

PUN Index GME

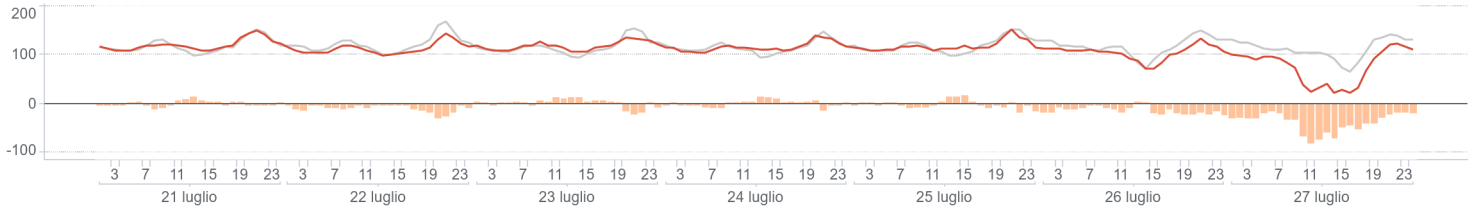
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	109,81	-8,06	-6,8%
<i>Picco</i>	116,40	1,39	1,2%
<i>Fuori Picco</i>	106,15	-13,31	-11,1%
Minimo orario	22,22		
Massimo orario	152,34		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 9.392.192	55.906	1,3%
	Estero 1.250.543	7.444	7,7%
	Totale 10.642.734	63.350	2,0%
Vendite	Nazionale 5.096.180	30.334	1,9%
	Estero 1.231.950	7.333	7,1%
	Totale 6.328.130	37.667	2,9%
Acquisti	Nazionale 6.140.958	36.553	1,8%
	Estero 187.172	1.114	58,9%
	Totale 6.328.130	37.667	2,9%

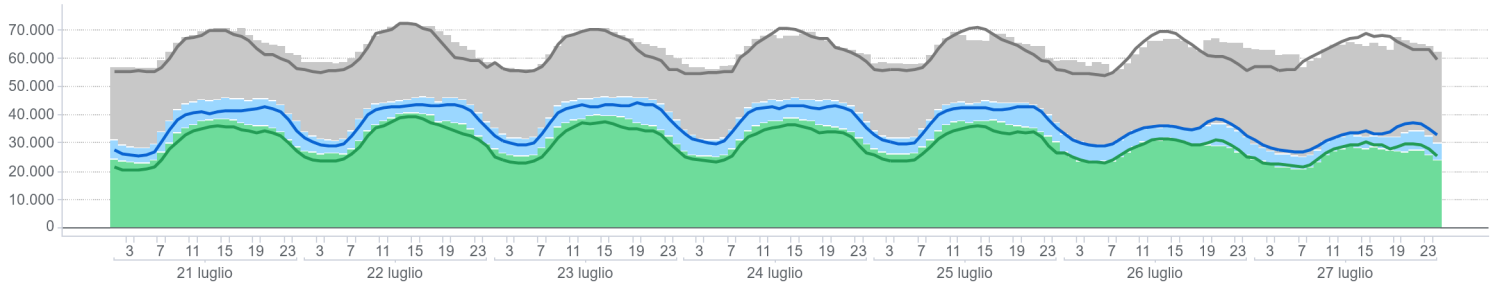
PUN Index GME (€/MWh)

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	5.204.231	3,9%	82,2%
<i>Operatori</i>	3.343.154	4,5%	52,8%
<i>GSE</i>	649.896	-6,1%	10,3%
<i>Zone estere</i>	1.211.180	8,2%	19,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.123.899	-1,3%	17,8%
<i>Zone estere</i>	20.770	-33,7%	0,3%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.103.130	-0,4%	17,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	6.328.130	2,9%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.314.604	0,8%	
OFFERTA TOTALE	10.642.734	2,0%	

