

PUN Index GME

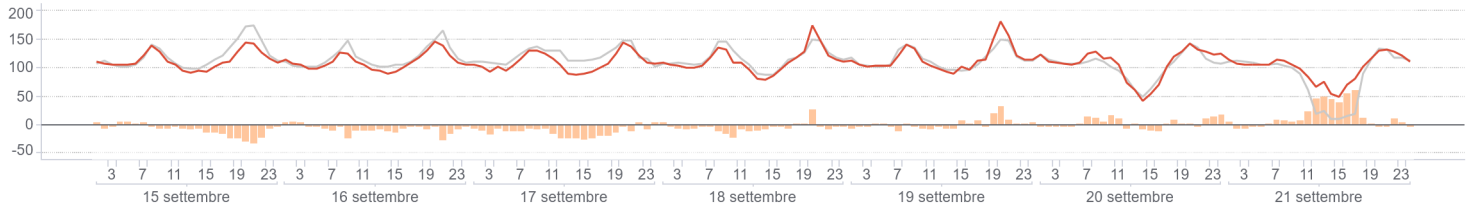
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	109,61	-1,55	-1,4%
<i>Picco</i>	110,72	-7,56	-6,4%
<i>Fuori Picco</i>	108,99	1,78	1,7%
Minimo orario	42,68		
Massimo orario	180,90		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.409.136	50.054	-0,4%
	Estero 1.050.143	6.251	-3,3%
	Totale 9.459.279	56.305	-0,7%
Vendite	Nazionale 4.490.378	26.728	-0,9%
	Estero 1.029.849	6.130	-2,0%
	Totale 5.520.228	32.858	-1,1%
Acquisti	Nazionale 5.435.600	32.355	-0,4%
	Estero 84.628	504	-32,0%
	Totale 5.520.228	32.858	-1,1%

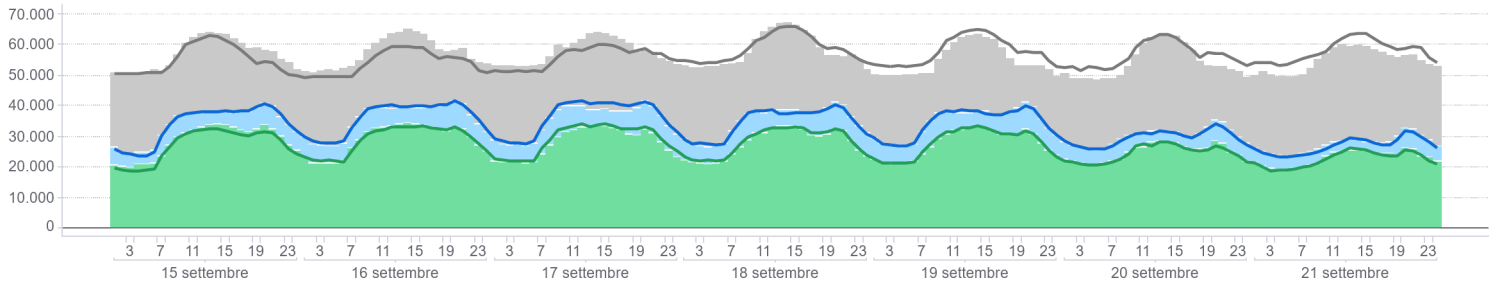
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.496.389	-0,8%	81,5%
<i>Operatori</i>	2.900.296	-2,3%	52,5%
<i>GSE</i>	580.836	10,4%	10,5%
<i>Zone estere</i>	1.015.257	-2,1%	18,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.023.839	-2,1%	18,5%
<i>Zone estere</i>	14.592	10,5%	0,3%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.009.247	-2,3%	18,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.520.228	-1,1%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.939.051	-0,2%	
OFFERTA TOTALE	9.459.279	-0,7%	

