

PUN Index GME

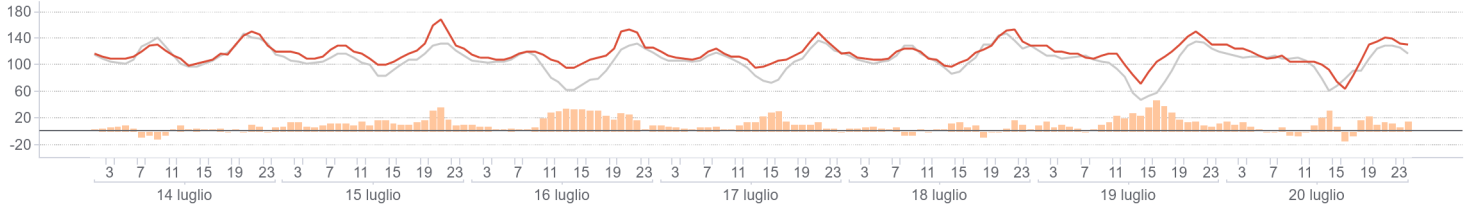
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	117,87	9,50	8,8%
<i>Picco</i>	115,02	11,14	10,7%
<i>Fuori Picco</i>	119,46	8,58	7,7%
Minimo orario	65,00		
Massimo orario	168,85		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 9.269.935	55.178	-3,9%
	Estero 1.161.593	6.914	0,0%
	Totale 10.431.528	62.092	-3,5%
Vendite	Nazionale 4.999.110	29.757	4,0%
	Estero 1.150.290	6.847	0,4%
	Totale 6.149.400	36.604	3,3%
Acquisti	Nazionale 6.031.611	35.902	3,1%
	Estero 117.790	701	10,0%
	Totale 6.149.400	36.604	3,3%

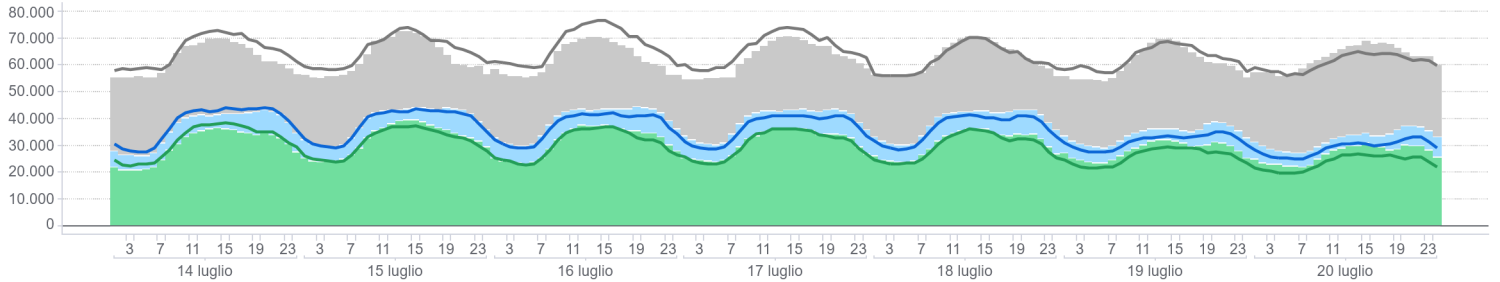
PUN Index GME (€/MWh)

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	5.010.682	2,2%	81,5%
<i>Operatori</i>	3.199.356	4,5%	52,0%
<i>GSE</i>	692.360	-2,7%	11,3%
<i>Zone estere</i>	1.118.966	-0,8%	18,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.138.719	8,2%	18,5%
<i>Zone estere</i>	31.325	71,7%	0,5%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.107.394	7,1%	18,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	6.149.400	3,3%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.282.128	-11,7%	
OFFERTA TOTALE	10.431.528	-3,5%	

