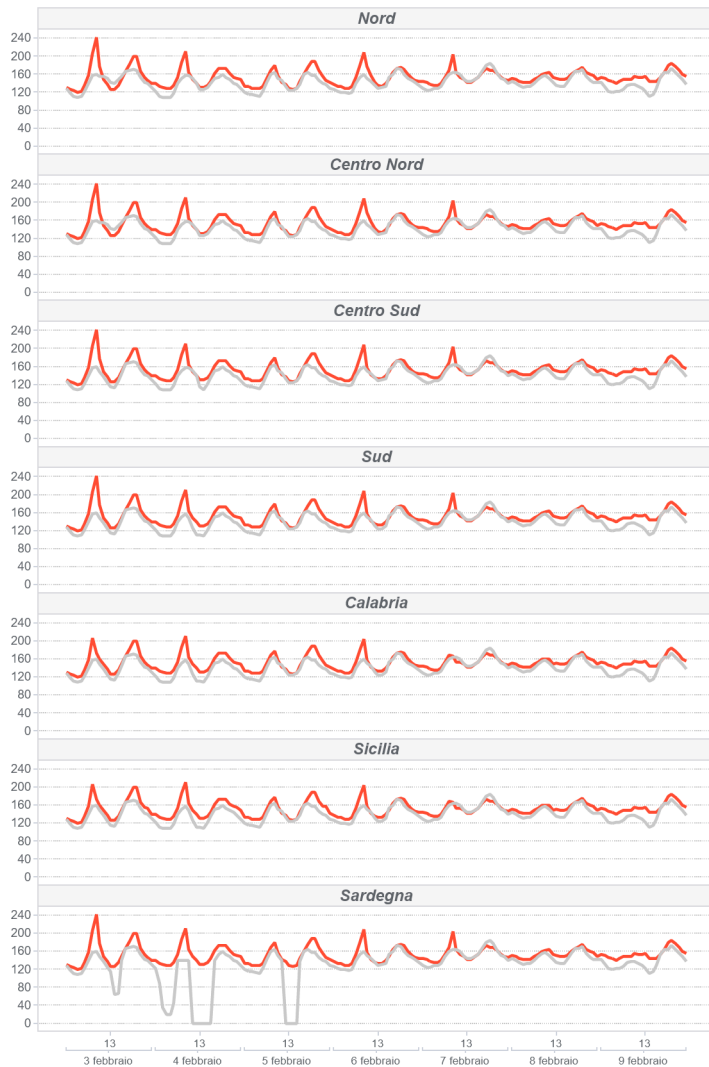
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.664.006	43.067	381.338	17.542	1.453.484	-19.779	1.054.628	-37.263	621.570	33.403	573.465	24.234	267.996	-58.349
Vendite	<i>Totale</i>	2.379.854	163.168	310.801	9.415	561.308	5.061	487.070	-4.117	293.852	13.551	221.558	-42.646	211.077	-48.968
Acquisti	<i>Totale</i>	3.258.122	3.793	480.090	3.244	1.000.234	9.747	333.214	949	106.732	346	310.264	-2.657	151.112	-1.868
Offerta	<i>Media</i>	27.762	0,93%	2.270	4,82%	8.652	-1,34%	6.278	-3,41%	3.700	5,68%	3.413	4,41%	1.595	-17,88%
Vendite	<i>Media</i>	14.166	7,36%	1.850	3,12%	3.341	0,91%	2.899	-0,84%	1.749	4,83%	1.319	-16,14%	1.256	-18,83%
Acquisti	<i>Media</i>	19.394	0,12%	2.858	0,68%	5.954	0,98%	1.983	0,29%	635	0,33%	1.847	-0,85%	899	-1,22%

