

PUN Index GME

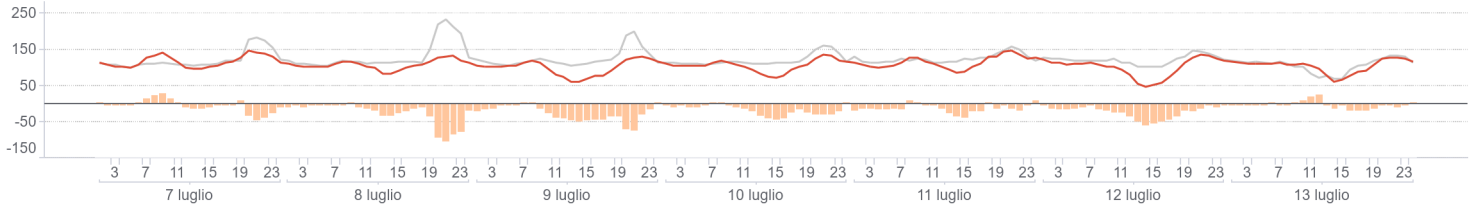
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	108,38	-14,44	-11,8%
<i>Picco</i>	103,88	-19,23	-15,6%
<i>Fuori Picco</i>	110,88	-11,78	-9,6%
Minimo orario	48,28		
Massimo orario	147,67		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 9.643.403	57.401	4,0%
	Estero 1.161.713	6.915	-3,4%
	Totale 10.805.116	64.316	3,2%
Vendite	Nazionale 4.809.013	28.625	-12,5%
	Estero 1.145.691	6.820	-3,5%
	Totale 5.954.704	35.445	-10,9%
Acquisti	Nazionale 5.847.584	34.807	-10,6%
	Estero 107.120	638	-27,2%
	Totale 5.954.704	35.445	-10,9%

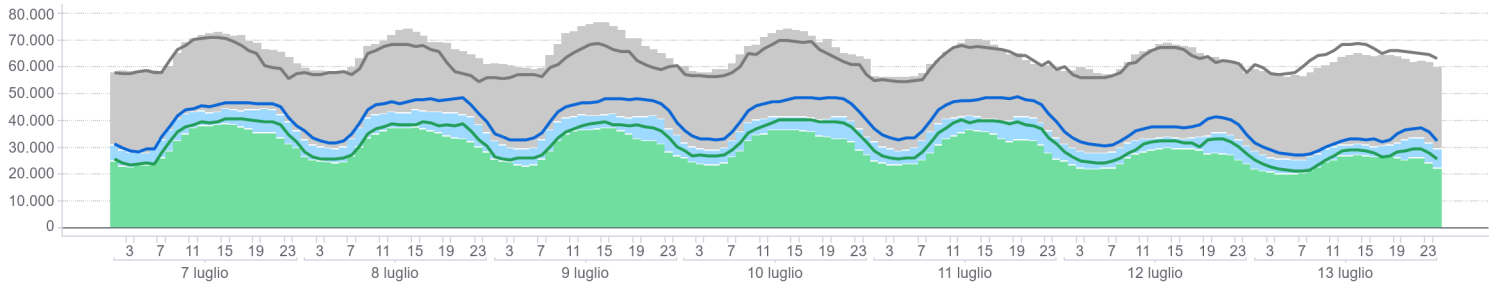
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.902.249	-9,9%	82,3%
<i>Operatori</i>	3.062.954	-15,2%	51,4%
<i>GSE</i>	711.845	6,0%	12,0%
<i>Zone estere</i>	1.127.451	-2,6%	18,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.052.454	-15,5%	17,7%
<i>Zone estere</i>	18.240	-39,1%	0,3%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.034.214	-15,0%	17,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.954.704	-10,9%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.850.412	28,1%	
OFFERTA TOTALE	10.805.116	3,2%	

