

PUN Index GME

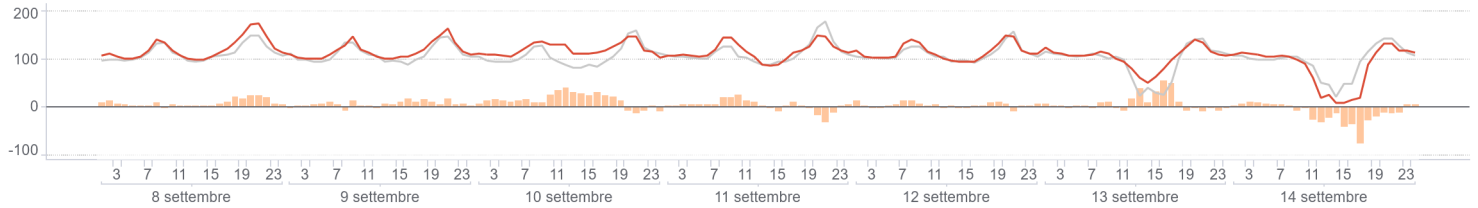
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	111,16	4,70	4,4%
<i>Picco</i>	118,29	9,44	8,7%
<i>Fuori Picco</i>	107,21	2,07	2,0%
Minimo orario	10,00		
Massimo orario	174,41		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.439.777	50.237	-2,0%
	Estero 1.086.421	6.467	5,3%
	Totale 9.526.198	56.704	-1,2%
Vendite	Nazionale 4.528.927	26.958	-0,1%
	Estero 1.050.705	6.254	4,7%
	Totale 5.579.632	33.212	0,8%
Acquisti	Nazionale 5.455.205	32.471	0,4%
	Estero 124.427	741	21,4%
	Totale 5.579.632	33.212	0,8%

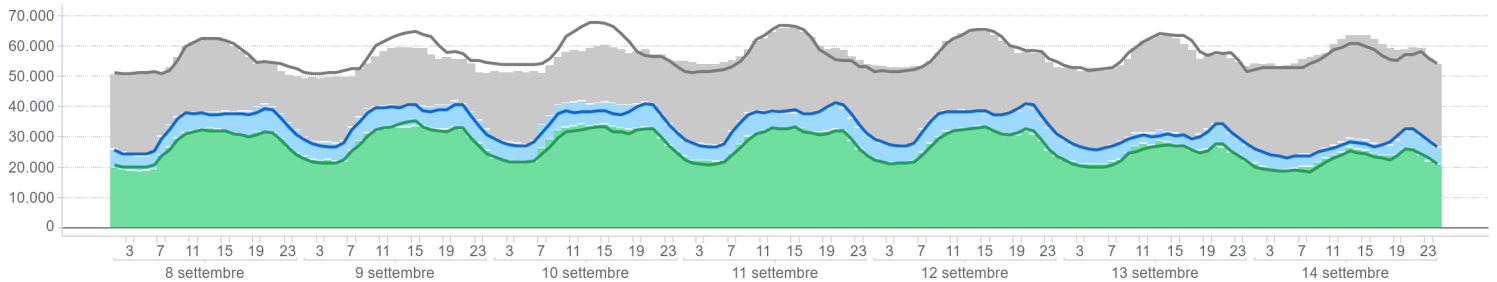
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.533.334	0,6%	81,2%
<i>Operatori</i>	2.969.653	2,7%	53,2%
<i>GSE</i>	526.177	-14,9%	9,4%
<i>Zone estere</i>	1.037.505	4,1%	18,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.046.298	1,7%	18,8%
<i>Zone estere</i>	13.200	81,5%	0,2%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.033.098	1,1%	18,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.579.632	0,8%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.946.566	-3,9%	
OFFERTA TOTALE	9.526.198	-1,2%	