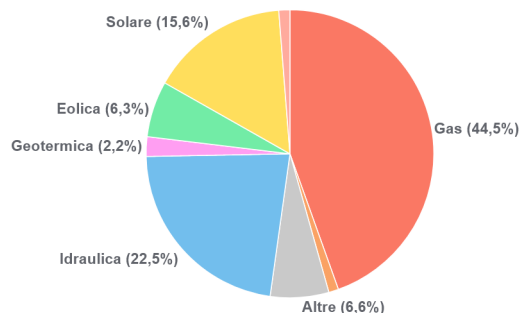
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.496.389	-0,8%	81,5%
<i>Acquirente Unico</i>	64.243	-0,1%	1,2%
<i>Altri operatori</i>	3.463.072	-2,5%	62,7%
<i>Pompaggi</i>	50.033	15,5%	0,9%
<i>Zone estere</i>	84.628	-32,0%	1,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	834.414	11,6%	15,1%
PCE (incluso MTE)	1.023.839	-2,1%	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>	1.830.052	3,6%	33,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-834.414	11,6%	-15,1%
VOLUMI ACQUISTATI	5.520.228	-1,1%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	543.520	13,4%	
DOMANDA TOTALE	6.063.748	0,1%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.344.405	13.955	-124	-0,9%
<i>Gas</i>	1.999.814	11.904	-158	-1,3%
<i>Carbone</i>	49.521	295	74	33,3%
<i>Altre</i>	295.070	1.756	-39	-2,2%
Rinnovabili	2.090.043	12.441	-49	-0,4%
<i>Idraulica</i>	1.010.264	6.013	-259	-4,1%
<i>Geotermica</i>	98.804	588	-13	-2,2%
<i>Eolica</i>	282.552	1.682	-228	-11,9%
<i>Solare</i>	698.423	4.157	451	12,2%
Pompaggio	55.931	333	-57	-14,6%
Totale	4.490.378	26.728	-229	-0,9%

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		108,78	0,0%	109,82	-2,7%	109,82	-2,7%	109,82	-2,5%	111,20	-2,6%	117,32	-3,5%	104,81	-5,4%
Picco		110,45	-5,7%	111,46	-7,0%	111,46	-7,0%	111,46	-6,5%	111,19	-6,6%	113,61	-6,9%	100,47	-12,6%
Fuori Picco		107,85	3,5%	108,92	-0,1%	108,92	-0,1%	108,92	-0,1%	111,21	-0,3%	119,38	-1,6%	107,22	-1,1%
Massimo		180,90		180,90		180,90		180,90		180,90		180,90		180,90	
Minimo		41,96		41,96		41,96		41,96		48,77		48,77		10,00	