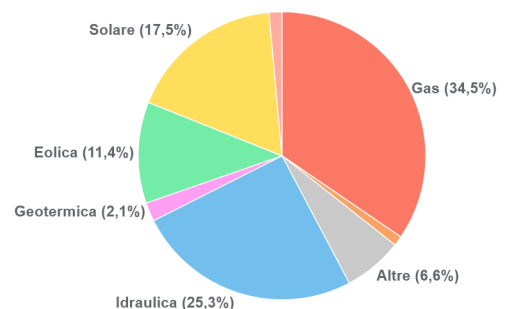
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.902.249	-9,9%	82,3%
<i>Acquirente Unico</i>	113.349	-19,1%	1,9%
<i>Altri operatori</i>	3.737.914	-16,0%	62,8%
<i>Pompaggi</i>	33.517	4,6%	0,6%
<i>Zone estere</i>	102.920	-28,6%	1,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	914.550	35,8%	15,4%
PCE (incluso MTE)	1.052.454	-15,5%	17,7%
<i>Zone estere</i>	4.200	36,1%	0,1%
<i>Zone nazionali AU</i>	6.720	30,2%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.956.084	2,3%	32,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-914.550	35,8%	-15,4%
VOLUMI ACQUISTATI	5.954.704	-10,9%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	557.444	23,2%	
DOMANDA TOTALE	6.512.148	-8,8%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.031.617	12.093	-6.297	-34,2%
<i>Gas</i>	1.660.193	9.882	-6.418	-39,4%
<i>Carbone</i>	52.583	313	29	10,2%
<i>Altre</i>	318.842	1.898	92	5,1%
Rinnovabili	2.708.233	16.120	2.204	15,8%
<i>Idraulica</i>	1.217.288	7.246	3	0,0%
<i>Geotermica</i>	101.791	606	9	1,6%
<i>Eolica</i>	546.583	3.253	1.917	143,4%
<i>Solare</i>	842.571	5.015	274	5,8%
Pompaggio	69.163	412	-10	-2,3%
Totale	4.809.013	28.625	-4.103	-12,5%

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		109,76	-10,2%	110,21	-10,4%	110,24	-10,8%	102,43	-17,0%	102,43	-16,5%	103,45	-16,3%	93,02	-24,7%
Picco		108,15	-12,2%	108,15	-12,3%	108,15	-12,3%	86,26	-29,7%	86,26	-29,2%	86,74	-28,8%	70,53	-42,8%
Fuori Picco		110,65	-9,2%	111,35	-9,4%	111,41	-10,0%	111,41	-10,0%	111,41	-9,5%	112,73	-9,5%	105,51	-14,7%
Massimo		145,34		151,99		151,99		151,99		151,99		174,00		151,99	
Minimo		48,43		48,43		48,43		0,00		0,00		0,00		0,00	

