

PUN Index GME

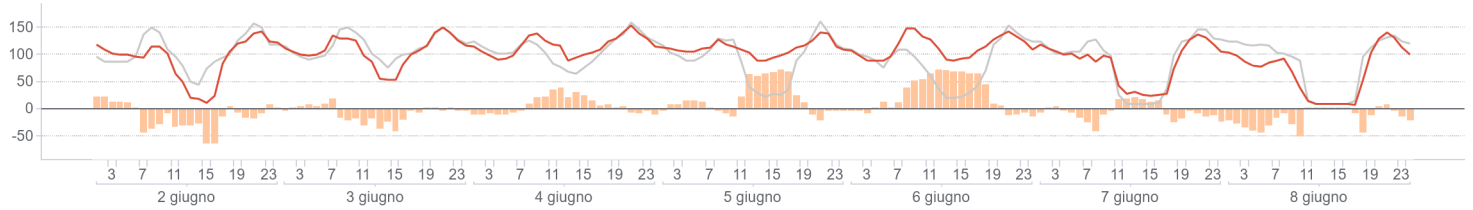
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	99,73	1,96	2,0%
<i>Picco</i>	108,93	22,98	26,7%
<i>Fuori Picco</i>	96,04	-6,45	-6,3%
Minimo orario	8,53		
Massimo orario	154,58		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 9.051.696	53.879	1,5%
	Estero 900.644	5.361	-3,4%
	Totale 9.952.340	59.240	1,0%
Vendite	Nazionale 4.279.724	25.475	4,0%
	Estero 892.813	5.314	-3,5%
	Totale 5.172.538	30.789	2,6%
Acquisti	Nazionale 5.051.008	30.066	1,9%
	Estero 121.530	723	50,9%
	Totale 5.172.538	30.789	2,6%

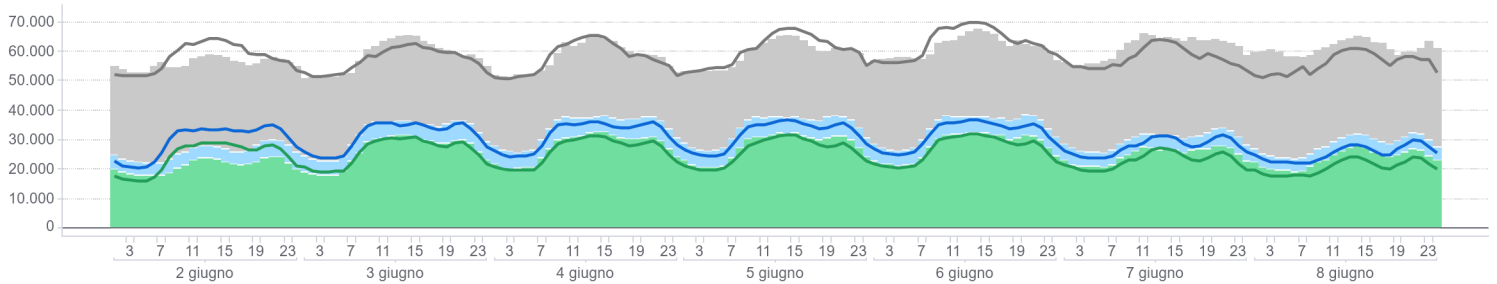
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.251.624	2,2%	82,2%
<i>Operatori</i>	2.640.174	6,5%	51,0%
<i>GSE</i>	740.655	-4,5%	14,3%
<i>Zone estere</i>	870.795	-3,7%	16,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	920.914	4,5%	17,8%
<i>Zone estere</i>	22.019	3,6%	0,4%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	898.895	4,5%	17,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.172.538	2,6%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.779.802	-0,6%	
OFFERTA TOTALE	9.952.340	1,0%	