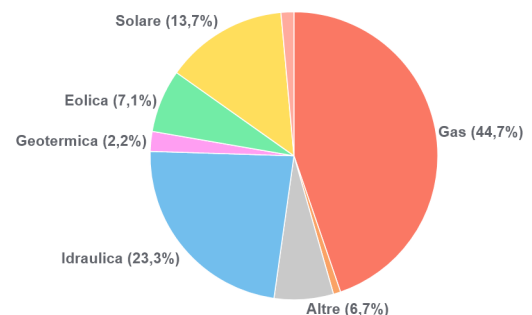
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.533.334	0,6%	81,2%
<i>Acquirente Unico</i>	64.324	-14,0%	1,2%
<i>Altri operatori</i>	3.553.323	1,3%	63,7%
<i>Pompaggi</i>	43.312	3,9%	0,8%
<i>Zone estere</i>	124.427	21,4%	2,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	747.948	-4,2%	13,4%
PCE (incluso MTE)	1.046.298	1,7%	18,8%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	28.200	0,0%	0,5%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.766.046	-0,9%	31,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-747.948	-4,2%	-13,4%
VOLUMI ACQUISTATI	5.579.632	0,8%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	479.264	-11,8%	
DOMANDA TOTALE	6.058.896	-0,3%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.365.179	14.078	1.060	8,1%
<i>Gas</i>	2.026.408	12.062	1.228	11,3%
<i>Carbone</i>	37.139	221	-111	-33,4%
<i>Altre</i>	301.632	1.795	-58	-3,1%
Rinnovabili	2.098.221	12.489	-1.035	-7,6%
<i>Idraulica</i>	1.053.840	6.273	-416	-6,2%
<i>Geotermica</i>	100.996	601	7	1,2%
<i>Eolica</i>	320.788	1.909	85	4,7%
<i>Solare</i>	622.597	3.706	-711	-16,1%
Pompaggio	65.527	390	-42	-9,6%
Totale	4.528.927	26.958	-16	-0,1%

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		108,82	4,9%	112,89	2,9%	112,89	2,9%	112,67	2,7%	114,22	4,1%	121,62	10,4%	110,77	2,3%
Picco		117,14	8,6%	119,83	8,7%	119,83	8,7%	119,21	8,2%	119,06	8,0%	122,05	10,8%	114,93	7,8%
Fuori Picco		104,20	2,7%	109,03	-0,4%	109,03	-0,4%	109,03	-0,4%	111,53	1,9%	121,38	10,3%	108,46	-0,6%
Massimo		155,36		212,00		212,00		212,00		212,00		212,00		212,00	
Minimo		10,00		10,00		10,00		10,00		10,00		10,00		10,00	