Volumi zonali

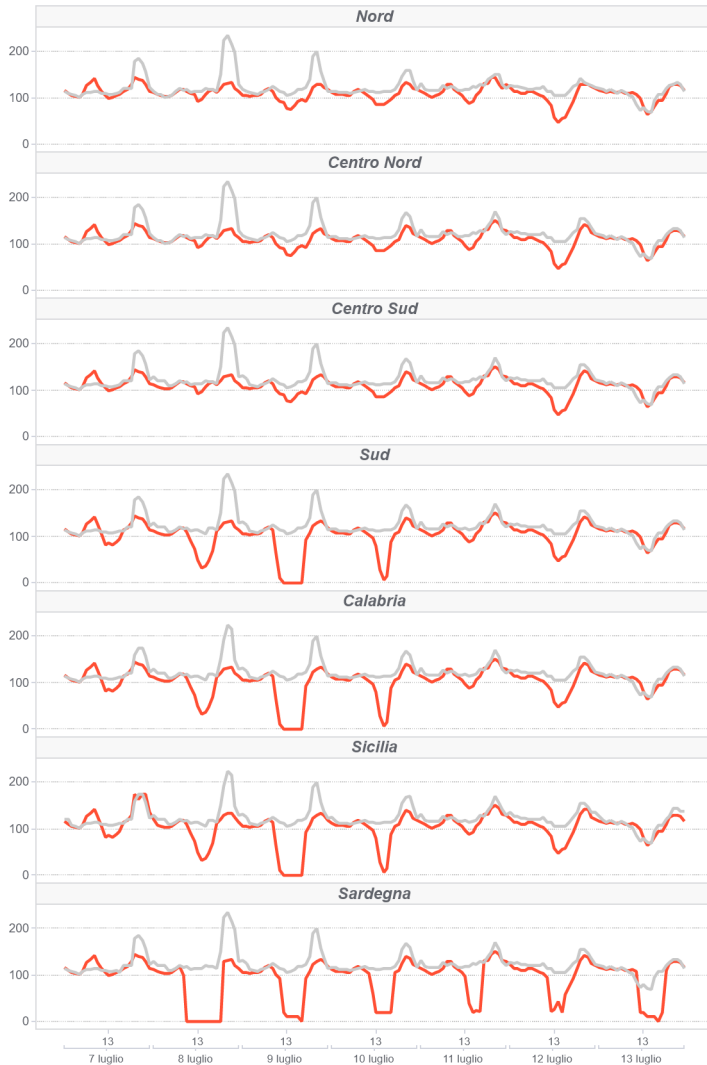
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.844.665	35.794	362.327	-20.577	1.523.939	-1.739	1.299.601	215.575	663.547	32.530	614.282	45.725	335.042	65.726
Vendite	Totale	2.464.198	-489.737	300.158	-29.131	599.056	-142.967	707.710	78.553	223.142	-156.933	260.033	22.150	254.716	28.753
Acquisti	Totale	3.179.059	-454.975	507.769	-52.180	1.081.257	-134.311	395.740	-26.683	125.191	-4.069	377.132	-6.360	181.436	-12.473
		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	28.837	0,74%	2.157	-5,37%	9.071	-0,11%	7.736	19,89%	3.950	5,16%	3.656	8,04%	1.994	24,41%
Vendite	Media	14.668	-16,58%	1.787	-8,85%	3.566	-19,27%	4.213	12,49%	1.328	-41,29%	1.548	9,31%	1.516	12,72%
Acquisti	Media	18.923	-12,52%	3.022	-9,32%	6.436	-11,05%	2.356	-6,32%	745	-3,15%	2.245	-1,66%	1.080	-6,43%

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		6.402	-32,0%	627	-25,0%	1.240	-52,4%	1.518	-25,4%	816	-57,1%	615	-16,7%	874	2,5%
	Gas	5.473	-35,8%	539	-27,3%	996	-58,4%	1.286	-27,8%	719	-60,3%	367	-31,7%	503	-1,6%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	313	10,2%
	Altre	929	4,0%	89	-7,3%	244	16,4%	232	-8,3%	98	2,1%	248	23,5%	58	0,3%
Rinnovabili		7.900	1,5%	1.159	3,2%	2.282	28,6%	2.695	57,5%	512	42,9%	932	37,6%	641	30,3%
	Idraulica	5.257	-1,9%	216	6,4%	659	6,4%	622	5,8%	158	2,5%	217	6,9%	117	1,6%
	Geotermica	-	-	606	1,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	27	88,3%	29	149,0%	706	168,6%	1.597	139,9%	253	137,8%	412	122,6%	229	153,2%
	Solare	2.616	8,7%	308	-1,3%	916	2,8%	476	4,0%	101	3,2%	303	4,7%	295	3,0%
Pompaggio		366	-4,9%	-	-	44	21,3%	-	-	-	-	1	1609,8%	1	-
Totale		14.668	-16,6%	1.787	-8,8%	3.566	-19,3%	4.213	12,5%	1.328	-41,3%	1.548	9,3%	1.516	12,7%

