

PUN Index GME

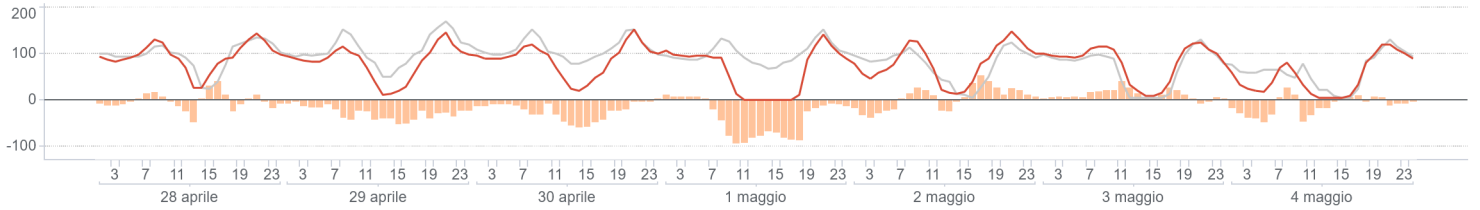
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	76,88	-12,06	-13,6%
<i>Picco</i>	70,69	-14,55	-17,1%
<i>Fuori Picco</i>	79,36	-11,07	-12,2%
Minimo orario	0,00		
Massimo orario	151,06		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 9.369.754	55.772	0,0%
	Estero 830.926	4.946	13,9%
	Totale 10.200.681	60.718	1,0%
Vendite	Nazionale 3.826.174	22.775	0,2%
	Estero 804.580	4.789	16,1%
	Totale 4.630.755	27.564	2,7%
Acquisti	Nazionale 4.503.149	26.804	3,4%
	Estero 127.605	760	-18,8%
	Totale 4.630.755	27.564	2,7%

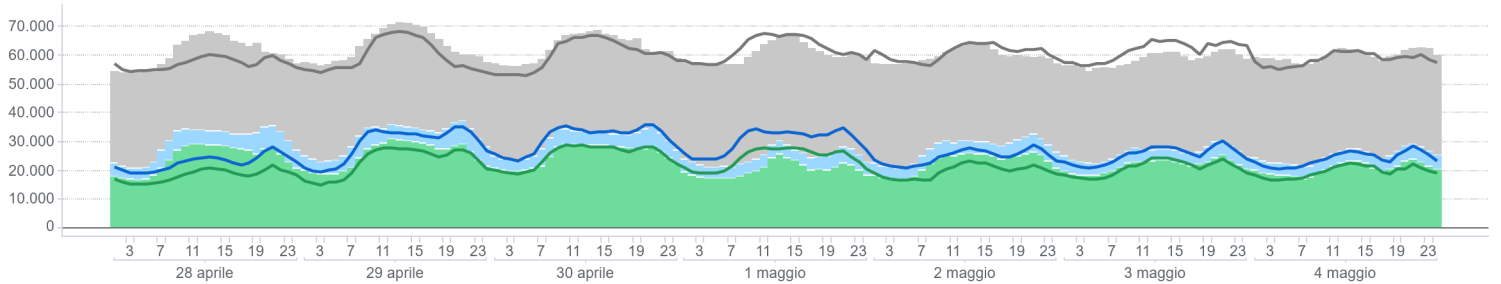
PUN Index GME (€/MWh)

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	3.805.609	4,7%	82,2%
<i>Operatori</i>	2.257.309	-1,1%	48,7%
<i>GSE</i>	747.694	13,6%	16,1%
<i>Zone estere</i>	800.606	15,6%	17,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	825.146	-5,9%	17,8%
<i>Zone estere</i>	3.975	622,6%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	821.171	-6,3%	17,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	4.630.755	2,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	5.569.926	-0,4%	
OFFERTA TOTALE	10.200.681	1,0%	