Volumi zonali

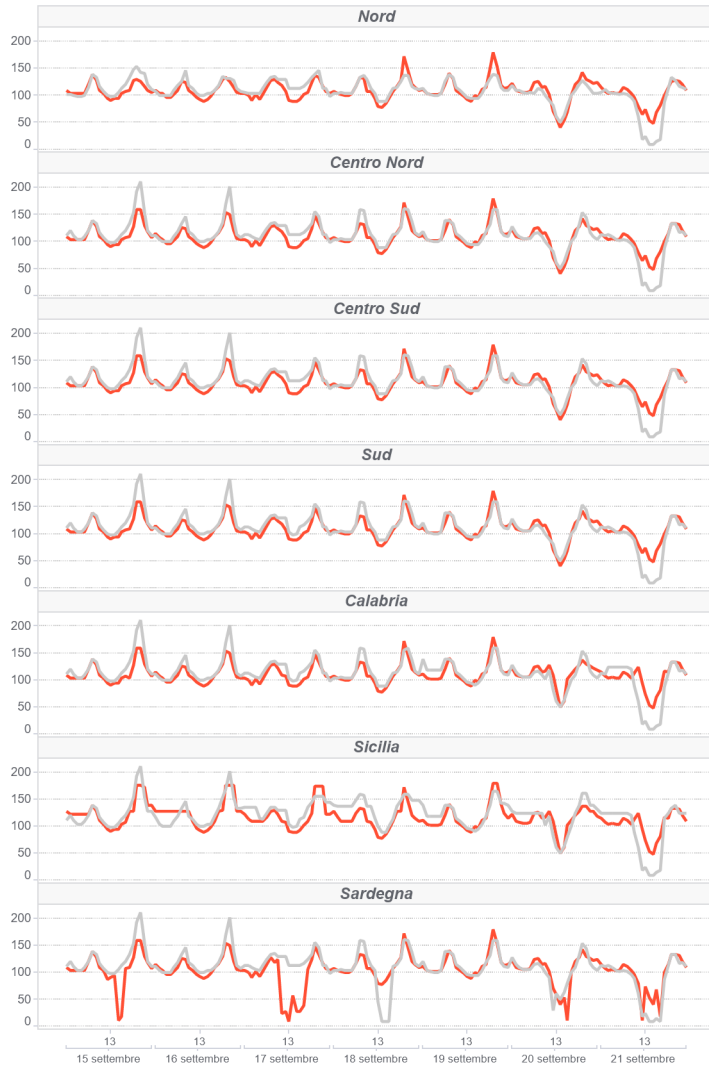
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.257.289	-251.499	373.761	17.710	1.289.336	146.627	1.032.680	2.934	660.378	37.514	513.174	-13.702	282.518	29.773
Vendite	Totale	2.381.250	-109.775	297.551	15.934	514.048	32.294	537.001	7.919	315.843	31.395	210.349	-34.423	234.336	18.107
Acquisti	Totale	3.049.684	8.153	464.961	-1.532	968.164	-416	347.052	-8.257	108.263	-5.484	329.458	-9.196	168.017	-2.870
		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	25.341	-5,58%	2.225	4,97%	7.675	12,83%	6.147	0,28%	3.931	6,02%	3.055	-2,60%	1.682	11,78%
Vendite	Media	14.174	-4,41%	1.771	5,66%	3.060	6,70%	3.196	1,50%	1.880	11,04%	1.252	-14,06%	1.395	8,37%
Acquisti	Media	18.153	0,27%	2.768	-0,33%	5.763	-0,04%	2.066	-2,32%	644	-4,82%	1.961	-2,72%	1.000	-1,68%

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		7.517	-5,1%	737	5,0%	1.306	7,8%	1.480	1,9%	1.451	11,8%	593	-14,7%	870	8,9%
	Gas	6.647	-5,6%	645	5,4%	1.056	9,4%	1.225	2,1%	1.341	13,2%	495	-9,7%	494	-2,7%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	295	33,3%
	Altre	870	-0,7%	91	1,9%	250	1,5%	256	1,0%	110	-2,4%	98	-33,3%	81	16,3%
Rinnovabili		6.387	-3,0%	1.034	6,1%	1.692	6,3%	1.716	1,1%	429	8,4%	659	-13,5%	525	7,5%
	Idraulica	4.254	-8,4%	181	17,8%	605	7,4%	538	8,5%	144	5,5%	195	3,5%	96	7,1%
	Geotermica	-	-	588	-2,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	15	-4,0%	12	-28,6%	314	-17,2%	794	-5,7%	200	12,1%	206	-36,5%	142	-7,6%
	Solare	2.118	10,2%	253	24,6%	773	19,1%	384	7,1%	85	5,3%	258	3,6%	286	17,2%
Pompaggio		271	-16,7%	-	-	62	-4,0%	-	-	-	-	-	-	1	-26,8%
Totale		14.174	-4,4%	1.771	5,7%	3.060	6,7%	3.196	1,5%	1.880	11,0%	1.252	-14,1%	1.395	8,4%

