

PUN Index GME

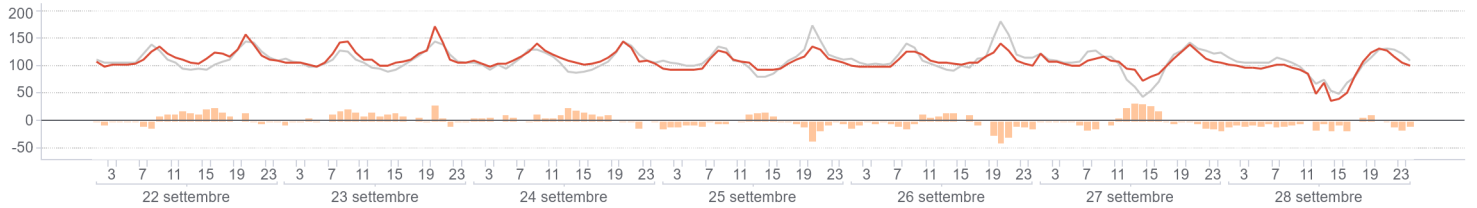
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	108,67	-0,94	-0,9%
<i>Picco</i>	116,06	5,33	4,8%
<i>Fuori Picco</i>	104,56	-4,42	-4,1%
Minimo orario	35,98		
Massimo orario	172,15		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.364.986	49.792	-0,5%
	Estero 1.116.785	6.648	6,3%
	Totale 9.481.772	56.439	0,2%
Vendite	Nazionale 4.339.385	25.830	-3,4%
	Estero 1.078.921	6.422	4,8%
	Totale 5.418.306	32.252	-1,8%
Acquisti	Nazionale 5.316.123	31.644	-2,2%
	Estero 102.183	608	20,7%
	Totale 5.418.306	32.252	-1,8%

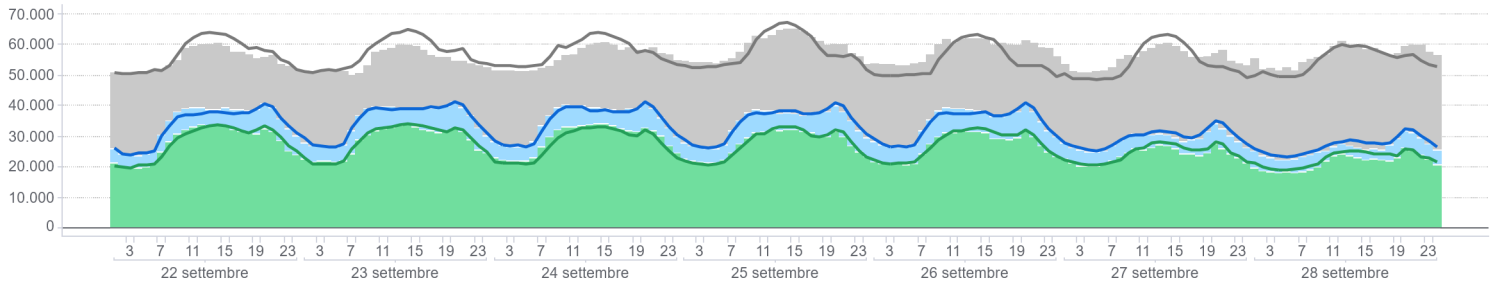
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.413.730	-1,8%	81,5%
<i>Operatori</i>	2.869.747	-1,1%	53,0%
<i>GSE</i>	483.302	-16,8%	8,9%
<i>Zone estere</i>	1.060.681	4,5%	19,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.004.575	-1,9%	18,5%
<i>Zone estere</i>	18.240	25,0%	0,3%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	986.335	-2,3%	18,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.418.306	-1,8%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.063.466	3,2%	
OFFERTA TOTALE	9.481.772	0,2%	