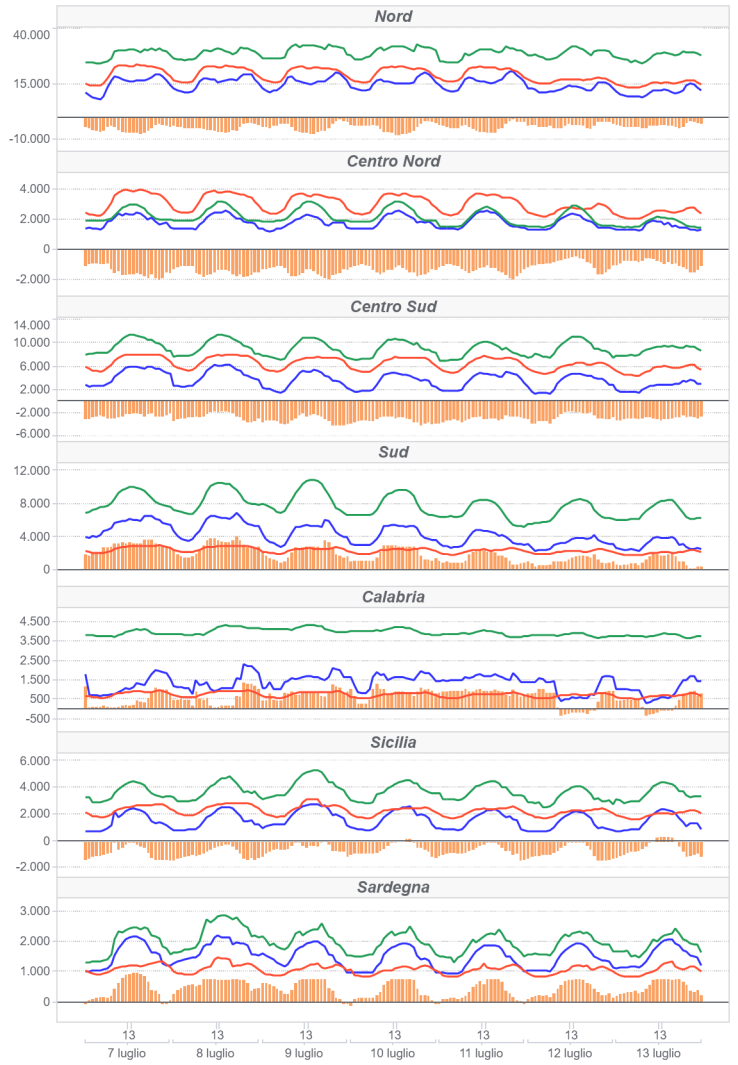
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