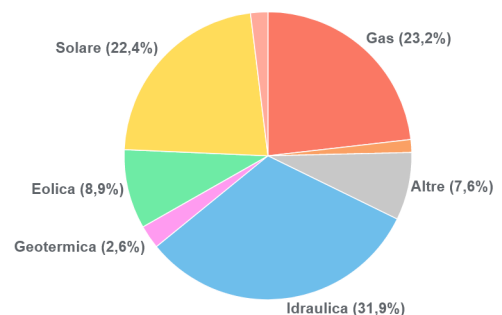
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	3.805.609	4,7%	82,2%
<i>Acquirente Unico</i>	93.487	-1,9%	2,0%
<i>Altri operatori</i>	2.991.033	5,1%	64,6%
<i>Pompaggi</i>	36.907	10,6%	0,8%
<i>Zone estere</i>	127.565	-18,8%	2,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	556.617	10,9%	12,0%
PCE (incluso MTE)	825.146	-5,9%	17,8%
<i>Zone estere</i>	40	-75,0%	0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	1.800		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.379.923	0,1%	29,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-556.617	10,9%	-12,0%
VOLUMI ACQUISTATI	4.630.755	2,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	342.853	20,1%	
DOMANDA TOTALE	4.973.607	3,7%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.233.569	7.343	-907	-11,0%
<i>Gas</i>	887.251	5.281	-887	-14,4%
<i>Carbone</i>	55.228	329	-13	-3,7%
<i>Altre</i>	291.090	1.733	-7	-0,4%
Rinnovabili	2.518.115	14.989	916	6,5%
<i>Idraulica</i>	1.220.489	7.265	242	3,5%
<i>Geotermica</i>	101.154	602	-12	-1,9%
<i>Eolica</i>	340.540	2.027	101	5,3%
<i>Solare</i>	855.933	5.095	583	12,9%
Pompaggio	74.490	443	43	10,8%
Totale	3.826.174	22.775	52	0,2%

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		76,88	-13,6%	76,88	-13,9%	77,03	-14,0%	77,03	-14,0%	77,03	-14,0%	77,17	-13,9%	74,57	-6,2%
Picco		70,92	-17,4%	70,92	-17,4%	70,92	-17,4%	70,92	-17,4%	70,92	-17,4%	70,92	-17,4%	62,29	-3,3%
Fuori Picco		79,27	-12,1%	79,27	-12,6%	79,48	-12,7%	79,48	-12,7%	79,48	-12,7%	79,67	-12,5%	79,48	-7,0%
Massimo		151,06		151,06		151,06		151,06		151,06		152,99		151,06	
Minimo		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	

