Mercati Elettrici - Mercato del Giorno Prima

Settimana n° 46 dal 09/11/2026 al 15/11/2026

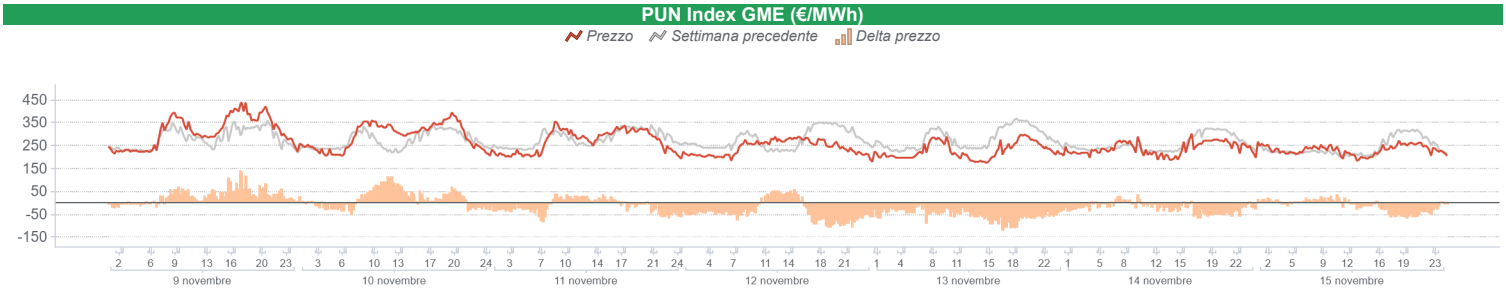
PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	260,35	-11,12	-4,1%
Picco	300,58	6,93	2,4%
Fuori Picco	237,99	-21,14	-8,2%
Massimo	439,77		
Minimo	177,09		

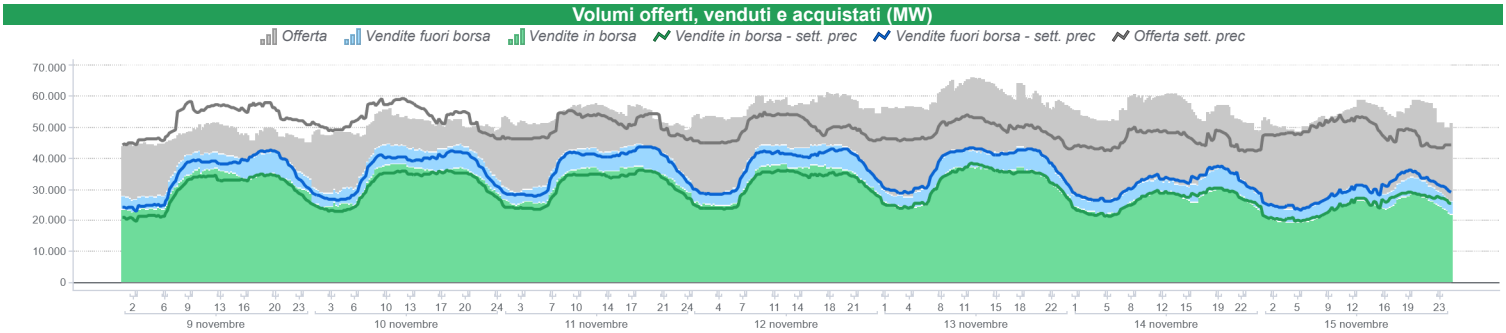
Volumi

		GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale	8.204	12,2	8,0%
	Estero	879	1,3	8,2%
	Totale	**9.084**	**13,5**	**8,0%**
Vendite	Nazionale	5.186	7,7	0,0%
	Estero	769	1,1	9,8%
	Totale	**5.956**	**8,9**	**1,2%**
Acquisti	Nazionale	5.641	8,4	2,2%
	Estero	314	0,5	-14,2%
	Totale	**5.956**	**8,9**	**1,2%**

PUN Index GME (€/MWh)



Volumi offerti, venduti e acquistati (MW)