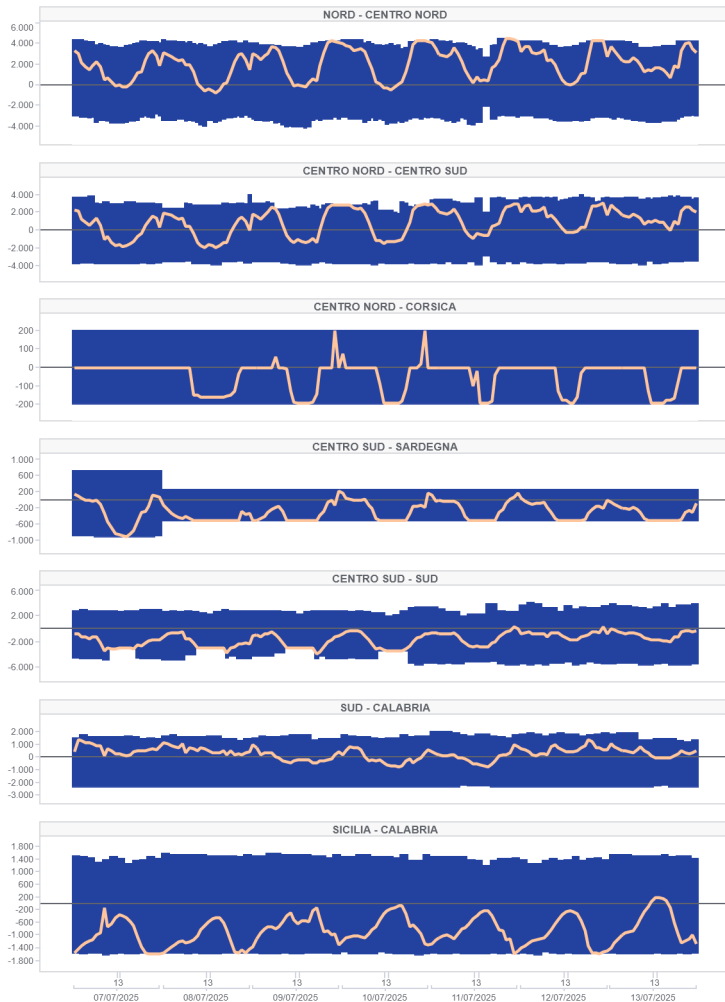


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.27	Sett. n.28	Sett. n.27	Sett. n.28	Sett. n.27	Sett. n.28	Sett. n.27	Sett. n.28
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	3.316	3.632	2.786	3.243	84,0%	89,3%
Svizzera - Nord	NORD-SVIZ			2.970	3.102	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	51,2%	42,3%	1.070	1.068	286	274	13,7%	10,8%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	48,2%	57,1%	617	575	215	202	16,8%	20,0%
	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.27	Sett. n.28	Sett. n.27	Sett. n.28	Sett. n.27	Sett. n.28	Sett. n.27	Sett. n.28
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	88,7%	89,9%	4.189	4.097	2.460	2.338	11,9%	6,0%
	CNOR-NORD	11,3%	10,1%	3.555	3.401	250	305	0,0%	0,0%
	CNOR-CSUD	62,5%	69,0%	2.837	3.180	1.819	1.722	6,5%	3,0%
Centro Nord - Centro Sud	CSUD-CNOR	37,5%	31,0%	3.519	3.623	979	999	0,0%	0,0%
	CNOR-CORS	14,3%	3,0%	200	200	119	110	4,8%	1,2%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	6,5%	32,1%	200	200	92	152	0,0%	0,0%
	CORS-SARD	11,3%	2,4%	200	200	99	86	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	88,7%	97,6%	200	200	52	88	0,6%	22,6%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	108	88	61	52	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	46,4%	11,3%	420	334	187	87	7,7%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD	53,6%	88,7%	627	556	340	350	6,5%	32,1%
	CSUD-SUD	0,6%	1,8%	2.729	3.029	48	186	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	99,4%	98,2%	4.075	4.769	2.009	1.724	4,2%	16,1%
	SUD-CALA	26,2%	72,0%	1.638	1.635	498	519	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	73,8%	28,0%	2.125	2.343	775	323	3,6%	0,0%
	SICI-CALA		3,0%	1.487	1.470	0	137	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	100,0%	97,0%	1.577	1.579	1.051	897	10,7%	6,0%
	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	184	170	13,7%	8,9%
Sicilia - Malta	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.27	Sett. n.28	Sett. n.27	Sett. n.28	Sett. n.27	Sett. n.28	Sett. n.27	Sett. n.28
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	3,0%		10.000	10.000	833	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	96,4%	100,0%	10.000	10.000	3.568	3.082	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA	1,2%		1.850	1.947	823	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	98,2%	100,0%	3.193	2.421	3.025	2.376	91,1%	91,7%
	COUP-BSP	25,6%	12,5%	608	630	410	351	18,5%	3,6%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	70,8%	85,7%	399	464	405	451	62,5%	74,4%
	COUP-XAUS	5,4%	3,0%	110	147	61	93	6,0%	1,2%
Coupling - Austria Coupling	XAUS-COUP	92,9%	94,0%	293	396	297	389	89,9%	90,5%
	SUD-XGRE	18,5%	8,3%	500	500	369	375	8,9%	62,5%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	81,5%	31,0%	500	500	481	478	75,0%	89,3%

