

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	113,27	5,33	4,9%
<i>Picco</i>	110,72	6,88	6,6%
<i>Fuori Picco</i>	114,29	4,71	4,3%
Minimo orario	75,29		
Massimo orario	169,78		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.989.341	53.508	-1,5%
	Estero 628.640	3.742	-33,1%
	Totale 9.617.981	57.250	-4,5%
Vendite	Nazionale 4.609.364	27.437	6,1%
	Estero 608.696	3.623	-34,8%
	Totale 5.218.060	31.060	-1,1%
Acquisti	Nazionale 5.090.376	30.300	-2,3%
	Estero 127.684	760	98,0%
	Totale 5.218.060	31.060	-1,1%

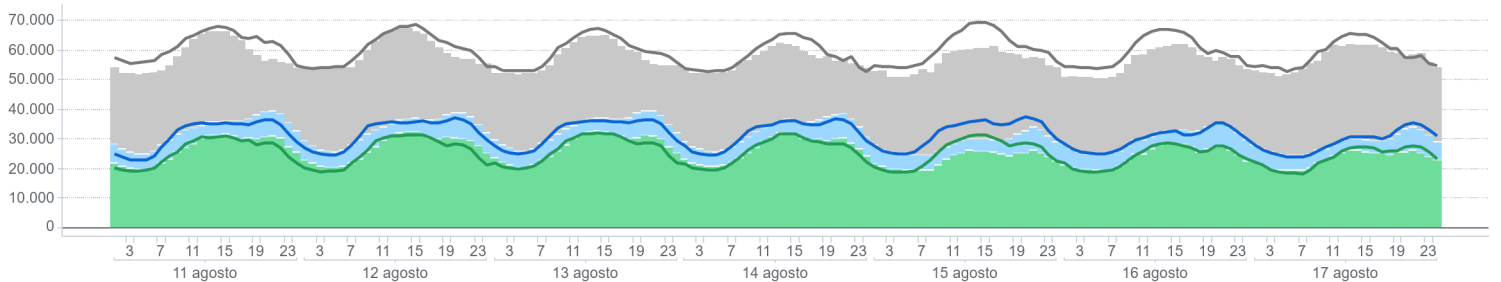
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.245.823	-0,7%	81,4%
<i>Operatori</i>	2.979.621	11,9%	57,1%
<i>GSE</i>	662.683	-5,4%	12,7%
<i>Zone estere</i>	603.519	-34,1%	11,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0	0,0%	0,0%
PCE (incluso MTE)	972.237	-2,8%	18,6%
<i>Zone estere</i>	5.177	-70,8%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	967.060	-1,5%	18,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0	0,0%	0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.218.060	-1,1%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.399.921	-8,2%	
OFFERTA TOTALE	9.617.981	-4,5%	

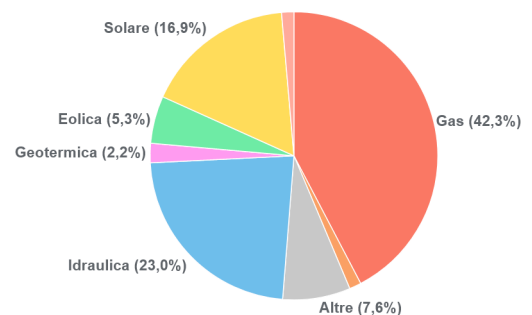
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.245.823	-0,7%	81,4%
<i>Acquirente Unico</i>	83.050	11,8%	1,6%
<i>Altri operatori</i>	3.319.413	-0,8%	63,6%
<i>Pompaggi</i>	25.257	-9,2%	0,5%
<i>Zone estere</i>	127.684	98,0%	2,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	690.420	-9,9%	13,2%
PCE (incluso MTE)	972.237	-2,8%	18,6%
<i>Zone estere</i>	0	0,0%	0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	53.400	0,0%	1,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.609.257	-6,0%	30,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-690.420	-9,9%	-13,2%
VOLUMI ACQUISTATI	5.218.060	-1,1%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	494.619	-1,9%	
DOMANDA TOTALE	5.712.679	-1,2%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.362.759	14.064	3.249	30,0%
<i>Gas</i>	1.950.840	11.612	3.193	37,9%
<i>Carbone</i>	61.630	367	13	3,5%
<i>Altre</i>	350.289	2.085	44	2,1%
Rinnovabili	2.182.838	12.993	-1.458	-10,1%
<i>Idraulica</i>	1.058.498	6.301	-325	-4,9%
<i>Geotermica</i>	100.262	597	-5	-0,8%
<i>Eolica</i>	245.392	1.461	-740	-33,6%
<i>Solare</i>	778.685	4.635	-388	-7,7%
Pompaggio	63.767	380	-213	-36,0%
Totale	4.609.364	27.437	1.578	6,1%

