

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	216,72	15,62	7,8%
<i>Picco</i>	225,27	18,00	8,7%
<i>Fuori Picco</i>	211,97	14,30	7,2%
Massimo	365,90		
Minimo	56,79		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 7.340	10,9	-2,4%
	Estero 1.044	1,6	-0,7%
	Totale 8.384	12,5	-2,2%
Vendite	Nazionale 4.403	6,6	2,2%
	Estero 1.031	1,5	-0,4%
	Totale 5.434	8,1	1,7%
Acquisti	Nazionale 5.298	7,9	0,7%
	Estero 136	0,2	69,1%
	Totale 5.434	8,1	1,7%

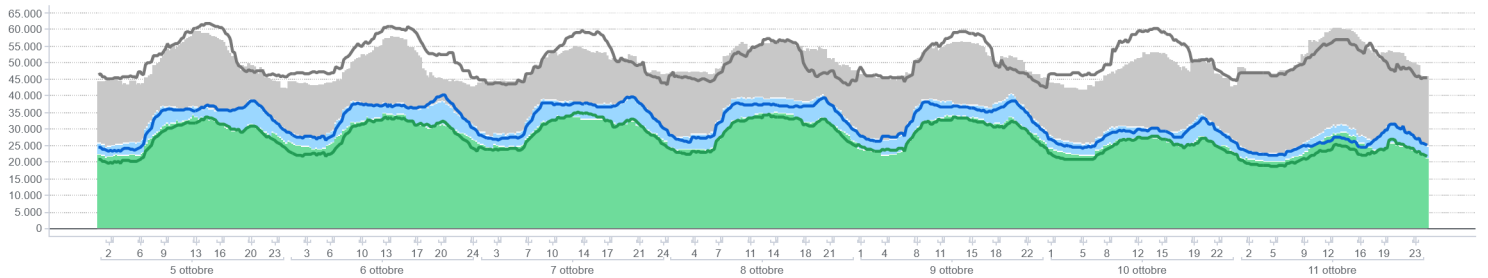
PUN Index GME (€/MWh)

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	4.678	2,0%	86,1%
<i>Operatori</i>	3.260	7,2%	60,0%
<i>GSE</i>	395	-23,1%	7,3%
<i>Zone estere</i>	1.023	-0,9%	18,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	756	0,2%	13,9%
<i>Zone estere</i>	8	146,9%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	748	-0,5%	13,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.434	1,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	2.950	-8,8%	
OFFERTA TOTALE	8.384	-2,2%	

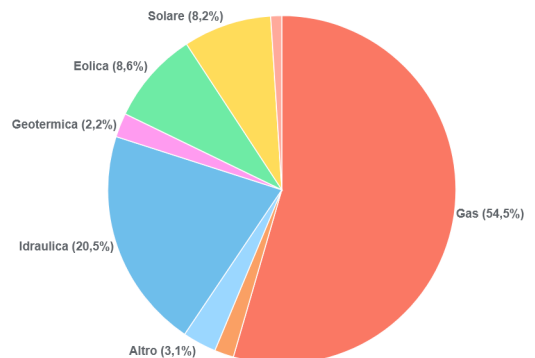
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.678	2,0%	86,1%
<i>Acquirente Unico</i>	77	1,9%	1,4%
<i>Altri operatori</i>	3.410	1,5%	62,8%
<i>Pompaggi</i>	47	-14,8%	0,9%
<i>Zone estere</i>	136	69,1%	2,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	1.007	-1,0%	18,5%
PCE (incluso MTE)	756	0,2%	13,9%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.763	-0,5%	32,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-1.007	-1,0%	-18,5%
VOLUMI ACQUISTATI	5.434	1,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	357	5,1%	
DOMANDA TOTALE	5.791	1,9%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.616	3,9	200	8,3%
<i>Gas</i>	2.399	3,6	229	10,5%
<i>Carbone</i>	79	0,1	-15	-15,9%
<i>Altro</i>	138	0,2	-14	-9,2%
Rinnovabili	1.741	2,6	-105	-5,7%
<i>Idraulica</i>	903	1,3	-245	-21,3%
<i>Geotermica</i>	98	0,1	0	0,2%
<i>Eolica</i>	379	0,6	195	105,9%
<i>Solare</i>	361	0,5	-55	-13,2%
Pompaggio	45	0,1	2	3,8%
Totale	4.403	6,6	97	2,2%