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		9.630	12,4%	775	18,1%	2.053	18,0%	1.401	2,7%	1.384	10,5%	537	-4,4%	940	-7,4%
<i>Gas</i>		8.561	14,1%	725	19,5%	1.795	21,7%	1.138	3,6%	1.298	11,4%	509	-5,6%	414	-23,3%
<i>Carbone</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	435	15,5%
<i>Altre</i>		1.069	0,4%	50	0,8%	258	-2,7%	263	-1,0%	86	-0,6%	28	22,0%	91	-8,5%
Rinnovabili		4.313	-1,8%	1.075	-5,5%	1.278	-16,4%	1.498	-3,9%	365	-12,4%	781	-22,7%	316	-36,6%
<i>Idraulica</i>		2.923	-7,3%	270	-19,4%	556	-6,9%	376	8,4%	132	9,9%	133	-14,7%	96	8,9%
<i>Geotermica</i>		-	-	590	-2,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>		41	23,1%	31	-28,7%	330	-44,0%	908	-11,3%	179	-27,6%	507	-28,6%	107	-65,5%
<i>Solare</i>		1.349	12,1%	183	19,7%	392	14,6%	214	13,7%	53	10,6%	142	-1,9%	113	12,0%
Pompaggio		163	-30,1%	-	-	10	-75,8%	-	-	-	-	-	-	0	-98,9%
Totale		14.106	6,9%	1.850	3,1%	3.341	0,9%	2.899	-0,8%	1.749	4,8%	1.319	-16,1%	1.256	-18,8%

Prezzo zonale di vendita (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali di vendita (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

