

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	201,47	-14,35	-6,7%
<i>Picco</i>	202,97	-19,46	-8,7%
<i>Fuori Picco</i>	200,63	-11,52	-5,4%
Massimo	342,17		
Minimo	46,50		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.121	12,1	1,1%
	Estero 901	1,3	-7,4%
	Totale 9.022	13,4	0,2%
Vendite	Nazionale 4.654	6,9	-1,5%
	Estero 886	1,3	-8,5%
	Totale 5.540	8,2	-2,7%
Acquisti	Nazionale 5.388	8,0	-4,0%
	Estero 151	0,2	85,9%
	Totale 5.540	8,2	-2,7%

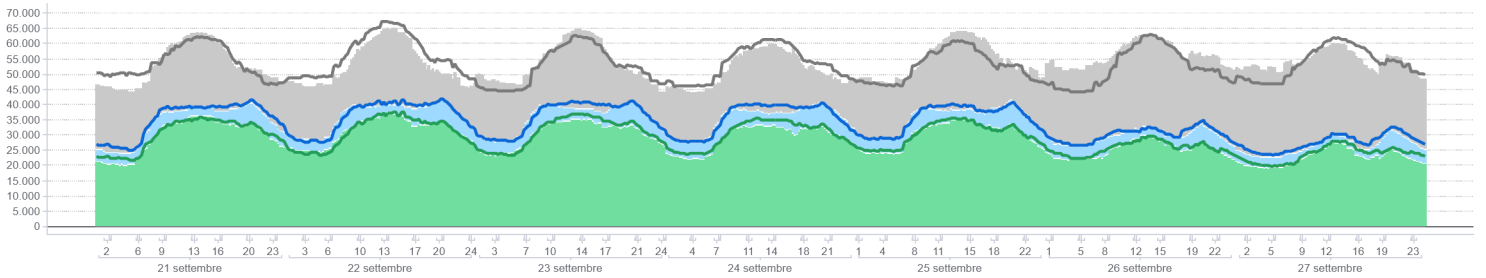
PUN Index GME (€/MWh)

Prezzo Settimana precedente Delta prezzo



Volumi offerti, venduti e acquistati (MW)

Offerta Vendite fuori borsa Vendite in borsa Vendite in borsa - sett. prec Vendite fuori borsa - sett. prec Offerta sett. prec



Offerta di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.720	-3,3%	85,2%
<i>Operatori</i>	3.282	-2,9%	59,2%
<i>GSE</i>	556	3,2%	10,0%
<i>Zone estere</i>	882	-8,2%	15,9%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	820	0,7%	14,8%
<i>Zone estere</i>	3	-44,4%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	816	1,0%	14,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.540	-2,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.482	5,2%	
OFFERTA TOTALE	9.022	0,2%	

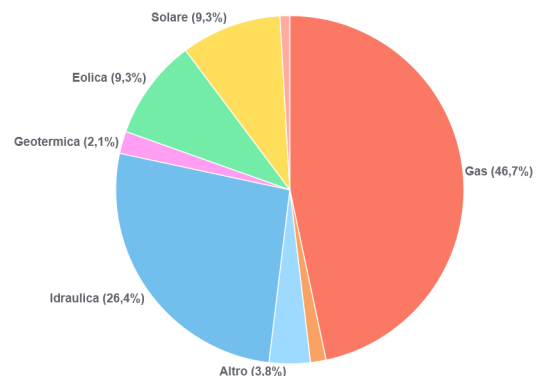
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.720	-3,3%	85,2%
<i>Acquirente Unico</i>	78	-4,2%	1,4%
<i>Altri operatori</i>	3.429	-4,7%	61,9%
<i>Pompaggi</i>	45	-11,6%	0,8%
<i>Zone estere</i>	151	85,9%	2,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	1.017	-4,8%	18,4%
PCE (incluso MTE)	820	0,7%	14,8%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.836	-2,4%	33,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-1.017	-4,8%	-18,4%
VOLUMI ACQUISTATI	5.540	-2,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	423	-11,5%	
DOMANDA TOTALE	5.963	-3,4%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.417	3,6	-190	-7,3%
<i>Gas</i>	2.171	3,2	-171	-7,3%
<i>Carbone</i>	67	0,1	-22	-24,7%
<i>Altro</i>	178	0,3	3	1,6%
Rinnovabili	2.195	3,3	122	5,9%
<i>Idraulica</i>	1.231	1,8	-54	-4,2%
<i>Geotermica</i>	96	0,1	0	-0,3%
<i>Eolica</i>	435	0,6	175	67,2%
<i>Solare</i>	433	0,6	1	0,2%
Pompaggio	42	0,1	-3	-6,6%
Totale	4.654	6,9	-72	-1,5%

