

PUN Index GME

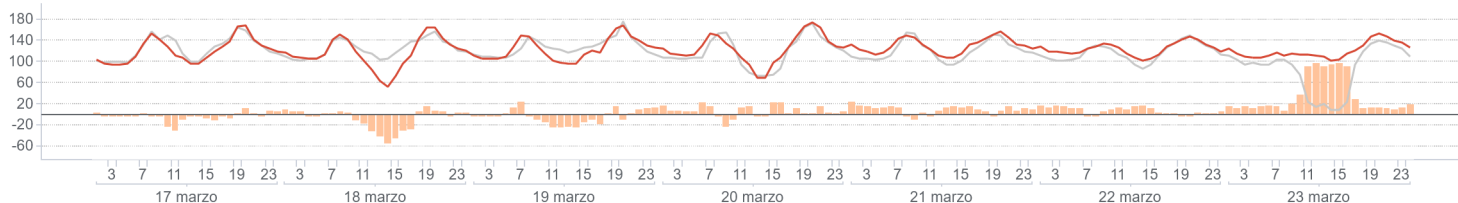
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	123,25	5,87	5,0%
<i>Picco</i>	121,62	-5,55	-4,4%
<i>Fuori Picco</i>	124,16	12,22	10,9%
Minimo orario	51,73		
Massimo orario	175,00		

Volumi

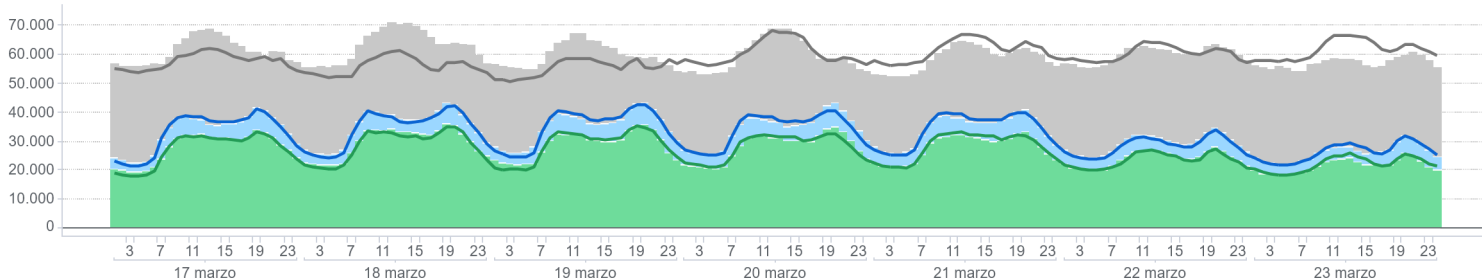
	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale	9.001.336	53.579 -0,2%
	Estero	1.055.278	6.281 14,8%
	Totale	10.056.614	59.861
Vendite	Nazionale	4.377.606	26.057 -3,9%
	Estero	1.002.970	5.970 16,4%
	Totale	5.380.576	32.027
Acquisti	Nazionale	5.268.897	31.362 -0,5%
	Estero	111.679	665 -11,8%
	Totale	5.380.576	32.027

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

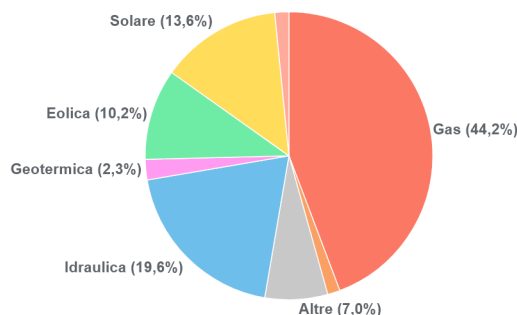
	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.447.223	-0,8%	82,7%
<i>Operatori</i>	2.938.560	-8,0%	54,6%
GSE	515.278	18,2%	9,6%
<i>Zone estere</i>	993.384	16,6%	18,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0	0,0%	
PCE (incluso MTE)	933.353	-0,2%	17,3%
<i>Zone estere</i>	9.586	-0,8%	0,2%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	923.768	-0,2%	17,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0	0,0%	
VOLUMI VENDUTI	5.380.576	-0,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.676.038	3,5%	
OFFERTA TOTALE	10.056.614	1,2%	

Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.447.223	-0,8%	82,7%
<i>Acquirente Unico</i>	96.279	-3,7%	1,8%
<i>Altri operatori</i>	3.572.390	1,0%	66,4%
<i>Pompaggi</i>	14.597	-42,8%	0,3%
<i>Zone estere</i>	111.678	-11,8%	2,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	652.279	-6,1%	12,1%
PCE (incluso MTE)	933.353	-0,2%	17,3%
<i>Zone estere</i>	0	0,0%	0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	10.296	90,7%	0,2%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.575.336	-3,1%	29,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-652.279	-6,1%	-12,1%
VOLUMI ACQUISTATI	5.380.576	-0,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	319.834	17,1%	
DOMANDA TOTALE	5.700.409	0,1%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.306.850	13.731	-953	-6,5%
<i>Gas</i>	1.936.938	11.529	-999	-8,0%
<i>Carbone</i>	61.412	366	-11	-3,0%
<i>Altre</i>	308.500	1.836	58	3,3%
Rinnovabili	2.001.590	11.914	-201	-1,7%
<i>Idraulica</i>	858.667	5.111	745	17,1%
<i>Geotermica</i>	100.608	599	-3	-0,5%
<i>Eolica</i>	446.896	2.660	-1.499	-36,0%
<i>Solare</i>	595.419	3.544	556	18,6%
Pompaggio	69.166	412	83	25,3%
Totale	4.377.606	26.057	-1.070	-3,9%

Volumi venduti per fonte


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	123,86	3,5%	123,87	3,5%	121,75	6,3%	121,75	11,2%	121,75	11,2%	124,21	13,5%	119,24	4,1%
<i>Picco</i>	123,32	-7,4%	123,34	-7,3%	117,42	-2,0%	117,42	11,1%	117,42	11,1%	124,29	17,6%	110,39	-7,9%
<i>Fuori Picco</i>	124,16	10,7%	124,16	10,7%	124,16	11,3%	124,16	11,3%	124,16	11,3%	124,16	11,3%	124,16	11,3%
Massimo	175,00		175,00		175,00		175,00		175,00		175,00		175,00	
Minimo	65,91		65,91		8,80		8,80		8,80		56,37		8,80	