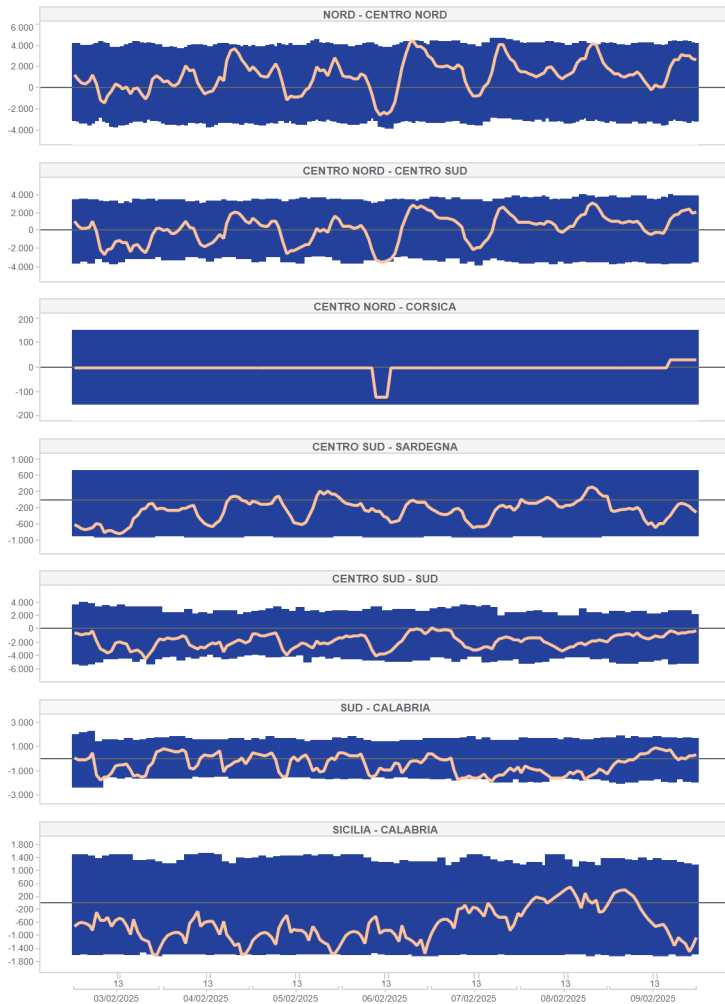


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.5	Sett. n.6	Sett. n.5	Sett. n.6	Sett. n.5	Sett. n.6	Sett. n.5	Sett. n.6
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0	0,0%	0,0%
	NORD-FRAN			0	214	0	0	0,0%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	99,4%	4.026	4.535	2.765	2.473	1,5%	54,2%
	NORD-SVIZ		0,6%	3.299	2.827	0	512	0,0%	-0,1%
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0	0,0%	0,0%
	NORD-AUST			0	0	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	214	0	0	0,0%	0,0%
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	15,5%	11,9%	698	642	195	318	0,1%	5,9%
	MONT-CSUD	84,5%	87,5%	637	624	492	492	2,0%	68,9%
Grecia - Sud	GREC-SUD	0,0%	0,0%	25	454	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.5	Sett. n.6	Sett. n.5	Sett. n.6	Sett. n.5	Sett. n.6	Sett. n.5	Sett. n.6
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	68,5%	81,5%	4.081	4.198	1.505	1.709	0,0%	0,6%
	CNOR-NORD	31,5%	18,5%	3.096	3.207	1.035	898	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	48,2%	63,1%	3.432	3.528	982	1.184	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	51,8%	36,9%	3.351	3.327	1.525	1.424	7,1%	2,4%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS		4,8%	150	150	0	30	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	20,8%	2,4%	150	150	117	120	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0	0,0%	6,0%
	SARD-CORS	100,0%	94,0%	150	150	49	29	16,1%	8,3%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	109	109	53	76	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	1,2%	14,9%	720	720	25	124	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	98,8%	85,1%	887	887	542	319	17,9%	0,0%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD		1,2%	2.735	2.818	0	131	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	100,0%	98,8%	4.720	4.491	1.980	1.768	5,4%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	20,8%	33,9%	1.886	1.635	267	382	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	79,2%	66,1%	2.346	1.703	925	899	0,0%	6,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	25,6%	14,9%	1.389	1.366	261	223	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	74,4%	85,1%	1.586	1.585	571	802	0,6%	3,6%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	94,0%	98,8%	225	225	73	122	0,0%	9,5%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.5	Sett. n.6	Sett. n.5	Sett. n.6	Sett. n.5	Sett. n.6	Sett. n.5	Sett. n.6
IT Coupling - Nord	NORD-COUP		1,2%	10.000	10.000	0	241	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	100,0%	98,8%	10.000	10.000	4.115	4.052	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA		0,6%	2.064	2.064	0	184	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	100,0%	98,2%	3.474	3.575	3.405	3.353	90,5%	82,1%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	11,3%	12,5%	670	668	458	522	6,0%	6,5%
	BSP-COUP	86,9%	85,1%	577	618	528	591	70,8%	76,2%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	3,0%	11,3%	141	141	143	136	3,0%	11,3%
	XAUS-COUP	95,8%	86,3%	330	346	321	332	91,1%	80,4%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	13,1%	12,5%	494	500	397	382	7,7%	6,5%
	XGRE-SUD	86,9%	87,5%	494	500	470	471	78,6%	76,8%

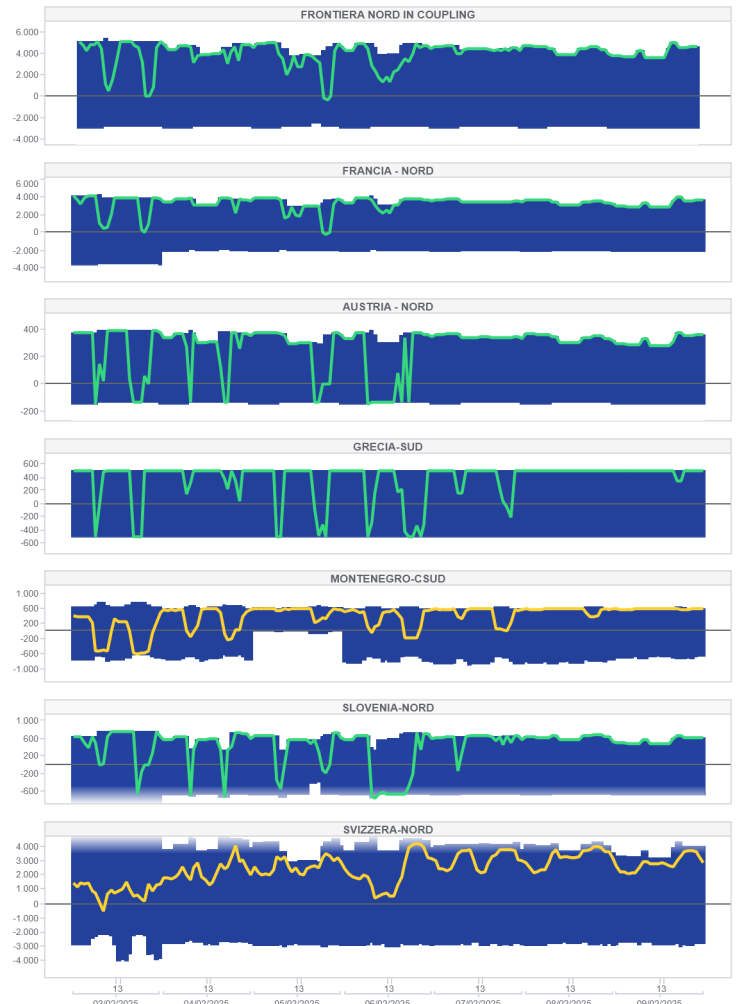
Transiti Italia (MWh)