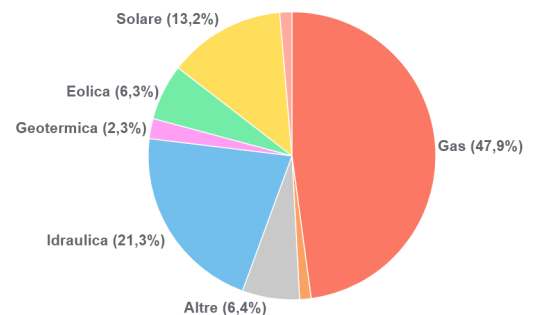
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.413.730	-1,8%	81,5%
<i>Acquirente Unico</i>	61.345	-4,5%	1,1%
<i>Altri operatori</i>	3.428.491	-1,0%	63,3%
<i>Pompaggi</i>	34.135	-31,8%	0,6%
<i>Zone estere</i>	102.182	20,7%	1,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	787.577	-5,6%	14,5%
PCE (incluso MTE)	1.004.575	-1,9%	18,5%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	28.200	0,0%	0,5%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.763.953	-3,6%	32,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-787.577	-5,6%	-14,5%
VOLUMI ACQUISTATI	5.418.306	-1,8%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	548.414	0,9%	
DOMANDA TOTALE	5.966.720	-1,6%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.412.585	14.361	406	2,9%
<i>Gas</i>	2.076.964	12.363	459	3,9%
<i>Carbone</i>	55.803	332	37	12,7%
<i>Altre</i>	279.819	1.666	-91	-5,2%
Rinnovabili	1.867.565	11.116	-1.324	-10,6%
<i>Idraulica</i>	925.008	5.506	-507	-8,4%
<i>Geotermica</i>	98.376	586	-3	-0,4%
<i>Eolica</i>	272.748	1.624	-58	-3,5%
<i>Solare</i>	571.433	3.401	-756	-18,2%
Pompaggio	59.235	353	20	5,9%
Totale	4.339.385	25.830	-899	-3,4%

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		107,87	-0,8%	108,67	-1,1%	108,67	-1,1%	108,67	-1,1%	109,43	-1,6%	116,13	-1,0%	107,15	2,2%
Picco		115,73	4,8%	116,41	4,4%	116,41	4,4%	116,41	4,4%	113,49	2,1%	119,30	5,0%	113,08	12,5%
Fuori Picco		103,50	-4,0%	104,37	-4,2%	104,37	-4,2%	104,37	-4,2%	107,18	-3,6%	114,37	-4,2%	103,86	-3,1%
Massimo		173,74		173,74		173,74		173,74		159,08		184,11		173,74	
Minimo		36,03		36,03		36,03		36,03		36,03		36,03		10,00	