Volumi zonali

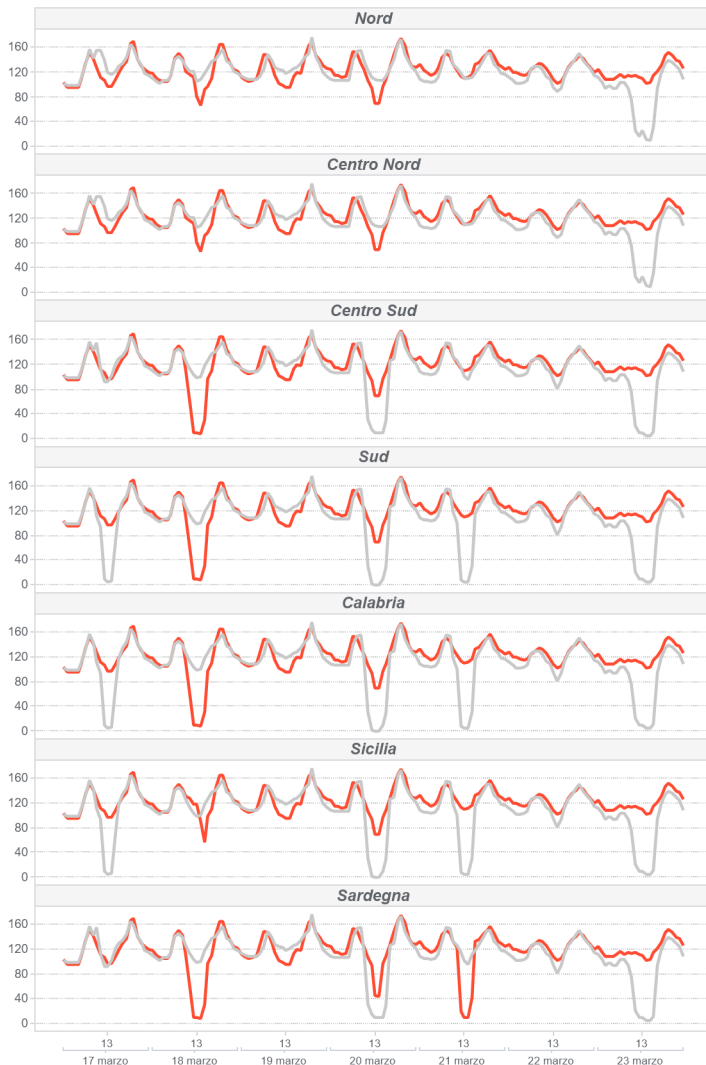
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.618.228	311.957	419.283	20.429	1.409.638	-122.973	1.193.533	-74.243	520.781	-64.850	533.876	-94.476	305.997	5.758
Vendite	<i>Totale</i>	2.283.523	120.576	333.985	14.493	557.801	-77.527	585.937	-74.232	136.076	-110.172	244.985	-54.749	235.299	1.797
Acquisti	<i>Totale</i>	3.036.748	-18.540	459.229	-1.101	926.838	2.828	319.647	2.657	98.133	-82	288.705	-7.244	139.599	-2.463
Offerta	<i>Media</i>	27.489	7,24%	2.496	5,12%	8.391	-8,02%	7.104	-5,86%	3.100	-11,07%	3.178	-15,04%	1.821	1,92%
Vendite	<i>Media</i>	13.592	5,57%	1.988	4,54%	3.320	-12,20%	3.488	-11,24%	810	-44,74%	1.458	-18,27%	1.401	0,77%
Acquisti	<i>Media</i>	18.076	-0,61%	2.734	-0,24%	5.517	0,31%	1.903	0,84%	584	-0,08%	1.718	-2,45%	831	-1,73%

Volumi venduti per fonte. Media Oraria

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali		8.514	-2,6%	696	0,6%	1.243	-17,2%	1.644	10,2%	376	-59,0%	483	-15,1%	776	0,7%
<i>Gas</i>		7.554	-3,5%	619	0,3%	972	-21,4%	1.376	12,2%	237	-69,6%	451	-16,4%	319	5,2%
<i>Carbone</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	366	-3,0%
<i>Altre</i>		960	4,6%	76	3,4%	271	2,2%	268	1,1%	138	0,6%	31	8,5%	91	0,9%
Rinnovabili		4.804	21,5%	1.292	6,8%	1.984	-9,0%	1.844	-24,4%	434	-20,9%	975	-19,7%	580	2,5%
<i>Idraulica</i>		2.990	23,5%	406	12,4%	871	16,3%	480	9,0%	80	-29,4%	185	-5,0%	99	14,5%
<i>Geotermica</i>		-	-	599	-0,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>		26	-25,5%	32	-37,4%	475	-48,5%	1.003	-40,1%	271	-25,3%	552	-30,1%	300	-6,9%
<i>Solare</i>		1.788	19,3%	255	30,6%	638	25,3%	361	11,5%	83	14,7%	238	3,2%	181	14,9%
Pompaggio		275	55,6%	-	-	93	-6,3%	-	-	-	-	-	-	44	-16,7%
Totale		13.592	5,6%	1.988	4,5%	3.320	-12,2%	3.488	-11,2%	810	-44,7%	1.458	-18,3%	1.401	0,8%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