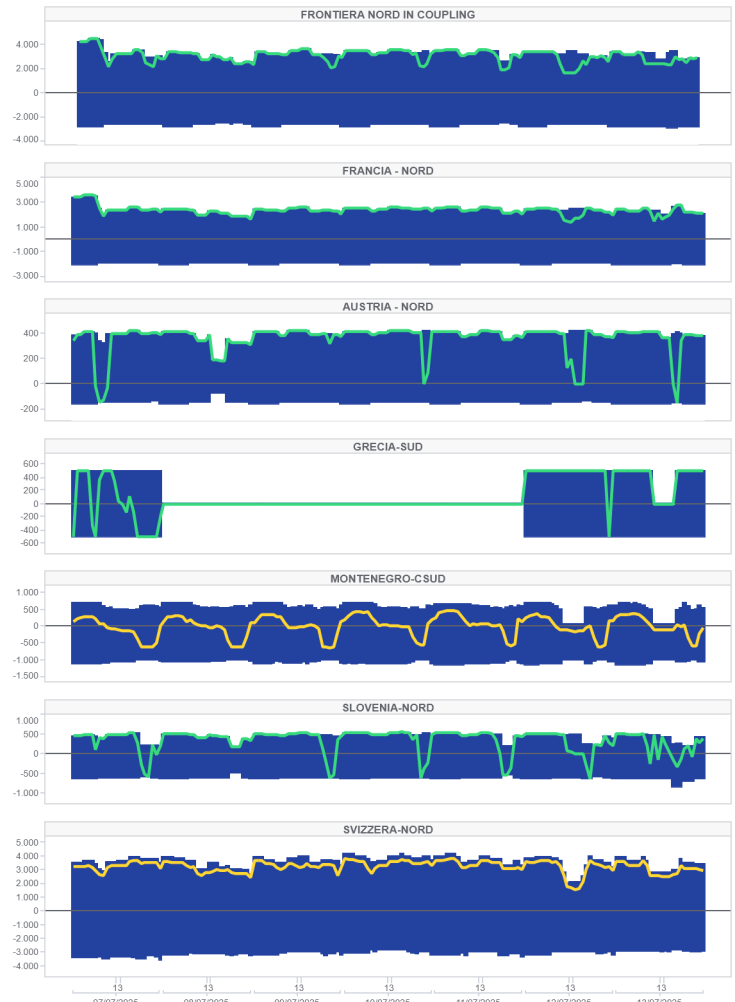
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



Transiti esteri (MWh)

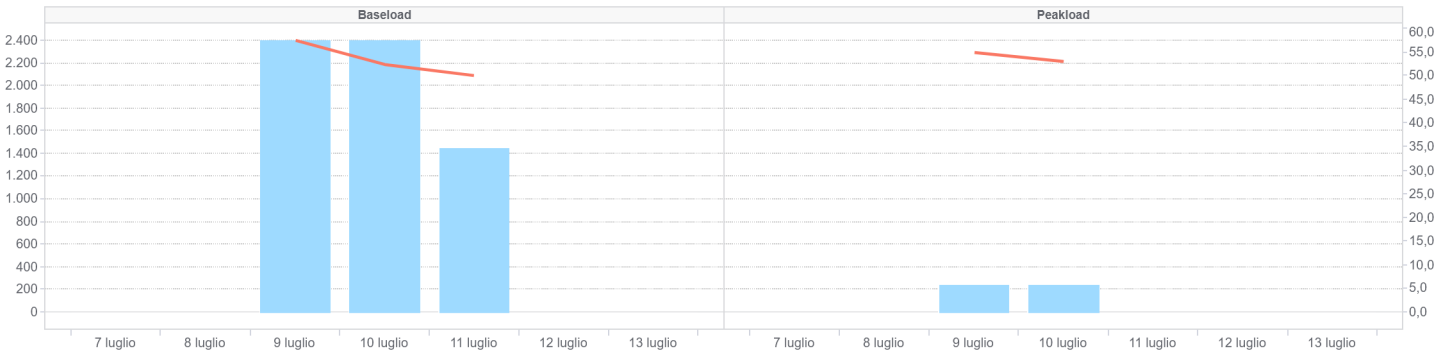
▲ Import netto coup ▲ Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import



