

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	136,13	16,74	14,0%
<i>Picco</i>	151,04	15,89	11,8%
<i>Fuori Picco</i>	127,85	14,76	13,1%
Massimo	215,00		
Minimo	103,48		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 7.906	11,8	-8,4%
	Estero 1.214	1,8	55,5%
	Totale 9.120	13,6	-3,1%
Vendite	Nazionale 5.126	7,6	1,0%
	Estero 1.109	1,6	61,5%
	Totale 6.234	9,3	8,2%
Acquisti	Nazionale 6.014	8,9	9,7%
	Estero 221	0,3	-21,5%
	Totale 6.234	9,3	8,2%

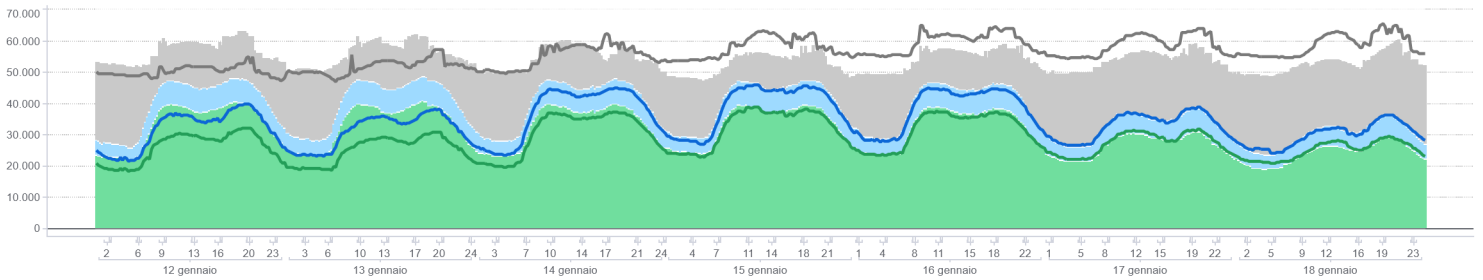
PUN Index GME (€/MWh)

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

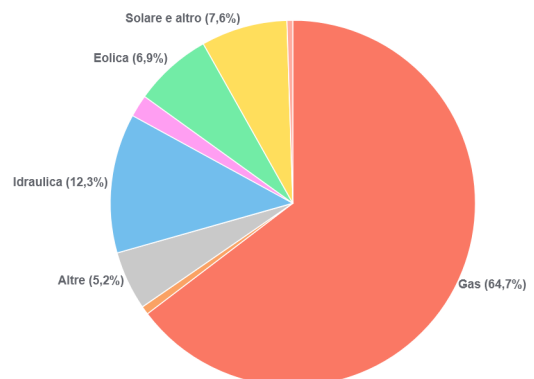
	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.131	7,8%	82,3%
<i>Operatori</i>	3.733	-0,9%	59,9%
<i>GSE</i>	291	-6,0%	4,7%
<i>Zone estere</i>	1.107	61,6%	17,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	1.103	10,3%	17,7%
<i>Zone estere</i>	1	2,8%	0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.102	10,3%	17,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	6.234	8,2%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	2.886	-20,9%	
OFFERTA TOTALE	9.120	-3,1%	

Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.131	7,8%	82,3%
<i>Acquirente Unico</i>	121	-4,5%	1,9%
<i>Altri operatori</i>	3.839	10,3%	61,6%
<i>Pompaggi</i>	35	-5,7%	0,6%
<i>Zone estere</i>	221	-21,5%	3,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	915	9,5%	14,7%
PCE (incluso MTE)	1.103	10,3%	17,7%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	2.019	9,9%	32,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-915	9,5%	-14,7%
VOLUMI ACQUISTATI	6.234	8,2%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	496	0,4%	
DOMANDA TOTALE	6.730	7,6%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	3.620	5,4	508	16,3%
<i>Gas</i>	3.315	4,9	512	18,3%
<i>Carbone</i>	38	0,1	7	23,1%
<i>Altre</i>	267	0,4	-11	-3,8%
Rinnovabili	1.480	2,2	-459	-23,7%
<i>Idraulica</i>	632	0,9	-11	-1,7%
<i>Geotermica</i>	101	0,2	0	0,0%
<i>Eolica</i>	355	0,5	-424	-54,4%
<i>Solare e altro</i>	392	0,6	-24	-5,7%
Pompaggio	26	0,0	1	2,7%
Totale	5.126	7,6	50	1,0%