Volumi zionali

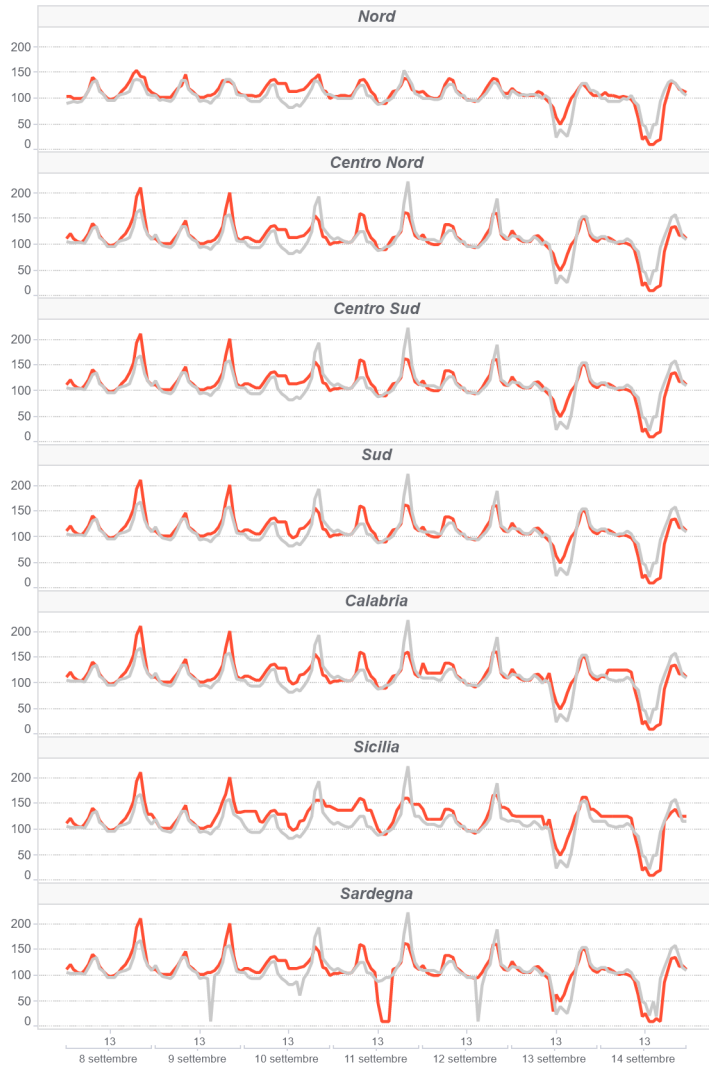
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.508.788	-66.965	356.050	-25.150	1.142.709	-79.233	1.029.746	-10.925	622.864	48.002	526.877	-9.969	252.744	-25.778
Vendite	Totale	2.491.026	105.031	281.616	-20.938	481.753	-56.849	529.082	19.722	284.448	-48.393	244.773	22.915	216.229	-24.241
Acquisti	Totale	3.041.531	46.736	466.494	6.676	968.581	-16.376	355.310	-2.743	113.748	-3.839	338.654	-10.573	170.888	2.163
		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	26.838	-1,46%	2.119	-6,60%	6.802	-6,48%	6.129	-1,05%	3.708	8,35%	3.136	-1,86%	1.504	-9,26%
Vendite	Media	14.828	4,40%	1.676	-6,92%	2.868	-10,56%	3.149	3,87%	1.693	-14,54%	1.457	10,33%	1.287	-10,08%
Acquisti	Media	18.104	1,56%	2.777	1,45%	5.765	-1,66%	2.115	-0,77%	677	-3,27%	2.016	-3,03%	1.017	1,28%

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		7.921	18,5%	702	-1,9%	1.211	-15,3%	1.453	17,6%	1.298	-15,5%	696	28,0%	798	-9,1%
	Gas	7.045	21,9%	612	-1,2%	965	-17,5%	1.199	21,8%	1.185	-15,0%	548	41,0%	508	2,0%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	221	-33,4%
	Altre	876	-2,8%	90	-6,6%	246	-5,3%	253	1,2%	113	-20,4%	147	-4,7%	70	42,8%
Rinnovabili		6.581	-8,0%	975	-10,2%	1.592	-6,9%	1.697	-5,6%	395	-11,4%	761	-2,0%	488	-11,8%
	Idraulica	4.645	-4,3%	154	-23,4%	563	-9,8%	496	-10,0%	137	-10,4%	188	-7,7%	90	-11,8%
	Geotermica	-	-	601	1,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	15	11,6%	16	-17,6%	379	40,5%	842	-1,6%	178	-12,4%	325	9,6%	154	-6,8%
	Solare	1.922	-16,0%	203	-24,9%	649	-20,4%	359	-8,0%	80	-10,6%	249	-10,3%	244	-14,6%
Pompaggio		325	-11,0%	-	-	64	-3,4%	-	-	-	-	0	-	1	1309,1%
Totale		14.828	4,4%	1.676	-6,9%	2.868	-10,6%	3.149	3,9%	1.693	-14,5%	1.457	10,3%	1.287	-10,1%