Volumi zonali

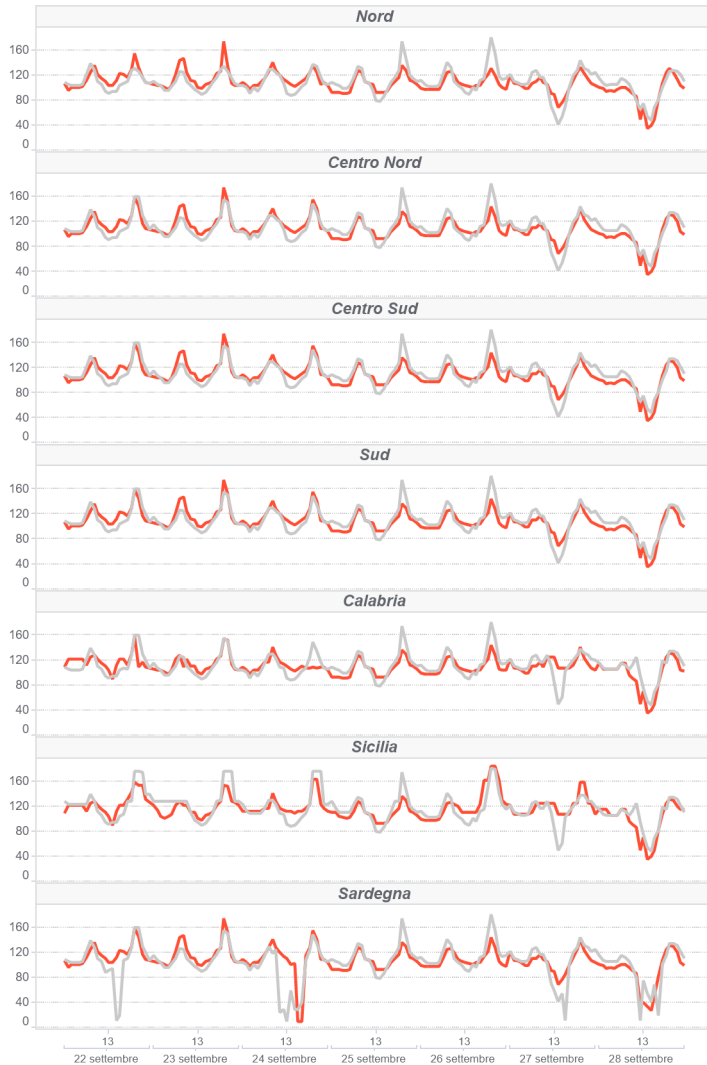
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.336.066	78.777	325.591	-48.170	1.265.178	-24.157	1.012.158	-20.522	604.800	-55.578	536.797	23.623	284.396	1.878
Vendite	Totale	2.387.456	6.205	273.685	-23.866	483.837	-30.211	483.029	-53.972	260.842	-55.001	216.768	6.418	233.769	-567
Acquisti	Totale	3.003.450	-46.234	457.473	-7.488	937.909	-30.254	338.347	-8.705	104.224	-4.039	313.743	-15.714	160.977	-7.040
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Media	25.810	1,85%	1.938	-12,89%	7.531	-1,87%	6.025	-1,99%	3.600	-8,42%	3.195	4,60%	1.693	0,66%
Vendite	Media	14.211	0,26%	1.629	-8,02%	2.880	-5,88%	2.875	-10,05%	1.553	-17,41%	1.290	3,05%	1.391	-0,24%
Acquisti	Media	17.878	-1,52%	2.723	-1,61%	5.583	-3,12%	2.014	-2,51%	620	-3,73%	1.868	-4,77%	958	-4,19%

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		8.111	7,9%	660	-10,4%	1.389	6,4%	1.436	-3,0%	1.182	-18,6%	645	8,7%	936	7,6%
	Gas	7.317	10,1%	573	-11,2%	1.155	9,4%	1.195	-2,4%	1.052	-21,5%	548	10,6%	522	5,7%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	332	12,7%
	Altre	794	-8,7%	87	-4,3%	234	-6,3%	241	-5,8%	130	17,7%	98	-0,7%	81	0,5%
Rinnovabili		5.813	-9,0%	969	-6,4%	1.426	-15,7%	1.439	-16,2%	370	-13,6%	645	-2,1%	455	-13,3%
	Idraulica	4.016	-5,6%	161	-11,0%	520	-14,1%	434	-19,4%	137	-5,0%	158	-19,2%	81	-16,4%
	Geotermica	-	-	586	-0,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	21	40,7%	21	80,5%	284	-9,6%	702	-11,6%	165	-17,5%	303	46,9%	129	-9,3%
	Solare	1.776	-16,1%	201	-20,7%	623	-19,5%	303	-21,1%	69	-18,9%	185	-28,3%	245	-14,3%
Pompaggio		287	5,9%	-	-	65	4,9%	-	-	-	-	-	-	1	100,0%
Totale		14.211	0,3%	1.629	-8,0%	2.880	-5,9%	2.875	-10,1%	1.553	-17,4%	1.290	3,1%	1.391	-0,2%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