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	136,14	12,2%	136,14	12,2%	136,81	15,3%	134,70	21,6%	134,70	21,7%	134,70	21,7%	136,82	15,3%
<i>Picco</i>	151,33	8,8%	151,33	8,8%	152,44	15,5%	146,53	23,2%	146,53	23,2%	146,53	23,2%	152,44	15,6%
<i>Fuori Picco</i>	127,70	11,7%	127,70	11,7%	128,13	13,1%	128,13	19,2%	128,13	19,3%	128,13	19,3%	128,15	13,1%
Massimo	215,00		215,00		215,00		215,00		215,00		215,00		215,00	
Minimo	103,48		103,48		103,48		96,70		96,70		96,70		103,48	

Volumi zonali

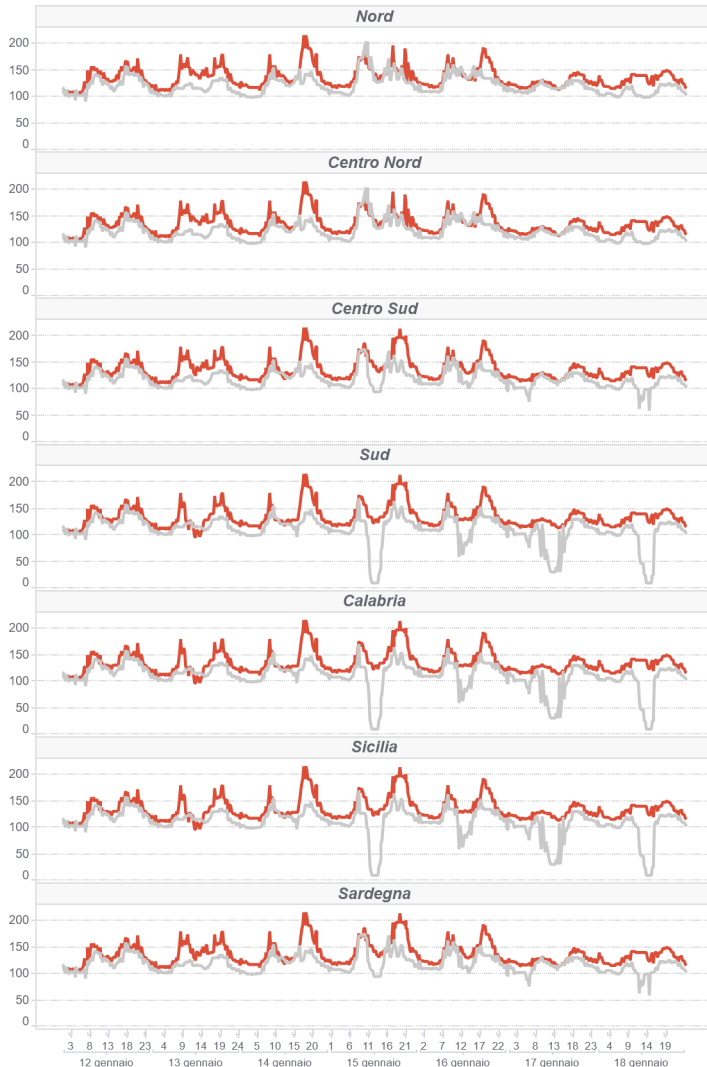
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.217	-358	360	7	1.069	-123	886	-126	508	-33	620	-62	246	-26
Vendite	<i>Totale</i>	2.738	123	306	12	607	-35	644	3	359	70	288	-71	185	-52
Acquisti	<i>Totale</i>	3.467	399	526	36	1.054	56	353	22	114	4	330	14	169	3
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	<i>Media</i>	6,3	-7,8%	0,5	1,8%	1,6	-10,3%	1,3	-12,5%	0,8	-6,1%	0,9	-9,2%	0,4	-9,6%
Vendite	<i>Media</i>	4,1	4,7%	0,5	4,1%	0,9	-5,5%	1,0	0,5%	0,5	24,4%	0,4	-19,7%	0,3	-21,8%
Acquisti	<i>Media</i>	5,2	13,0%	0,8	7,3%	1,6	5,6%	0,5	6,6%	0,2	3,7%	0,5	4,6%	0,3	1,5%