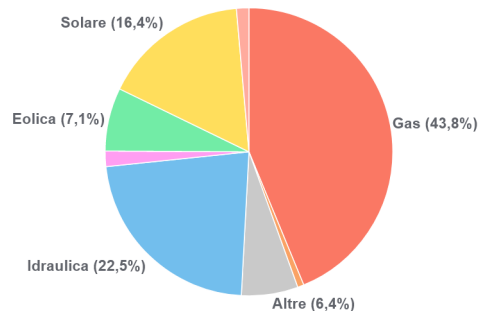
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.010.682	2,2%	81,5%
<i>Acquirente Unico</i>	132.335	16,7%	2,2%
<i>Altri operatori</i>	3.870.123	3,5%	62,9%
<i>Pompaggi</i>	23.233	-30,7%	0,4%
<i>Zone estere</i>	113.589	10,4%	1,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	871.402	-4,7%	14,2%
PCE (incluso MTE)	1.138.719	8,2%	18,5%
<i>Zone estere</i>	4.200	0,0%	0,1%
<i>Zone nazionali AU</i>	5.220	-22,3%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	2.000.701	2,3%	32,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-871.402	-4,7%	-14,2%
VOLUMI ACQUISTATI	6.149.400	3,3%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	446.761	-19,9%	
DOMANDA TOTALE	6.596.162	1,3%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.541.911	15.130	3.037	25,1%
<i>Gas</i>	2.188.650	13.028	3.146	31,8%
<i>Carbone</i>	35.524	211	-102	-32,4%
<i>Altre</i>	317.736	1.891	-7	-0,3%
Rinnovabili	2.387.313	14.210	-1.910	-11,8%
<i>Idraulica</i>	1.125.058	6.697	-549	-7,6%
<i>Geotermica</i>	86.864	517	-89	-14,7%
<i>Eolica</i>	355.482	2.116	-1.138	-35,0%
<i>Solare</i>	819.910	4.880	-135	-2,7%
Pompaggio	69.886	416	5	1,2%
Totale	4.999.110	29.757	1.132	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		117,75	7,3%	118,10	7,2%	118,09	7,1%	118,05	15,2%	118,05	15,2%	119,93	15,9%	112,78	21,2%
Picco		115,45	6,7%	115,45	6,7%	115,40	6,7%	115,29	33,7%	115,29	33,7%	115,66	33,3%	100,52	42,5%
Fuori Picco		119,03	7,6%	119,58	7,4%	119,58	7,3%	119,58	7,3%	119,58	7,3%	122,30	8,5%	119,60	13,3%
Massimo		168,85		168,85		168,85		168,85		168,85		183,43		168,85	
Minimo		65,00		65,00		65,00		65,00		65,00		65,00		0,00	

