

PUN Index GME

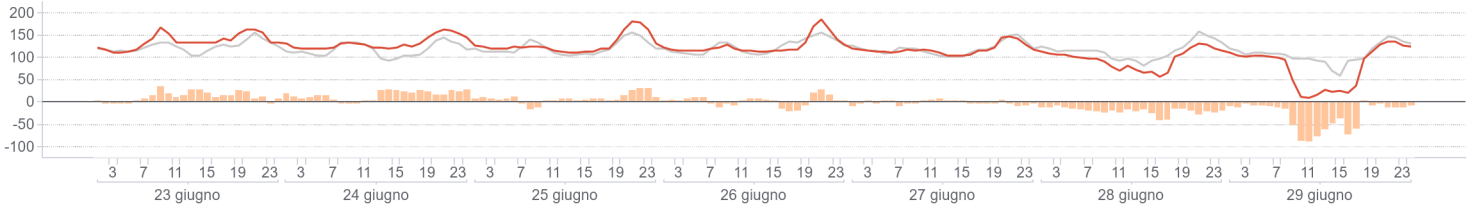
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	117,27	-1,59	-1,3%
<i>Picco</i>	127,15	8,04	6,8%
<i>Fuori Picco</i>	111,78	-6,95	-5,9%
Minimo orario	9,87		
Massimo orario	185,80		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 9.407.608	55.998	1,6%
	Estero 1.307.182	7.781	3,5%
	Totale 10.714.790	63.779	1,8%
Vendite	Nazionale 5.069.805	30.177	10,9%
	Estero 1.292.424	7.693	3,3%
	Totale 6.362.229	37.870	9,3%
Acquisti	Nazionale 6.234.021	37.107	8,8%
	Estero 128.207	763	40,7%
	Totale 6.362.229	37.870	9,3%

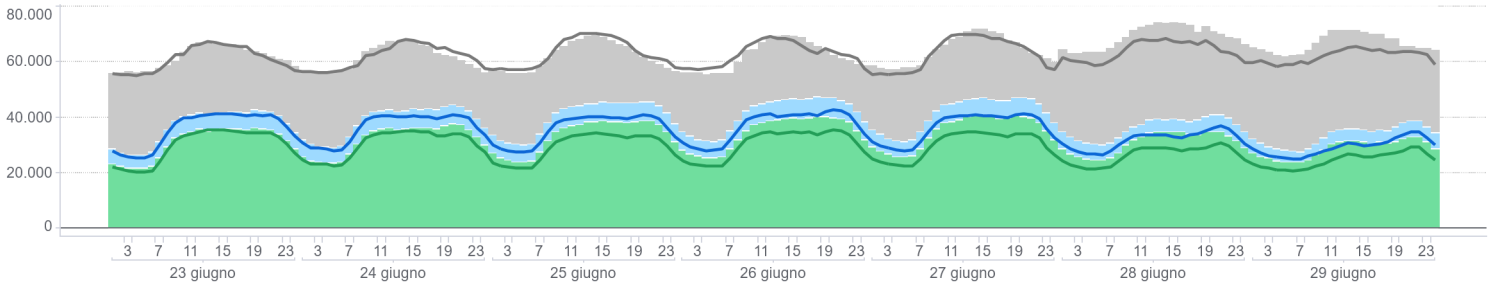
PUN Index GME (€/MWh)

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	5.360.637	11,0%	84,3%
<i>Operatori</i>	3.377.354	16,8%	53,1%
<i>GSE</i>	725.081	1,9%	11,4%
<i>Zone estere</i>	1.258.202	2,7%	19,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.001.592	0,7%	15,7%
<i>Zone estere</i>	34.222	31,6%	0,5%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	967.370	-0,1%	15,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	6.362.229	9,3%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.352.561	-7,4%	
OFFERTA TOTALE	10.714.790	1,8%	