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		3,2	8,6%	0,2	5,5%	0,5	-2,9%	0,6	85,8%	0,4	61,3%	0,2	36,5%	0,2	0,1%
	<i>Gas</i>	3,0	9,7%	0,2	5,6%	0,5	-3,1%	0,6	94,3%	0,4	71,7%	0,2	36,0%	0,1	-8,1%
	<i>Carbone</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	23,1%
	<i>Altre</i>	0,3	-2,4%	0,0	3,4%	0,1	-1,4%	0,0	-0,5%	0,0	-40,3%	0,0	47,3%	0,0	-9,9%
Rinnovabili		0,8	-8,4%	0,2	2,8%	0,4	-9,2%	0,3	-46,3%	0,1	-43,2%	0,3	-36,1%	0,1	-43,3%
	<i>Idraulica</i>	0,5	-3,5%	0,0	13,8%	0,2	6,3%	0,1	-5,3%	0,0	0,1%	0,0	-13,8%	0,0	-12,3%
	<i>Geotermica</i>	-	-	0,2	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Eolica</i>	0,0	-21,0%	0,0	-26,4%	0,1	-40,9%	0,2	-61,0%	0,1	-55,7%	0,1	-49,1%	0,0	-65,0%
	<i>Solare e altro</i>	0,3	-16,7%	0,0	11,0%	0,1	15,9%	0,1	2,1%	0,0	20,7%	0,1	1,3%	0,0	-10,3%
Pompaggio		0,0	-2,6%	-	-	0,0	18,1%	-	-	-	-	-	-	0,0	584,9%
Totale		4,1	4,7%	0,5	4,1%	0,9	-5,5%	1,0	0,5%	0,5	24,4%	0,4	-19,7%	0,3	-21,8%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