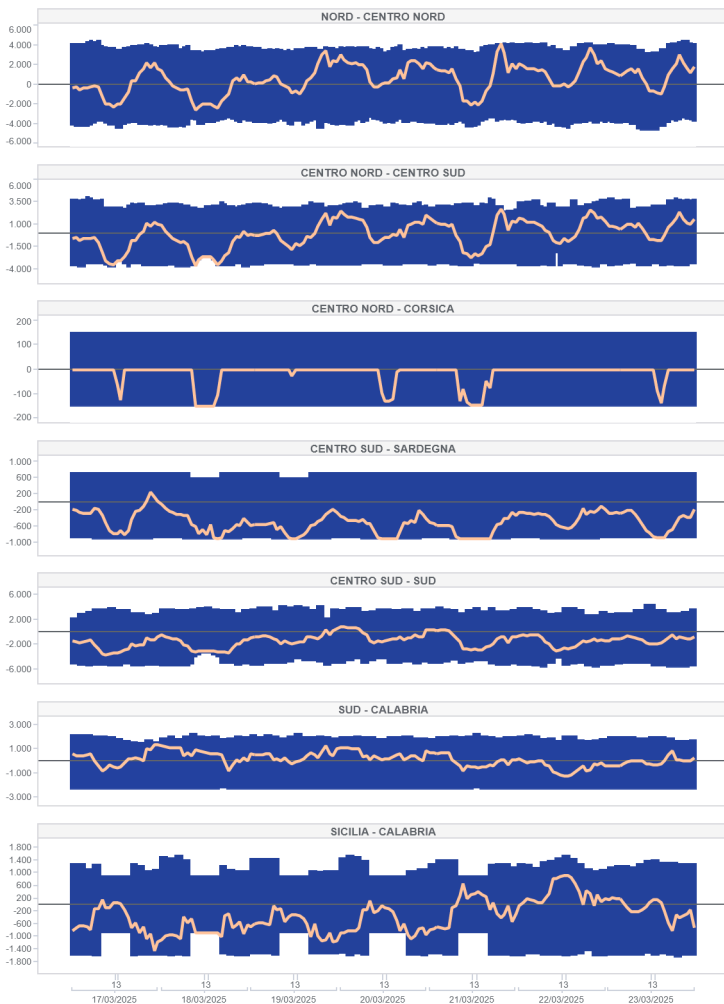


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	93,5%	95,2%	3.290	4.100	1.584	1.883	45,0%	43,7%
	NORD-SVIZ	6,5%	4,8%	2.632	2.835	663	325	-1,3%	-0,4%
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	14,9%	11,9%	675	563	147	181	3,2%	3,8%
	MONT-CSUD	85,1%	85,7%	597	697	459	415	65,4%	51,0%
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.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	15,5%	64,9%	3.699	3.873	695	1.499	0,0%	0,6%
	CNOR-NORD	84,5%	35,1%	4.047	3.890	1.475	970	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	5,4%	47,6%	3.372	3.274	451	1.199	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	94,6%	52,4%	3.512	3.534	2.088	1.272	16,7%	4,8%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS			150	150	0	0	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	21,4%	16,1%	150	150	115	113	0,0%	3,6%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	100,0%	76,2%	150	150	40	37	16,1%	7,1%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	109	109	55	44	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	1,8%	2,4%	720	709	17	107	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	98,2%	97,6%	887	887	458	513	4,8%	11,3%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD		9,5%	3.204	3.554	0	432	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	100,0%	90,5%	5.011	5.119	2.853	1.659	11,9%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	13,7%	58,9%	1.905	1.962	322	498	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	86,3%	41,1%	2.348	2.348	989	410	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	44,0%	26,8%	1.290	1.190	380	293	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	56,0%	73,2%	1.581	1.410	427	586	0,0%	4,2%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	98,8%	91,7%	225	225	95	99	0,0%	3,6%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12	Sett. n.11	Sett. n.12
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	1,8%		10.000	10.000	590	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	98,2%	100,0%	10.000	10.000	2.796	3.338	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	1,8%		2.062	2.065	281	0	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	98,2%	100,0%	2.598	2.985	2.372	2.902	79,2%	92,9%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	21,4%	23,8%	666	654	556	523	14,9%	15,5%
	BSP-COUP	76,8%	74,4%	478	572	472	551	67,9%	68,5%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	20,2%	13,7%	134	94	136	96	19,6%	12,5%
	XAUS-COUP	78,6%	84,5%	248	203	248	193	74,4%	82,1%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE					0	0	100,0%	100,0%
	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%