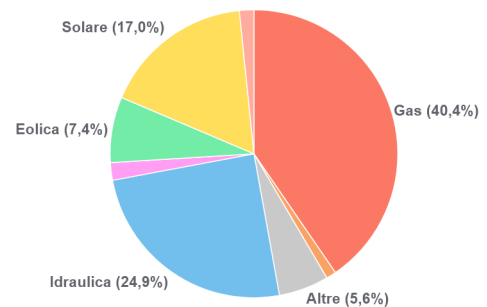
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.360.637	11,0%	84,3%
<i>Acquirente Unico</i>	120.385	17,2%	1,9%
<i>Altri operatori</i>	4.429.665	12,3%	69,6%
<i>Pompaggi</i>	33.668	32,6%	0,5%
<i>Zone estere</i>	128.207	40,7%	2,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	648.713	-2,2%	10,2%
PCE (incluso MTE)	1.001.592	0,7%	15,7%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	7.320	24,5%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.642.984	-0,5%	25,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-648.713	-2,2%	-10,2%
VOLUMI ACQUISTATI	6.362.229	9,3%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	470.289	-3,6%	
DOMANDA TOTALE	6.832.518	8,3%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.391.011	14.232	2.375	20,0%
<i>Gas</i>	2.049.464	12.199	2.326	23,6%
<i>Carbone</i>	56.785	338	-27	-7,5%
<i>Altre</i>	284.762	1.695	76	4,7%
Rinnovabili	2.596.487	15.455	642	4,3%
<i>Idraulica</i>	1.261.834	7.511	-253	-3,3%
<i>Geotermica</i>	100.046	596	6	1,0%
<i>Eolica</i>	373.319	2.222	730	48,9%
<i>Solare</i>	861.288	5.127	159	3,2%
Pompaggio	82.307	490	-46	-8,6%
Totale	5.069.805	30.177	2.970	10,9%

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		116,24	0,3%	118,36	2,1%	119,25	-4,0%	117,88	-5,1%	117,88	-5,1%	117,99	-5,1%	119,25	-4,0%
Picco		126,64	6,9%	127,82	7,9%	127,82	6,3%	127,82	6,3%	127,82	6,3%	127,82	6,3%	127,82	6,3%
Fuori Picco		110,46	-3,4%	113,10	-1,2%	114,48	-9,4%	112,35	-11,1%	112,35	-11,1%	112,53	-11,1%	114,48	-9,4%
Massimo		168,35		237,36		237,36		237,36		237,36		237,36		237,36	
Minimo		11,47		11,47		11,47		1,00		1,00		1,00		11,47	