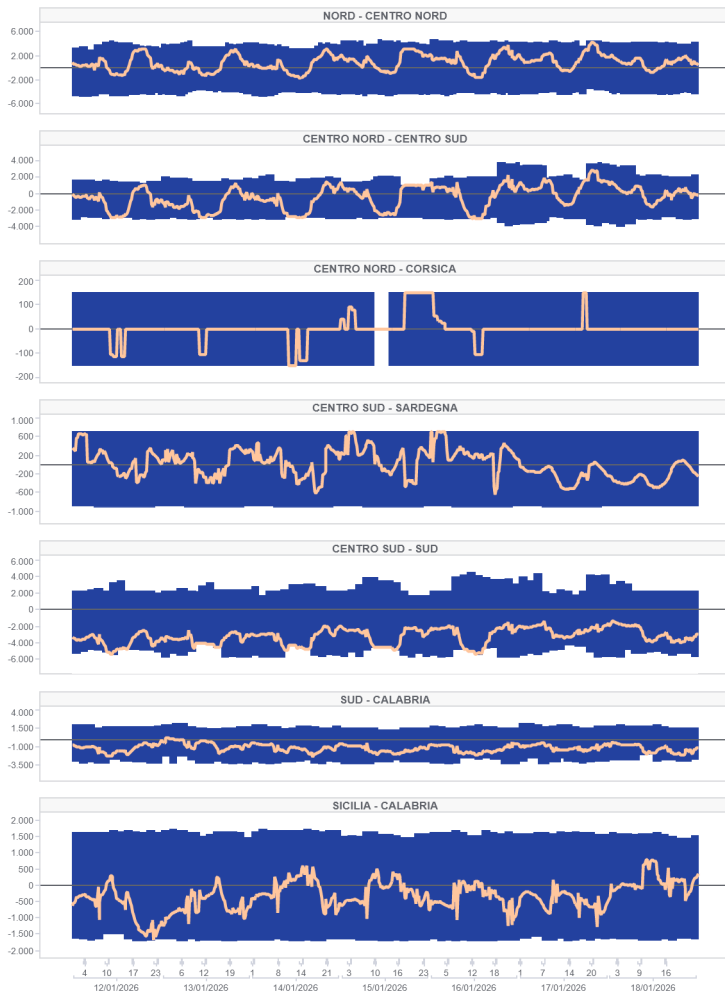
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.02	Sett. n.03	Sett. n.02	Sett. n.03	Sett. n.02	Sett. n.03	Sett. n.02	Sett. n.03
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	100,0%	100,0%	10	10	10	10	100,0%	100,0%
Francia - Nord	NORD-FRAN			0	0	0	0	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	30,2%	58,9%	657	664	91	277	4,2%	24,6%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	69,2%	41,1%	582	614	149	208	17,7%	13,9%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	55,1%	18,0%	2.149	2.342	686	231	-11,1%	-0,9%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	44,9%	82,0%	3.391	4.557	693	1560	9,2%	28,1%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.02	Sett. n.03	Sett. n.02	Sett. n.03	Sett. n.02	Sett. n.03	Sett. n.02	Sett. n.03
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	4,9%	44,9%	2.951	2.063	486	839	0,0%	4,0%
	CSUD-CNOR	95,1%	55,1%	3.123	3.076	1.805	1.427	15,2%	4,6%
	CNOR-CORS	0,6%	8,9%	150	150	72	112	0,0%	5,4%
Centro Nord - Corsica	CORS-CNOR	26,2%	7,1%	150	150	102	109	0,0%	1,2%
	CSUD-SARD	25,9%	52,8%	720	720	190	265	0,1%	0,9%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD	74,1%	47,2%	884	887	416	250	1,2%	0,0%
	CSUD-SUD			3.072	2.851	0	0	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	100,0%	100,0%	4.885	5.120	3.480	3.171	18,3%	12,4%
	CORS-SARD	0,6%	7,1%	150	148	37	86	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	99,4%	89,3%	150	148	68	45	19,6%	6,5%
	NORD-CNOR	33,6%	72,2%	4.053	4.109	613	1.521	0,0%	0,0%
Nord - Centro Nord	CNOR-NORD	66,4%	27,8%	4.066	4.234	1.138	696	0,0%	0,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	118	118	92	83	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	30,8%	76,5%	1.666	1.658	477	495	0,0%	0,1%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	69,2%	23,5%	1.605	1.620	459	238	0,0%	0,0%
	SICI-MALT	98,4%	90,8%	225	225	89	83	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
	CALA-SUD	99,3%	98,4%	2.816	2.958	1.240	1.153	1,2%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	0,7%	1,6%	1.757	1.772	61	132	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.02	Sett. n.03	Sett. n.02	Sett. n.03	Sett. n.02	Sett. n.03	Sett. n.02	Sett. n.03
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	64,4%	67,1%	136	139	119	124	59,7%	61,6%
	XAUS-COUP	32,9%	32,3%	304	321	267	284	23,2%	22,5%
	COUP-XFRA	17,9%		2.026	2.008	1.721	0	11,3%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	81,7%	100,0%	3.543	4.083	3.242	4.079	62,5%	98,7%
	COUP-BSP	57,1%	53,4%	634	685	567	638	49,3%	46,1%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	38,4%	45,8%	517	589	464	551	26,3%	33,2%
	NORD-COUP	18,6%		10.000	10.000	2.450	0	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	COUP-NORD	81,4%	100,0%	10.000	10.000	3.271	3.999	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	6,5%	19,6%	500	500	231	356	1,2%	10,1%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	89,3%	80,4%	500	500	473	473	78,6%	71,4%

Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



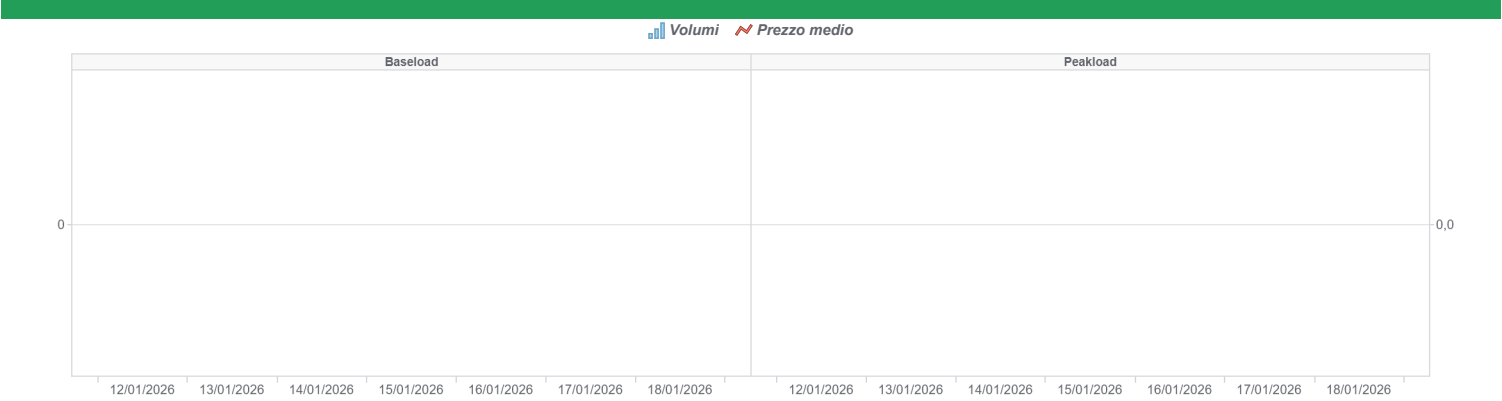
Transiti esteri (MW)

▲ 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-2026-01-12						
	BL-2026-01-13						
	BL-2026-01-14						
	BL-2026-01-15						
	BL-2026-01-16						
	BL-2026-01-17						
	BL-2026-01-18						
	PL-2026-01-12						
Peakload	PL-2026-01-13						
	PL-2026-01-14						
	PL-2026-01-15						
	PL-2026-01-16						

TOTALE



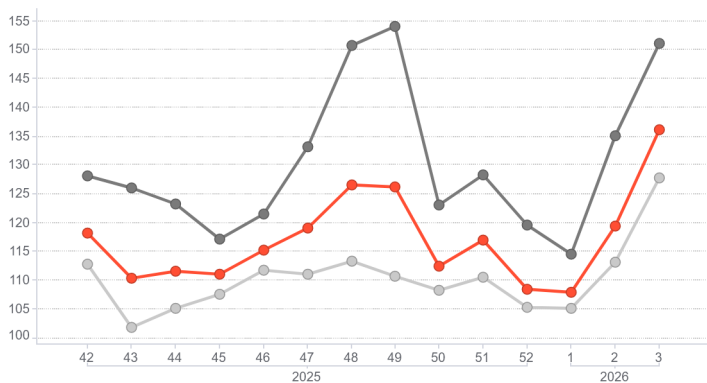
MTE												
	Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2026-02		115,40	0,0%	0	0	0	0	0		52	34.944
	BL-M-2026-03		110,10	0,0%	0	0	0	0	0		50	37.150
	BL-M-2026-04		103,00	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2026-02		95,83	0,0%	0	0	0	0	0		40	87.360
	BL-Q-2026-03		108,46	0,0%	0	0	0	0	0		37	81.696
	BL-Q-2026-04		111,45	0,0%	0	0	0	0	0		36	79.524
	BL-Q-2027-01		108,15	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2027		97,67	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
Peakload	PL-M-2026-02		130,05	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-03		118,64	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2026-04		109,42	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-Q-2026-04		112,85	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-01		112,70	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2027		103,45	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	761	50,3%	17,8%
Peak	2	60,6%	0,0%
Non Standard	3.510	-0,5%	82,0%
Contratti bilaterali	4.272	5,9%	99,8%
MTE	9	0,0%	0,2%
Totale PCE	4.280	5,9%	100,0%
Posizione netta	2.830	9,0%	66,1%

Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.198	4,0%	2.019	9,9%
Rifiutati	95	-37,4%	0	-14,7%
Registrati	1.103	10,3%	2.019	9,9%
Sbilanciamenti a programma	1.726	8,2%	811	6,8%
Saldo programmi	0		915	

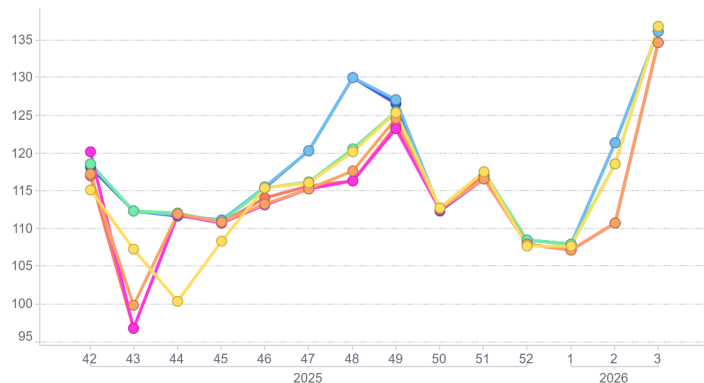
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



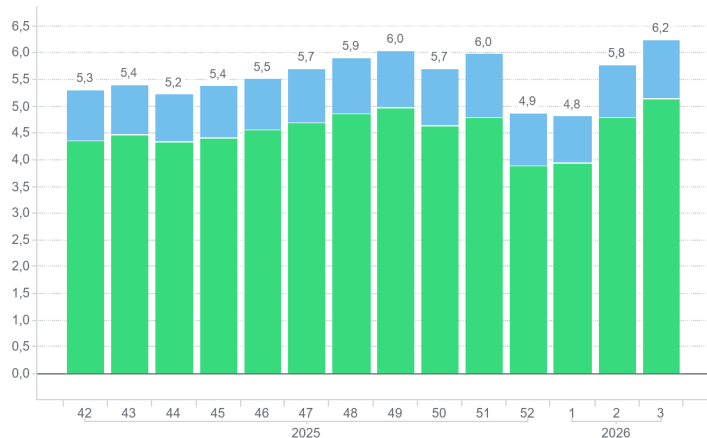
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