Volumi zonali

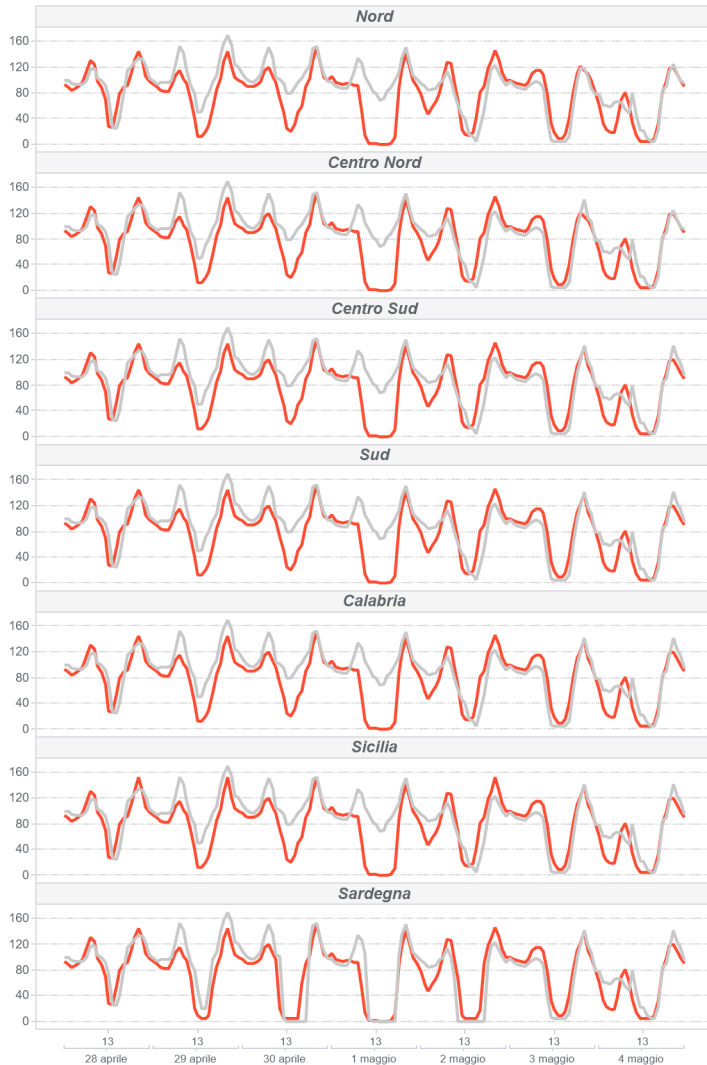
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	5.004.958	37.107	409.000	-7.854	1.577.908	63.780	1.028.304	-2.660	554.919	-52.028	466.511	-27.824	328.155	-13.929
Vendite	Totale	2.031.280	-13.368	270.481	-13.348	520.262	41.000	497.940	77.711	112.839	-30.900	161.341	-39.739	232.031	-12.587
Acquisti	Totale	2.509.886	97.865	394.449	13.868	808.131	16.763	289.821	6.984	88.646	1.351	274.033	11.586	138.183	1.549
		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	29.791	0,75%	2.435	-1,88%	9.392	4,21%	6.121	-0,26%	3.303	-8,57%	2.777	-5,63%	1.953	-4,07%
Vendite	Media	12.091	-0,65%	1.610	-4,70%	3.097	8,55%	2.964	18,49%	672	-21,50%	960	-19,76%	1.381	-5,15%
Acquisti	Media	14.940	4,06%	2.348	3,64%	4.810	2,12%	1.725	2,47%	528	1,55%	1.631	4,41%	823	1,13%

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		3.528	-16,8%	364	-5,5%	1.051	4,6%	941	-3,8%	263	-38,1%	252	-10,4%	943	0,7%
	Gas	2.617	-20,9%	280	-8,7%	814	4,9%	687	-4,0%	127	-55,3%	209	-15,1%	547	2,7%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	329	-3,7%
	Altre	910	-2,1%	83	7,3%	238	3,5%	254	-3,1%	136	-3,7%	44	21,3%	67	8,2%
Rinnovabili		8.174	8,0%	1.246	-4,5%	1.991	10,0%	2.022	32,8%	409	-5,1%	708	-22,6%	438	-15,7%
	Idraulica	5.328	5,8%	284	-24,6%	739	-0,6%	555	15,7%	93	-8,5%	182	-9,3%	83	2,9%
	Geotermica	-	-	602	-1,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	30	54,8%	19	8,7%	405	26,4%	1.002	51,6%	211	-11,1%	241	-44,7%	119	-49,2%
	Solare	2.815	12,1%	341	15,1%	847	13,5%	466	21,9%	105	13,9%	285	2,2%	236	15,4%
Pompaggio		389	7,3%	-	-	54	45,1%	-	-	-	-	0	-	0	-
Totale		12.091	-0,7%	1.610	-4,7%	3.097	8,6%	2.964	18,5%	672	-21,5%	960	-19,8%	1.381	-5,1%