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		201,72	-4,6%	202,07	-4,7%	195,11	-7,9%	195,09	-7,7%	184,35	-14,3%	235,42	-15,8%	194,70	-5,1%
Picco		204,39	-8,0%	204,77	-8,0%	197,95	-10,8%	197,89	-10,4%	184,36	-14,1%	216,53	-9,4%	197,75	-3,0%
Fuori Picco		200,24	-2,6%	200,57	-2,7%	193,53	-6,1%	193,53	-6,1%	184,35	-14,3%	245,92	-18,6%	193,00	-6,3%
Massimo		342,53		342,53		342,53		342,53		342,53		412,00		330,00	
Minimo		46,50		46,50		1,00		1,00		0,00		0,00		1,00	

Volumi zonali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Totale	4.251	-27	341	39	1.264	62	933	40	388	-87	635	60	308	3
Vendite	Totale	2.290	-131	269	33	708	29	649	18	165	-41	347	36	225	-16
Acquisti	Totale	3.006	-94	481	-12	961	-60	340	-28	104	-8	327	-17	170	-4

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Media	6,3	-0,6%	0,5	12,9%	1,9	5,2%	1,4	4,5%	0,6	-18,3%	0,9	10,4%	0,5	1,1%
Vendite	Media	3,4	-5,4%	0,4	14,0%	1,1	4,3%	1,0	2,9%	0,2	-20,0%	0,5	11,6%	0,3	-6,5%
Acquisti	Media	4,5	-3,0%	0,7	-2,5%	1,4	-5,8%	0,5	-7,6%	0,2	-7,3%	0,5	-5,0%	0,3	-2,2%

Volumi venduti per fonte. Media quart'oraria

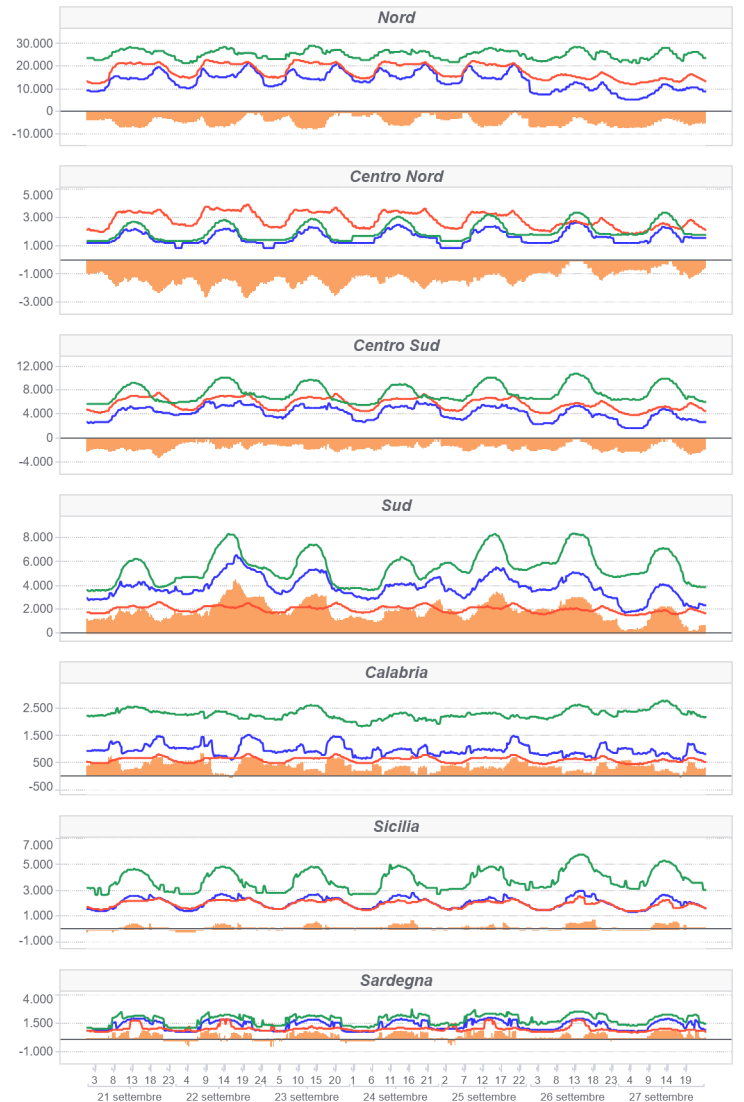
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Tradizionali		2,0	-3,4%	0,1	46,7%	0,5	-4,4%	0,4	-30,2%	0,1	-40,4%	0,3	19,8%	0,2	-13,8%
	Gas	1,9	-3,7%	0,1	47,6%	0,5	-5,1%	0,3	-30,5%	0,1	-44,3%	0,2	23,2%	0,1	0,0%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-24,7%
	Altro	0,1	1,8%	0,0	23,3%	0,0	5,5%	0,0	-25,2%	0,0	-3,3%	0,1	8,7%	0,0	19,9%
Rinnovabili		1,4	-8,6%	0,3	3,5%	0,5	16,2%	0,6	46,2%	0,1	21,9%	0,2	4,0%	0,1	4,8%
	Idraulica	1,1	-10,0%	0,1	8,1%	0,2	-1,2%	0,2	14,0%	0,1	1,2%	0,1	5,5%	0,1	6,8%
	Geotermica	-	-	0,1	-0,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	43,5%	0,0	54,2%	0,1	97,6%	0,3	87,7%	0,1	56,1%	0,1	3,7%	0,0	23,0%
	Solare	0,3	-3,4%	0,0	-0,8%	0,2	5,3%	0,0	5,2%	0,0	0,8%	0,1	3,0%	0,1	-2,0%
Pompaggio		0,1	4,8%	-	-	0,0	-51,4%	-	-	-	-	0,0	-88,9%	0,0	-
Totale		3,4	-5,4%	0,4	14,0%	1,1	4,3%	1,0	2,9%	0,2	-20,0%	0,5	11,6%	0,3	-6,5%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente

Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.38	Sett. n.39	Sett. n.38	Sett. n.39	Sett. n.38	Sett. n.39	Sett. n.38	Sett. n.39
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	100,0%	96,4%	10	10	10	10	100,0%	100,0%
Francia - Nord	NORD-FRAN			0	0	0	0		
	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%
	CSUD-MONT	3,7%	43,6%	1.019	1.467	41	212	0,1%	6,3%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	27,4%	54,9%	964	1.335	540	427	15,3%	17,6%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ		4,2%	3.569	3.605	0	90	0,0%	0,1%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	95,8%	n.d.	4.185	2421	2117	n.d.	48,5%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		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
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	47,3%	32,6%	2.943	3.263	873	487	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	52,7%	67,4%	3.706	3.573	1.648	1.822	0,7%	11,6%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS					0	0	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	0,0%	0,0%			0	0	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	26,2%	21,6%	720	707	155	118	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	73,8%	78,4%	887	887	532	401	15,5%	1,2%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD			3.729	3.725	0	0	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	100,0%	100,0%	5.059	5.228	1.995	2.148	0,7%	0,3%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%			0	0	0,0%	0,0%
	SARD-CORS					0	0	0,0%	0,0%
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	75,7%	59,4%	2.999	3.068	1.720	1.300	3,7%	1,8%
	CNOR-NORD	24,3%	40,6%	2.852	2.944	945	1.438	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	85	85	48	41	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	80,4%	69,3%	601	114	501	116	57,6%	62,5%
	SICI-CALA	19,6%	30,7%	828	600	172	247	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	173	127	6,4%	0,9%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
Sud - Calabria	CALA-SUD	64,9%	97,8%	1.214	600	427	371	8,6%	18,8%
	SUD-CALA	35,1%	2,2%	709	100	233	44	10,6%	0,1%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		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
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	13,8%	25,1%	118	146	96	110	12,6%	21,7%
	XAUS-COUP	85,7%	72,6%	350	410	335	399	77,4%	60,7%
	COUP-XFRA	1,5%	5,2%	885	1.193	40	595	1,0%	0,4%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	98,4%	94,2%	2.218	2.480	2.165	2.191	89,6%	73,4%
	COUP-BSP	12,4%	28,9%	623	620	415	478	5,1%	18,2%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	84,2%	64,9%	440	414	394	400	68,2%	56,5%
	NORD-COUP	1,9%	3,7%	10.000	10.000	186	469	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	COUP-NORD	98,1%	96,3%	10.000	10.000	2.740	2.528	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	23,2%	53,0%	500	500	424	447	14,3%	40,5%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	72,0%	39,9%	500	500	462	459	61,3%	33,3%

Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



Transiti esteri (MW)

▲ 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)	Volume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-2026-09-21						
	BL-2026-09-22						
	BL-2026-09-23						
	BL-2026-09-24						
	BL-2026-09-25						
	BL-2026-09-26						
	BL-2026-09-27						
	PL-2026-09-21						
Peakload	PL-2026-09-22						
	PL-2026-09-23						
	PL-2026-09-24						
	PL-2026-09-25						