Volumi zonali

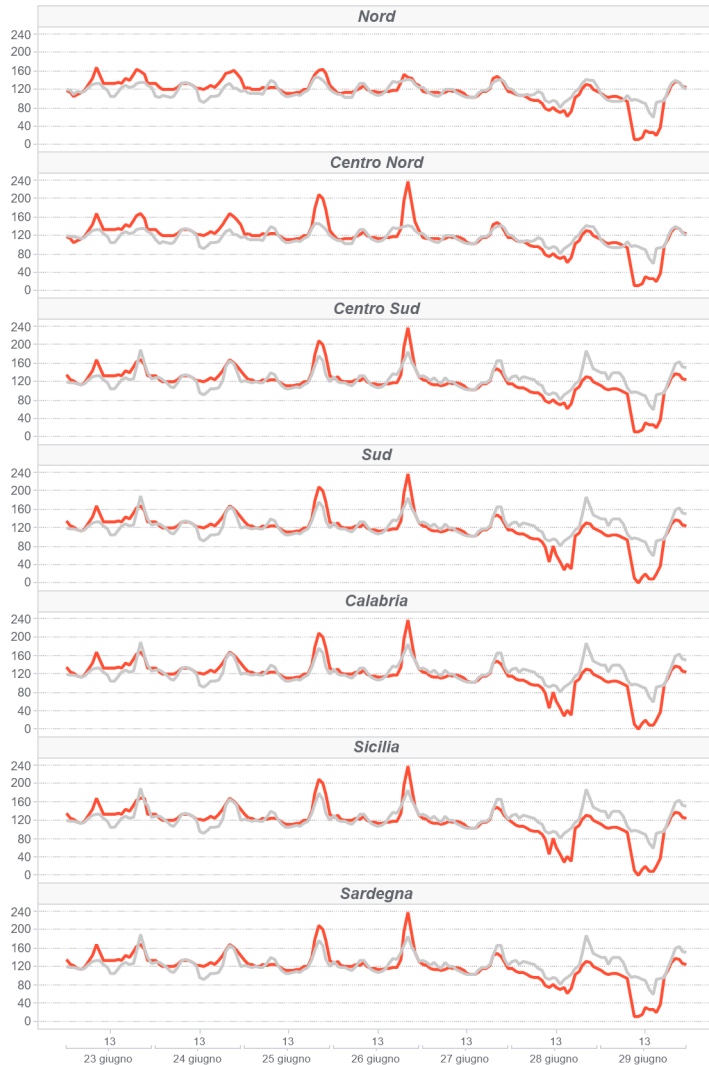
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.909.790	-99.687	385.970	16.541	1.563.839	41.484	1.084.412	148.088	604.491	14.847	589.691	77.699	269.416	-51.093
Vendite	Totale	2.640.963	150.658	309.893	37.690	737.074	101.487	634.644	117.854	256.647	41.203	248.919	54.429	241.665	-4.370
Acquisti	Totale	3.526.266	296.834	535.138	47.977	1.116.798	66.475	397.246	36.128	119.039	9.500	358.995	32.305	180.539	13.900
		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	29.225	-1,99%	2.297	4,48%	9.309	2,73%	6.455	15,82%	3.598	2,52%	3.510	15,18%	1.604	-15,94%
Vendite	Media	15.720	6,05%	1.845	13,85%	4.387	15,97%	3.778	22,81%	1.528	19,12%	1.482	27,99%	1.438	-1,78%
Acquisti	Media	20.990	9,19%	3.185	9,85%	6.648	6,33%	2.365	10,00%	709	8,67%	2.137	9,89%	1.075	8,34%

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		7.053	24,6%	689	43,7%	2.286	16,7%	1.589	10,6%	1.029	13,5%	672	40,1%	915	-2,2%
	Gas	6.200	28,0%	603	50,4%	2.079	18,7%	1.351	9,7%	938	15,3%	518	60,8%	509	-0,3%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	338	-7,5%
	Altre	852	4,1%	86	9,6%	206	-0,5%	239	16,0%	91	-2,1%	154	-2,2%	67	13,7%
Rinnovabili		8.218	-5,2%	1.155	1,3%	2.064	15,5%	2.188	33,5%	499	32,5%	806	19,8%	524	-1,0%
	Idraulica	5.560	-7,2%	208	3,0%	653	6,2%	610	15,9%	160	13,3%	199	14,1%	122	4,9%
	Geotermica	-	-	596	1,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	15	-18,0%	14	-37,1%	465	57,1%	1.085	64,4%	233	66,8%	308	34,3%	102	-19,8%
	Solare	2.643	-0,6%	339	3,2%	947	8,0%	494	9,0%	106	11,0%	299	11,1%	300	5,0%
Pompaggio		449	-9,1%	-	-	38	0,2%	-	-	-	-	4	-29,1%	0	-
Totale		15.720	6,0%	1.845	13,8%	4.387	16,0%	3.778	22,8%	1.528	19,1%	1.482	28,0%	1.438	-1,8%