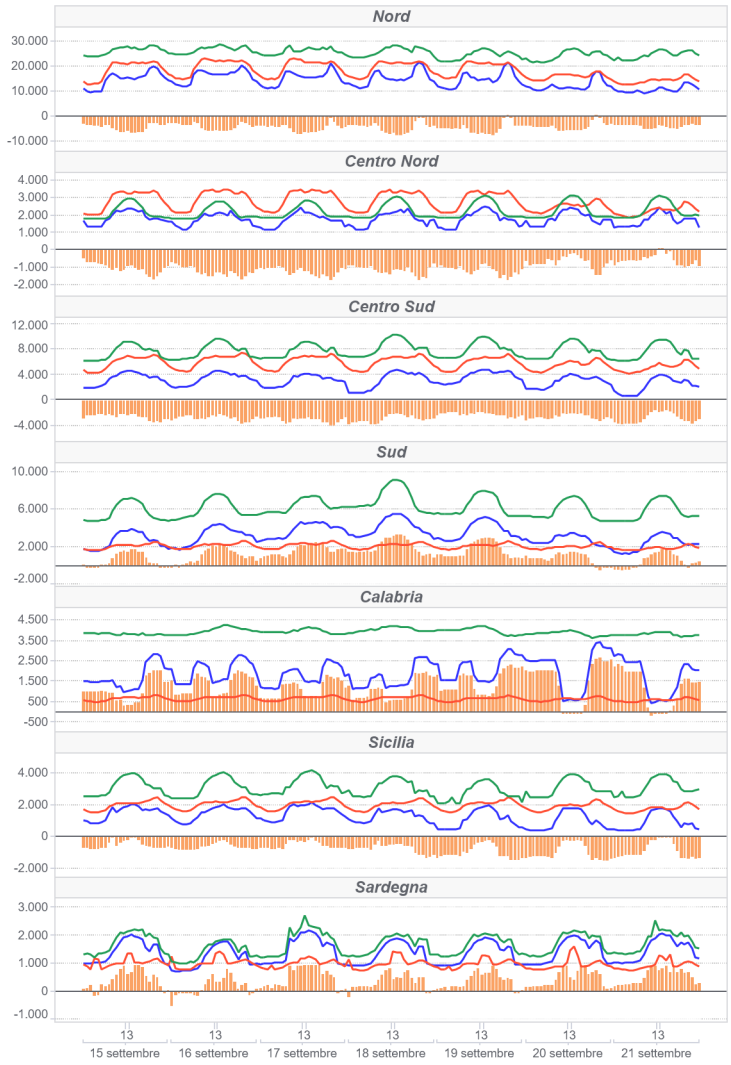
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