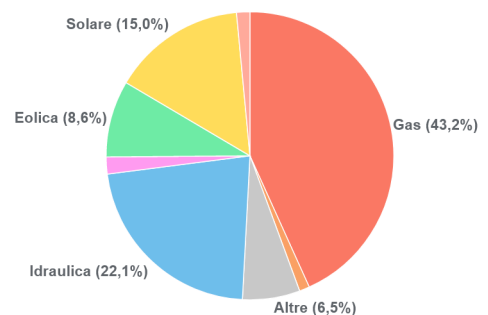
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.204.231	3,9%	82,2%
<i>Acquirente Unico</i>	128.954	-2,6%	2,0%
<i>Altri operatori</i>	3.968.907	2,6%	62,7%
<i>Pompaggi</i>	31.590	36,0%	0,5%
<i>Zone estere</i>	182.972	61,1%	2,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	891.808	2,3%	14,1%
PCE (incluso MTE)	1.123.899	-1,3%	17,8%
<i>Zone estere</i>	4.200	0,0%	0,1%
<i>Zone nazionali AU</i>	4.800	-8,0%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	2.006.707	0,3%	31,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-891.808	2,3%	-14,1%
VOLUMI ACQUISTATI	6.328.130	2,9%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	424.659	-4,9%	
DOMANDA TOTALE	6.752.789	2,4%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.590.774	15.421	291	1,9%
<i>Gas</i>	2.203.539	13.116	89	0,7%
<i>Carbone</i>	58.498	348	137	64,7%
<i>Altre</i>	328.737	1.957	65	3,5%
Rinnovabili	2.429.110	14.459	249	1,8%
<i>Idraulica</i>	1.127.755	6.713	16	0,2%
<i>Geotermica</i>	97.435	580	63	12,2%
<i>Eolica</i>	438.515	2.610	494	23,4%
<i>Solare</i>	765.405	4.556	-324	-6,6%
Pompaggio	76.297	454	38	9,2%
Totale	5.096.180	30.334	578	1,9%

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		107,31	-8,9%	112,34	-4,9%	112,34	-4,9%	112,22	-4,9%	112,22	-4,9%	116,75	-2,6%	104,79	-7,1%
Picco		115,66	0,2%	117,47	1,8%	117,47	1,8%	117,13	1,6%	117,13	1,6%	120,08	3,8%	107,62	7,1%
Fuori Picco		102,67	-13,7%	109,49	-8,4%	109,49	-8,4%	109,49	-8,4%	109,49	-8,4%	114,90	-6,0%	103,21	-13,7%
Massimo		139,86		188,96		188,96		188,96		188,96		200,00		188,96	
Minimo		23,00		23,00		23,00		23,00		23,00		23,00		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	4.850.308	205.637	305.452	-34.946	1.463.711	-73.593	1.191.678	24.044	662.187	6.606	580.595	-46.709	338.261	41.216
Vendite	Totale	2.593.633	52.738	235.632	-34.827	699.649	21.765	663.966	-6.229	367.661	13.782	271.428	22.643	264.211	27.197
Acquisti	Totale	3.277.508	-49.062	527.713	12.212	1.141.248	38.674	443.322	43.529	143.431	16.012	419.027	41.828	188.711	6.154
		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	28.871	4,43%	1.818	-10,27%	8.713	-4,79%	7.093	2,06%	3.942	1,01%	3.456	-7,45%	2.013	13,88%
Vendite	Media	15.438	2,08%	1.403	-12,88%	4.165	3,21%	3.952	-0,93%	2.188	3,89%	1.616	9,10%	1.573	11,48%
Acquisti	Media	19.509	-1,47%	3.141	2,37%	6.793	3,51%	2.639	10,89%	854	12,57%	2.494	11,09%	1.123	3,37%