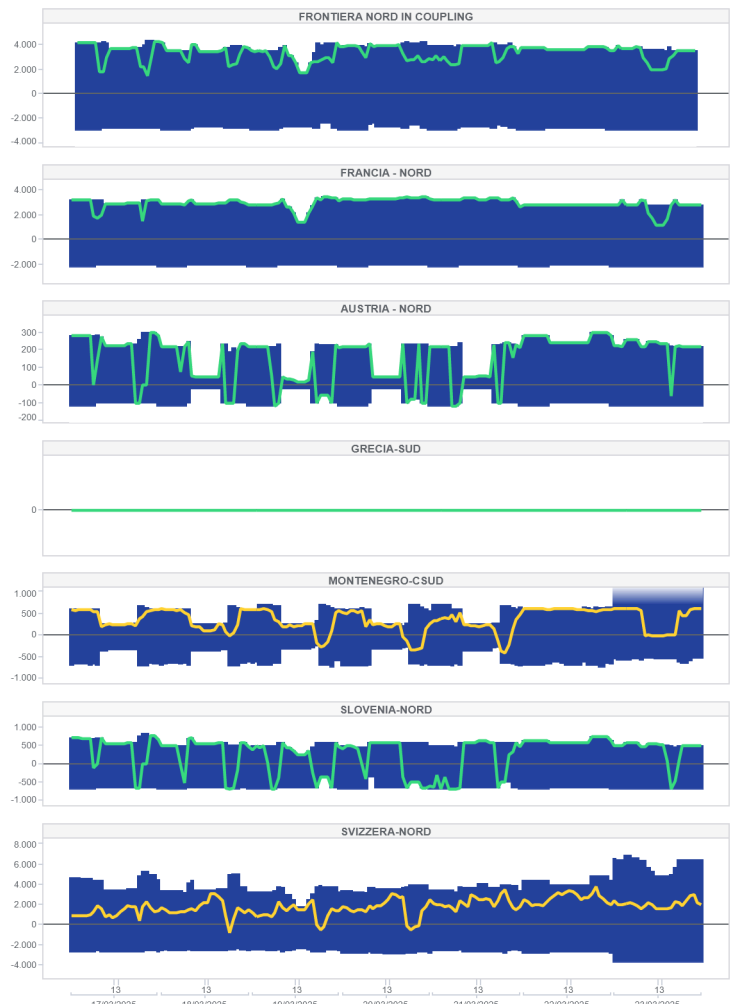
Transiti Italia (MWh)

▒ 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)
17 marzo							
18 marzo							
19 marzo	70,00	80,00	70,06	150	3.600	150	3.600
Baseload	65,00	65,00	65,00	100	2.400	100	2.400
20 marzo	64,00	64,00	64,00	50	1.200	50	1.200
21 marzo	60,00	60,00	60,00	100	2.400	100	2.400
22 marzo							
23 marzo							
17 marzo							
18 marzo							
19 marzo							
Peakload	65,00	65,00	65,00	30	360	30	360
20 marzo	64,00	64,00	64,00	30	360	30	360
21 marzo							
TOTALE				460	10.320		

Volumi Prezzo medio


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-2025-04			120,80	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
BL-M-2025-05			111,71	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
BL-M-2025-06			108,07	0,0%	0	0	0	0	0		2	1.440
BL-Q-2025-02			113,51	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	15	32.760
BL-Q-2025-03			123,22	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	8	17.664
BL-Q-2025-04			131,06	0,0%	0	0	0	0	0		6	13.254
BL-Q-2026-01			122,21	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
BL-Y-2026			109,82	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2025-04			132,00	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2025-05			118,77	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2025-06			112,84	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
Peakload												
PL-Q-2025-02			121,33	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Q-2025-03			147,46	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Q-2025-04			141,38	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Q-2026-01			139,70	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Y-2026			117,41	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