Volumi zonali

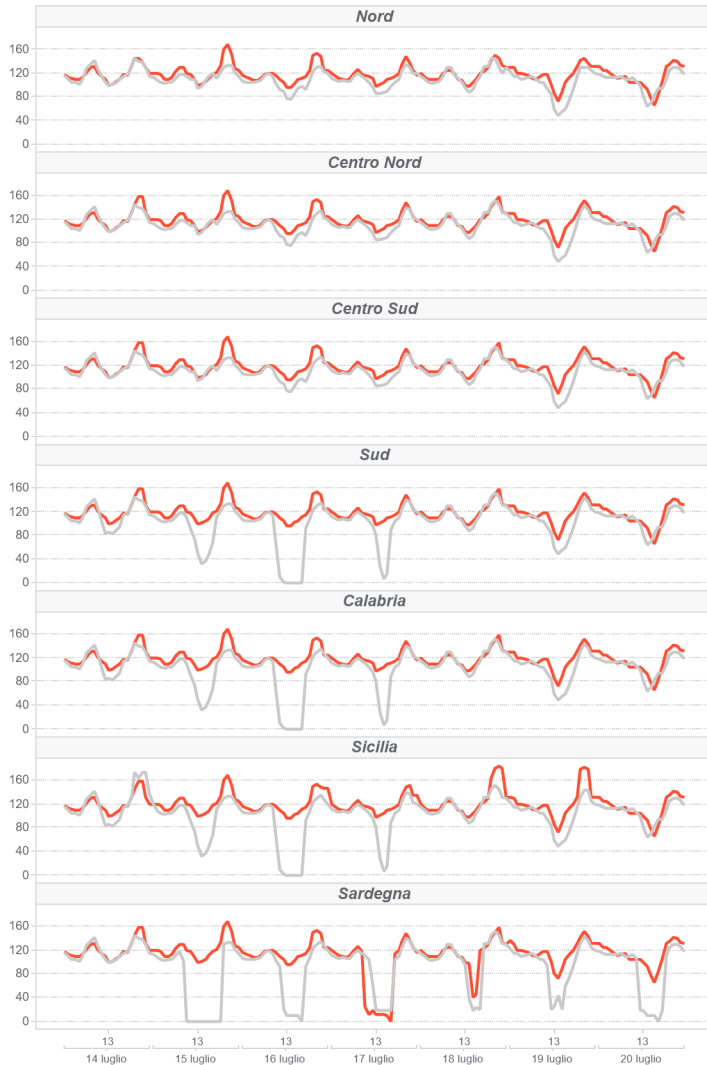
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.644.671	-199.993	340.398	-21.928	1.537.304	13.364	1.167.633	-131.968	655.580	-7.967	627.304	13.021	297.045	-37.996
Vendite	Totale	2.540.894	76.696	270.460	-29.697	677.883	78.827	670.196	-37.514	353.879	130.736	248.784	-11.249	237.014	-17.702
Acquisti	Totale	3.326.570	147.510	515.501	7.731	1.102.573	21.316	399.793	4.053	127.419	2.227	377.199	66	182.557	1.120
		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	27.647	-4,13%	2.026	-6,05%	9.151	0,88%	6.950	-10,15%	3.902	-1,20%	3.734	2,12%	1.768	-11,34%
Vendite	Media	15.124	3,11%	1.610	-9,89%	4.035	13,16%	3.989	-5,30%	2.106	58,59%	1.481	-4,33%	1.411	-6,95%
Acquisti	Media	19.801	4,64%	3.068	1,52%	6.563	1,97%	2.380	1,02%	758	1,78%	2.245	0,02%	1.087	0,62%

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		7.558	18,1%	561	-10,6%	2.050	65,3%	1.989	31,0%	1.628	99,4%	574	-6,7%	771	-11,8%
	Gas	6.661	21,7%	478	-11,2%	1.837	84,5%	1.742	35,4%	1.524	112,1%	277	-24,5%	508	1,1%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	211	-32,4%
	Altre	897	-3,5%	83	-6,8%	213	-12,8%	247	6,7%	104	6,3%	297	19,7%	51	-12,0%
Rinnovabili		7.208	-8,8%	1.049	-9,5%	1.928	-15,5%	2.000	-25,8%	479	-6,5%	907	-2,7%	639	-0,3%
	Idraulica	4.705	-10,5%	210	-2,9%	656	-0,5%	608	-2,3%	164	3,7%	219	0,9%	135	15,7%
	Geotermica	-	-	517	-14,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	14	-48,7%	13	-55,3%	359	-49,2%	938	-41,3%	216	-14,7%	384	-6,7%	192	-16,1%
	Solare	2.489	-4,9%	309	0,3%	913	-0,4%	455	-4,3%	99	-1,9%	303	0,0%	312	5,7%
Pompaggio		358	-2,1%	-	-	57	29,7%	-	-	-	-	-	-	1	-39,5%
Totale		15.124	3,1%	1.610	-9,9%	4.035	13,2%	3.989	-5,3%	2.106	58,6%	1.481	-4,3%	1.411	-6,9%