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		7.937	5,0%	313	-44,1%	2.074	1,2%	1.853	-6,8%	1.637	0,6%	696	21,1%	912	18,2%
	Gas	7.053	5,9%	227	-52,5%	1.829	-0,4%	1.588	-8,8%	1.522	-0,1%	395	42,7%	502	-1,3%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	348	64,7%
	Altre	884	-1,4%	86	4,2%	245	15,2%	264	6,9%	115	11,2%	300	1,1%	61	20,2%
Rinnovabili		7.111	-1,4%	1.089	3,8%	2.028	5,2%	2.099	4,9%	551	15,2%	920	1,5%	660	3,2%
	Idraulica	4.784	1,7%	197	-6,4%	634	-3,3%	596	-1,9%	167	2,0%	211	-3,7%	125	-7,8%
	Geotermica	-	-	580	12,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	24	79,9%	20	53,9%	525	46,2%	1.060	13,1%	289	33,6%	435	13,2%	257	33,5%
	Solare	2.302	-7,5%	292	-5,3%	869	-4,8%	443	-2,7%	96	-3,2%	274	-9,6%	279	-10,6%
Pompaggio		391	9,2%	-	-	62	8,6%	-	-	-	-	-	-	1	70,5%
Totale		15.438	2,1%	1.403	-12,9%	4.165	3,2%	3.952	-0,9%	2.188	3,9%	1.616	9,1%	1.573	11,5%

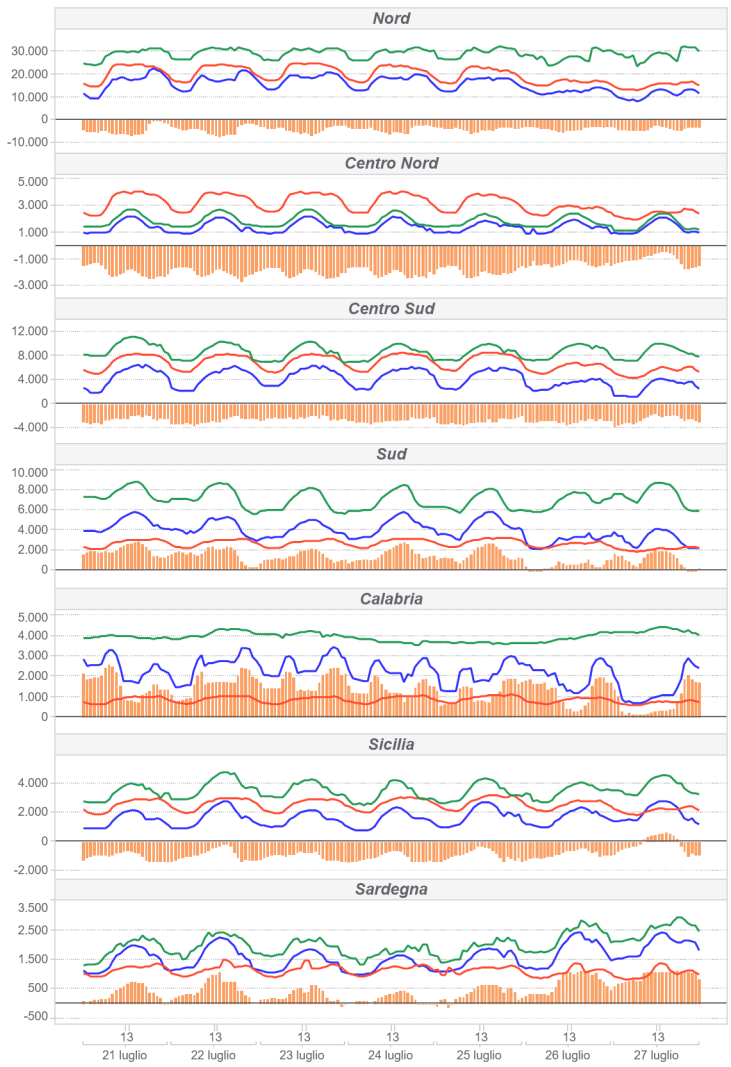
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