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		112,50	5,4%	113,87	4,5%	113,87	4,5%	113,87	4,5%	113,87	4,5%	115,03	3,8%	113,87	4,6%
Picco		110,40	6,6%	110,96	6,6%	110,96	6,6%	110,96	6,7%	110,96	6,7%	111,62	7,3%	110,96	6,6%
Fuori Picco		113,35	5,0%	115,03	3,7%	115,03	3,7%	115,03	3,7%	115,03	3,7%	116,39	2,6%	115,03	3,9%
Massimo		155,88		184,60		184,60		184,60		184,60		184,60		184,60	
Minimo		75,29		75,29		75,29		75,29		75,29		75,29		75,29	

Volumi zonali

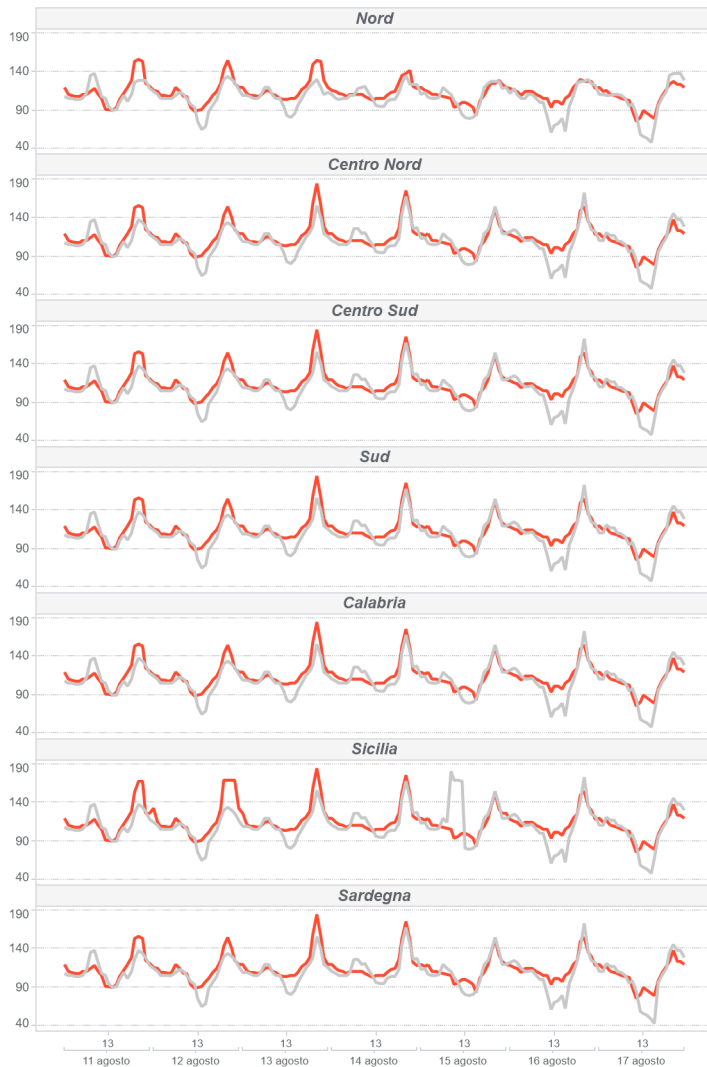
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.761.905	102.510	379.689	11.154	1.238.691	-103.584	1.098.990	-119.210	639.311	5.180	540.076	-24.717	330.679	-9.554
Vendite	Totale	2.344.304	222.780	305.686	29.509	547.778	-20.613	564.746	-24.838	387.346	87.126	211.357	-24.308	248.147	-4.585
Acquisti	Totale	2.577.989	-114.108	451.570	-21.625	1.007.821	-6.080	372.188	1.477	133.882	6.008	361.578	2.295	185.348	9.739
		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	28.345	2,20%	2.260	3,03%	7.373	-7,72%	6.542	-9,79%	3.805	0,82%	3.215	-4,38%	1.968	-2,81%
Vendite	Media	13.954	10,50%	1.820	10,68%	3.261	-3,63%	3.362	-4,21%	2.306	29,02%	1.258	-10,31%	1.477	-1,81%
Acquisti	Media	15.345	-4,24%	2.688	-4,57%	5.999	-0,60%	2.215	0,40%	797	4,70%	2.152	0,64%	1.103	5,55%