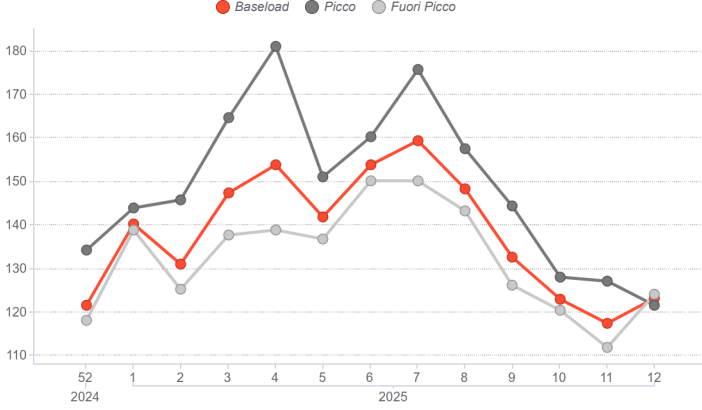
PCE

	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	521.218	1,7%	13,6%
Peak	2.274	0,0%	0,1%
Off Peak	2.765	0,0%	0,1%
Non Standard	3.284.823	-0,8%	85,9%
Contratti bilaterali	3.811.079	-0,5%	99,7%
MTE	2.184	0,0%	0,1%
MPEG	10.320	-18,1%	0,3%
Totale PCE	3.823.583	-0,5%	100,0%
Posizione netta	2.386.047	-0,9%	62,4%

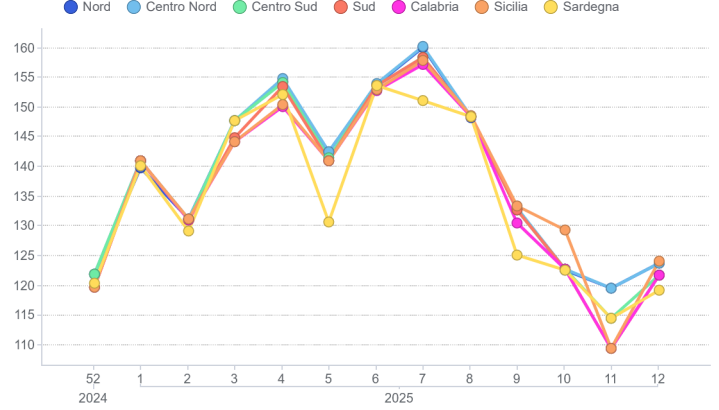
Programmi

Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.156.465	-1,6%	1.585.638	-2,7%
Rifiutati	223.112	-7,2%	6	-20,3%
Registrati	933.353	-0,2%	1.585.632	-2,7%
Sbilanciamenti a programma	1.452.694	-1,4%	800.415	2,8%
Saldo programmi	0		652.279	

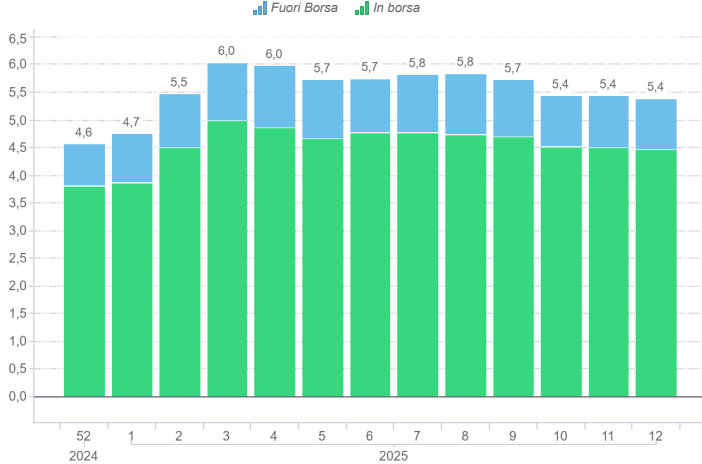
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



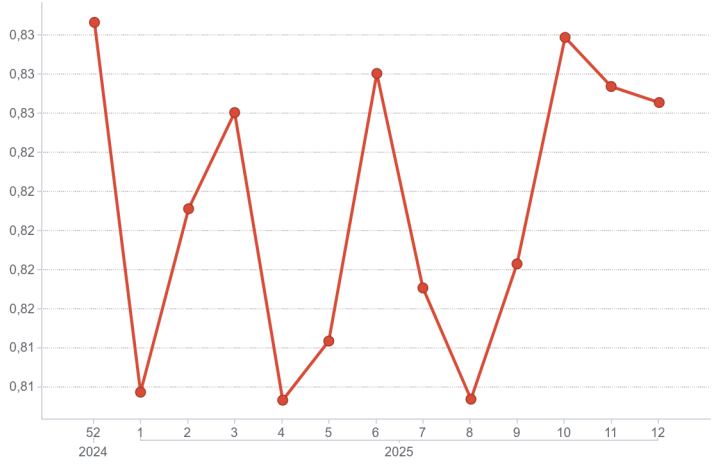
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