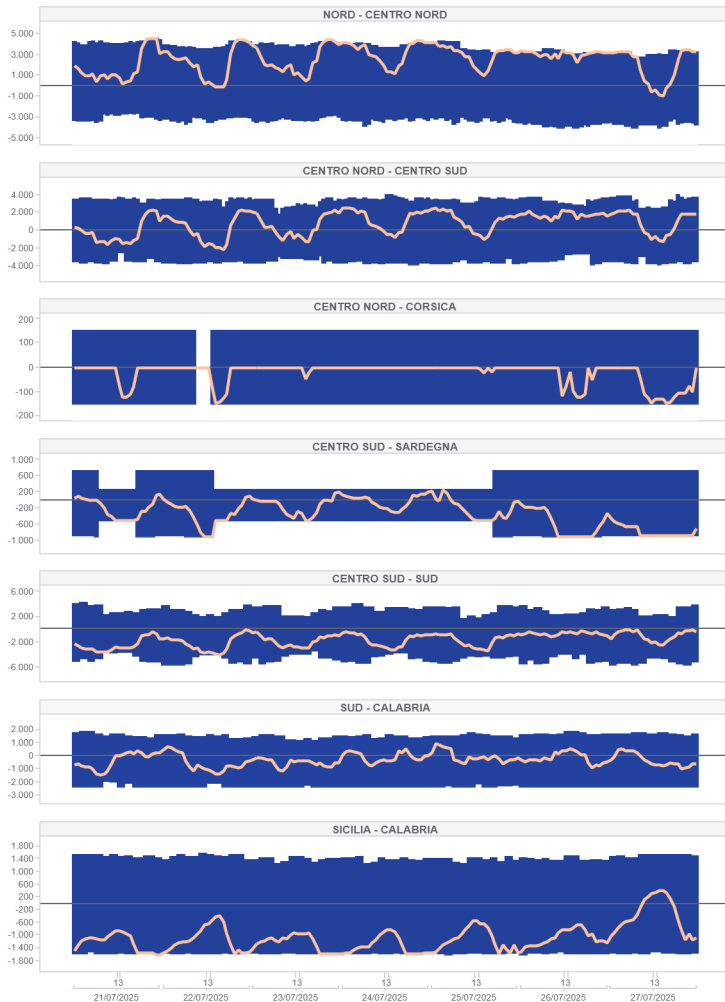


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.29	Sett. n.30	Sett. n.29	Sett. n.30	Sett. n.29	Sett. n.30	Sett. n.29	Sett. n.30
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	3.537	3.577	3.158	3.190	89,3%	89,2%
	NORD-SVIZ			3.010	3.094	0	0	0,0%	0,0%
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	42,9%	65,5%	1.010	1.068	236	318	10,0%	19,5%
	MONT-CSUD	56,5%	34,5%	598	597	320	202	30,3%	11,7%
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.29	Sett. n.30	Sett. n.29	Sett. n.30	Sett. n.29	Sett. n.30	Sett. n.29	Sett. n.30
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	82,7%	95,2%	3.873	3.728	1.775	2.627	3,6%	31,0%
	CNOR-NORD	17,3%	4,8%	3.360	3.375	739	421	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	51,8%	67,3%	3.522	3.383	991	1.564	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	48,2%	32,7%	3.571	3.474	1.273	876	2,4%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	1,2%		150	150	78	0	0,6%	2,4%
	CORS-CNOR	17,3%	24,4%	150	150	104	89	0,0%	2,4%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,6%	0,0%	150	148	103	0	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	97,6%	97,6%	150	148	59	64	7,7%	13,7%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	102	88	57	58	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	34,5%	18,5%	514	492	124	97	1,2%	0,0%
	SARD-CSUD	65,5%	81,5%	708	689	388	426	14,9%	25,0%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD			3.062	3.059	0	0	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	100,0%	100,0%	5.280	4.769	2.338	1.672	1,2%	1,8%
Sud - Calabria	SUD-CALA	17,3%	31,0%	1.499	1.603	290	356	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	82,7%	69,0%	2.312	2.318	566	543	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	2,4%	4,8%	1.453	1.433	112	279	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	97,6%	95,2%	1.580	1.574	955	1.137	9,5%	15,5%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	165	191	6,5%	21,4%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.29	Sett. n.30	Sett. n.29	Sett. n.30	Sett. n.29	Sett. n.30	Sett. n.29	Sett. n.30
IT Coupling - Nord	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	100,0%	100,0%	10.000	10.000	2.860	3.363	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA			1.949	1.932	0	0	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	100,0%	100,0%	2.225	3.099	2.218	3.040	97,6%	95,2%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	19,6%	51,8%	626	629	379	463	6,5%	31,0%
	BSP-COUP	79,2%	48,2%	461	442	448	415	66,1%	30,4%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	2,4%	4,2%	146	147	160	155	2,4%	4,2%
	XAUS-COUP	97,0%	94,6%	384	396	376	390	94,0%	91,7%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	17,9%	41,1%	500	500	393	420	8,9%	28,6%
	XGRE-SUD	78,6%	57,7%	500	500	483	462	73,8%	46,4%