▬ 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)
3 febbraio							
4 febbraio							
5 febbraio	80,00	85,00	83,75	200	4.800	200	4.800
Baseload							
6 febbraio	85,00	85,00	85,00	100	2.400	100	2.400
7 febbraio	85,00	90,00	88,00	250	6.000	250	6.000
8 febbraio	80,00	85,00	82,00	250	6.000	250	6.000
9 febbraio							
3 febbraio							
4 febbraio							
Peakload							
5 febbraio							
6 febbraio	85,00	85,00	85,00	50	600	50	600
7 febbraio							
TOTALE				850	19.800		

Volumi Prezzo medio


MTE

	Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoiazioni	Volume (MW)	Volume (MWh)	Volume (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload											
BL-M-2025-03			142,65	0,0%						12	8.916
BL-M-2025-04			143,81	0,0%						0	0
BL-M-2025-05			134,01	0,0%						0	0
BL-Q-2025-02			131,17	0,0%						6	13.104
BL-Q-2025-03			142,89	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-2025-03			155,13	0,0%						0	0
PL-M-2025-04			152,48	0,0%						0	0
PL-M-2025-05			134,13	0,0%						0	0
Peakload											
PL-Q-2025-02			131,38	0,0%						0	0
PL-Q-2025-03			147,46	0,0%						0	0
PL-Q-2025-04			146,49	0,0%						0	0
PL-Q-2026-01			140,68	0,0%						0	0
PL-Y-2026			115,71	0,0%						0	0

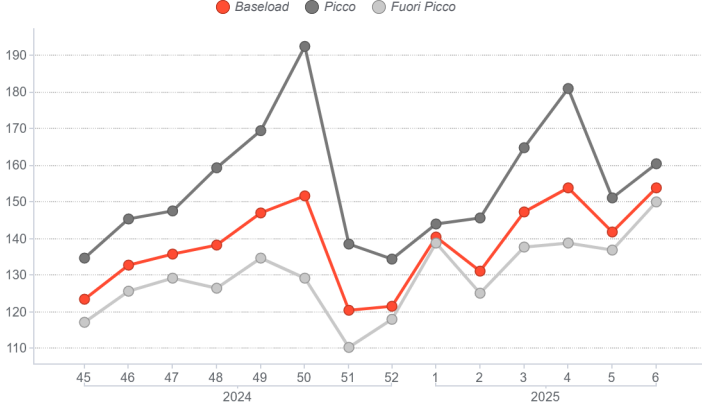
PCE

	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	490.908	-3,6%	12,4%
Peak	1.890	-20,3%	0,0%
Non Standard	3.432.968	-1,1%	87,0%
Contratti bilaterali	3.925.766	-1,5%	99,4%
MTE	2.016	-15,2%	0,1%
MPEG	19.800	-23,3%	0,5%
Totale PCE	3.947.582	-1,6%	100,0%
Posizione netta	2.485.460	-1,4%	63,0%

Programmi

Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.289.874	-4,8%	1.644.634	-0,6%
Rifiutati	303.760	3,0%	43	907,0%
Registrati	986.114	-7,0%	1.644.591	-0,6%
Sbilanciamenti a programma	1.499.347	2,7%	840.869	-2,8%
Saldo programmi	0		658.478	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



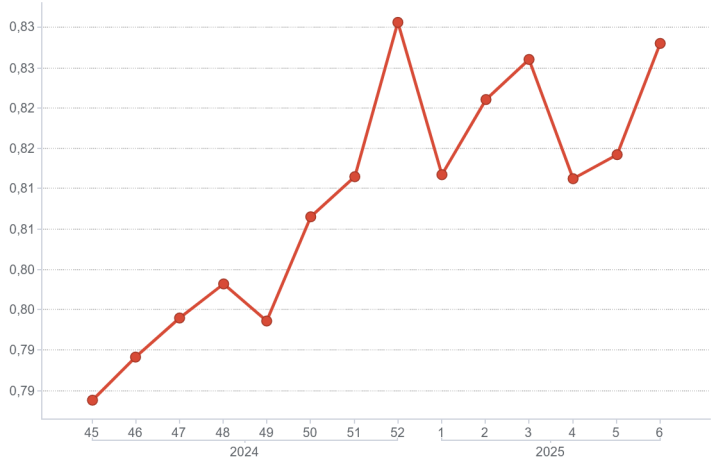
MGP - Prezzo di vendita (€/MWh)