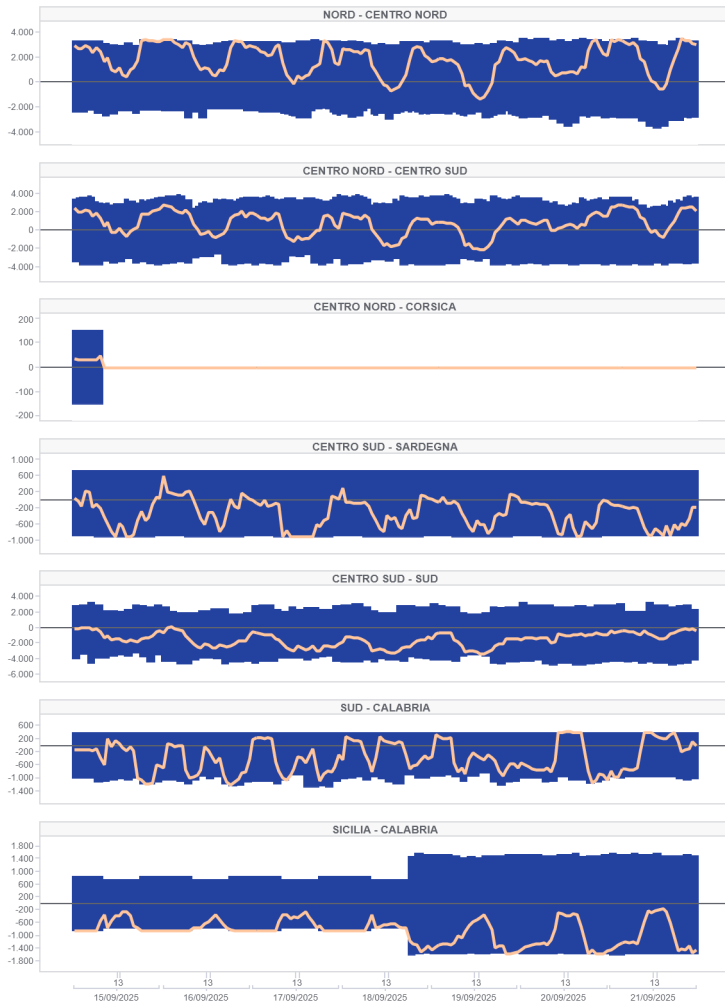


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.37	Sett. n.38	Sett. n.37	Sett. n.38	Sett. n.37	Sett. n.38	Sett. n.37	Sett. n.38
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%	3.583	3.298	2.866	2.852	80,0%	86,5%
	NORD-SVIZ			2.332	2.580	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	30,4%	23,2%	670	517	373	212	16,9%	9,5%
	MONT-CSUD	69,0%	76,8%	650	442	228	209	24,2%	36,3%
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.37	Sett. n.38	Sett. n.37	Sett. n.38	Sett. n.37	Sett. n.38	Sett. n.37	Sett. n.38
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	99,4%	89,3%	3.220	3.275	2.473	2.048	31,5%	8,9%
	CNOR-NORD	0,6%	10,7%	2.655	2.620	86	517	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	83,9%	72,6%	2.835	3.371	1.662	1.386	0,6%	0,0%
	CSUD-CNOR	16,1%	27,4%	3.595	3.494	484	847	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	100,0%	4,8%	150	150	41	32	0,0%	95,2%
	CORS-CNOR	0,0%	0,0%	150	150	0	0	0,0%	95,2%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%
	SARD-CORS					0	0	100,0%	100,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	108	103	56	68	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	26,2%	18,5%	720	720	170	123	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	73,8%	81,5%	887	887	350	429	4,2%	8,9%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	9,5%	1,2%	2.820	2.604	193	49	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	90,5%	98,8%	4.491	4.206	1.483	1.508	1,8%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	36,9%	27,4%	1.010	390	297	230	10,1%	6,5%
	CALA-SUD	63,1%	72,6%	1.469	1.046	631	582	1,8%	3,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA			950	1.137	0	0	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	100,0%	100,0%	953	1.164	727	876	41,1%	36,9%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	169	167	19,6%	5,4%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.37	Sett. n.38	Sett. n.37	Sett. n.38	Sett. n.37	Sett. n.38	Sett. n.37	Sett. n.38
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	2.868	2.899	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA			934	949	0	0	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	100,0%	100,0%	2.443	2.282	2.431	2.241	96,4%	94,6%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	28,6%	14,9%	614	626	484	473	19,6%	8,9%
	BSP-COUP	69,6%	85,1%	494	460	462	438	59,5%	76,8%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	21,4%	4,8%	137	149	133	123	20,8%	3,6%
	XAUS-COUP	78,0%	95,2%	368	377	362	380	72,0%	95,2%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE					0	0	100,0%	100,0%
	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%