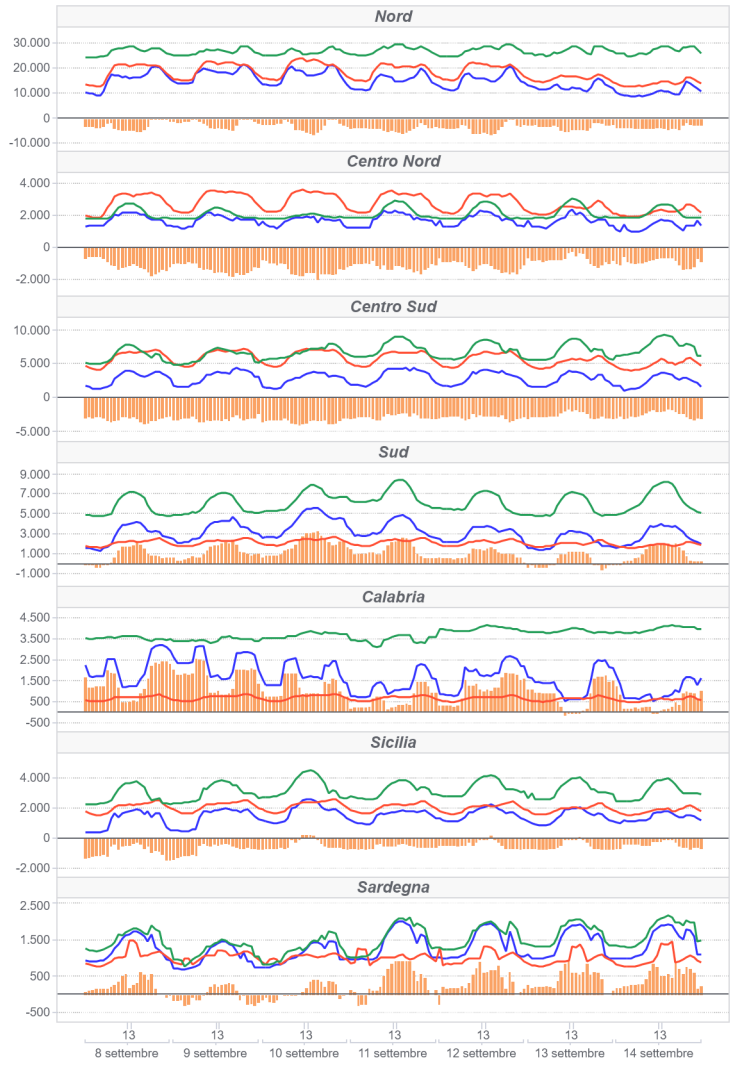
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zionali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

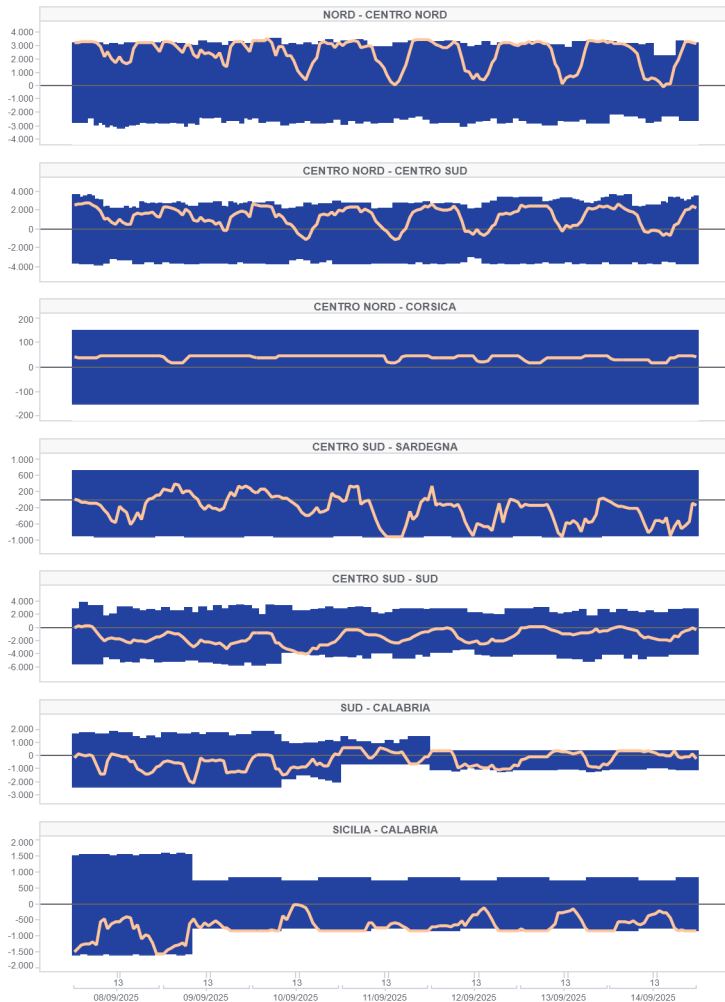
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	3.137	3.583	2.703	2.866	86,1%	80,0%
	NORD-SVIZ			2.426	2.332	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	20,8%	30,4%	652	670	292	373	9,3%	16,9%
	MONT-CSUD	75,6%	69,0%	578	650	280	228	36,6%	24,2%
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.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	91,7%	99,4%	2.807	3.220	2.059	2.473	42,3%	31,5%
	CNOR-NORD	8,3%	0,6%	2.553	367		86	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	72,0%	83,9%	2.884	2.835	1.506	1.662	0,0%	0,6%
	CSUD-CNOR	28,0%	16,1%	3.533	3.595	662	484	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	66,7%	100,0%	150	150	36	41	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	3,6%	0,0%	150	150	71	0	0,0%	
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150		0	0	67,3%	100,0%
	SARD-CORS	32,7%		150		41	0	67,9%	100,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	100	108	61	56	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	11,3%	26,2%	720	720	87	170	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	88,7%	73,8%	887	887	408	350	6,5%	4,2%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	4,8%	9,5%	3.302	2.820	170	193	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	95,2%	90,5%	5.193	4.491	1.326	1.483	0,0%	1,8%
Sud - Calabria	SUD-CALA	28,6%	36,9%	1.674	1.010	328	297	0,0%	10,1%
	CALA-SUD	71,4%	63,1%	2.336	1.469	626	631	0,0%	1,8%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	2,4%		1.539	950	144	0	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	97,6%	100,0%	1.576	953	954	727	6,0%	41,1%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	169	169	11,3%	19,6%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37
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	2.778	2.868	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA			977	934	0	0	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	98,8%	100,0%	2.346	2.443	2.279	2.431	92,3%	96,4%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	22,6%	28,6%	621	614	483	484	16,1%	19,6%
	BSP-COUP	76,2%	69,6%	450	494	435	462	60,7%	59,5%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	12,5%	21,4%	147	137	131	133	11,3%	20,8%
	XAUS-COUP	86,9%	78,0%	370	368	368	362	81,0%	72,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE					0	0	100,0%	100,0%
	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%