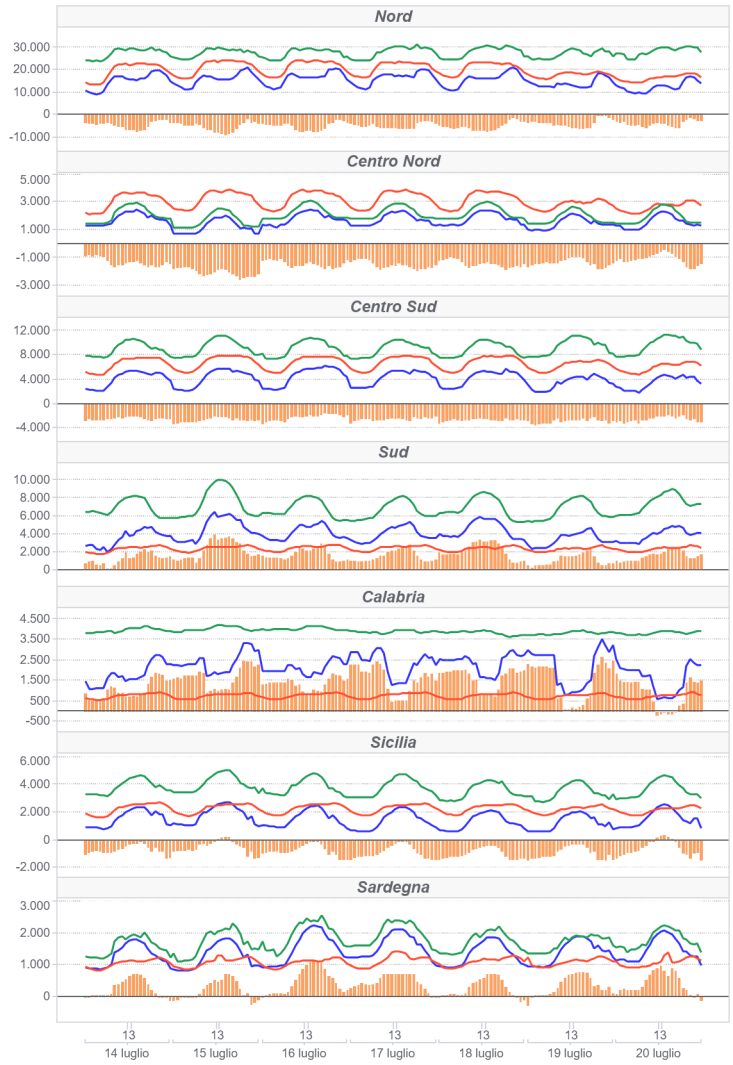
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