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		6.672	35,5%	672	41,0%	1.545	13,0%	1.663	33,0%	1.973	48,5%	556	8,5%	983	2,8%
	Gas	5.677	43,9%	567	52,2%	1.295	17,1%	1.388	40,9%	1.826	54,1%	323	5,0%	536	3,4%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	367	3,5%
	Altre	995	1,6%	105	0,9%	250	-4,1%	275	3,8%	147	2,1%	233	13,7%	80	-4,4%
Rinnovabili		6.948	-3,2%	1.148	-1,7%	1.674	-14,2%	1.698	-24,8%	333	-27,4%	702	-21,2%	490	-10,0%
	Idraulica	4.421	-3,7%	232	1,1%	614	-6,6%	543	-12,1%	156	-5,4%	207	-9,0%	128	-6,5%
	Geotermica	-	-	597	-0,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	19	64,9%	17	35,8%	243	-28,7%	772	-34,9%	93	-52,7%	226	-36,8%	90	-4,8%
	Solare	2.509	-2,7%	302	-6,8%	817	-14,2%	384	-15,9%	83	-13,0%	269	-11,9%	272	-13,2%
Pompaggio		334	-36,2%	-	-	42	-37,1%	-	-	-	-	-	-	4	43,6%
Totale		13.954	10,5%	1.820	10,7%	3.261	-3,6%	3.362	-4,2%	2.306	29,0%	1.258	-10,3%	1.477	-1,8%

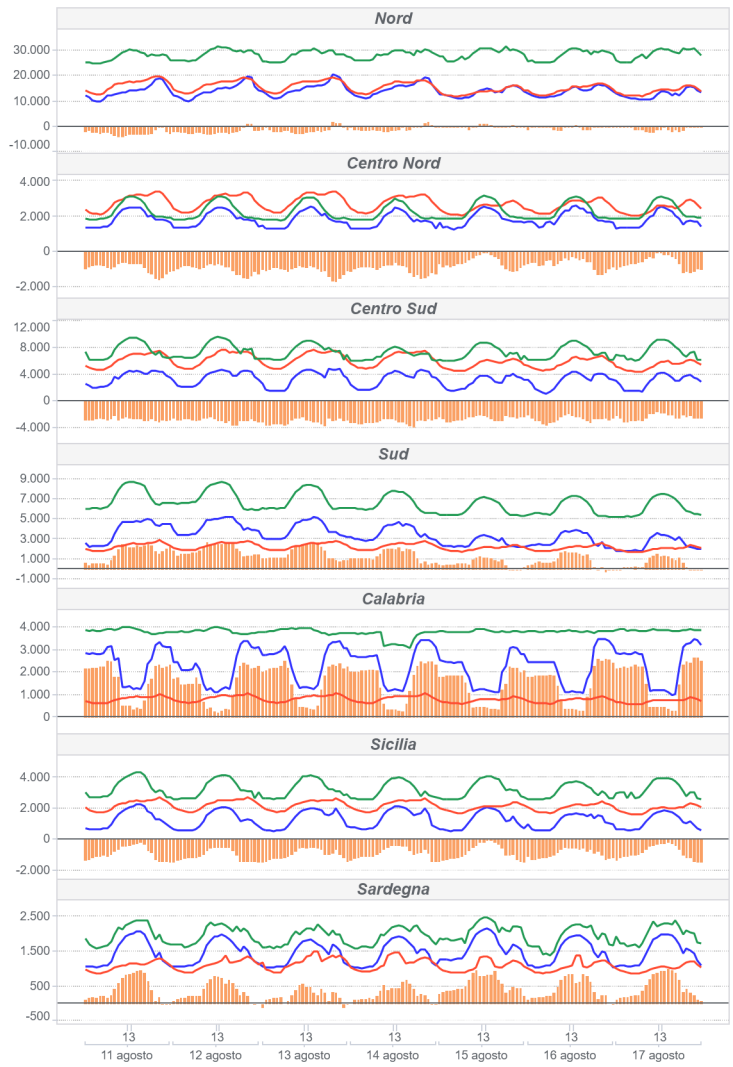
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