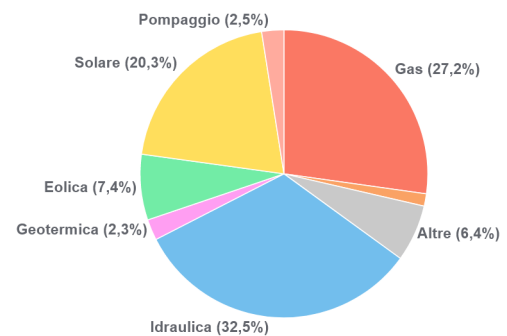
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.251.624	2,2%	82,2%
<i>Acquirente Unico</i>	91.182	9,5%	1,8%
<i>Altri operatori</i>	3.355.385	1,2%	64,9%
<i>Pompaggi</i>	39.129	-19,2%	0,8%
<i>Zone estere</i>	121.530	50,9%	2,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	644.399	2,4%	12,5%
PCE (incluso MTE)	920.914	4,5%	17,8%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	4.560	0,0%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.560.752	3,7%	30,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-644.399	2,4%	-12,5%
VOLUMI ACQUISTATI	5.172.538	2,6%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	388.180	-11,7%	
DOMANDA TOTALE	5.560.718	1,5%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.497.703	8.915	1.378	18,3%
<i>Gas</i>	1.165.045	6.935	1.433	26,1%
<i>Carbone</i>	59.304	353	-3	-0,8%
<i>Altre</i>	273.354	1.627	-52	-3,1%
Rinnovabili	2.675.456	15.925	-647	-3,9%
<i>Idraulica</i>	1.389.546	8.271	488	6,3%
<i>Geotermica</i>	100.504	598	-1	-0,1%
<i>Eolica</i>	315.652	1.879	-872	-31,7%
<i>Solare</i>	869.755	5.177	-261	-4,8%
Pompaggio	106.565	634	252	65,8%
Totale	4.279.724	25.475	984	4,0%

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		98,94	0,0%	100,61	1,7%	100,84	4,9%	100,84	5,0%	100,84	5,0%	100,95	5,1%	98,63	12,1%
Picco		109,00	21,5%	109,18	21,7%	109,18	36,5%	109,18	36,9%	109,18	36,9%	109,18	36,9%	103,40	76,0%
Fuori Picco		94,92	-7,5%	97,18	-5,3%	97,51	-4,9%	97,51	-4,9%	97,51	-4,9%	97,66	-4,8%	96,73	-3,0%
Massimo		154,58		156,05		156,05		156,05		156,05		156,05		156,05	
Minimo		8,65		8,65		8,65		8,65		8,65		8,65		5,00	

Volumi zonali

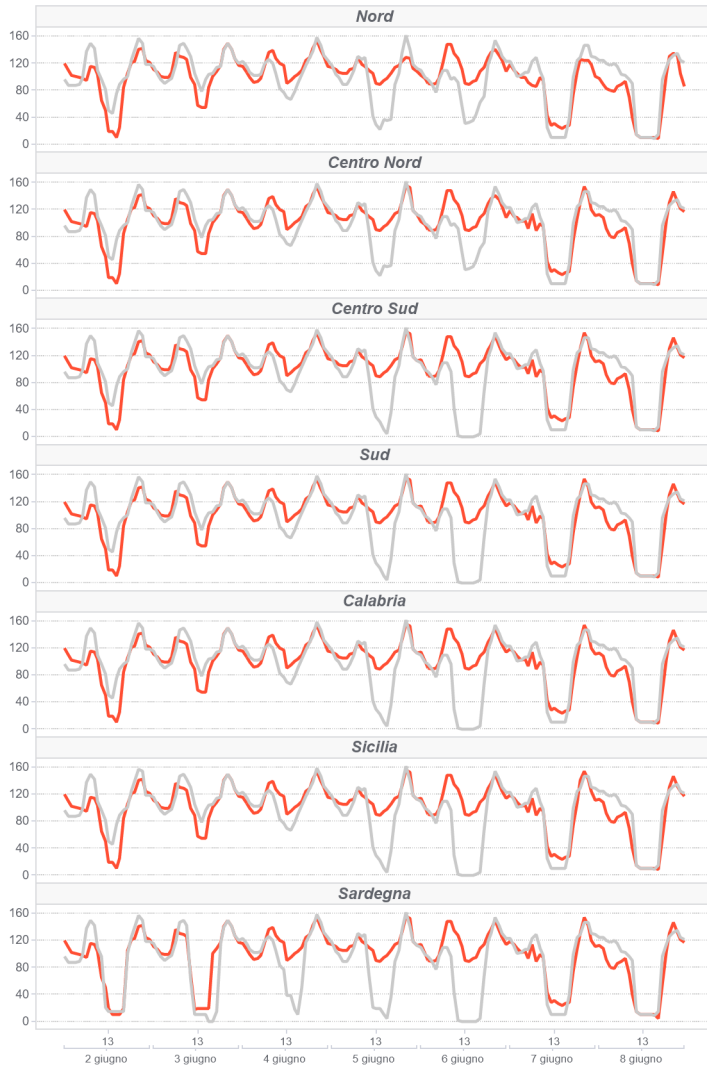
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.867.111	233.544	396.787	44.218	1.454.769	26.878	990.656	-120.652	588.851	-1.884	438.736	-52.086	314.786	3.427
Vendite	Totale	2.355.440	214.633	286.485	9.085	561.842	21.643	497.582	-78.162	147.313	13.893	184.468	-13.170	246.594	-2.685
Acquisti	Totale	2.861.184	23.159	426.317	-2.701	904.500	32.484	315.407	15.405	95.894	5.776	296.950	11.496	150.756	6.253
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Media	28.971	5,04%	2.362	12,54%	8.659	1,88%	5.897	-10,86%	3.505	-0,32%	2.612	-10,61%	1.874	1,10%
Vendite	Media	14.020	10,03%	1.705	3,28%	3.344	4,01%	2.962	-13,58%	877	10,41%	1.098	-6,66%	1.468	-1,08%
Acquisti	Media	17.031	0,82%	2.538	-0,63%	5.384	3,73%	1.877	5,14%	571	6,41%	1.768	4,03%	897	4,33%