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		219,88	9,7%	219,88	9,6%	215,28	7,7%	207,04	3,6%	207,04	10,2%	207,04	-6,7%	204,43	7,0%
Picco		228,95	9,1%	228,95	9,1%	227,47	9,5%	206,54	-0,5%	206,54	18,7%	206,54	9,2%	209,96	5,0%
Fuori Picco		214,84	10,0%	214,84	9,8%	208,51	6,6%	207,32	6,0%	207,32	6,0%	207,32	-13,7%	201,36	8,2%
Massimo		365,90		365,90		365,90		365,90		365,90		365,90		365,90	
Minimo		86,50		86,50		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	

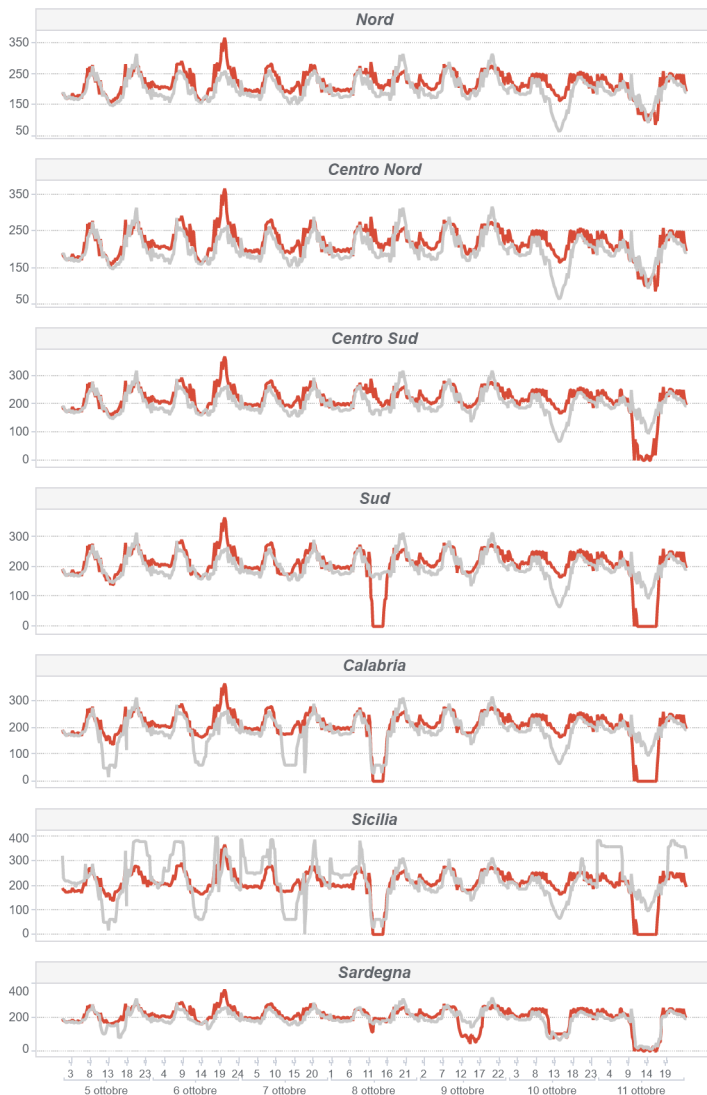
Volumi zonali

		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	3.630	-388	350	-2	1.084	62	841	63	409	34	718	40	308	8
Vendite	Totale	2.228	-19	289	9	592	37	537	34	242	69	261	-35	255	2
Acquisti	Totale	2.984	10	483	19	929	4	332	8	99	1	308	2	163	-7
		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	5,4	-9,6%	0,5	-0,6%	1,6	6,0%	1,3	8,1%	0,6	8,9%	1,1	5,9%	0,5	2,8%
Vendite	Media	3,3	-0,9%	0,4	3,2%	0,9	6,7%	0,8	6,9%	0,4	39,9%	0,4	-11,9%	0,4	0,7%
Acquisti	Media	4,4	0,3%	0,7	4,0%	1,4	0,4%	0,5	2,4%	0,1	0,9%	0,5	0,7%	0,2	-4,0%