● Nord ● Centro Nord ● Centro Sud ● Sud ● Calabria ● Sicilia ● Sardegna

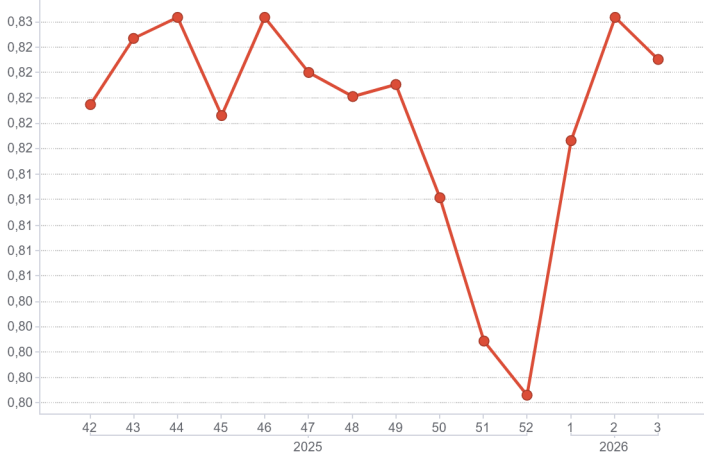


MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In Borsa

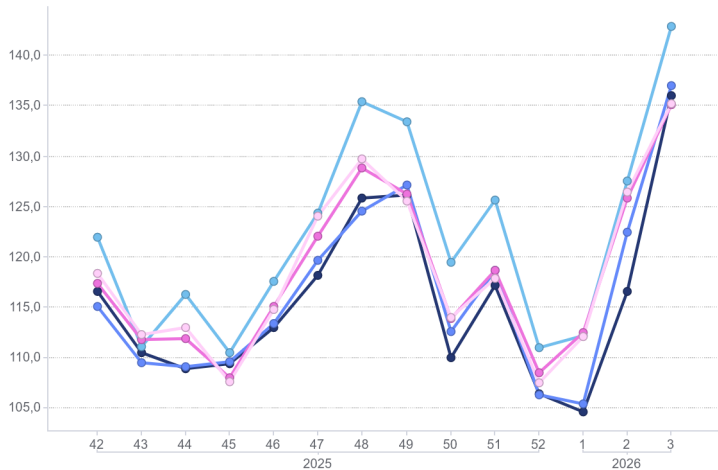


MGP - Liquidità (%)



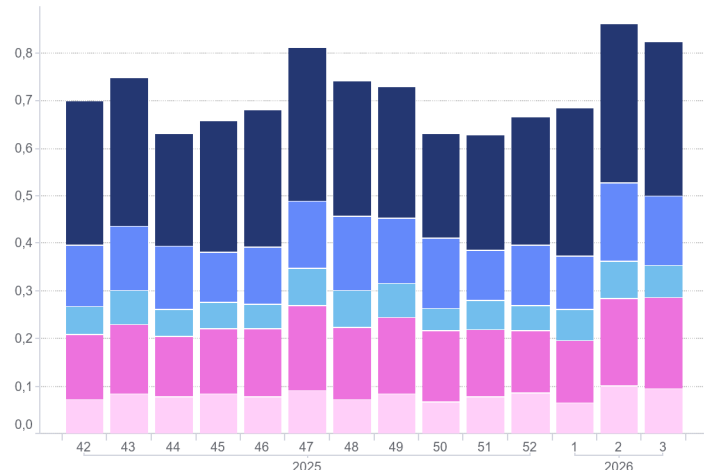
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



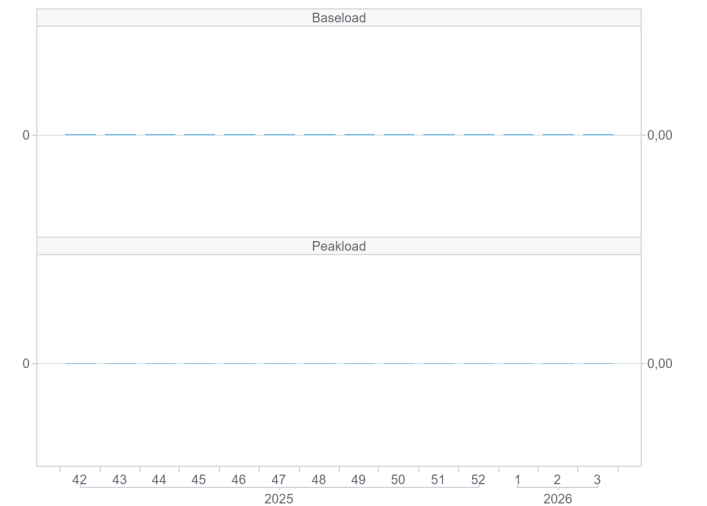
MI - Volumi (TWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)

■ Volume (MWh-asse sx) ■ Prezzo (€/MWh-scala dx)



PCE

■ Acquisti ■ Posizione netta ■ Turnover