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		4.308	18,1%	485	13,0%	1.273	24,3%	1.102	6,5%	475	87,9%	323	51,0%	948	1,6%
	Gas	3.438	24,5%	395	19,3%	1.025	32,2%	900	12,2%	375	170,2%	271	60,5%	530	1,2%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	353	-0,8%
	Altre	871	-1,8%	90	-8,3%	248	-0,3%	202	-13,3%	100	-12,3%	51	15,1%	64	20,5%
Rinnovabili		9.100	4,1%	1.220	-0,1%	2.055	-5,3%	1.860	-22,3%	402	-25,8%	770	-19,6%	520	-5,5%
	Idraulica	6.373	9,4%	243	-2,2%	661	-6,4%	553	-1,7%	139	-5,0%	197	-2,3%	105	10,3%
	Geotermica	-	-	598	-0,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	53	248,8%	28	170,7%	434	-14,7%	814	-39,3%	154	-45,9%	262	-38,8%	133	-18,0%
	Solare	2.674	-7,8%	351	-3,7%	959	0,6%	493	0,8%	108	-1,2%	310	-5,2%	282	-3,8%
Pompaggio		612	72,5%	-	-	16	-26,2%	-	-	-	-	6	5,9%	0	-9,1%
Totale		14.020	10,0%	1.705	3,3%	3.344	4,0%	2.962	-13,6%	877	10,4%	1.098	-6,7%	1.468	-1,1%

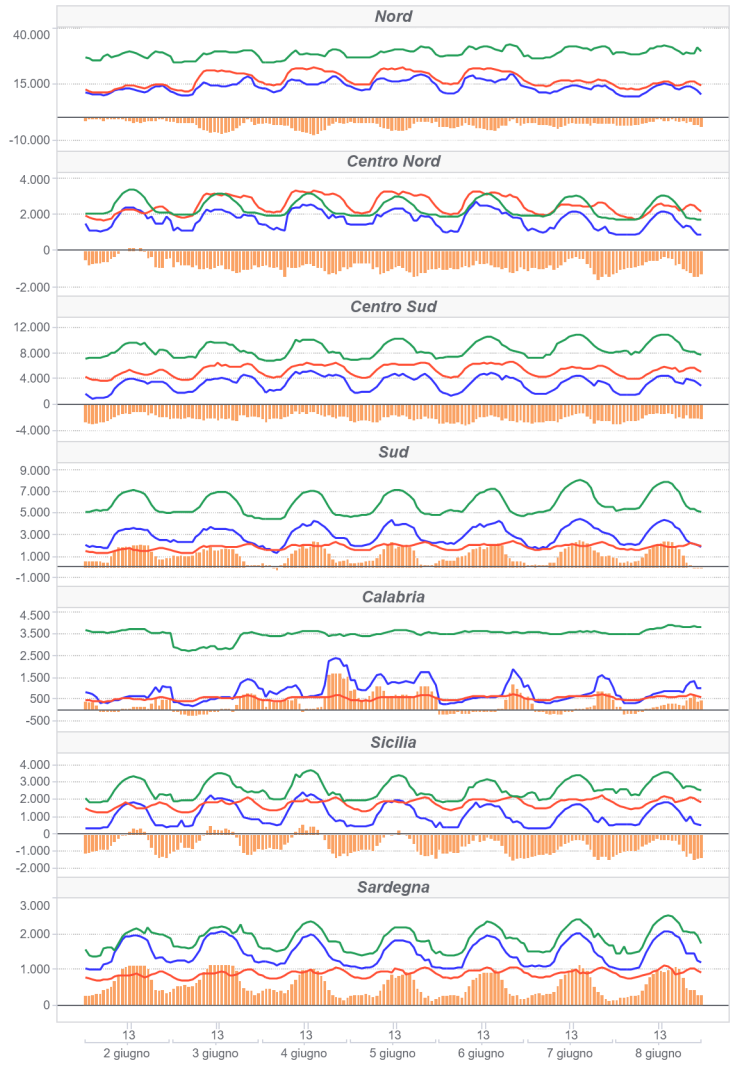
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