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		2,2	8,8%	0,2	31,6%	0,5	23,8%	0,4	-3,9%	0,3	70,3%	0,1	-50,0%	0,2	-3,0%
	Gas	2,1	9,1%	0,2	32,6%	0,5	26,0%	0,4	-5,3%	0,2	79,7%	0,1	-44,0%	0,1	24,4%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-15,9%
	Altro	0,1	2,5%	0,0	-11,2%	0,0	1,0%	0,0	32,5%	0,0	3,8%	0,0	-84,5%	0,0	-4,1%
Rinnovabili		1,1	-16,3%	0,2	-12,3%	0,4	-9,9%	0,4	20,2%	0,1	-8,3%	0,3	25,8%	0,2	6,6%
	Idraulica	0,8	-18,9%	0,1	-32,0%	0,2	-25,4%	0,1	-25,8%	0,0	-32,4%	0,1	-13,5%	0,0	-9,6%
	Geotermica	-	-	0,1	0,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	-35,0%	0,0	232,2%	0,1	119,4%	0,2	119,8%	0,0	34,9%	0,1	176,8%	0,1	48,6%
	Solare	0,2	-6,0%	0,0	-9,6%	0,1	-25,5%	0,0	-26,0%	0,0	-4,1%	0,1	-15,2%	0,1	-7,0%
Pompaggio		0,1	2,2%	-	-	0,0	-60,0%	-	-	-	-	0,0	1571,3%	0,0	-100,0%
Totale		3,3	-0,9%	0,4	3,2%	0,9	6,7%	0,8	6,9%	0,4	39,9%	0,4	-11,9%	0,4	0,7%

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.40	Sett. n.41	Sett. n.40	Sett. n.41	Sett. n.40	Sett. n.41	Sett. n.40	Sett. n.41
		0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Austria - Nord	AUST-NORD			0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
Francia - Nord	FRAN-NORD	98,2%	100,0%	10	10	10	10	100,0%	100,0%
	NORD-FRAN			457	800	0	0	0,0%	0,0%
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%
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	7,1%	40,8%	1.465	1.408	31	236	0,1%	6,8%
	MONT-CSUD	91,2%	59,2%	1.352	1.389	470	268	31,7%	11,4%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	1,8%		3.675	4.328	201	0	0,1%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	98,2%	100,0%	4.432	4.548	2060	2223	45,6%	48,9%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.40	Sett. n.41	Sett. n.40	Sett. n.41	Sett. n.40	Sett. n.41	Sett. n.40	Sett. n.41
		46,3%	51,0%	3.299	3.494	1.064	837	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CSUD-CNOR	53,7%	49,0%	3.588	3.381	1.733	1.495	4,2%	9,2%
	CNOR-CNOR					0	0	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	0,0%	0,0%			0	0	0,0%	0,0%
	CSUD-SARD	9,7%	10,0%	720	688	323	255	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD	90,3%	90,0%	887	887	521	555	17,3%	19,9%
	CSUD-SUD	4,0%	2,2%	3.504	2.822	210	268	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	96,0%	97,8%	4.907	3.771	1.857	1.818	0,6%	16,2%
	CORS-SARD	0,0%	0,0%			0	0	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS					0	0	0,0%	0,0%
	NORD-CNOR	65,5%	72,0%	3.428	4.027	1.790	1.522	1,8%	0,0%
Nord - Centro Nord	CNOR-NORD	34,5%	28,0%	3.384	3.851	1.476	867	0,0%	0,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	21	23	0	0		
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	106	121	56	73	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	66,4%	65,5%	502	1.644	373	624	43,6%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	33,6%	34,5%	764	1.625	227	361	0,1%	0,0%
	SICI-MALT	100,0%	4,2%	225	225	114	86	0,7%	0,0%
Sicilia - Malta	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		0,0%
	CALA-SUD	81,3%	81,0%	1.660	2.874	425	781	13,8%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	18,8%	19,0%	767	1.545	382	345	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.40	Sett. n.41	Sett. n.40	Sett. n.41	Sett. n.40	Sett. n.41	Sett. n.40	Sett. n.41
		19,6%	16,5%	205	194	156	140	14,9%	11,6%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS			552	525	474	487	58,6%	69,2%
	XAUS-COUP	75,3%	82,9%	1.818	1.846	479	10	1,3%	0,6%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	3,4%	0,6%	2.804	2.508	2.431	2.486	62,8%	95,5%
	XFRA-COUP	96,4%	99,4%	629	655	439	505	4,2%	10,6%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	11,9%	21,6%	503	561	453	533	65,6%	55,5%
	BSP-COUP	79,2%	71,7%	10.000	10.000	20	22	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	1,5%	0,7%	10.000	10.000	3.006	3.148	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	98,5%	99,3%	500	500	38	461	0,0%	41,7%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	1,2%	48,8%	500	500	485	462	83,9%	38,1%
	XGRE-SUD	90,5%	45,2%						