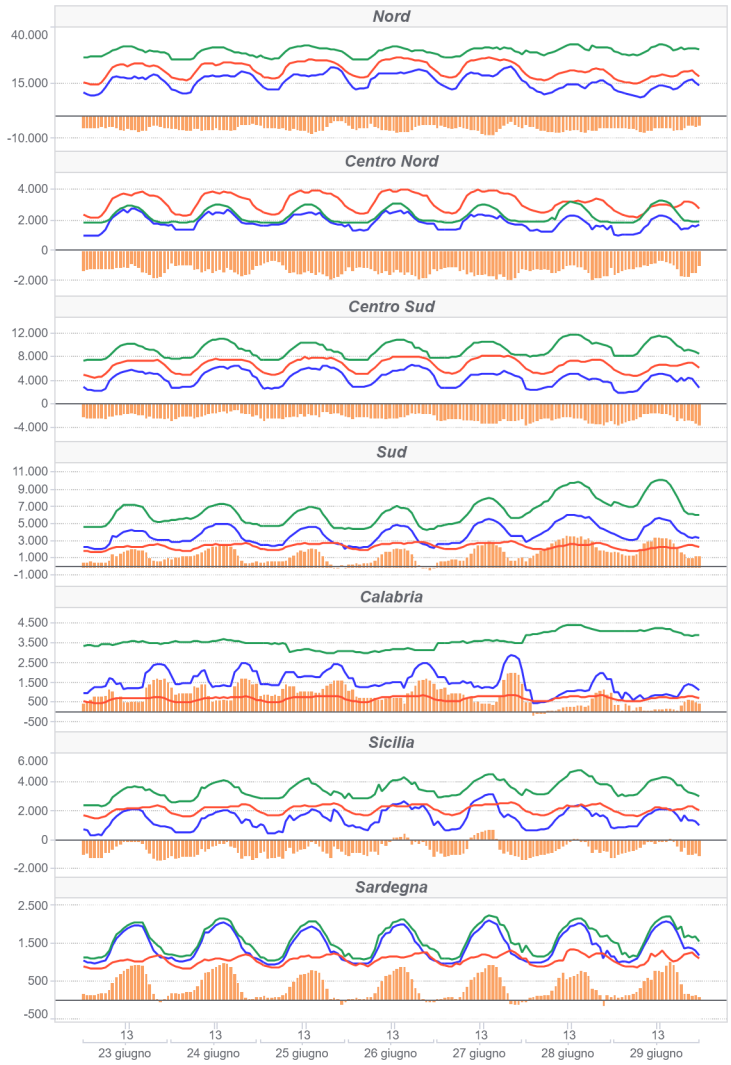
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