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	7 luglio						
	8 luglio						
	9 luglio	55,00	60,00	57,50	100	2.400	100 2.400
	10 luglio	50,00	55,00	52,50	100	2.400	2.400
	11 luglio	50,00	50,00	50,00	60	1.440	60 1.440
	12 luglio						
Peakload	7 luglio						
	8 luglio						
	9 luglio	55,00	55,00	55,00	20	240	20 240
	10 luglio	53,00	53,00	53,00	20	240	20 240
	11 luglio						
TOTALE				300	6.720		

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-2025-08		122,57	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	27	20.088
	BL-M-2025-09		116,89	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	27	19.440
	BL-M-2025-10		118,74	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2025-04		119,78	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	25	55.225
	BL-Q-2026-01		121,10	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
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2026		109,18	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	10	87.600
Peakload	PL-M-2025-08		121,43	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-09		116,53	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-10		117,86	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-04		129,48	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-01		125,38	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-Q-2026-03		112,38	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2026		116,08	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

PCE

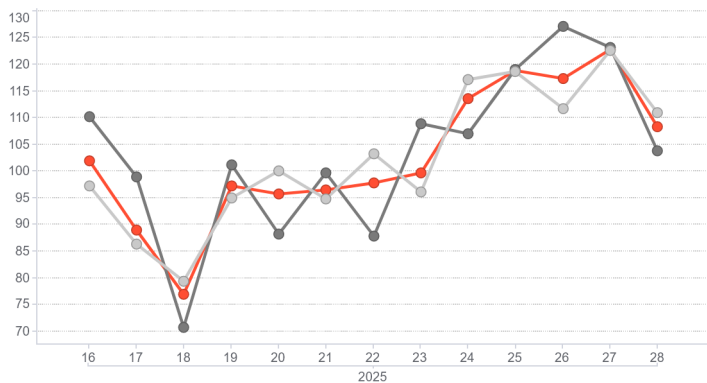
	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	684.540	-9,7%	15,7%
Peak	2.010	-1,2%	0,0%
Non Standard	3.660.202	1,1%	84,0%
Contratti bilaterali	4.346.752	-0,7%	99,7%
MTE	5.040	5,5%	0,1%
MPEG	6.720	27,9%	0,2%
Totale PCE	4.358.512	-0,7%	100,0%
Posizione netta	2.838.407	1,0%	65,1%

Programmi

Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.358.496	-4,5%	1.967.008	2,5%
Rifiutati	306.041	73,5%	4	-89,2%
Registrati	1.052.454	-15,5%	1.967.004	2,5%
Sbilanciamenti a programma	1.785.953	14,1%	871.403	-2,3%
Saldo programmi	0		914.550	

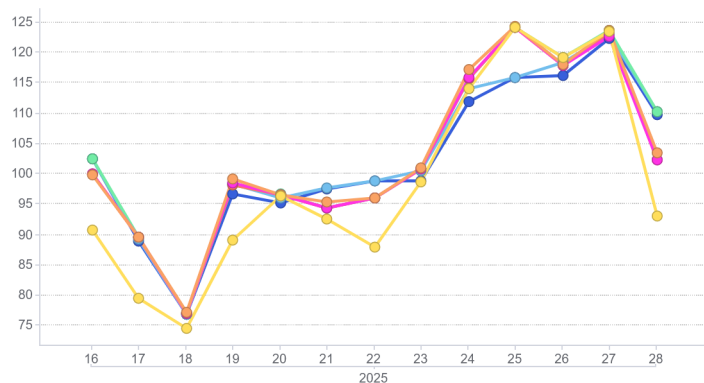
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



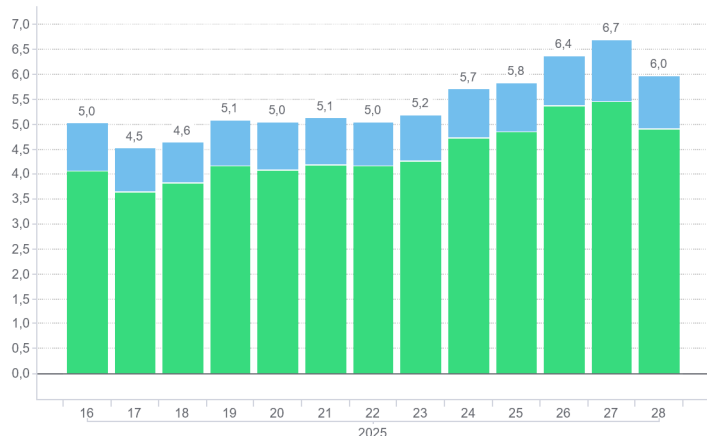
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