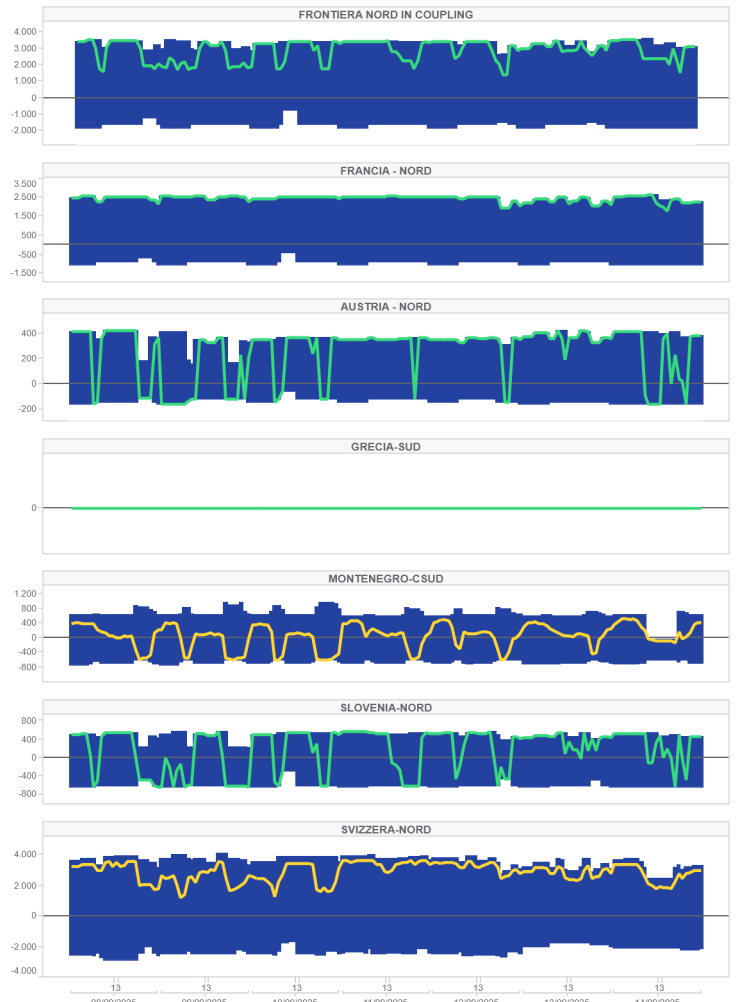
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export 📈 Flusso