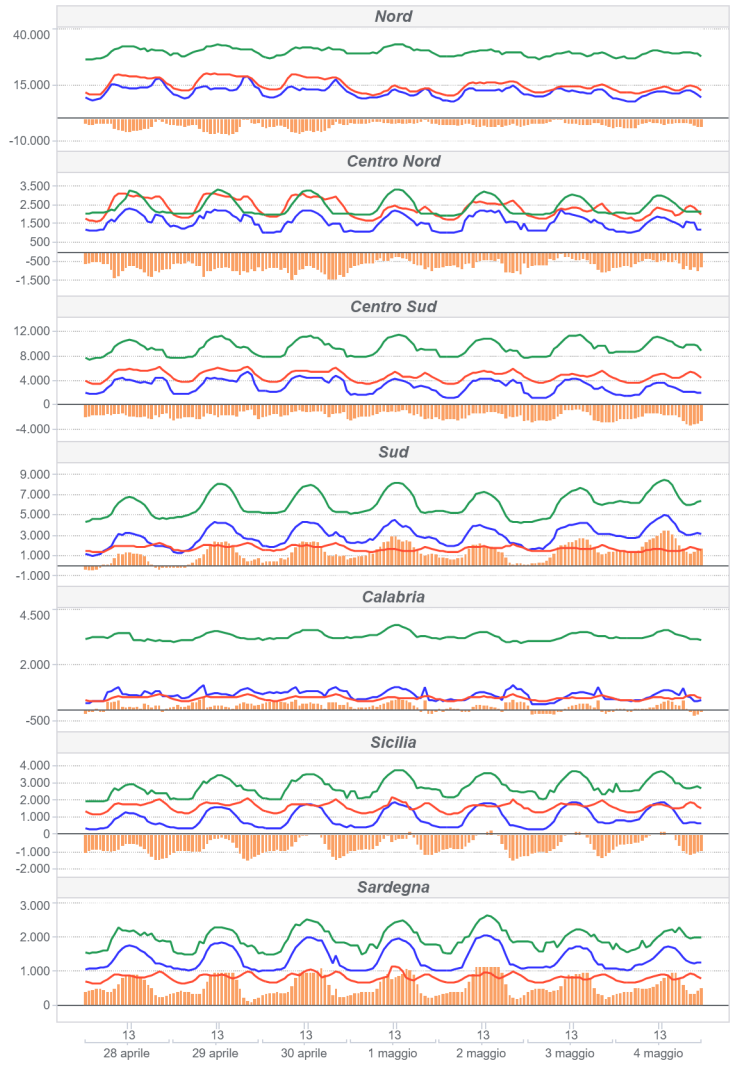
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