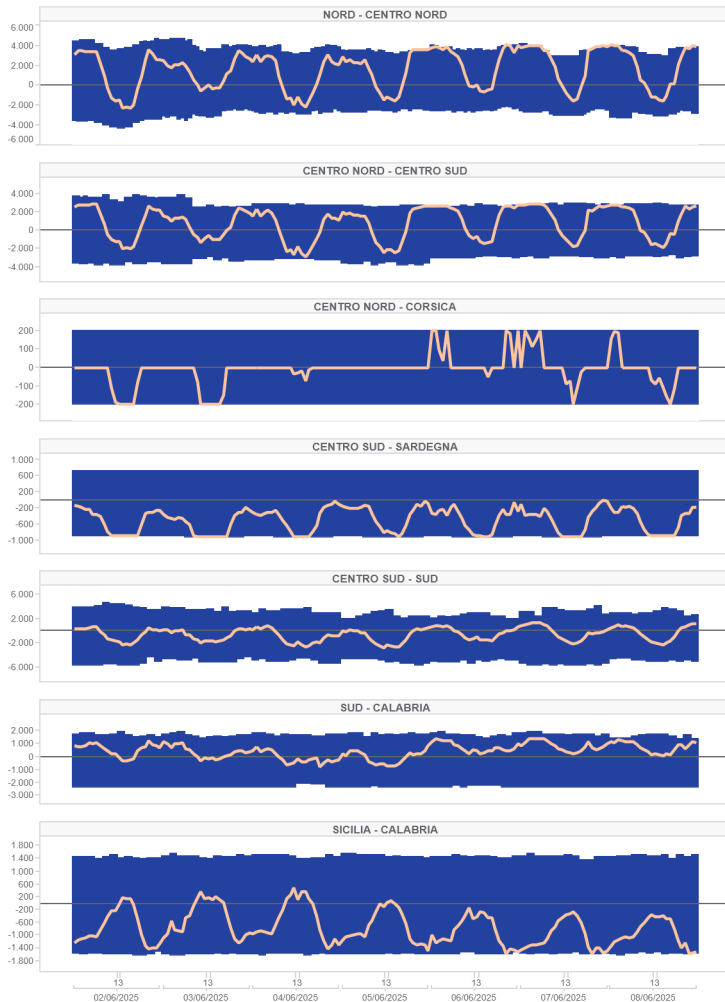
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	90,5%	92,3%	2.160	2.342	1.970	2.083	82,5%	82,0%
	NORD-SVIZ	9,5%	7,7%	2.877	2.698	228	277	-1,0%	-0,9%
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	19,6%	35,1%	915	1.012	257	309	5,5%	10,7%
	MONT-CSUD	79,8%	62,5%	547	518	466	428	67,9%	51,6%
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.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	64,3%	70,8%	4.230	3.786	2.024	2.647	0,0%	14,3%
	CNOR-NORD	35,7%	29,2%	3.615	2.873	1.741	1.014	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	52,4%	62,5%	3.331	2.932	1.400	1.986	0,0%	9,5%
	CSUD-CNOR	47,6%	37,5%	3.564	3.186	1.938	1.292	7,1%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	6,0%	9,5%	186	200	10	167	0,0%	4,2%
	CORS-CNOR	25,0%	20,8%	195	200	136	124	0,0%	7,1%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	9,5%	177	184	0	167	6,0%	4,2%
	SARD-CORS	94,0%	25,6%	195	200	52	105	22,0%	7,1%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	22	22	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	106	108	34	67	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD			720	720	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	100,0%	100,0%	887	884	540	492	25,0%	20,8%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	26,2%	36,9%	3.792	3.204	387	526	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	73,8%	63,1%	5.163	5.120	1.903	1.309	0,6%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	69,0%	77,4%	1.805	1.744	670	688	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	31,0%	22,6%	2.293	2.325	404	354	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	24,4%	11,9%	1.484	1.484	233	188	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	75,6%	88,1%	1.573	1.573	863	887	0,6%	2,4%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	92,9%	90,5%	225	225	78	99	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.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23	Sett. n.22	Sett. n.23
IT Coupling - Nord	NORD-COUP		1,2%	10.000	10.000	0	27	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	90,5%	92,3%	10.000	10.000	3.392	2.915	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA			1.945	1.964	0	0	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	91,7%	97,6%	3.234	2.962	3.057	2.645	77,4%	76,2%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	38,1%	51,8%	614	605	447	501	20,2%	38,7%
	BSP-COUP	52,4%	42,9%	425	436	400	359	39,3%	30,4%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	16,7%	23,8%	148	149	143	152	15,5%	22,6%
	XAUS-COUP	72,6%	70,8%	356	362	345	352	68,5%	66,1%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE					0	0	100,0%	100,0%
	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%