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-2026-10-05						
	BL-2026-10-06						
	BL-2026-10-07						
	BL-2026-10-08						
	BL-2026-10-09						
	BL-2026-10-10						
	BL-2026-10-11						
	PL-2026-10-05						
	PL-2026-10-06						
Peakload	PL-2026-10-07						
	PL-2026-10-08						
	PL-2026-10-09						

TOTALE

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-2026-11		219,44	0,0%	0	0	0	0	0		43	30.960
	BL-M-2026-12		221,31	0,0%	0	0	0	0	0		43	31.992
	BL-M-2027-01		205,71	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	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		145,85	10,7%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2027-04		152,98	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2027		159,13	2,3%	0	0	0	0	0	-100%	7	61.320
	PL-M-2026-11		233,51	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
Peakload	PL-M-2026-12		238,44	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2027-01		221,57	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		144,26	10,1%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-04		171,64	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2027		164,74	2,1%	0	0	0	0	0		0	0

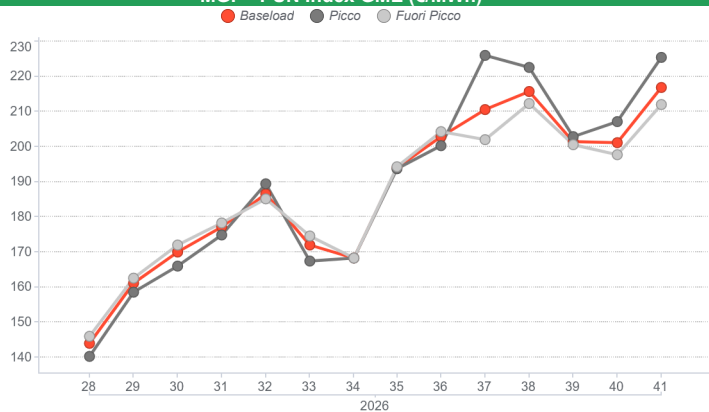
PCE

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	471	-9,5%	12,7%
Peak	4	5,8%	0,1%
Off Peak	3	50,0%	0,1%
Non Standard	3.227	-8,0%	86,9%
Contratti bilaterali	3.705	-8,1%	99,8%
MTE	7	2,0%	0,2%
Totale PCE	3.712	-8,1%	100,0%
Posizione netta	2.474	-0,9%	66,6%

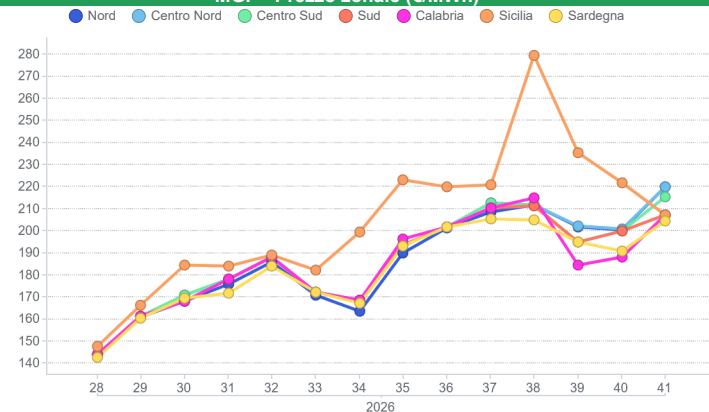
Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.032	-2,1%	1.764	-0,5%
Rifiutati	276	-7,9%	0	-40,1%
Registrati	756	0,2%	1.763	-0,5%
Sbilanciamenti a programma	1.718	-1,4%	711	-1,9%
Saldo programmi	0		1.007	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