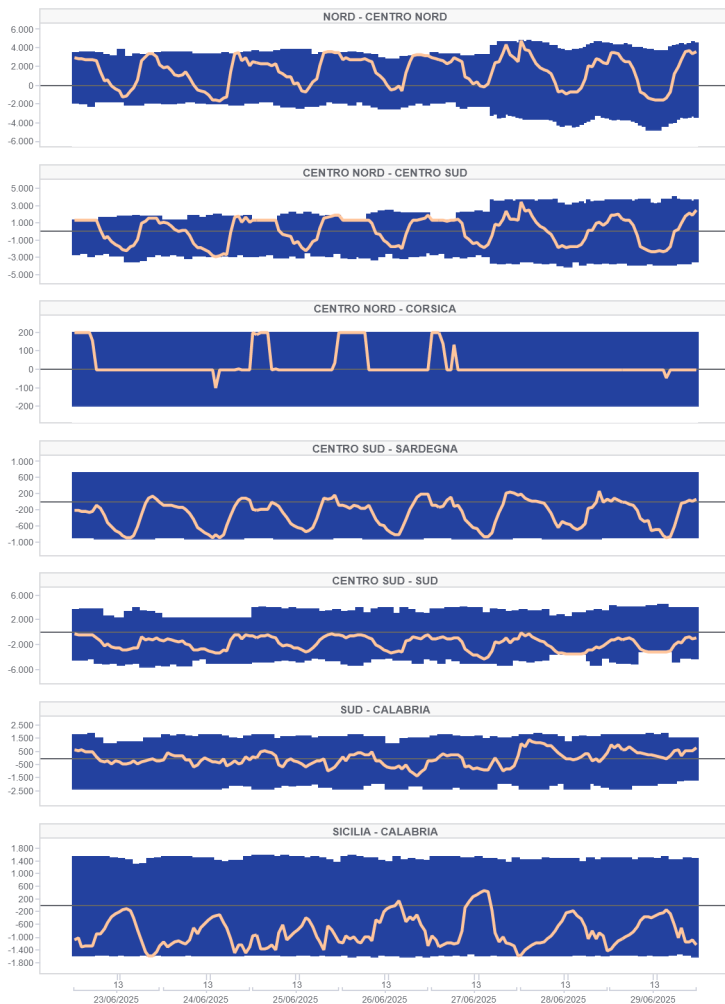


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	3.418	3.402	3.003	2.948	87,9%	86,7%
Svizzera - Nord	NORD-SVIZ			2.757	2.855	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	19,6%	36,3%	718	1.056	174	183	4,8%	6,3%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	45,2%	63,1%	291	579	244	185	37,9%	20,2%
	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.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	99,4%	76,2%	3.513	3.713	2.319	2.255	1,8%	8,9%
	CNOR-NORD	0,6%	23,8%	2.284	2.581	213	807	0,0%	0,0%
	CNOR-CSUD	80,4%	58,9%	1.852	2.427	1.220	1.295	46,4%	16,1%
Centro Nord - Centro Sud	CSUD-CNOR	19,6%	41,1%	2.926	3.112	234	1.472	0,0%	0,6%
	CNOR-CORS	46,4%	16,1%	200	200	197	173	43,5%	11,9%
	CORS-CNOR	5,4%	1,2%	200	200	30	73	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CORS-SARD	46,4%	14,3%	193	198	161	152	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	53,6%	85,7%	200	200	28	42	0,0%	0,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	105	105	71	66	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	0,6%	22,0%	656	720	97	101	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	99,4%	78,0%	887	887	464	392	5,4%	0,6%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SUD	8,9%	0,6%	2.913	3.467	300	1	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	91,1%	99,4%	4.818	4.623	1.124	1.779	0,0%	6,5%
	SUD-CALA	79,8%	46,4%	1.644	1.655	443	464	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	20,2%	53,6%	2.346	2.212	206	413	0,0%	0,0%
	SICI-CALA	1,8%	4,8%	1.526	1.501	23	277	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	98,2%	95,2%	1.574	1.574	960	868	1,8%	1,8%
Sicilia - Calabria	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	155	158	7,7%	8,3%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26
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	3.700	3.848	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA			1.873	1.774	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	100,0%	3.383	3.354	3.201	3.275	85,1%	91,7%
	COUP-BSP	26,2%	25,0%	629	633	495	483	14,9%	13,7%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	73,2%	75,0%	451	445	423	440	58,3%	63,7%
	COUP-XAUS	10,7%	2,4%	148	144	133	145	8,3%	2,4%
Coupling - Austria Coupling	XAUS-COUP	88,7%	97,0%	383	381	376	378	84,5%	95,2%
	SUD-XGRE	8,3%	10,7%	500	500	292	408	4,2%	8,9%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	85,7%	83,3%	500	500	475	472	83,9%	77,4%