Transiti esteri (MWh)

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





Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 37 dal 08/09/2025 al 14/09/2025

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	8 settembre						
	9 settembre						
	10 settembre						
	11 settembre						
	12 settembre						
	13 settembre						
	14 settembre						
Peakload	8 settembre						
	9 settembre						
	10 settembre						
	11 settembre						
	12 settembre						

TOTALE



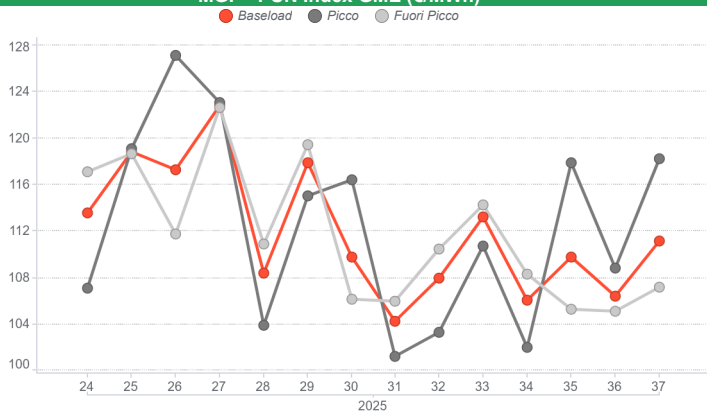
MTE												
	Prezzo min €/MWh	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoiazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2025-10		118,74	0,0%	0	0	0	0	0	0	4	2.980
	BL-M-2025-11		111,87	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-M-2025-12		112,91	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2025-04		114,54	0,0%	0	0	0	0	0	0	29	64.061
	BL-Q-2026-01		121,10	0,0%	0	0	0	0	0	0	2	4.318
	BL-Q-2026-02		95,83	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Y-2026		109,18	0,0%	0	0	0	2	17.520	0	15	131.400
	PL-M-2025-10		117,86	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-M-2025-11		122,82	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
Peakload	PL-M-2025-12		126,13	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2025-04		122,24	0,0%	0	0	0	0	0	0	50	39.600
	PL-Q-2026-01		125,38	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2026-02		98,97	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2026-03		112,38	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Y-2026		116,08	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0

PCE			
	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	637.930	2,1%	15,5%
Peak	1.770	0,0%	0,0%
Non Standard	3.442.019	-0,5%	83,6%
Contratti bilaterali	4.081.719	-0,1%	99,2%
MTE	33.744	0,0%	0,8%
Totale PCE	4.115.463	-0,1%	100,0%
Posizione netta	2.654.519	-0,6%	64,5%

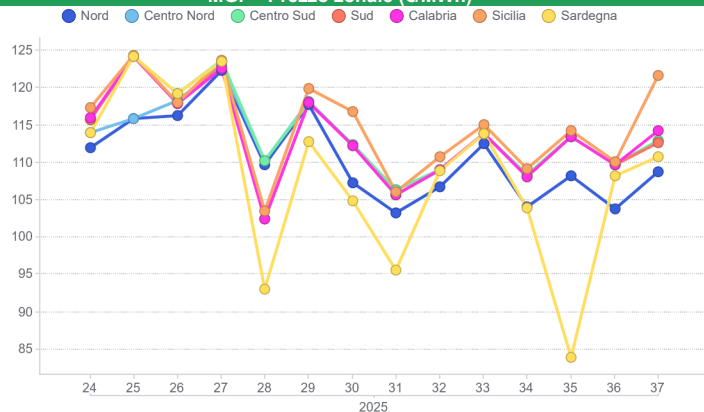
Programmi				
Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.279.539	0,1%	1.794.293	-0,9%
Rifiutati	233.241	-6,3%	47	-51,1%
Registrati	1.046.298	1,7%	1.794.246	-0,9%
Sbilanciamenti a programma	1.608.221	-2,0%	860.273	0,1%
Saldo programmi	0		747.948	