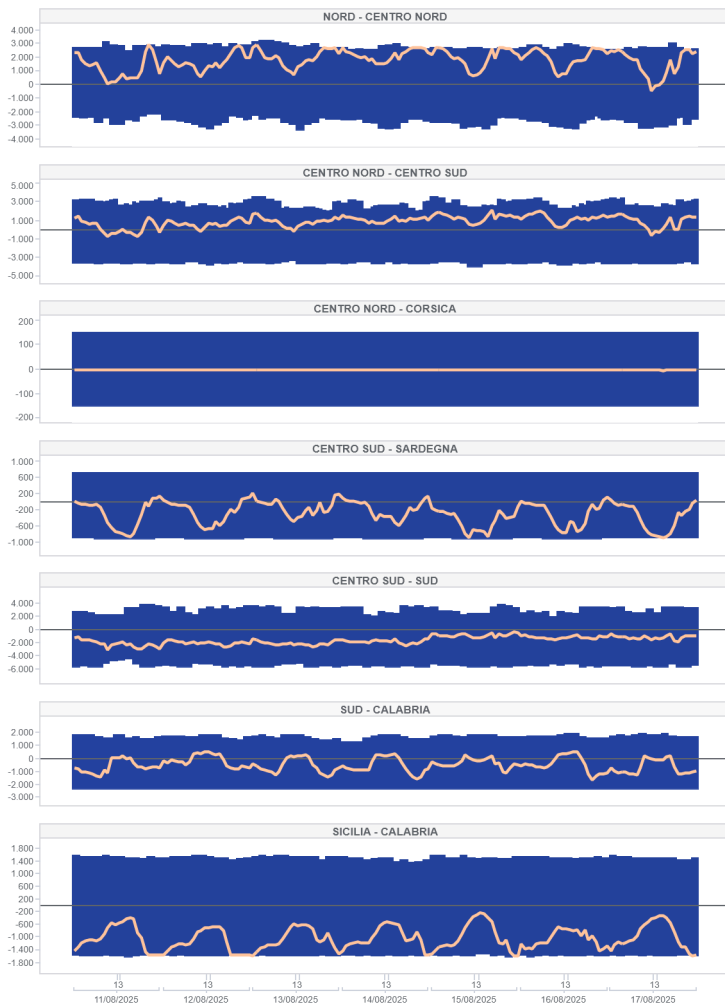


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
	SVIZ-NORD	100,0%	98,2%	3.268	2.160	2.892	1.836	88,5%	83,5%
Svizzera - Nord	NORD-SVIZ			2.786	2.385	0	0	0,0%	0,0%
	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Austria - Nord	NORD-AUST			0	0	0	0		
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	CSUD-MONT	36,3%	53,0%	1.013	1.089	178	294	6,4%	14,3%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	63,7%	46,4%	492	568	299	151	38,8%	12,4%
	GREC-SUD	0,0%	0,0%	25	25	0	0	0,0%	0,0%
Grecia - Sud	SUD-GREC			25	25	0	0	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	85,7%	98,2%	3.008	2.799	2.281	1.826	22,6%	12,5%
	CNOR-NORD	14,3%	1,8%	2.472	2.746	757	212	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	76,2%	90,5%	3.083	2.922	1.299	1.055	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	23,8%	9,5%	3.462	3.645	1.313	353	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS			150	150	0	0	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	6,0%	0,6%	150	150	53	7	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0		
	SARD-CORS	100,0%	100,0%	150	150	46	47	0,6%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	83	108	46	48	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	6,5%	16,7%	720	720	39	76	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	93,5%	83,3%	887	887	395	349	6,0%	0,6%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	3,0%		3.187	3.077	529	0	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	97,0%	100,0%	5.313	5.491	1.543	1.624	1,2%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	37,5%	26,2%	1.711	1.730	388	247	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	62,5%	73,8%	2.301	2.350	519	735	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	4,8%		1.496	1.523	172	0	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	95,2%	100,0%	1.542	1.578	898	1.030	3,6%	8,9%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	111	136	0,0%	0,6%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33	Sett. n.32	Sett. n.33
IT Coupling - Nord	NORD-COUP		1,8%	10.000	10.000	0	130	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	100,0%	96,4%	10.000	10.000	2.351	1.430	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA		2,4%	1.949	1.883	0	228	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	94,6%	2.127	1.777	2.076	1.518	75,6%	48,8%
	COUP-BSP		33,9%	645	646	0	453	95,8%	45,8%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	4,2%	23,8%	515	375	508	232	99,4%	43,5%
	COUP-XAUS	16,7%	47,6%	149	145	132	139	14,3%	34,5%
Coupling - Austria Coupling	XAUS-COUP	83,3%	42,3%	368	338	331	263	68,5%	28,0%
	SUD-XGRE					0	0	100,0%	100,0%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%