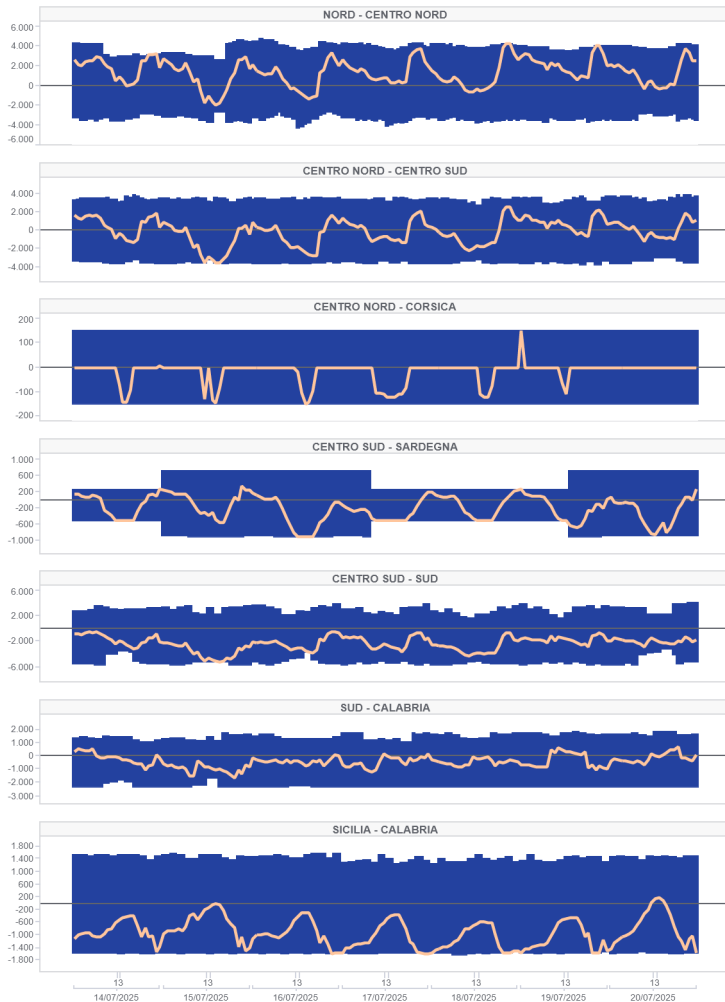
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	3.632	3.537	3.243	3.158	89,3%	89,3%
	NORD-SVIZ			3.102	3.010	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	42,3%	42,9%	1.068	1.010	274	236	10,8%	10,0%
	MONT-CSUD	57,1%	56,5%	575	598	202	320	20,0%	30,3%
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.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	89,9%	82,7%	4.097	3.873	2.338	1.775	6,0%	3,6%
	CNOR-NORD	10,1%	17,3%	3.401	3.360	305	739	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	69,0%	51,8%	3.180	3.522	1.722	991	3,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	31,0%	48,2%	3.623	3.571	999	1.273	0,0%	2,4%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	3,0%	1,2%	200	150	110	78	1,2%	0,6%
	CORS-CNOR	32,1%	17,3%	200	150	152	104	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	2,4%	0,6%	200	150	86	103	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	97,6%	97,6%	200	150	88	59	22,6%	7,7%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	88	102	52	57	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	11,3%	34,5%	334	514	87	124	0,0%	1,2%
	SARD-CSUD	88,7%	65,5%	556	708	350	388	32,1%	14,9%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	1,8%		3.029	3.062	186	0	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	98,2%	100,0%	4.769	5.280	1.724	2.338	16,1%	1,2%
Sud - Calabria	SUD-CALA	72,0%	17,3%	1.635	1.499	519	290	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	28,0%	82,7%	2.343	2.312	323	566	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	3,0%	2,4%	1.470	1.453	137	112	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	97,0%	97,6%	1.579	1.580	897	955	6,0%	9,5%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	170	165	8,9%	6,5%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29	Sett. n.28	Sett. n.29
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	3.082	2.860	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA			1.947	1.949	0	0	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	100,0%	100,0%	2.421	2.225	2.376	2.218	91,7%	97,6%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	12,5%	19,6%	630	626	351	379	3,6%	6,5%
	BSP-COUP	85,7%	79,2%	464	461	451	448	74,4%	66,1%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	3,0%	2,4%	147	146	93	160	1,2%	2,4%
	XAUS-COUP	94,0%	97,0%	396	384	389	376	90,5%	94,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	8,3%	17,9%	500	500	375	393	62,5%	8,9%
	XGRE-SUD	31,0%	78,6%	500	500	478	483	89,3%	73,8%