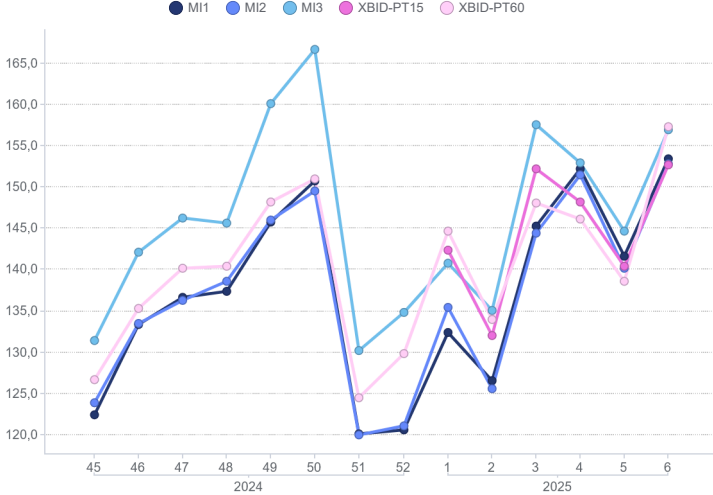
MGP - Volumi (TWh)



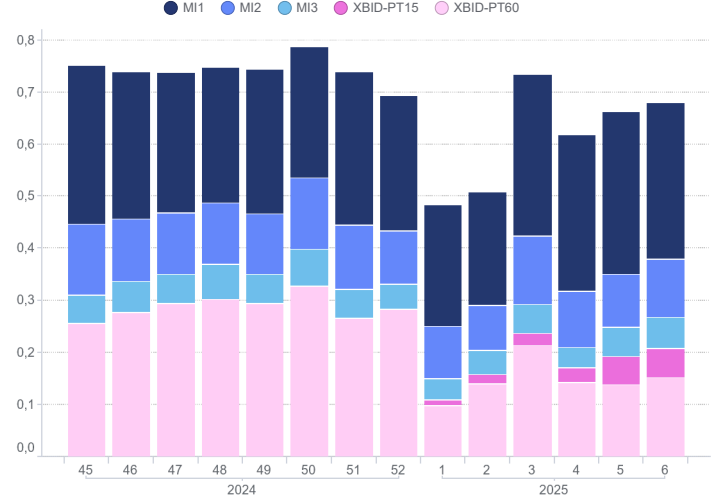
MGP - Liquidità (%)



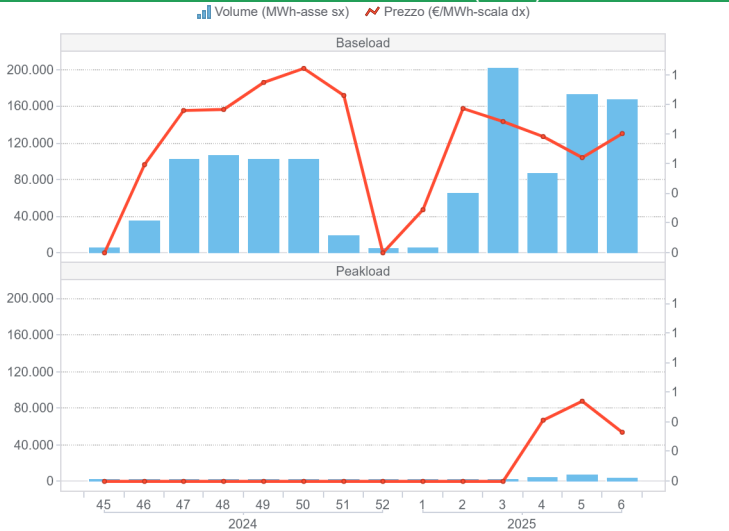
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