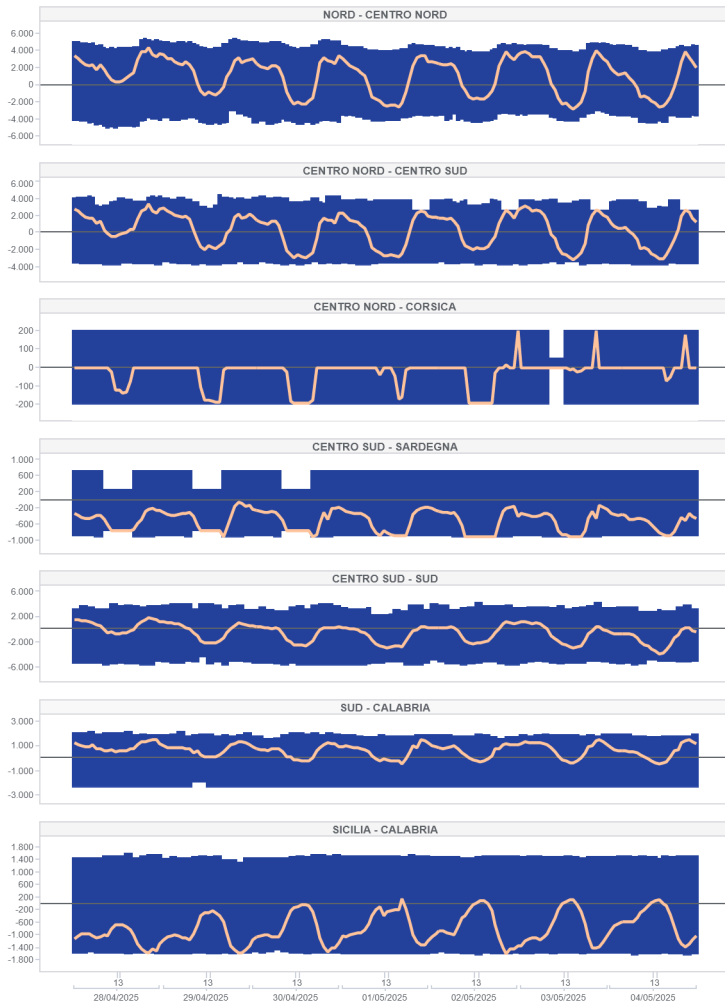
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	29	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	93,5%	83,9%	2.422	2.329	1.554	1.857	60,0%	66,9%
	NORD-SVIZ	6,5%	16,1%	2.691	2.714	797	320	-2,2%	-2,2%
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	37,5%	26,8%	869	907	253	123	10,9%	3,6%
	MONT-CSUD	60,7%	72,0%	462	500	249	421	32,7%	60,7%
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.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	66,1%	67,3%	4.607	4.522	2.281	2.333	1,8%	0,0%
	CNOR-NORD	33,9%	32,7%	4.359	4.037	1.211	1.586	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	58,9%	60,1%	3.777	3.676	1.881	1.719	6,0%	2,4%
	CSUD-CNOR	41,1%	39,9%	3.569	3.623	1.369	1.742	0,6%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	6,0%	2,4%	200	196	165	147	3,6%	1,2%
	CORS-CNOR	23,8%	23,8%	200	200	151	126	0,0%	2,4%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	6,0%	2,4%	197	200	156	135	0,0%	2,4%
	SARD-CORS	94,0%	95,2%	200	200	53	44	16,7%	13,1%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	109	109	18	16	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD			720	656	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	100,0%	100,0%	881	861	584	504	23,8%	23,8%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	36,9%	42,9%	3.105	3.495	706	648	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	63,1%	57,1%	5.369	5.390	1.477	1.536	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	56,5%	81,5%	1.949	1.901	632	833	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	43,5%	18,5%	2.350	2.341	485	220	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	19,6%	7,1%	1.275	1.512	329	84	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	80,4%	92,9%	1.577	1.577	681	850	0,0%	2,4%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	94,0%	225	225	117	119	0,6%	0,0%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18	Sett. n.17	Sett. n.18
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	6,0%		10.000	10.000	756	0	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	88,7%	100,0%	10.000	10.000	2.173	2.392	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	4,8%	1,2%	2.097	2.005	922	619	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	94,6%	92,3%	2.711	3.256	2.110	2.685	63,1%	60,1%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	61,9%	53,0%	667	652	591	598	45,2%	40,5%
	BSP-COUP	33,9%	32,1%	565	446	440	421	19,0%	22,0%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	36,9%	37,5%	174	154	175	141	33,9%	32,7%
	XAUS-COUP	60,1%	53,0%	402	374	350	296	43,5%	36,3%
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)