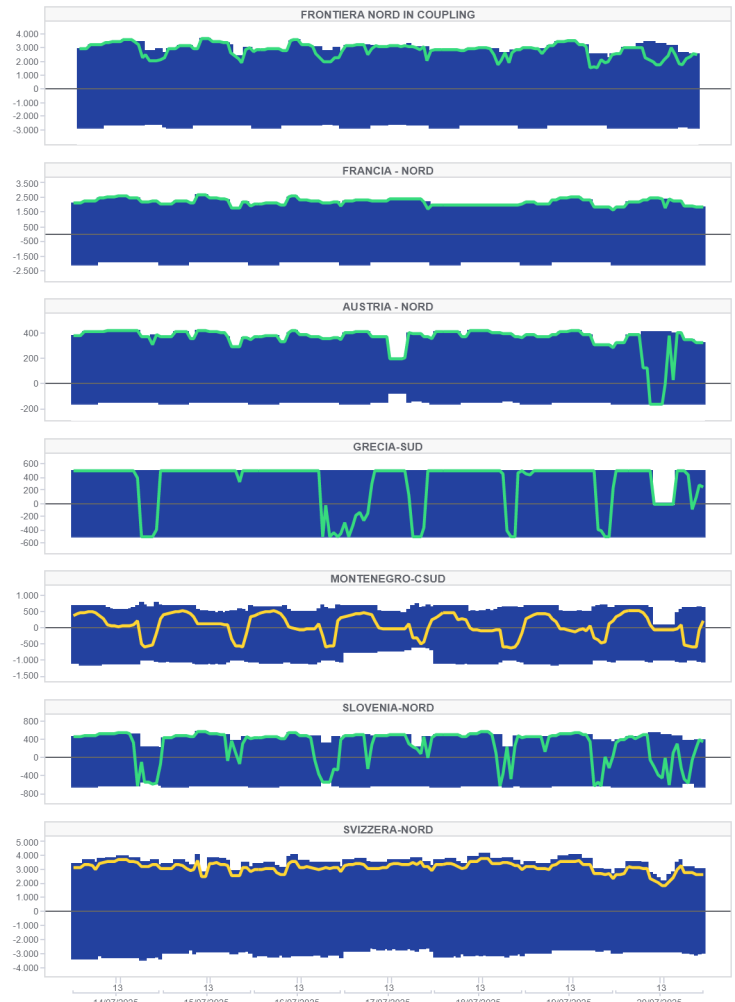
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export 📈 Flusso



Transiti esteri (MWh)

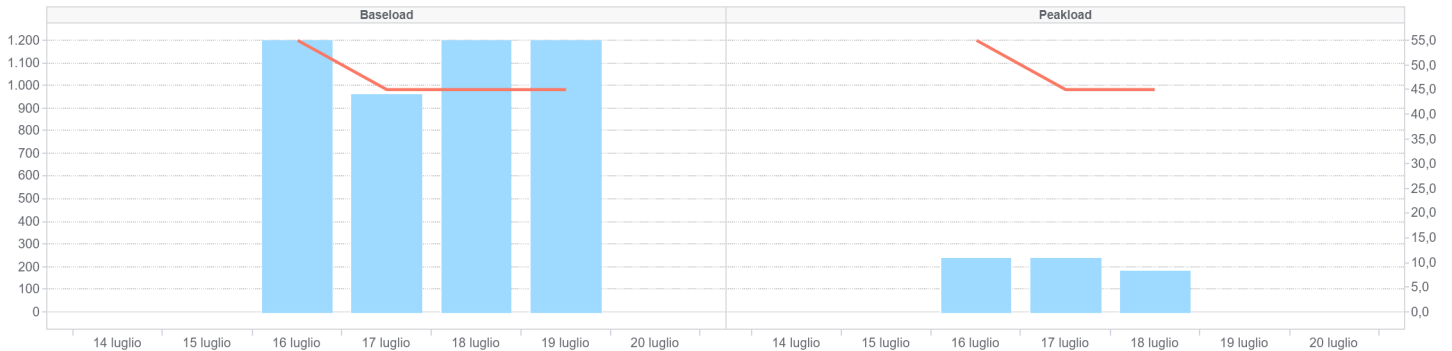
📈 Import netto coup 📈 Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import