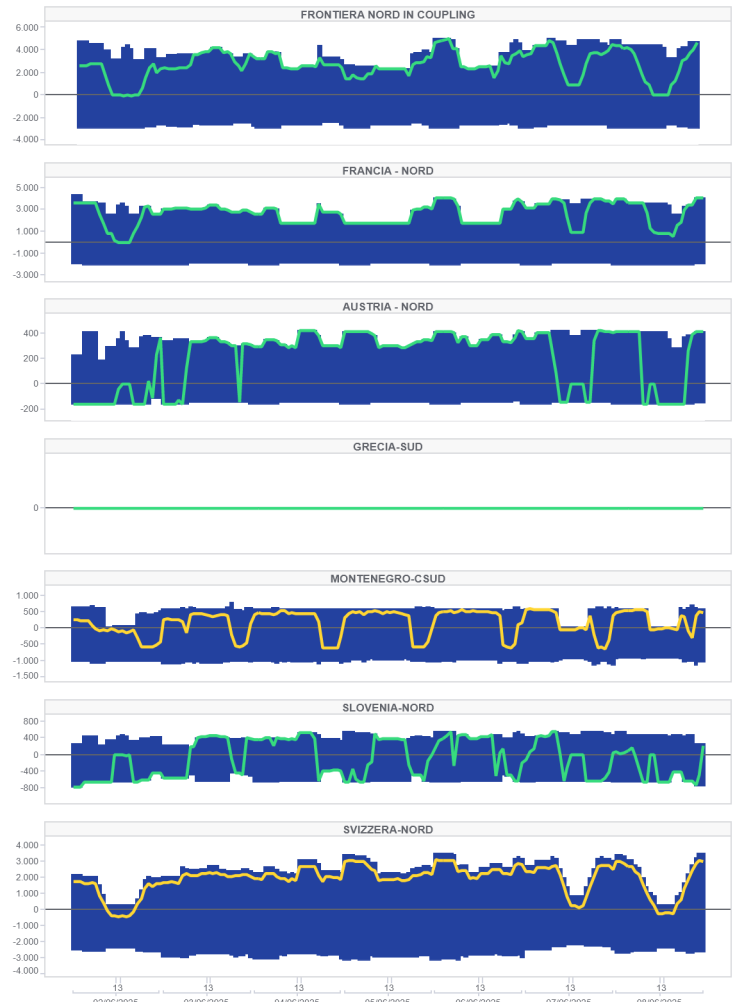
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export 📈 Flusso



Transiti esteri (MWh)