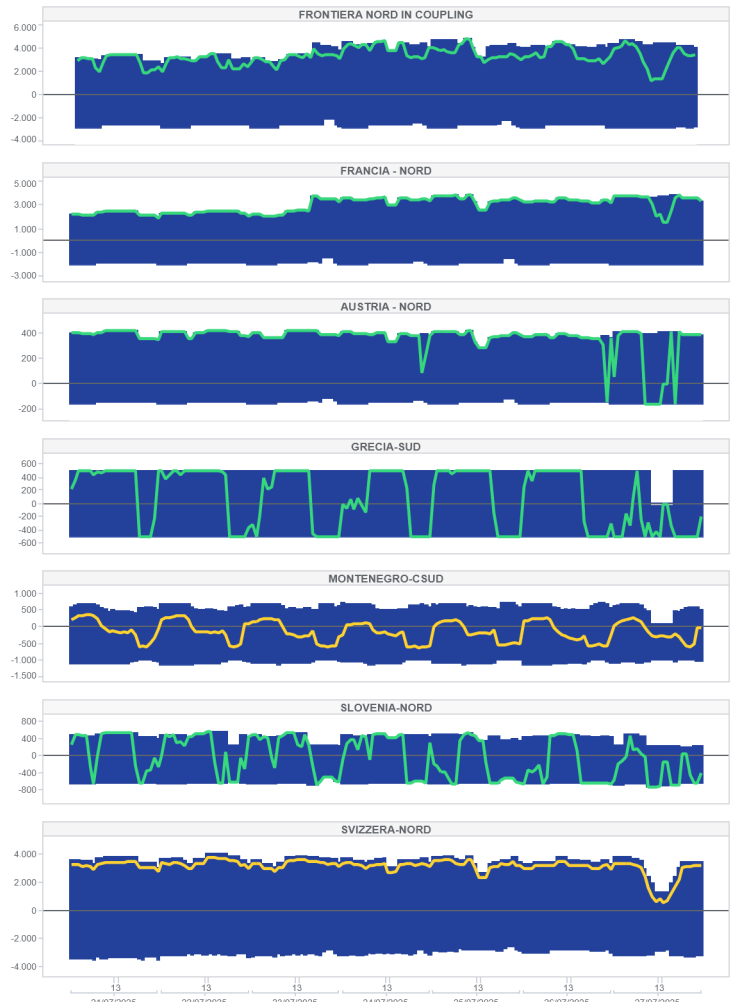
Transiti Italia (MWh)

■ 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	21 luglio						
	22 luglio						
	23 luglio						
	24 luglio	45,00	45,00	45,00	100	2.400	100 2.400
	25 luglio	41,00	55,00	44,39	66	1.584	66 1.584
	26 luglio	40,00	50,00	40,74	54	1.296	54 1.296
	27 luglio	50,00	50,00	50,00	2	48	2 48
Peakload	21 luglio						
	22 luglio						
	23 luglio						
	24 luglio						
	25 luglio						
TOTALE				222	5.328		