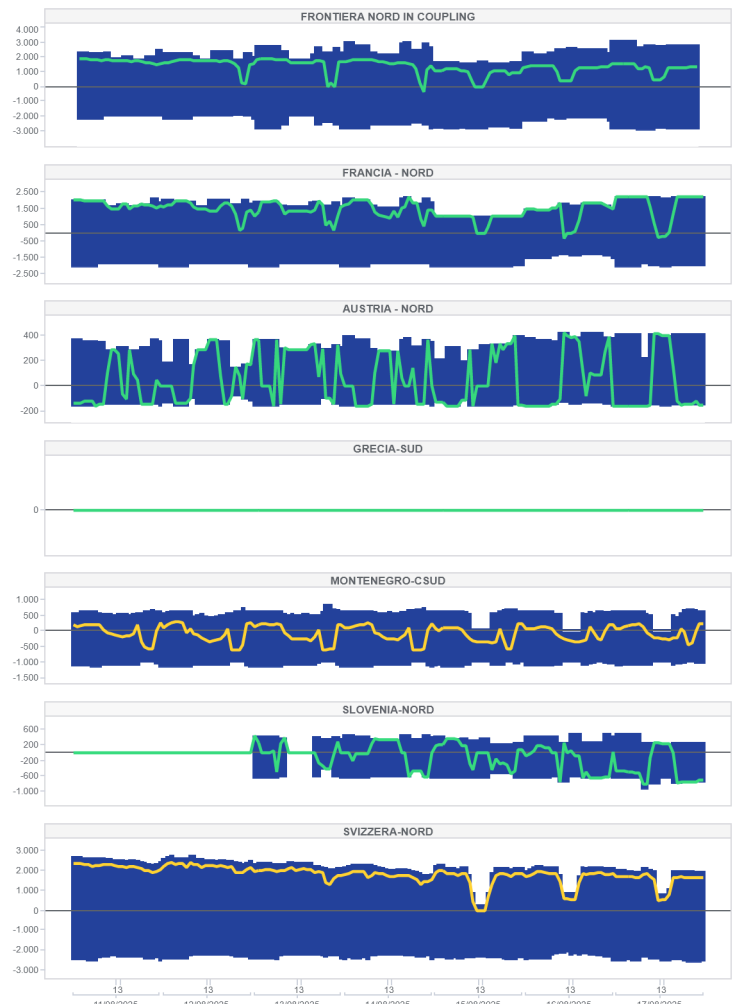
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



Transiti esteri (MWh)

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





Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 33 dal 11/08/2025 al 17/08/2025

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	11 agosto							
	12 agosto							
	13 agosto							
	14 agosto							
	15 agosto							
	16 agosto							
	17 agosto							
Peakload	11 agosto							
	12 agosto							
	13 agosto							
	14 agosto							
	15 agosto							
TOTALE								



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-2025-09		116,89	0,0%	0	0	0	0	0	0	179	128.880
	BL-M-2025-10		118,74	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	4	2.980
	BL-M-2025-11		111,87	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2025-04		119,78	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	27	59.643
	BL-Q-2026-01		121,10	0,0%	0	0	0	0	0	0	2	4.318
	BL-Q-2026-02		105,85	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Y-2026		109,18	0,0%	0	0	0	1	8.760	0%	13	113.880
Peakload	PL-M-2025-09		116,53	0,0%	0	0	0	0	0	0	50	13.200
	PL-M-2025-10		117,86	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-M-2025-11		122,82	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2025-04		129,48	0,0%	0	0	0	0	0	0	50	39.600
	PL-Q-2026-01		125,38	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2026-02		98,97	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2026-03		112,38	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Y-2026		116,08	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0