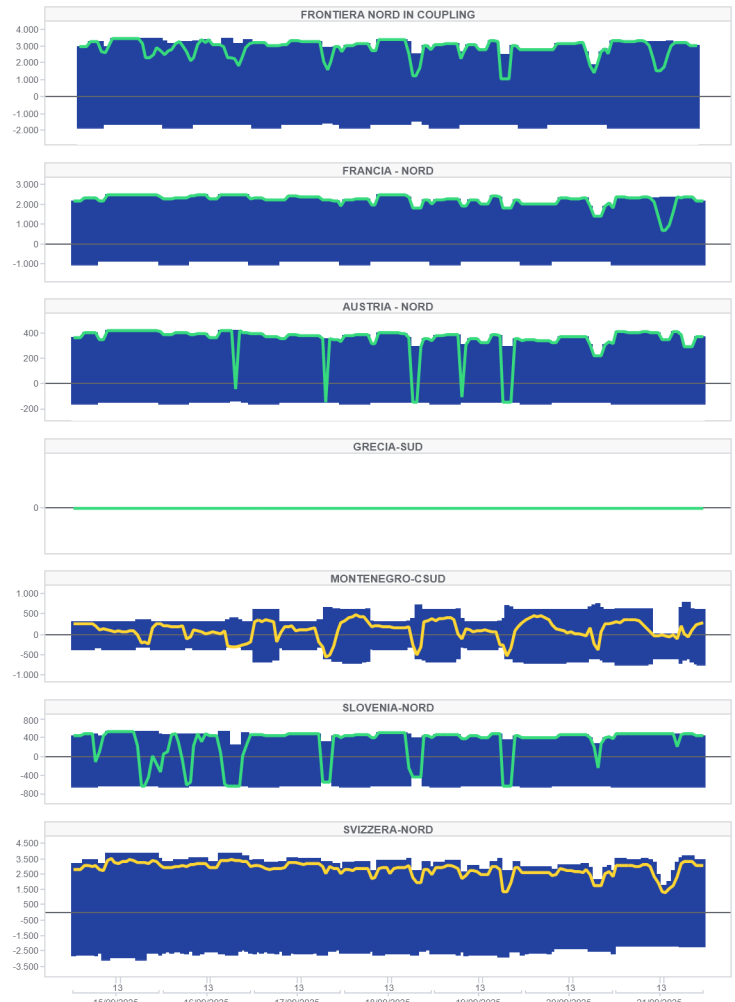
Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export 📈 Flusso



Transiti esteri (MWh)

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



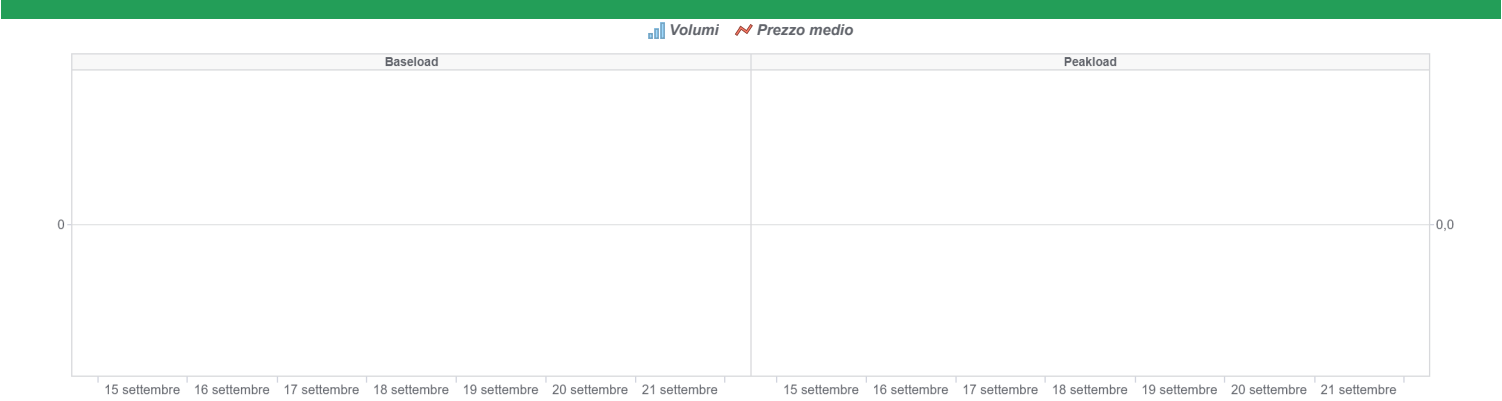


Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 38 dal 15/09/2025 al 21/09/2025

MPEG							
Prodotti		Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Volume (MWh)	Posizione aperta (MW)
Baseload	15 settembre						
	16 settembre						
	17 settembre						
	18 settembre						
	19 settembre						
	20 settembre						
	21 settembre						
Peakload	15 settembre						
	16 settembre						
	17 settembre						
	18 settembre						