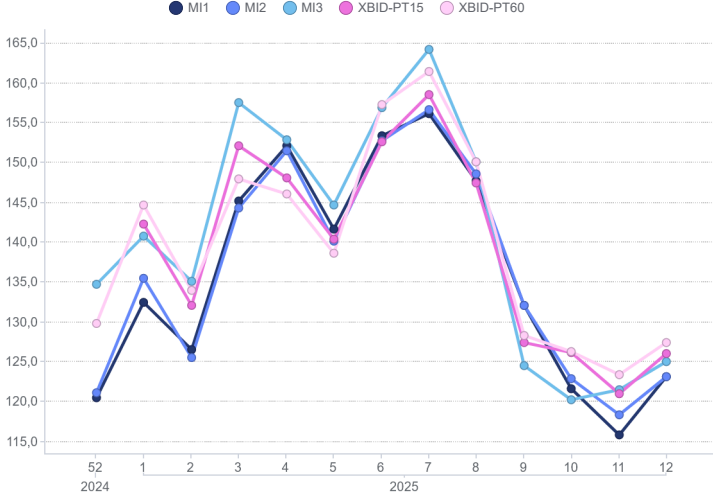
MGP - Volumi (TWh)



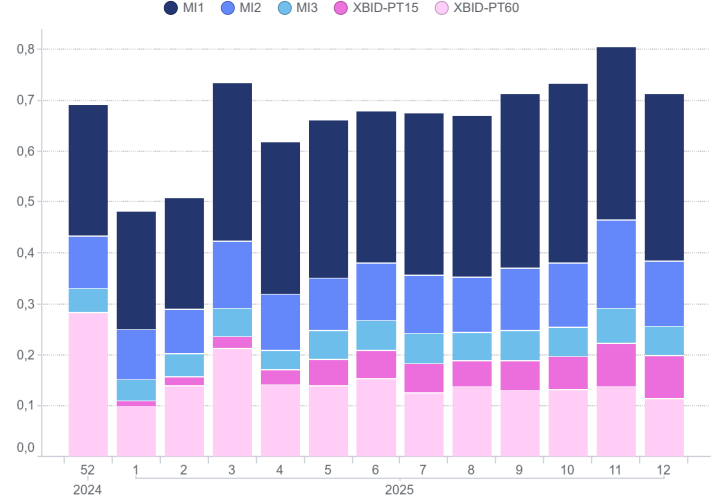
MGP - Liquidità (%)



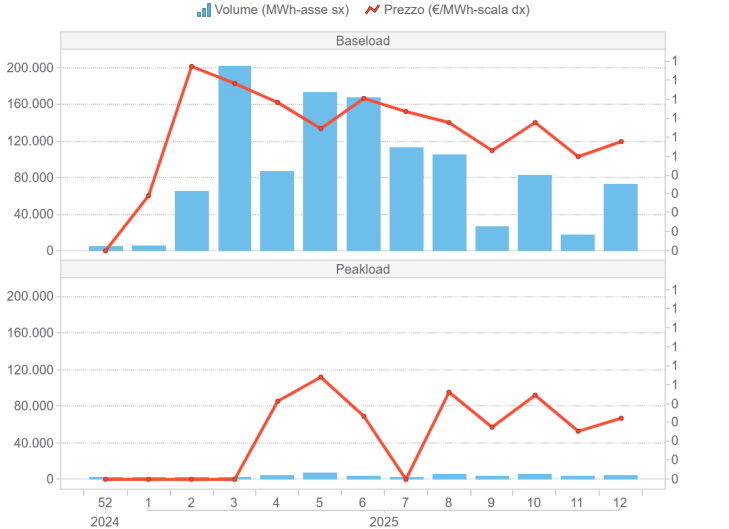
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