TOTALE



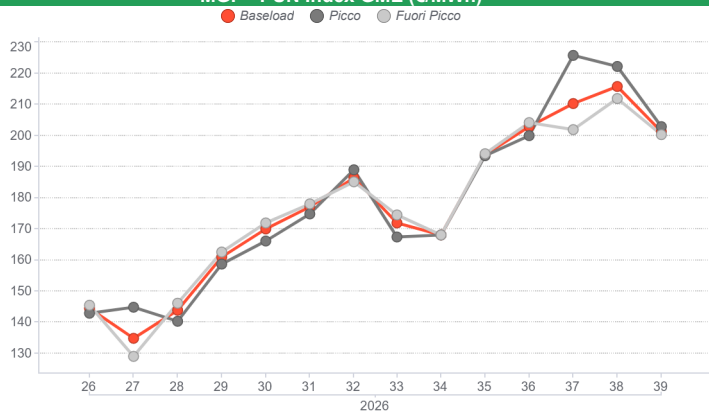
MTE													
		Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2026-10			201,19	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-11			219,44	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2026-12			221,31	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-04			213,91	0,0%	0	0	0	2	4.418	-50%	43	94.987
	BL-Q-2027-01			202,91	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2027-02			135,50	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2027-03			131,76	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2027			155,58	0,0%	0	0	0	1	8.760		6	52.560
Peakload	PL-M-2026-10			222,37	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-11			233,51	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-12			238,44	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2026-04			231,51	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-01			214,72	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-02			129,30	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-03			131,07	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2027			161,40	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	579	0,5%	12,9%
Peak	4	0,0%	0,1%
Non Standard	3.911	-2,3%	86,9%
Contratti bilaterali	4.493	-1,9%	99,8%
MTE	7	0,0%	0,2%
Totale PCE	4.500	-1,9%	100,0%
Posizione netta	2.607	-2,0%	57,9%

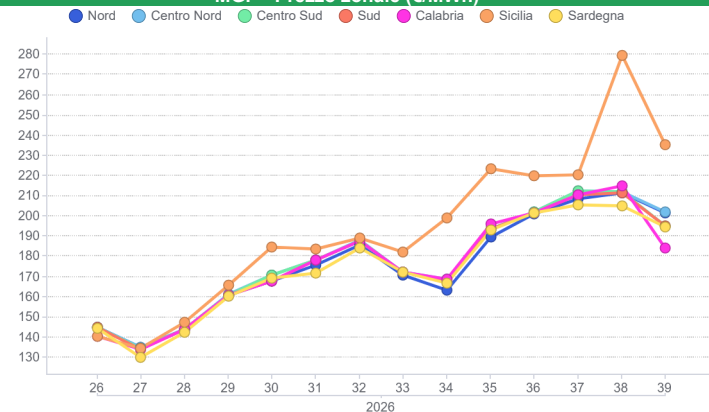
Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.129	1,4%	1.836	-2,4%
Rifiutati	309	3,4%	0	-99,9%
Registrati	820	0,7%	1.836	-2,4%
Sbilanciamenti a programma	1.787	-3,2%	770	-1,0%
Saldo programmi	0		1.017	

Evoluzione settimanale

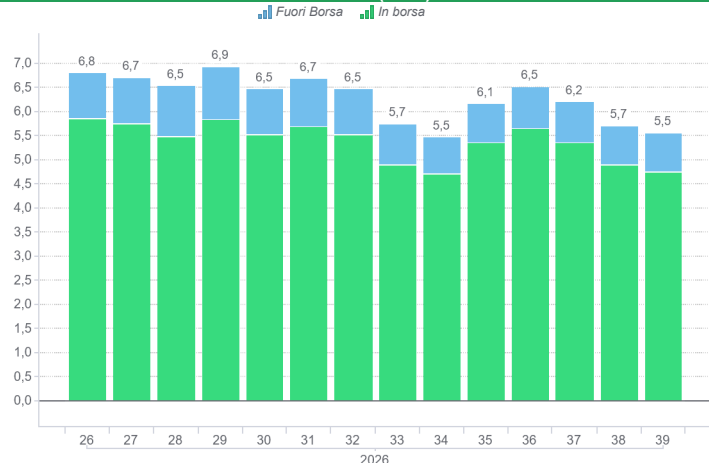
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