TOTALE



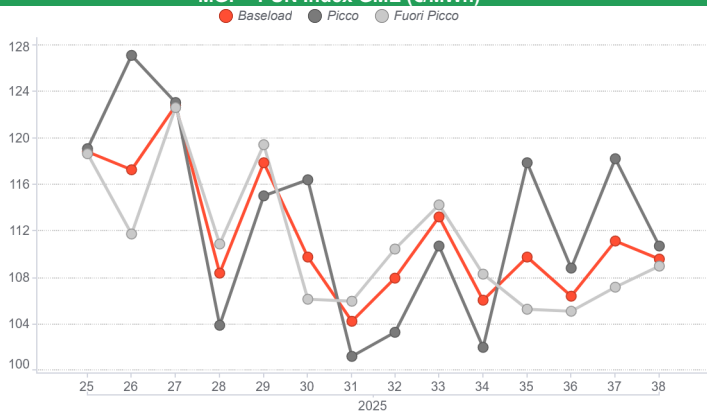
MTE												
	Prezzo min €/MWh	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2025-10		118,74	0,0%	0	0	0	0	0		4	2.980
	BL-M-2025-11		111,87	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	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	0	0		2	4.318
	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	1	8.760	-50%	16	140.160
	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

PCE			
	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	623.023	-2,3%	14,9%
Peak	1.470	-16,9%	0,0%
Non Standard	3.516.048	2,2%	84,2%
Contratti bilaterali	4.140.542	1,4%	99,2%
MTE	33.744	0,0%	0,8%
Totale PCE	4.174.286	1,4%	100,0%
Posizione netta	2.722.216	2,6%	65,2%

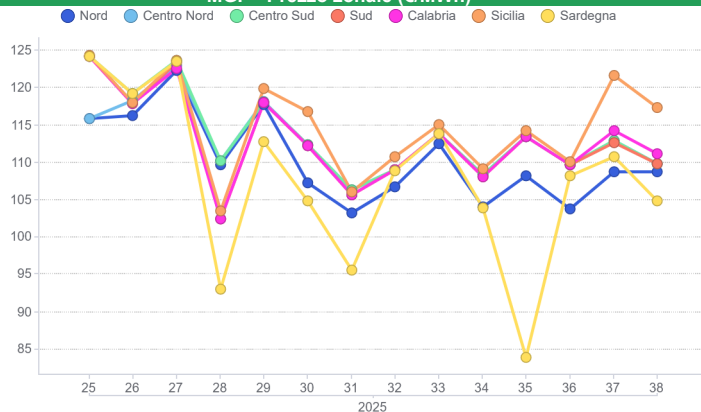
Programmi				
Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.337.583	4,5%	1.858.299	3,6%
Rifiutati	313.744	34,5%	47	-1,9%
Registrati	1.023.839	-2,1%	1.858.252	3,6%
Sbilanciamenti a programma	1.698.378	5,6%	863.964	0,4%
Saldo programmi	0		834.414	

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

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



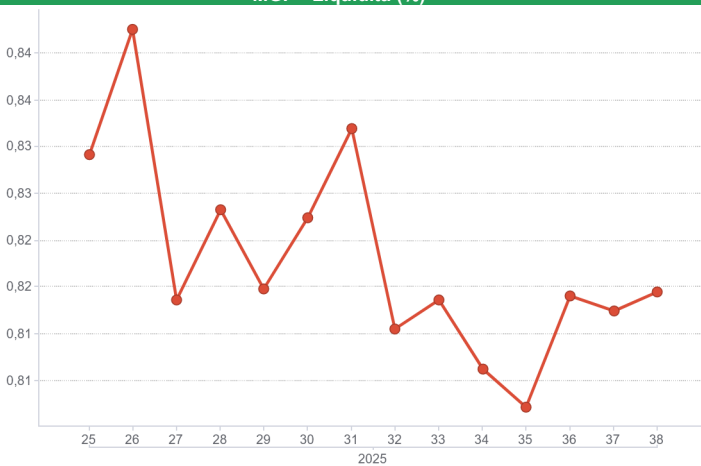
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