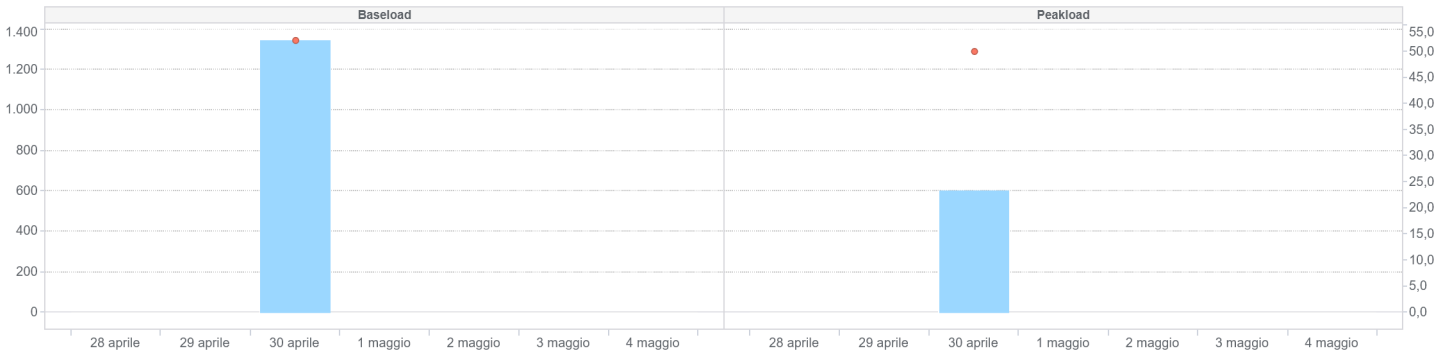
📈 Import netto coup 📈 Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import



MPEG

Prodotti		Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Voume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	28 aprile							
	29 aprile							
	30 aprile	50,00	70,00	52,14	56	1.344	56	1.344
	1 maggio							
	2 maggio							
	3 maggio							
	4 maggio							
Peakload	28 aprile							
	29 aprile							
	30 aprile	50,00	50,00	50,00	50	600	50	600
	1 maggio							
	2 maggio							
TOTALE					106	1.944		

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-2025-05		100,12	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	18	13.392
	BL-M-2025-06		95,93	0,0%	0	0	0	0	0		19	13.680
	BL-M-2025-07		101,31	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2025-08		109,78		0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2025-03		109,53	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	22	48.576
	BL-Q-2025-04		108,76	0,0%	0	0	0	1	2.209	-67%	20	44.180
	BL-Q-2026-01		108,11	0,0%	0	0	0	2	4.318		2	4.318
	BL-Q-2026-02		93,35	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2026		98,26	0,0%	0	0	0	1	8.760	-67%	9	78.840
	PL-M-2025-05		95,47	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
Peakload	PL-M-2025-06		83,66	-10,9%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-07		100,61	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-08		108,59		0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-03		107,46	-15,2%	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	-11,5%	0	0	0	0	0		0	0

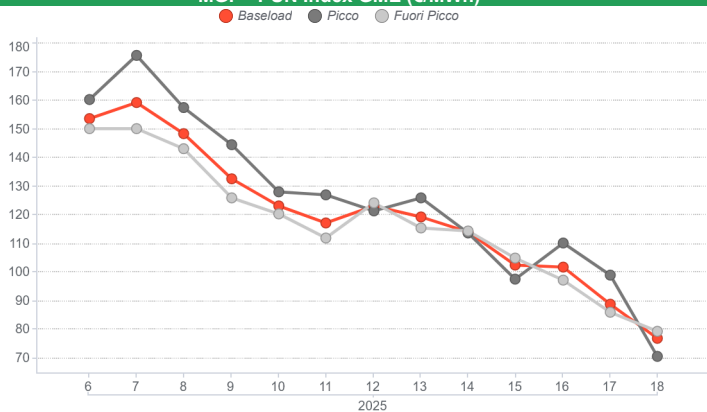
PCE

	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	525.727	3,2%	15,2%
Peak	1.470	0,0%	0,0%
Non Standard	2.922.134	-4,8%	84,6%
Contratti bilaterali	3.449.331	-3,7%	99,9%
MTE	2.808	11,4%	0,1%
MPEG	1.944	575,0%	0,1%
Totale PCE	3.454.083	-3,6%	100,0%
Posizione netta	2.152.568	-6,0%	62,3%