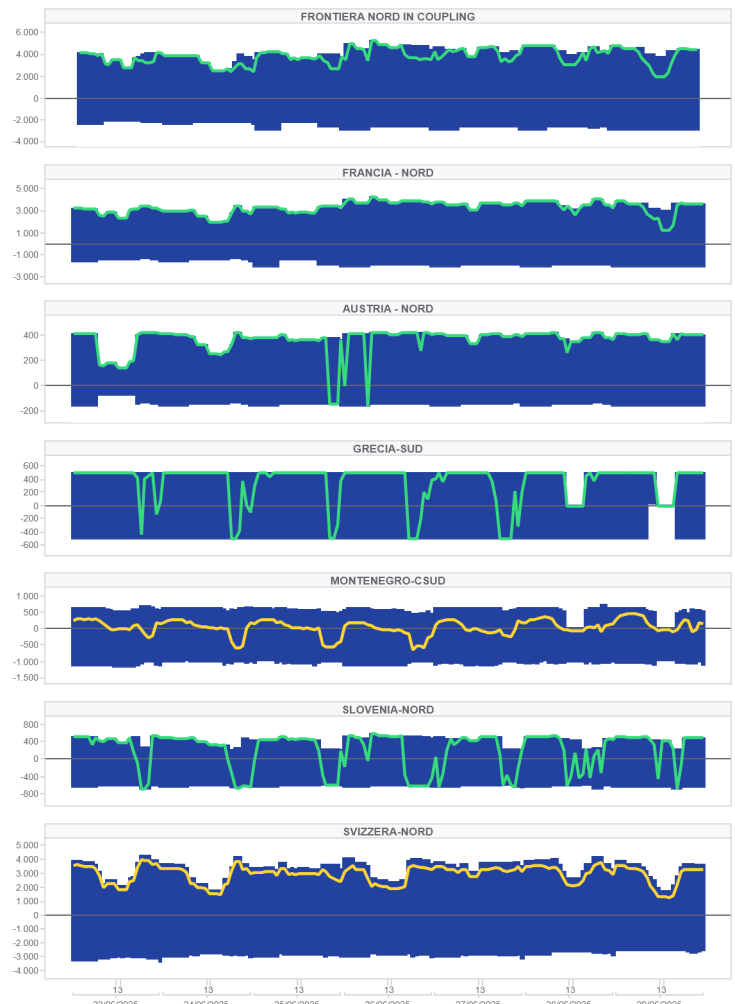
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export 📈 Flusso



Transiti esteri (MWh)

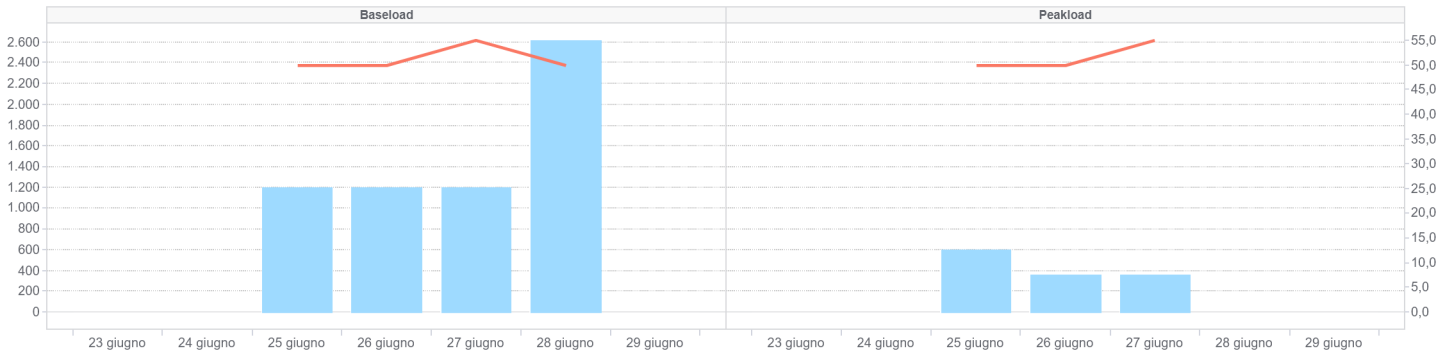
📈 Import netto coup 📈 Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import