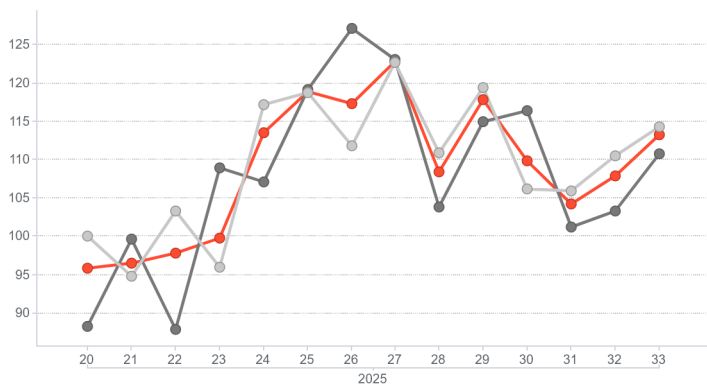
PCE			
	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	670.416	-2,0%	16,0%
Peak	2.370	0,0%	0,1%
Non Standard	3.468.268	-24,7%	82,6%
Contratti bilaterali	4.141.054	-21,7%	98,6%
MTE	58.440	0,0%	1,4%
Totale PCE	4.199.494	-21,5%	100,0%
Posizione netta	2.660.337	-1,6%	63,3%

Programmi				
Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.336.727	-1,3%	1.662.660	-5,9%
Rifiutati	364.490	2,9%	3	-96,3%
Registrati	972.237	-2,8%	1.662.657	-5,9%
Sbilanciamenti a programma	1.688.100	-1,0%	997.680	6,3%
Saldo programmi	0		690.420	

N.B.: in caso di assenza di scambi i campi nelle tabelle non risultano popolati

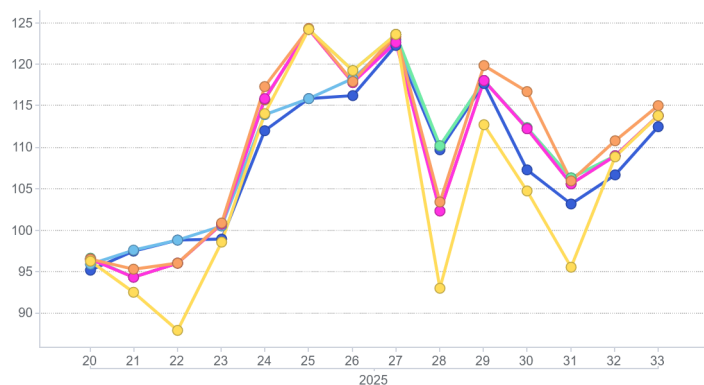
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



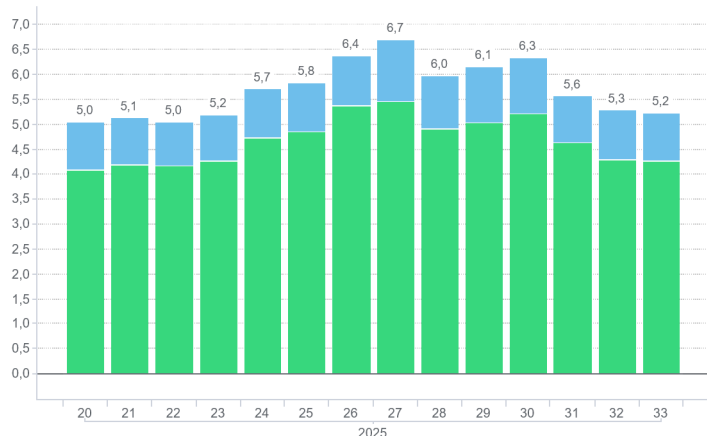
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