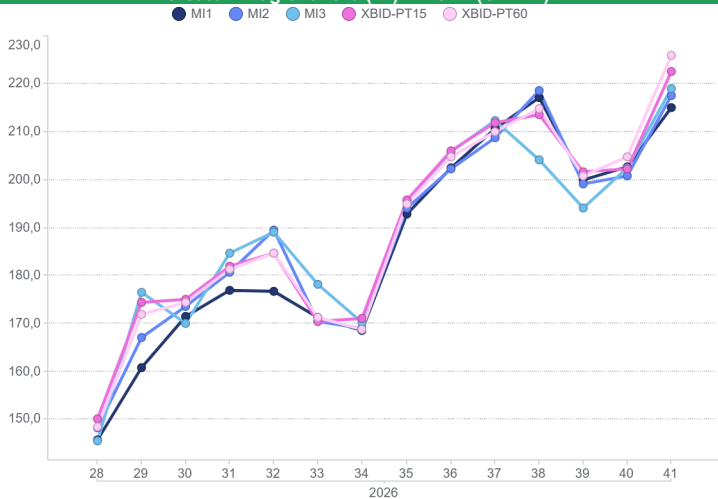
MGP - Volumi (TWh)



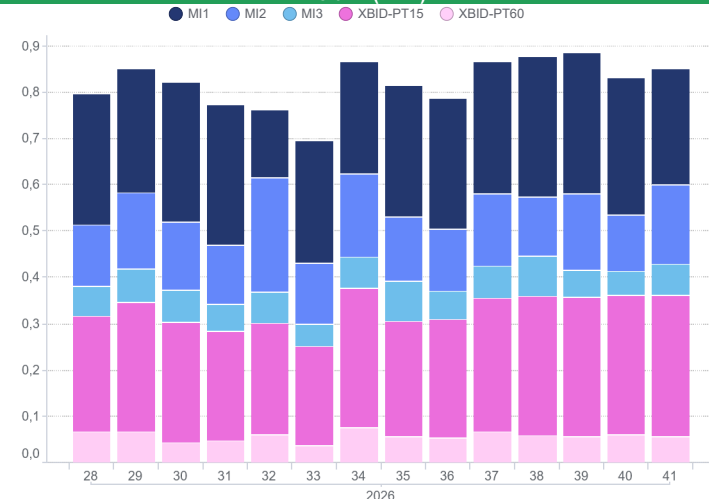
MGP - Liquidità (%)



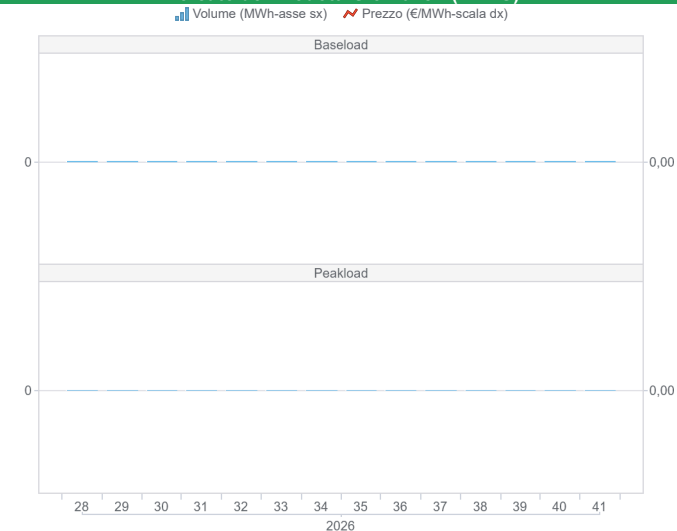
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