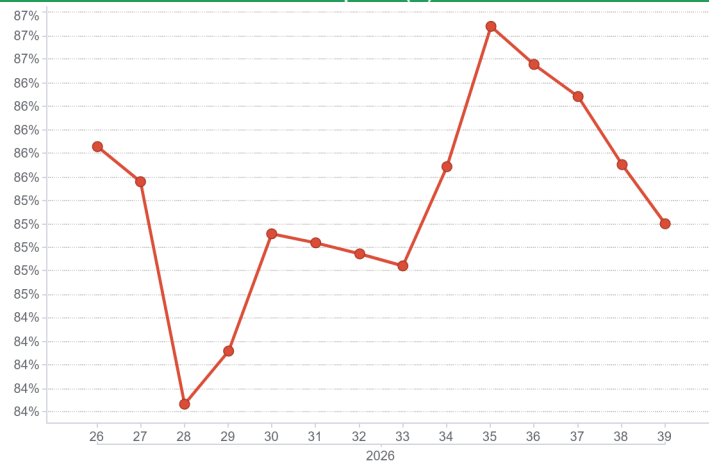
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



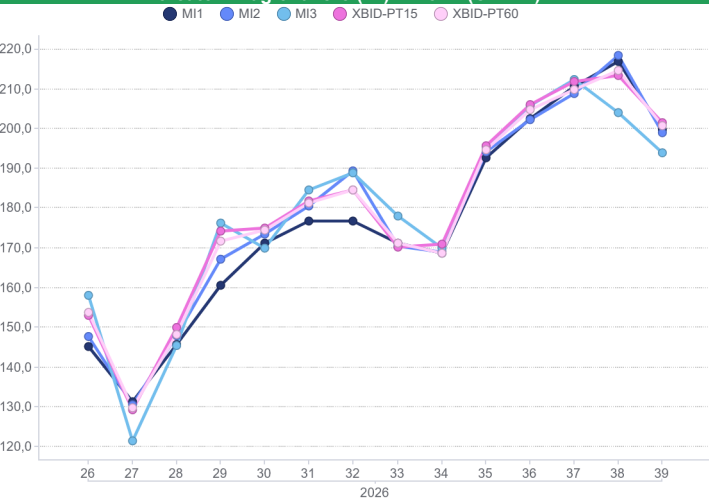
MGP - Volumi (TWh)



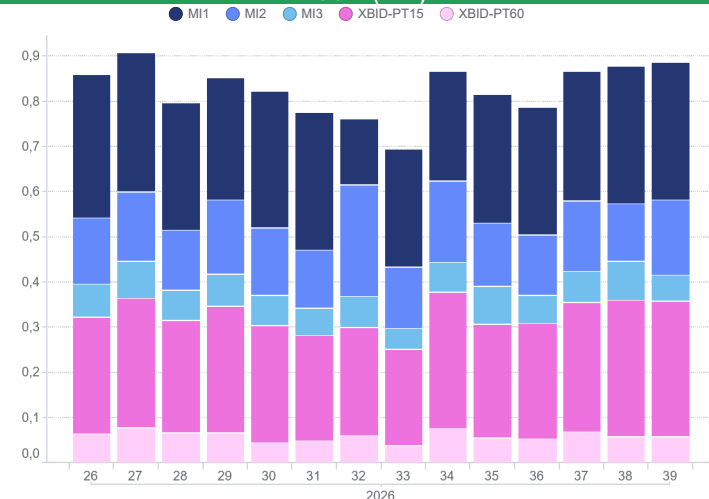
MGP - Liquidità (%)



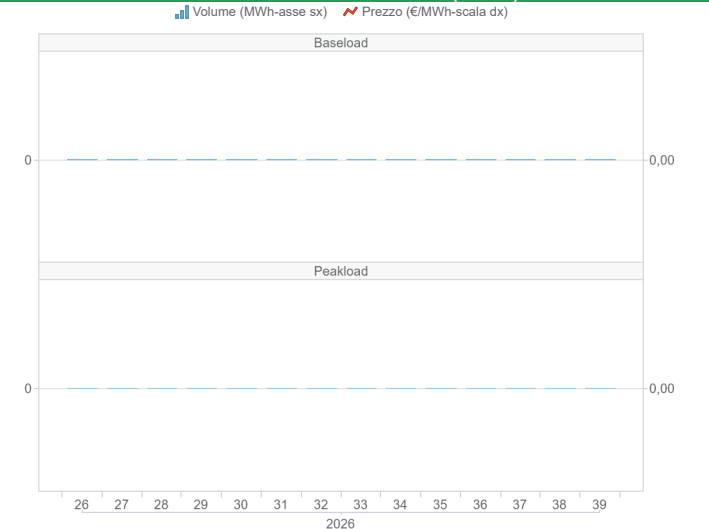
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