● Nord ● Centro Nord ● Centro Sud ● Sud ● Calabria ● Sicilia ● Sardegna

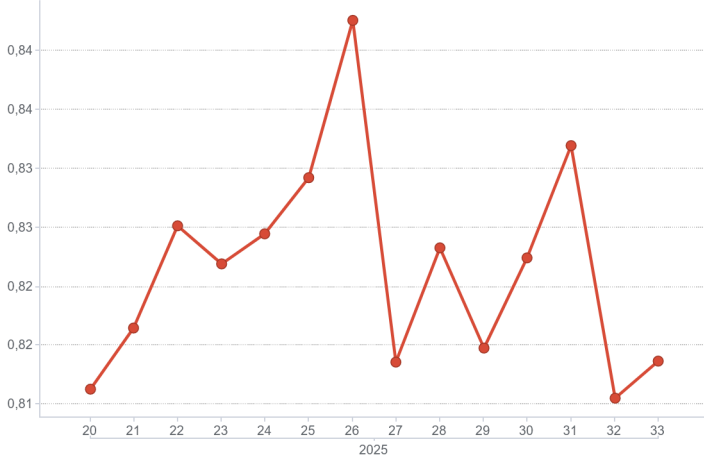


MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In Borsa

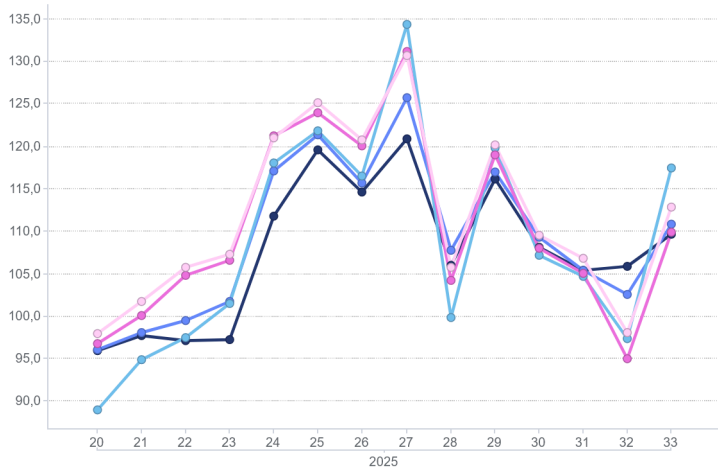


MGP - Liquidità (%)



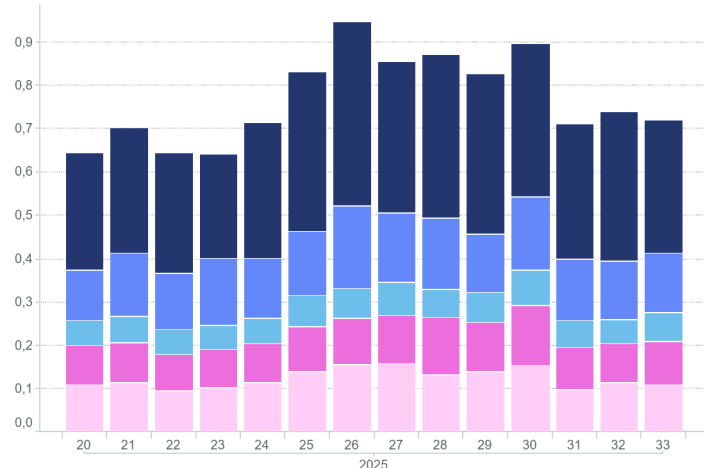
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



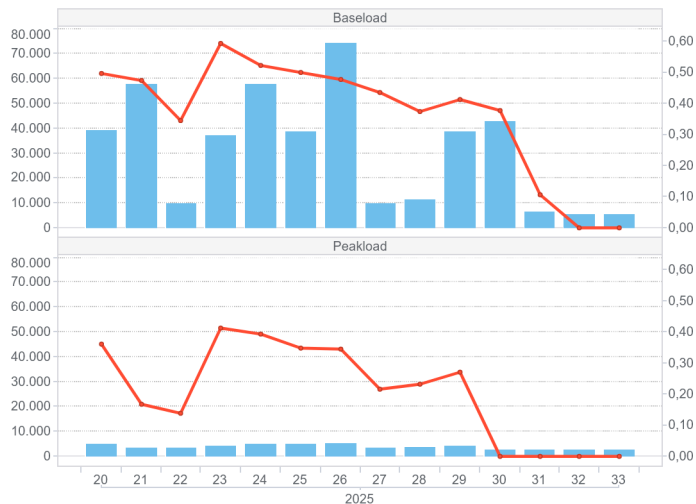
MI - Volumi (TWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)

■ Volume (MWh-asse sx) ● Prezzo (€/MWh-scala dx)



PCE

■ Acquisti ■ Posizione netta ● Turnover