MPEG

Prodotti		Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Voume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	23 giugno							
	24 giugno							
	25 giugno	50,00	50,00	50,00	50	1.200	50	1.200
	26 giugno	50,00	50,00	50,00	50	1.200	50	1.200
	27 giugno	55,00	55,00	55,00	50	1.200	50	1.200
	28 giugno	50,00	50,00	50,00	109	2.616	109	2.616
	29 giugno							
Peakload	23 giugno							
	24 giugno							
	25 giugno	50,00	50,00	50,00	50	600	50	600
	26 giugno	50,00	50,00	50,00	30	360	30	360
	27 giugno	55,00	55,00	55,00	30	360	30	360
TOTALE					369	7.536		

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-2025-07		110,61	0,0%	0	0	0	2	1.488		30	22.320
	BL-M-2025-08		122,57	0,0%	0	0	0	0	0		25	18.600
	BL-M-2025-09		116,89	-11,3%	0	0	0	1	720		26	18.720
	BL-Q-2025-03		121,54	0,0%	0	0	0	1	2.208		25	55.200
	BL-Q-2025-04		119,78	0,0%	0	0	0	2	4.418		23	50.807
	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
	BL-Y-2026		109,18	0,0%	0	0	0	0	0		9	78.840
	PL-M-2025-07		115,00	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
Peakload	PL-M-2025-08		121,43	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-09		116,53	-9,8%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-03		121,78	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-04		129,48	-8,6%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-01		125,38	-9,7%	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
	PL-Y-2026		116,08	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

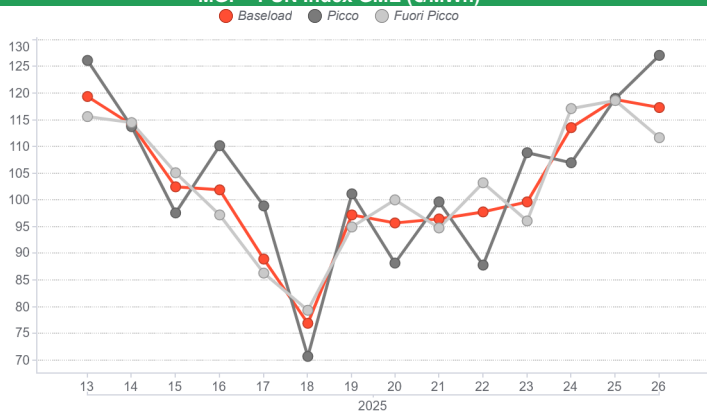
PCE

	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	522.430	-11,4%	13,9%
Peak	2.130	0,0%	0,1%
Non Standard	3.226.384	2,9%	85,8%
Contratti bilaterali	3.750.944	0,7%	99,7%
MTE	3.192	0,0%	0,1%
MPEG	7.536	28,2%	0,2%
Totale PCE	3.761.672	0,7%	100,0%
Posizione netta	2.338.471	0,7%	62,2%

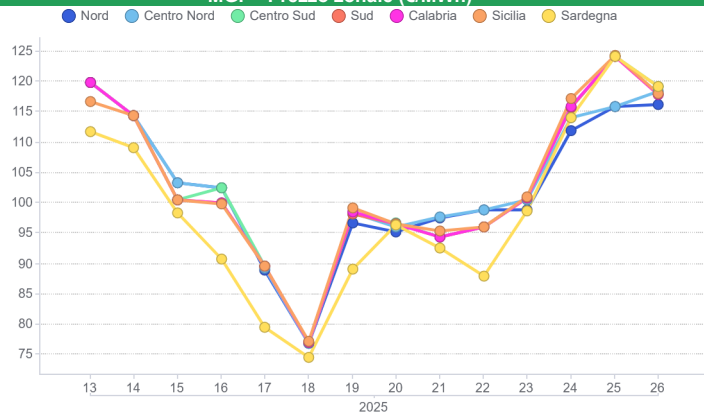
Programmi

Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.079.469	0,8%	1.650.310	-0,4%
Rifiutati	77.877	1,9%	6	3,5%
Registrati	1.001.591	0,7%	1.650.304	-0,4%
Sbilanciamenti a programma	1.336.880	0,7%	688.167	3,5%
Saldo programmi	0		648.713	