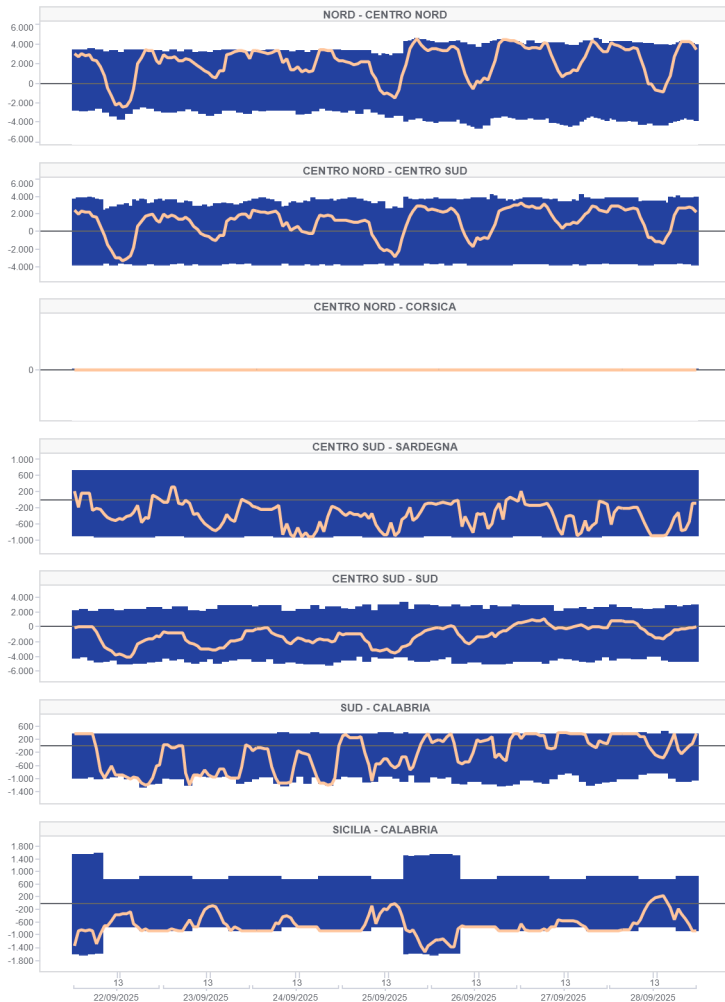


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.38	Sett. n.39	Sett. n.38	Sett. n.39	Sett. n.38	Sett. n.39	Sett. n.38	Sett. n.39
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	3.298	3.526	2.852	2.717	86,5%	77,1%
Svizzera - Nord	NORD-SVIZ			2.580	2.517	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	23,2%	26,2%	517	683	212	362	9,5%	13,9%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	76,8%	73,8%	442	636	209	308	36,3%	35,7%
	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.38	Sett. n.39	Sett. n.38	Sett. n.39	Sett. n.38	Sett. n.39	Sett. n.38	Sett. n.39
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	89,3%	87,5%	3.275	3.719	2.048	2.671	8,9%	13,1%
	CNOR-NORD	10,7%	12,5%	2.620	3.320	517	1.032	0,0%	0,0%
	CNOR-CSUD	72,6%	75,6%	3.371	3.554	1.386	1.884	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CSUD-CNOR	27,4%	24,4%	3.494	3.671	847	1.271	0,0%	0,0%
	CNOR-CORS	4,8%		150		32	0	95,2%	100,0%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	0,0%	0,0%	150		0	0	95,2%	100,0%
	CORS-SARD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS					0	0	100,0%	100,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	103	108	68	75	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	18,5%	7,7%	720	720	123	151	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD	81,5%	92,3%	887	887	429	401	8,9%	4,2%
	CSUD-SUD	1,2%	19,6%	2.604	2.652	49	459	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	98,8%	80,4%	4.206	4.549	1.508	1.479	0,0%	0,0%
	SUD-CALA	27,4%	41,7%	390	391	230	267	6,5%	16,1%
Sud - Calabria	CALA-SUD	72,6%	58,3%	1.046	1.030	582	598	3,0%	17,9%
	SICI-CALA		3,6%	1.137	903	0	143	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	100,0%	96,4%	1.164	909	876	726	36,9%	43,5%
	SICI-MALT	100,0%	81,5%	225	225	167	144	5,4%	2,4%
Sicilia - Malta	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.38	Sett. n.39	Sett. n.38	Sett. n.39	Sett. n.38	Sett. n.39	Sett. n.38	Sett. n.39
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	2.899	3.157	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA			949	1.274	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	100,0%	2.282	2.732	2.241	2.686	94,6%	95,8%
	COUP-BSP	14,9%	24,4%	626	629	473	485	8,9%	15,5%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	85,1%	73,8%	460	466	438	448	76,8%	63,1%
	COUP-XAUS	4,8%	20,2%	149	147	123	121	3,6%	16,7%
Coupling - Austria Coupling	XAUS-COUP	95,2%	78,0%	377	383	380	363	95,2%	64,3%
	SUD-XGRE					0	0	100,0%	100,0%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%