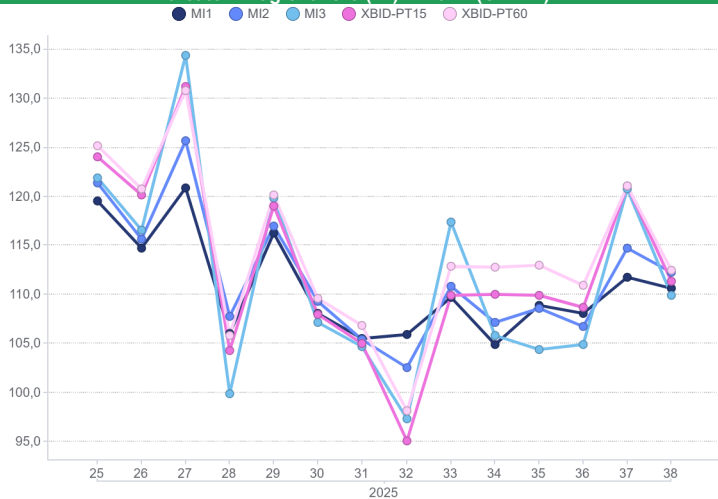
MGP - Volumi (TWh)



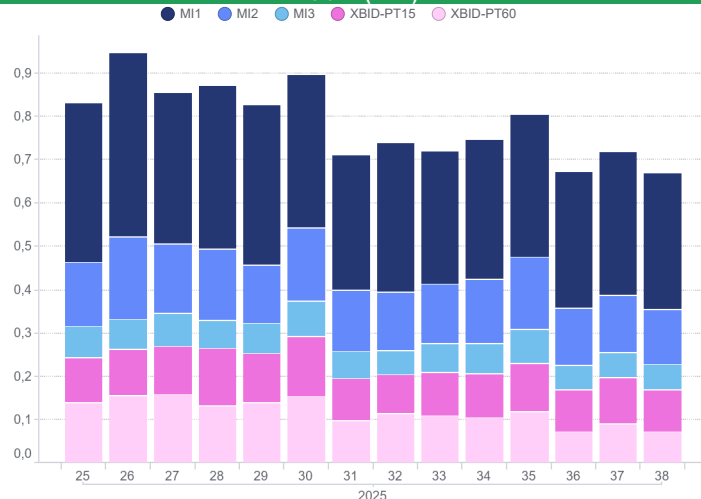
MGP - Liquidità (%)



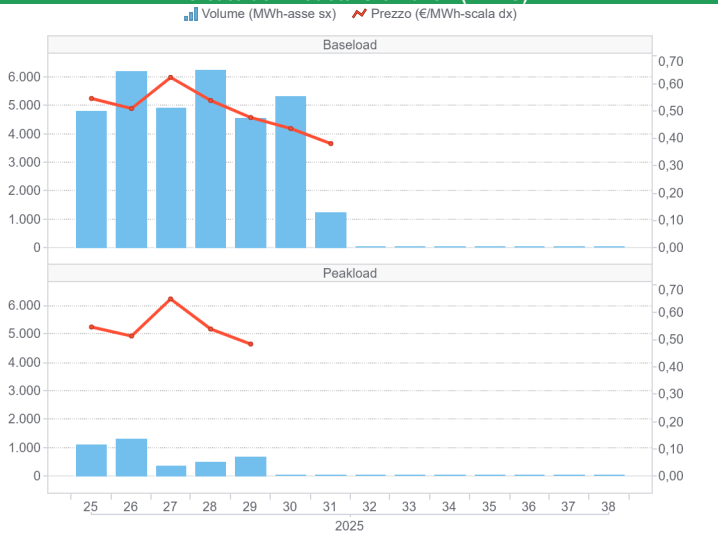
Mercato Infragiorale (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