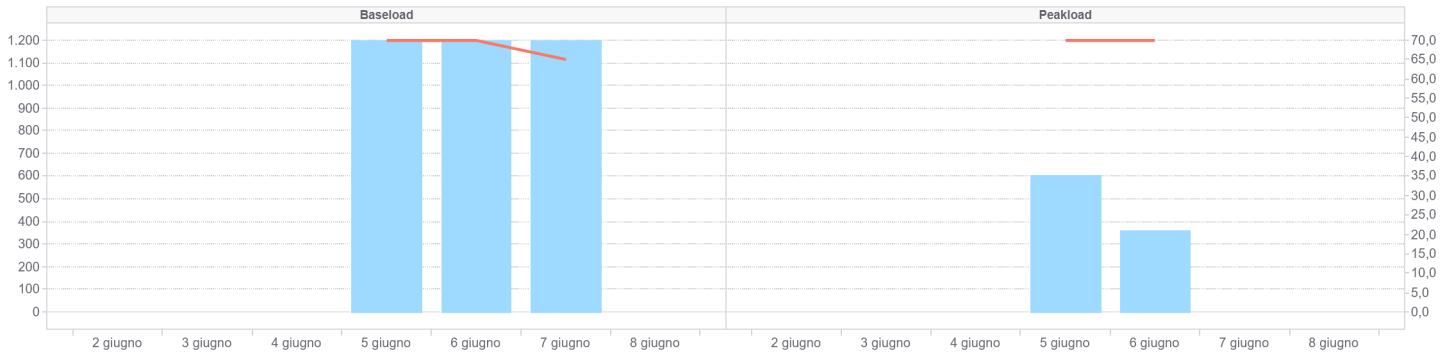
📈 Import netto coup 📈 Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import



MPEG

Prodotti	Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Volume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	2 giugno						
	3 giugno						
	4 giugno						
	5 giugno	70,00	70,00	70,00	50	1.200	50 1.200
	6 giugno	70,00	70,00	70,00	50	1.200	50 1.200
	7 giugno	65,00	65,00	65,00	50	1.200	50 1.200
	8 giugno						
	2 giugno						
Peakload	3 giugno						
	4 giugno						
	5 giugno	70,00	70,00	70,00	50	600	50 600
	6 giugno	70,00	70,00	70,00	30	360	30 360
TOTALE				230	4.560		

Volumi Prezzo medio



MTE

	Prezzo min €/MWh	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoiazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2025-07		101,31	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	2	1.488
	BL-M-2025-08		109,78	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2025-09		117,77	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2025-03		109,53	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	24	52.992
	BL-Q-2025-04		108,76	0,0%	0	0	0	0	0		21	46.389
	BL-Q-2026-01		108,11	0,0%	0	0	0	0	0		2	4.318
	BL-Q-2026-02		93,35	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2026		109,18	11,1%	0	0	0	0	0		9	78.840
Peakload	PL-M-2025-07		100,61	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-08		121,43	11,8%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-09		113,54	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-03		111,54	3,8%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-04		124,76	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-01		121,96	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-Y-2026		103,91	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

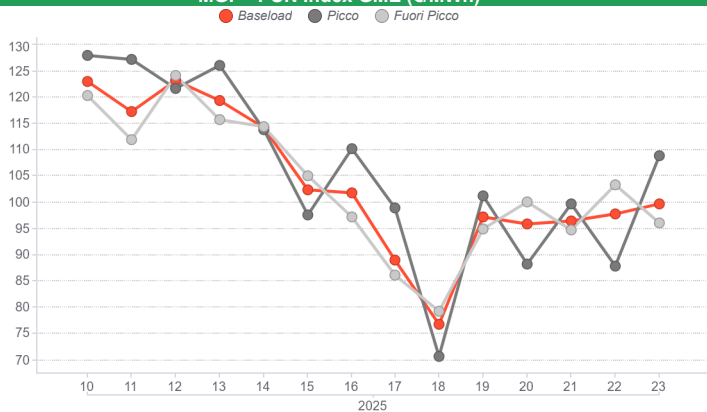
PCE

	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	567.622	31,7%	15,5%
Peak	2.130	44,9%	0,1%
Non Standard	3.085.420	1,1%	84,2%
Contratti bilaterali	3.655.172	4,9%	99,8%
MTE	3.192	4,7%	0,1%
MPEG	4.560	0,0%	0,1%
Totale PCE	3.662.924	4,9%	100,0%
Posizione netta	2.259.411	4,1%	61,7%