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



MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In Borsa

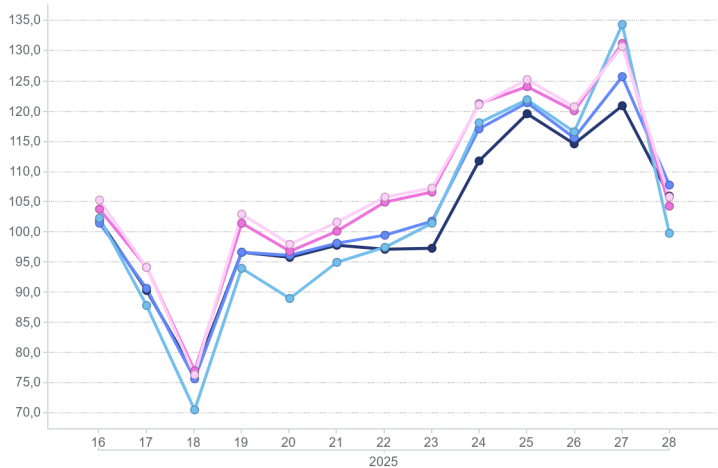


MGP - Liquidità (%)



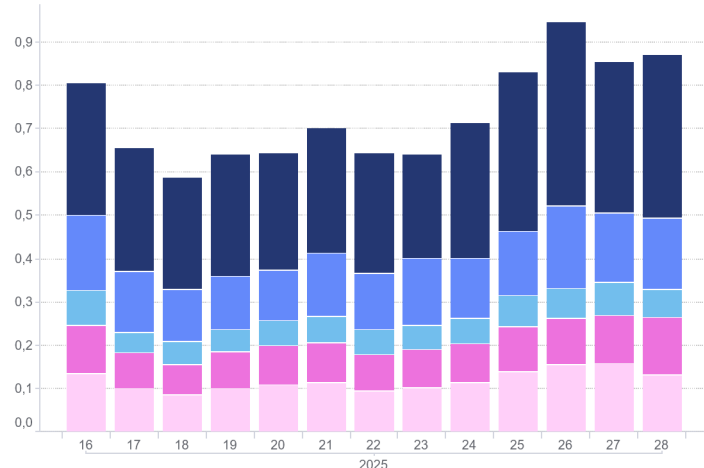
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

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



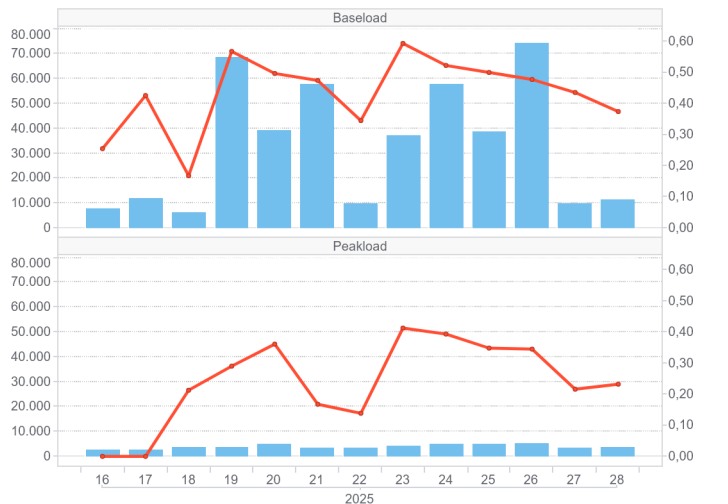
MI - Volumi (TWh)

● 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