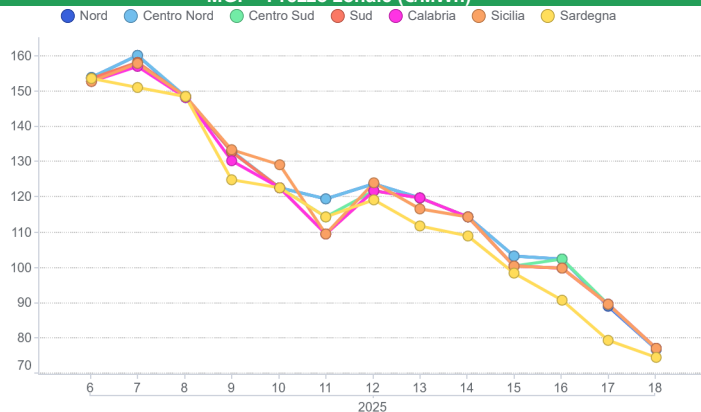
Programmi

Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.062.610	-7,4%	1.381.983	0,2%
Rifiutati	237.464	-12,3%	221	107,0%
Registrati	825.146	-5,9%	1.381.763	0,2%
Sbilanciamenti a programma	1.327.422	-6,1%	770.805	-15,5%
Saldo programmi	0		556.617	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



MGP - Volumi (TWh)



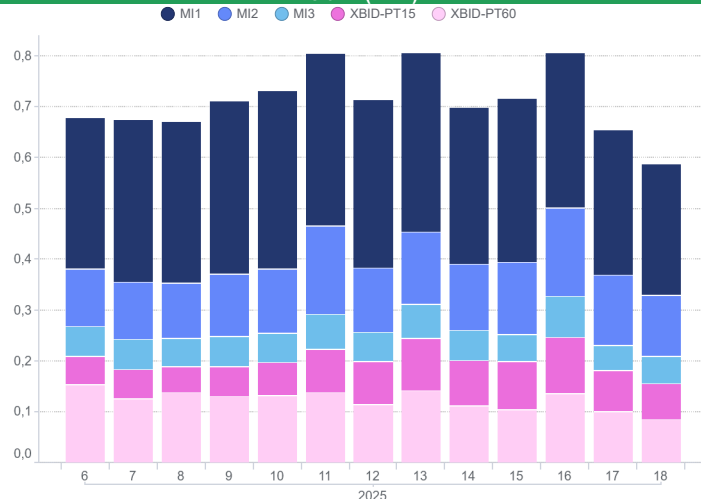
MGP - Liquidità (%)



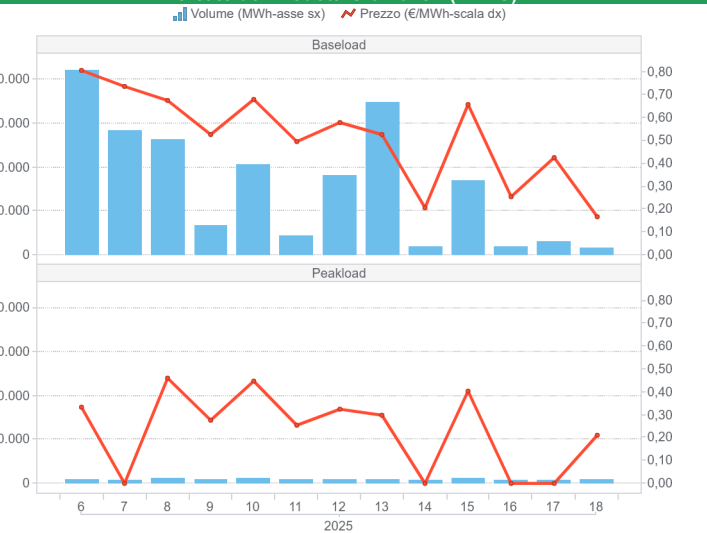
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