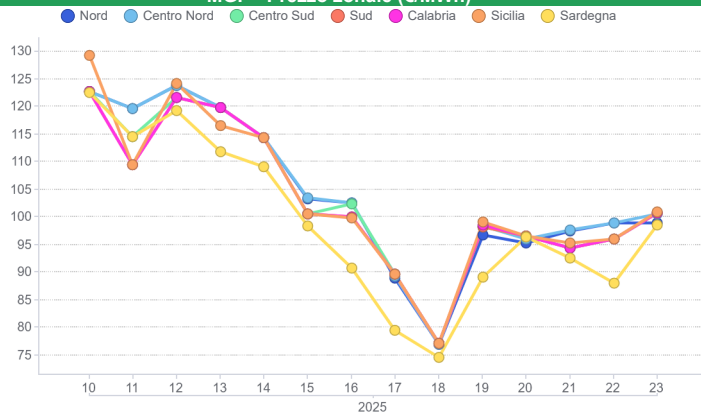
Programmi

Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.037.284	2,0%	1.565.318	3,6%
Rifiutati	116.370	-14,5%	6	-82,8%
Registrati	920.914	4,5%	1.565.312	3,6%
Sbilanciamenti a programma	1.338.498	3,9%	694.099	5,3%
Saldo programmi	0		644.399	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



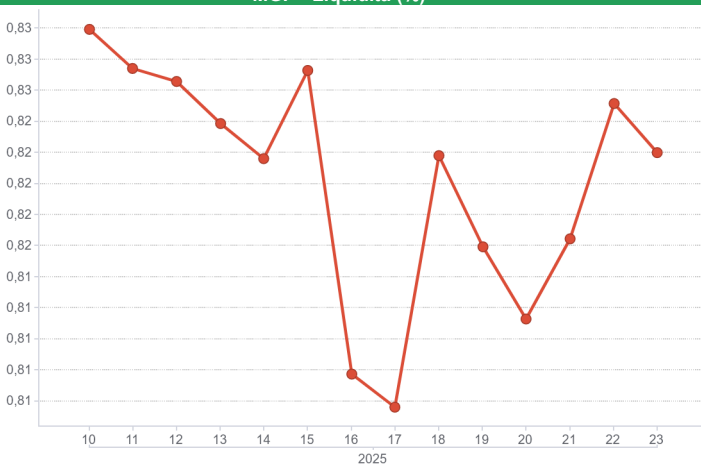
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



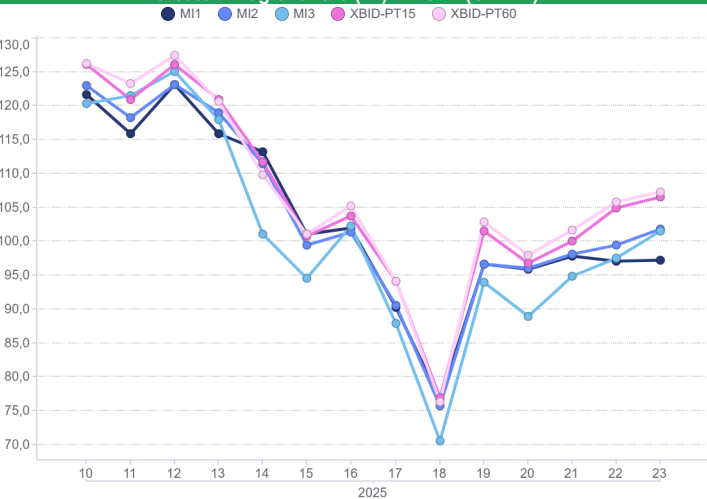
MGP - Volumi (TWh)



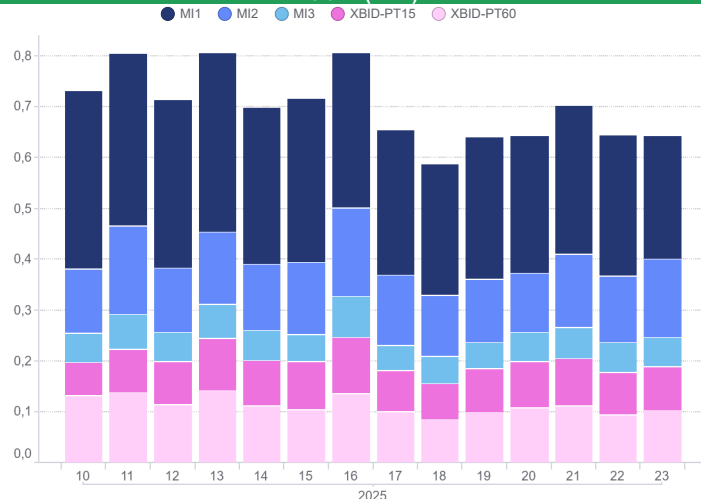
MGP - Liquidità (%)



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



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