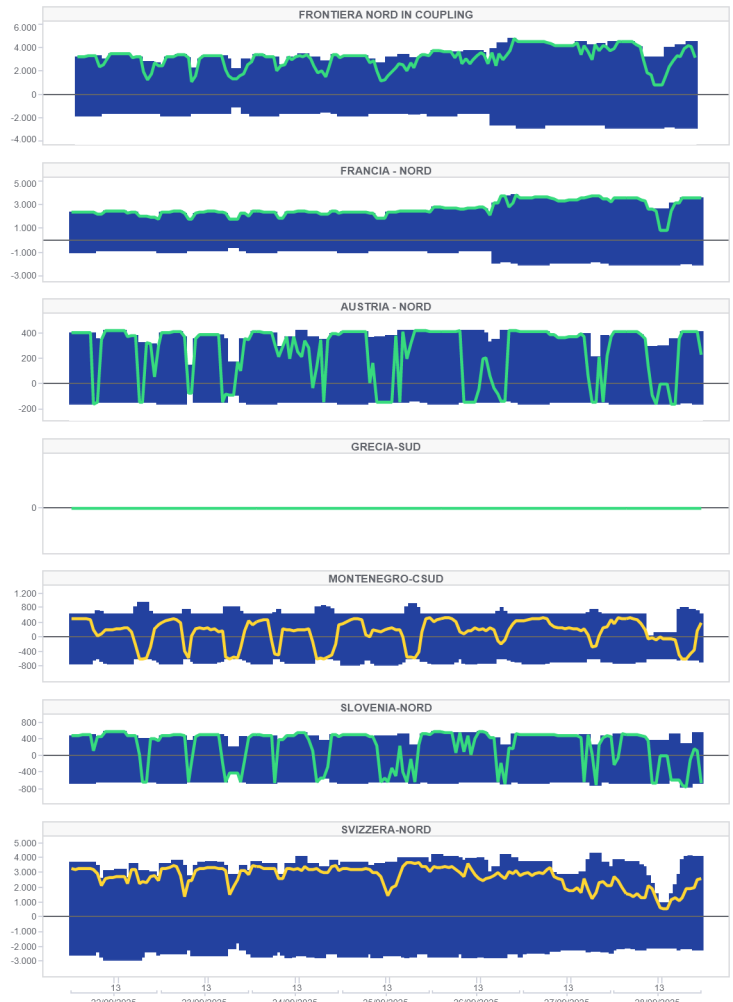
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



Transiti esteri (MWh)