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

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



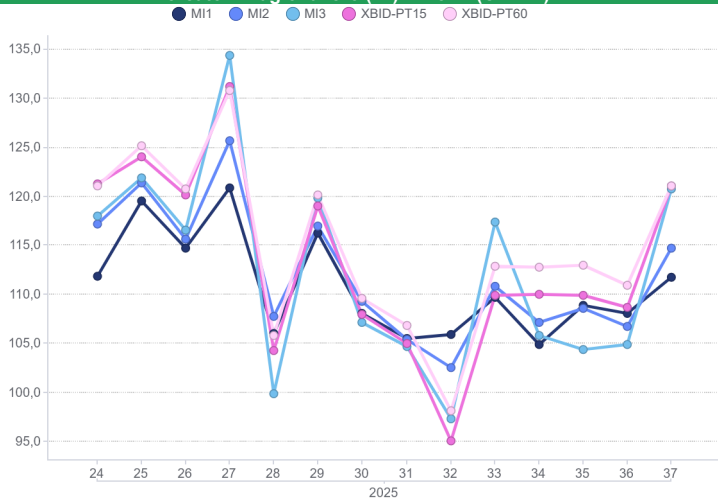
MGP - Volumi (TWh)



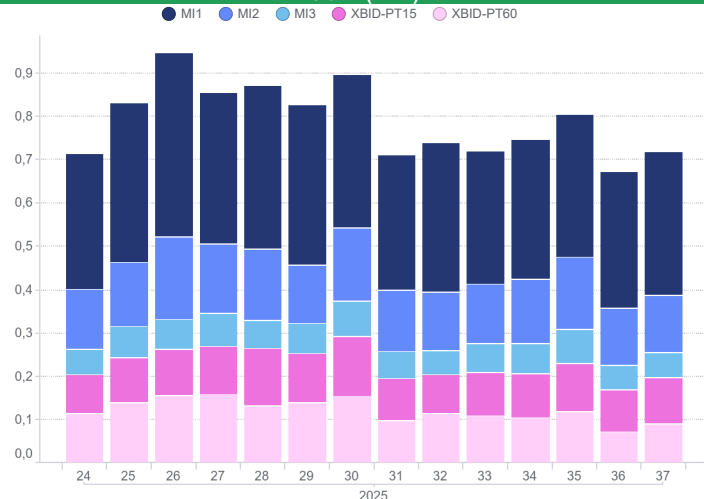
MGP - Liquidità (%)



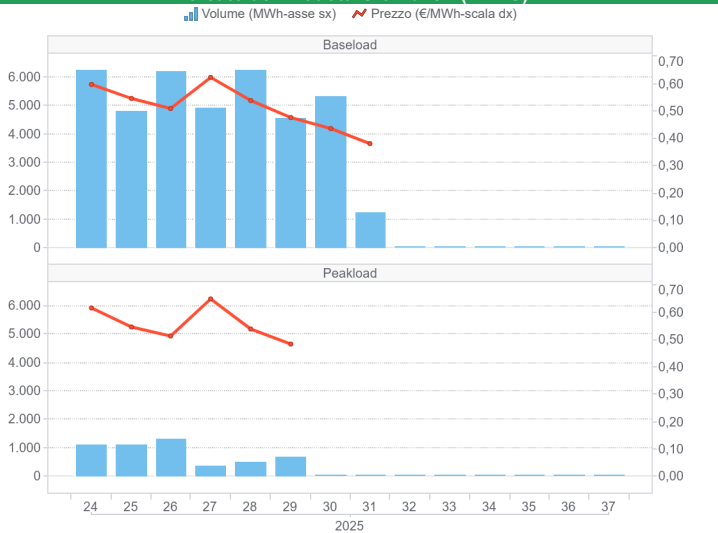
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