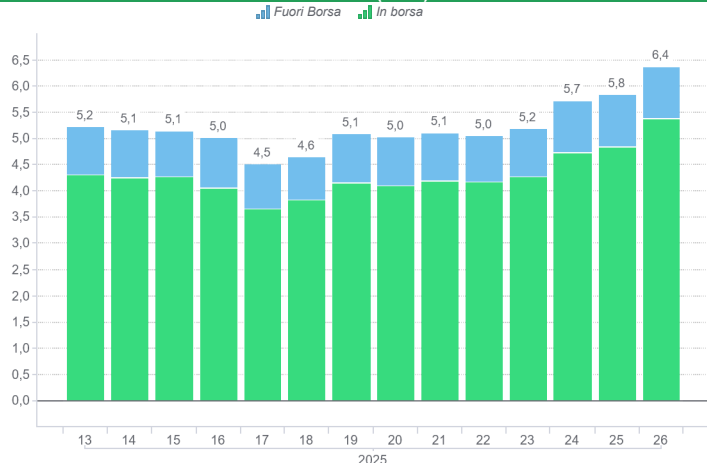
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



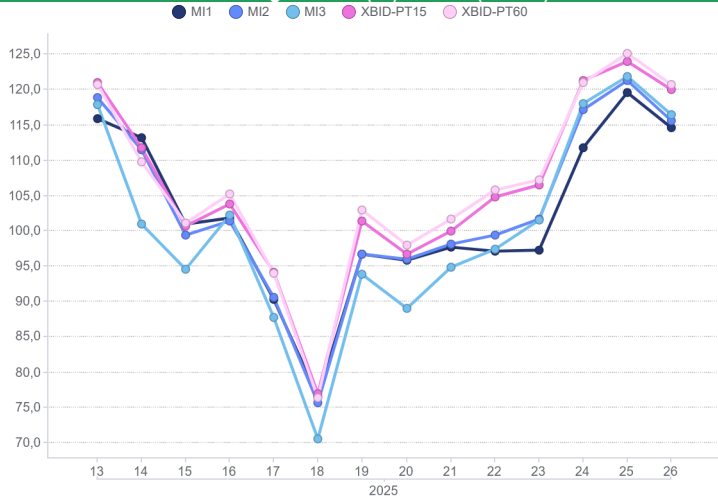
MGP - Volumi (TWh)



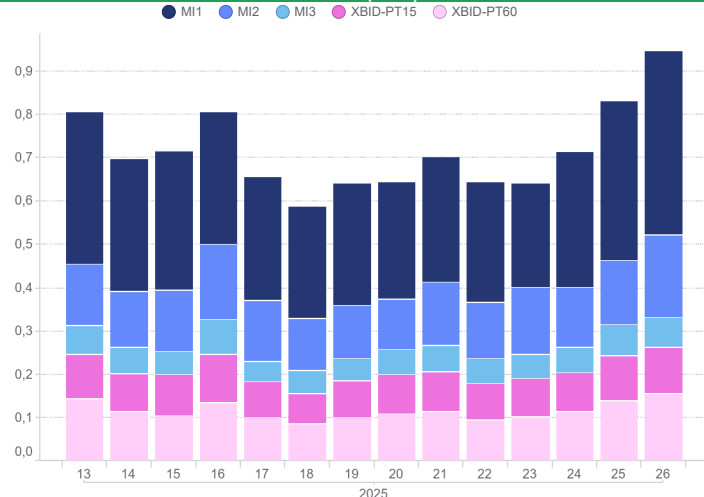
MGP - Liquidità (%)



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



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