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	14 luglio						
	15 luglio						
	16 luglio	55,00	55,00	55,00	50	1.200	50 1.200
	17 luglio	45,00	45,00	45,00	40	960	40 960
	18 luglio	45,00	45,00	45,00	50	1.200	50 1.200
	19 luglio	45,00	45,00	45,00	50	1.200	50 1.200
Peakload	20 luglio						
	14 luglio						
	15 luglio						
	16 luglio	55,00	55,00	55,00	20	240	20 240
	17 luglio	45,00	45,00	45,00	20	240	20 240
	18 luglio	45,00	45,00	45,00	15	180	15 180
TOTALE				245	5.220		

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-2025-08		122,57	0,0%	0	0	0	100	74.400		127	94.488
	BL-M-2025-09		116,89	0,0%	0	0	0	51	36.720		78	56.160
	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		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		10	87.600
Peakload	PL-M-2025-08		121,43	0,0%	0	0	0	50	12.600		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	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

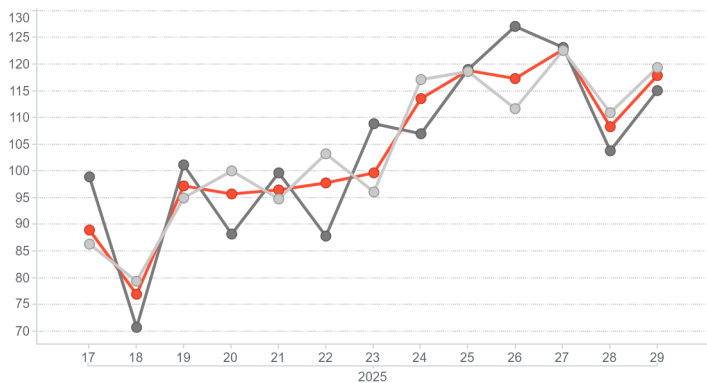
	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	698.040	2,0%	15,8%
Peak	2.010	0,0%	0,0%
Non Standard	3.717.303	1,6%	84,0%
Contratti bilaterali	4.417.353	1,6%	99,8%
MTE	5.040	0,0%	0,1%
MPEG	5.220	-22,3%	0,1%
Totale PCE	4.427.613	1,6%	100,0%
Posizione netta	2.890.956	1,9%	65,3%

Programmi

Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.424.755	4,9%	2.010.124	2,2%
Rifiutati	286.036	-6,5%	3	-8,6%
Registrati	1.138.719	8,2%	2.010.121	2,2%
Sbilanciamenti a programma	1.752.237	-1,9%	880.834	1,1%
Saldo programmi	0		871.402	

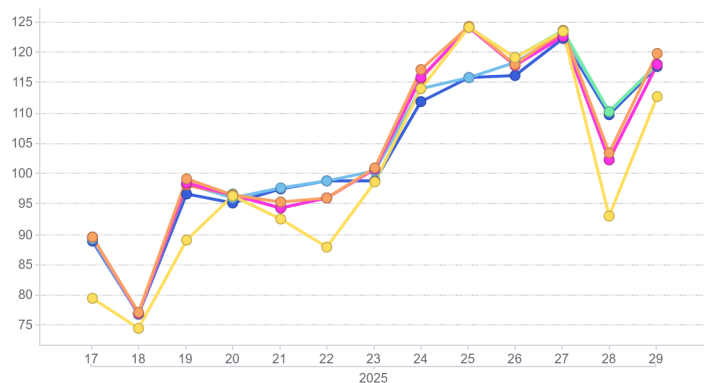
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



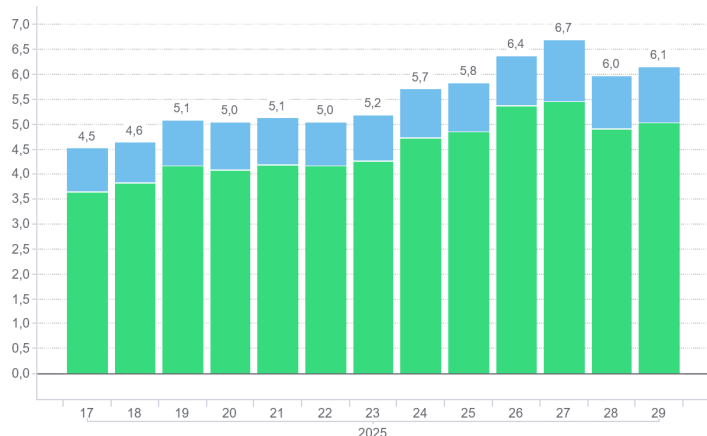
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