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



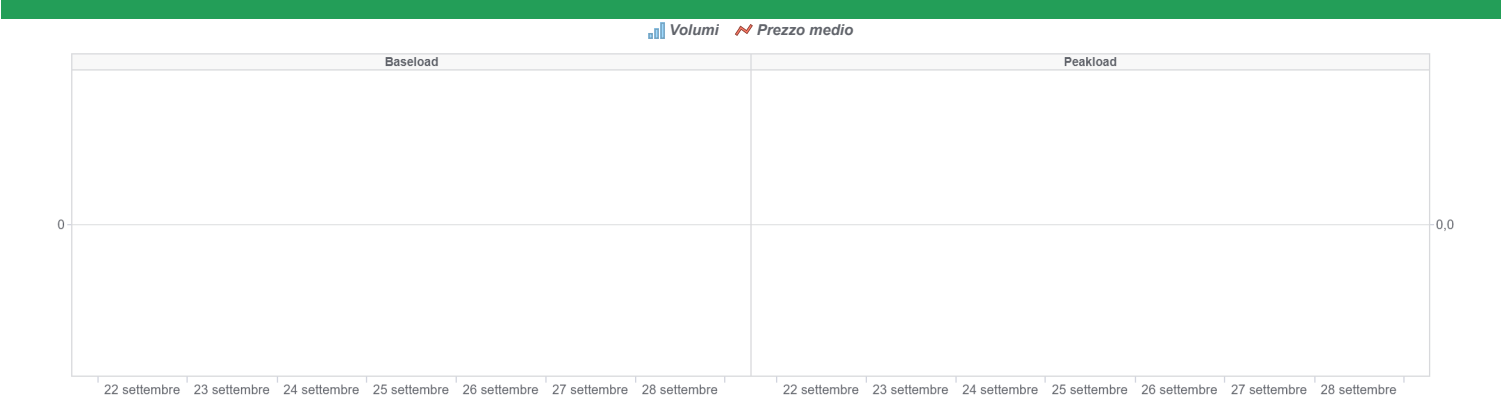


Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 39 dal 22/09/2025 al 28/09/2025

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	22 settembre							
	23 settembre							
	24 settembre							
	25 settembre							
	26 settembre							
	27 settembre							
	28 settembre							
Peakload	22 settembre							
	23 settembre							
	24 settembre							
	25 settembre							
	26 settembre							

TOTALE



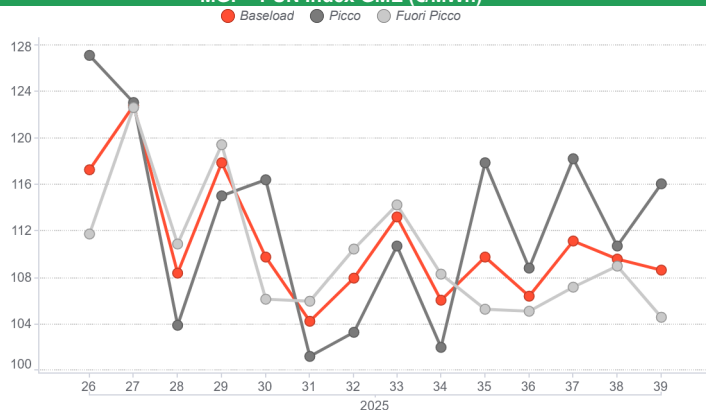
MTE												
	Prezzo min €/MWh	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoiazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2025-10		118,74	0,0%	0	0	0	1	745		5	3.725
	BL-M-2025-11		111,87	0,0%	0	0	0	51	36.720		51	36.720
	BL-M-2025-12		112,91	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2025-04		114,54	0,0%	0	0	0	0	0		29	64.061
	BL-Q-2026-01		121,10	0,0%	0	0	0	1	2.159		3	6.477
	BL-Q-2026-02		95,83	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	2	17.520	100%	18	157.680
	PL-M-2025-10		117,86	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2025-11		122,82	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
Peakload	PL-M-2025-12		126,13	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2025-04		122,24	0,0%	0	0	0	0	0		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
	PL-M-2026-01											

PCE			
	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	599.582	-3,8%	14,5%
Peak	1.542	4,9%	0,0%
Non Standard	3.497.637	-0,5%	84,6%
Contratti bilaterali	4.098.762	-1,0%	99,2%
MTE	33.744	0,0%	0,8%
Totale PCE	4.132.506	-1,0%	100,0%
Posizione netta	2.664.783	-2,1%	64,5%

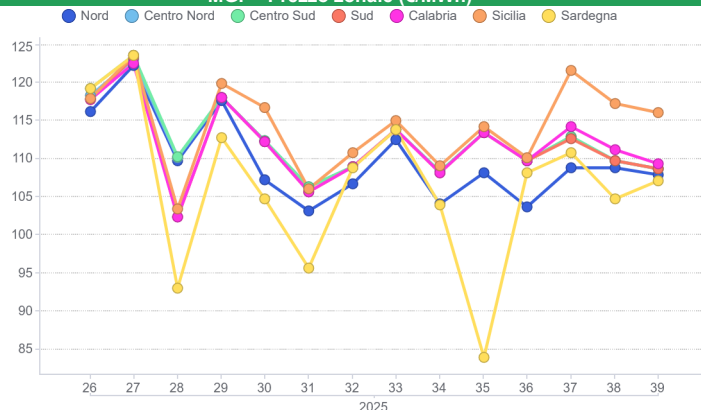
Programmi				
Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.272.730	-4,8%	1.792.181	-3,6%
Rifiutati	268.154	-14,5%	28	-39,1%
Registrati	1.004.575	-1,9%	1.792.153	-3,6%
Sbilanciamenti a programma	1.660.208	-2,2%	872.631	1,0%
Saldo programmi	0		787.577	