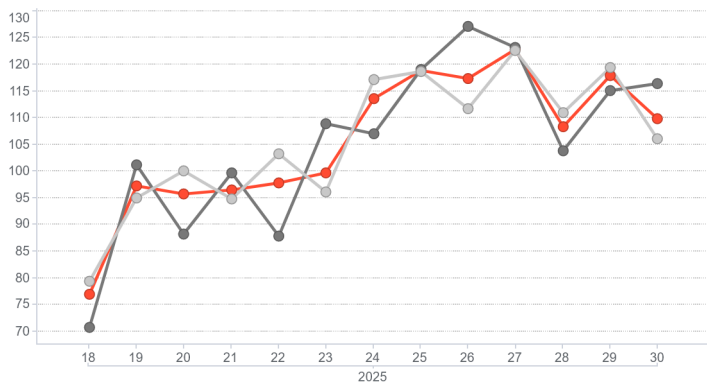
MTE												
	Prezzo min €/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoiazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2025-08		122,57	0,0%	0	0	0	103	76.632	3%	230	171.120
	BL-M-2025-09		116,89	0,0%	0	0	0	1	720	-98%	79	56.880
	BL-M-2025-10		118,74	0,0%	0	0	0	2	1.490		2	1.490
	BL-Q-2025-04		119,78	0,0%	0	0	0	1	2.209		26	57.434
	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	1	8.760		11	96.360
Peakload	PL-M-2025-08		121,43	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	50	12.600
	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	50	39.600		50	39.600
	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	709.644	1,7%	16,1%
Peak	2.250	11,9%	0,1%
Non Standard	3.686.798	-0,8%	83,6%
Contratti bilaterali	4.398.692	-0,4%	99,8%
MTE	5.040	0,0%	0,1%
MPEG	5.328	2,1%	0,1%
Totale PCE	4.409.060	-0,4%	100,0%
Posizione netta	2.874.372	-0,6%	65,2%

Programmi				
Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.388.744	-2,5%	2.015.731	0,3%
Rifiutati	264.845	-7,4%	24	640,6%
Registrati	1.123.899	-1,3%	2.015.707	0,3%
Sbilanciamenti a programma	1.750.473	-0,1%	858.665	-2,5%
Saldo programmi	0		891.808	

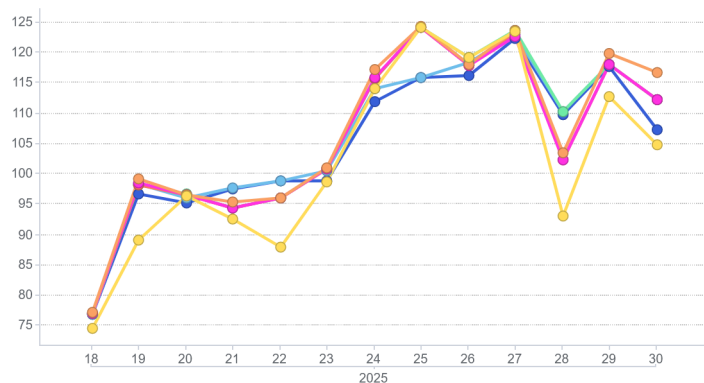
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



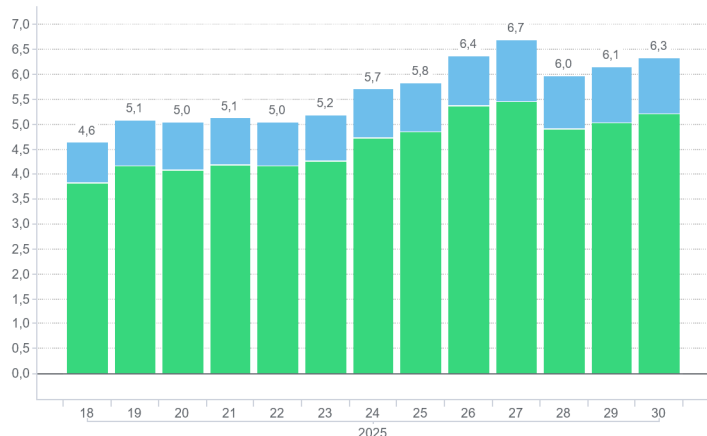
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