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



MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In Borsa

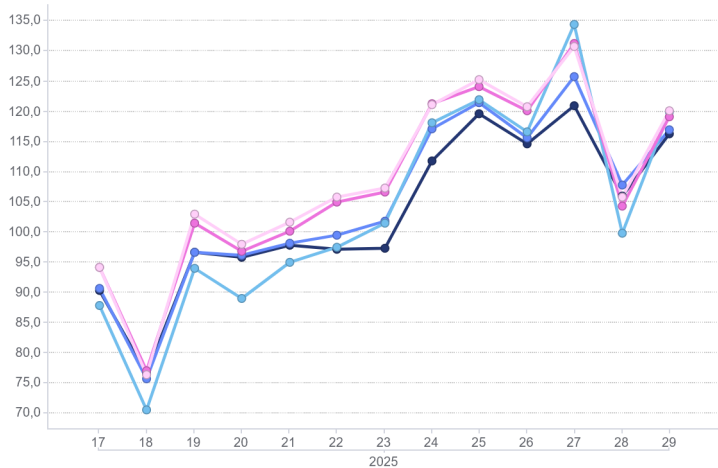


MGP - Liquidità (%)



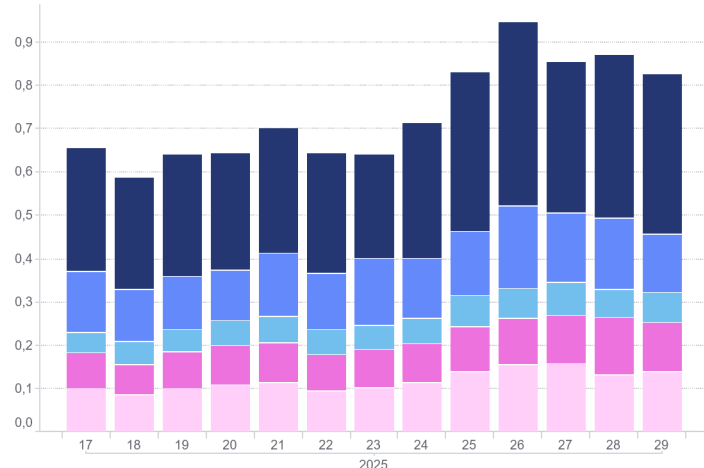
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

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



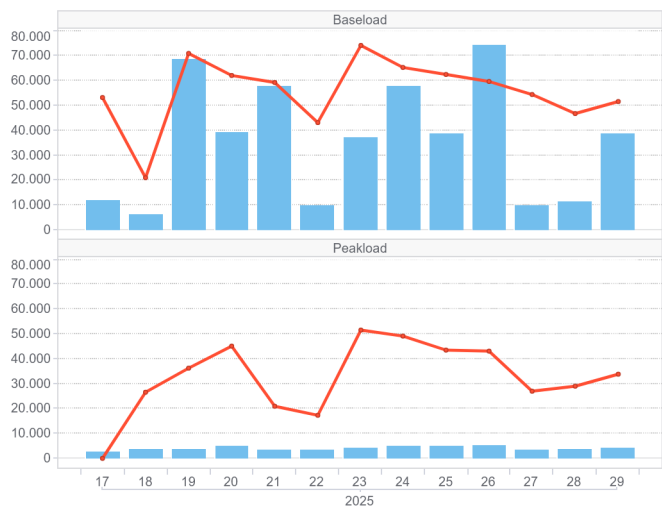
MI - Volumi (TWh)

● 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