N.B.: in caso di assenza di scambi i campi nelle tabelle non risultano popolati

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



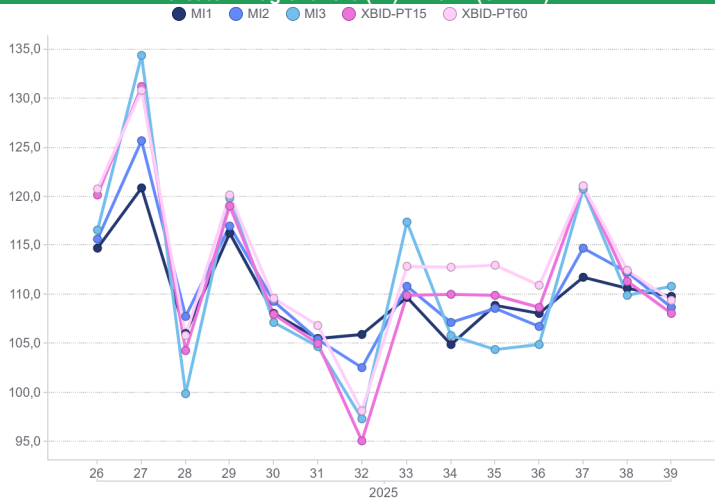
MGP - Volumi (TWh)



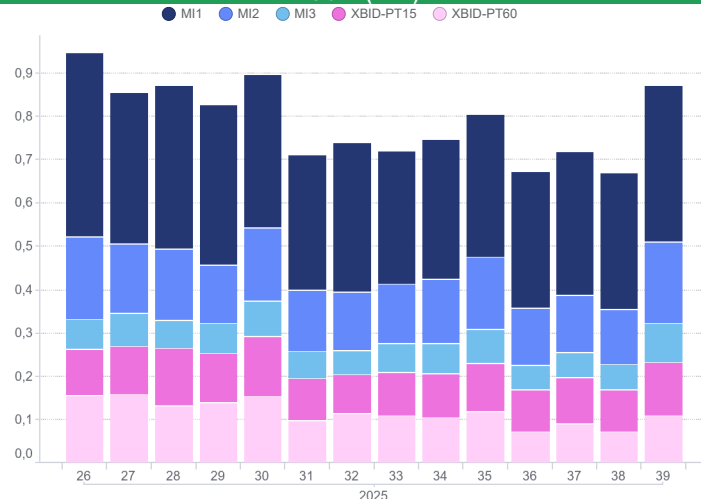
MGP - Liquidità (%)



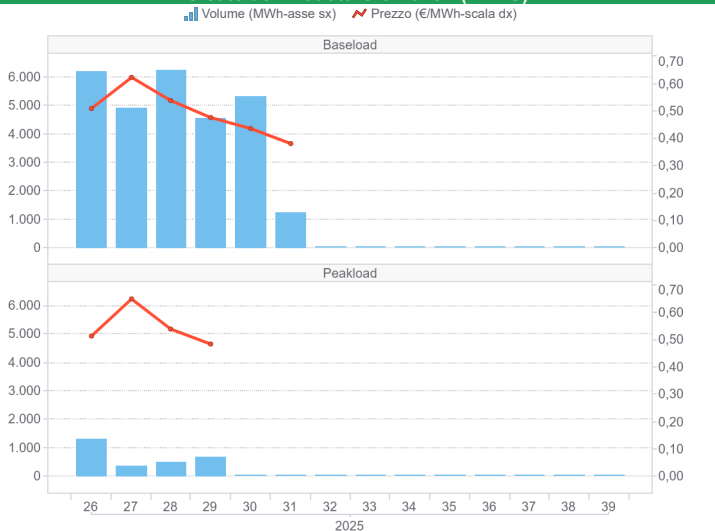
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