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



MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In borsa

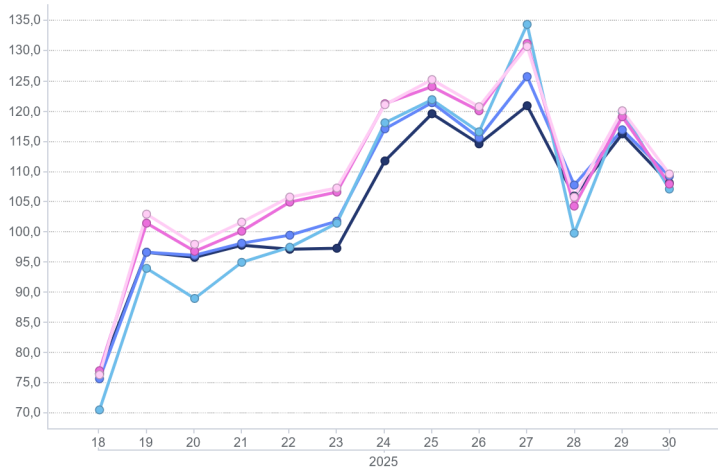


MGP - Liquidità (%)



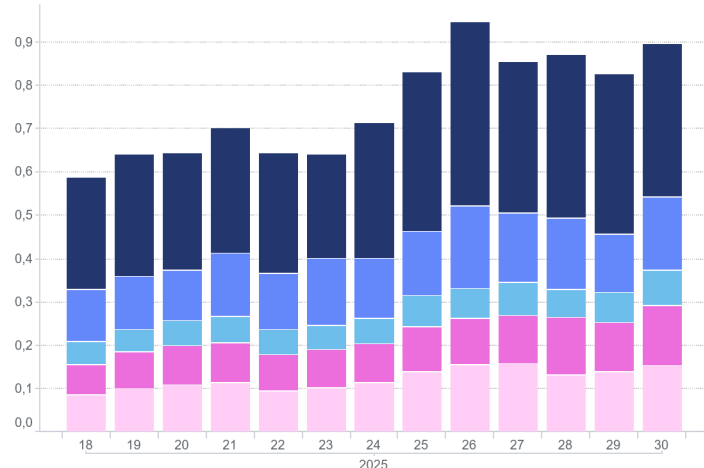
Mercato Infragiorale (MI) - Prezzi (€/MWh)

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



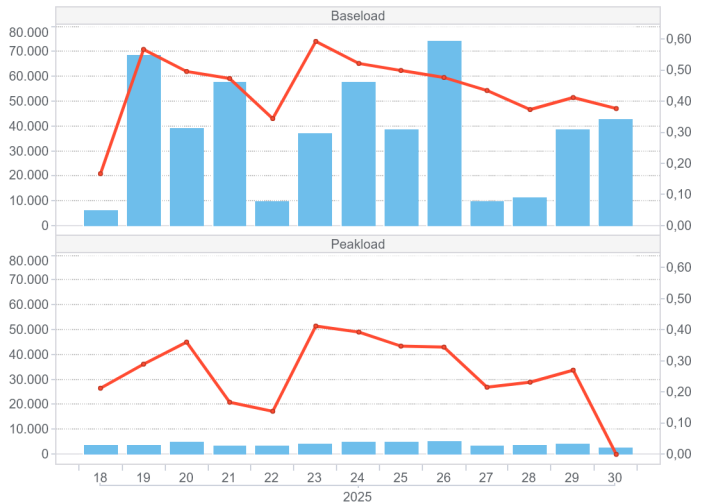
MI - Volumi (TWh)

● 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