Offerta di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	**5.055**	**1,7%**	**84,9%**
Operatori	4.003	0,9%	67,2%
GSE	283	-7,0%	4,7%
Zone estere	768	9,9%	12,9%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	**901**	**-1,4%**	**15,1%**
Zone estere	1	-33,3%	0,0%
Zone nazionali altri operatori	900	-1,4%	15,1%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	**5.956**	**1,2%**	**100,0%**
VOLUMI NON VENDUTI	**3.128**	**23,8%**	
OFFERTA TOTALE	**9.084**	**8,0%**	

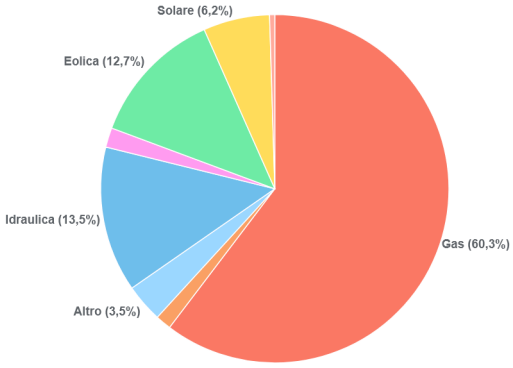
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	**5.055**	**1,7%**	**84,9%**
Acquirente Unico	96	5,2%	1,6%
Altri operatori	3.619	3,7%	60,8%
Pompaggi	39	1,8%	0,6%
Zone estere	314	-14,2%	5,3%
Saldo programmi PCE	986	0,1%	16,6%
PCE (incluso MTE)	**901**	**-1,4%**	**15,1%**
Zone estere	0		0,0%
Zone nazionali AU	0		0,0%
Zone nazionali altri operatori	1.887	-0,6%	31,7%
Saldo programmi PCE	-986	0,1%	-16,6%
VOLUMI ACQUISTATI	**5.956**	**1,2%**	**100,0%**
VOLUMI NON ACQUISTATI	**282**	**-2,3%**	
DOMANDA TOTALE	**6.238**	**1,0%**	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	**3.389**	**5,0**	**-252**	**-6,9%**
Gas	3.129	4,7	-262	-7,7%
Carbone	76	0,1	4	5,8%
Altro	184	0,3	5	2,9%
Rinnovabili	**1.772**	**2,6**	**252**	**16,6%**
Idraulica	701	1,0	-3	-0,4%
Geotermica	94	0,1	-5	-4,8%
Eolica	658	1,0	282	75,0%
Solare	320	0,5	-22	-6,6%
Pompaggio	**25**	**0,0**	**3**	**12,1%**
Totale	**5.186**	**7,7**	**2**	**0,0%**

Volumi venduti per fonte



Mercati Elettrici - Mercato del Giorno Prima

Settimana n° 46 dal 09/11/2026 al 15/11/2026

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	267,48	-2,2%	267,48	-2,2%	252,29	-6,6%	236,14	-10,0%	238,39	-9,9%	238,26	-9,9%	224,82	-14,4%
Picco	320,79	7,0%	320,79	7,0%	279,62	-3,8%	235,33	-12,6%	224,39	-16,2%	224,03	-16,4%	213,22	-21,8%
Fuori Picco	237,87	-8,1%	237,87	-8,1%	237,11	-8,4%	236,58	-8,5%	246,16	-6,3%	246,16	-6,3%	231,27	-10,0%
Massimo	444,00		444,00		444,00		444,00		430,00		430,00		444,00	
Minimo	182,47		182,47		175,02		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*	4.106	286	347	0	1.296	31	1.004	177	557	34	548	19	347	58
Vendite	*Totale*	2.706	33	290	-6	745	0	669	37	214	-82	274	-9	289	28
Acquisti	*Totale*	3.284	100	511	13	969	11	323	0	99	-2	293	-2	161	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	*Media*	6,1	7,5%	0,5	0,1%	1,9	2,5%	1,5	21,5%	0,8	6,5%	0,8	3,6%	0,5	20,0%
Vendite	*Media*	4,0	1,2%	0,4	-2,0%	1,1	0,0%	1,0	5,9%	0,3	-27,6%	0,4	-3,0%	0,4	10,7%
Acquisti	*Media*	4,9	3,2%	0,8	2,5%	1,4	1,1%	0,5	0,1%	0,1	-1,8%	0,4	-0,5%	0,2	1,6%

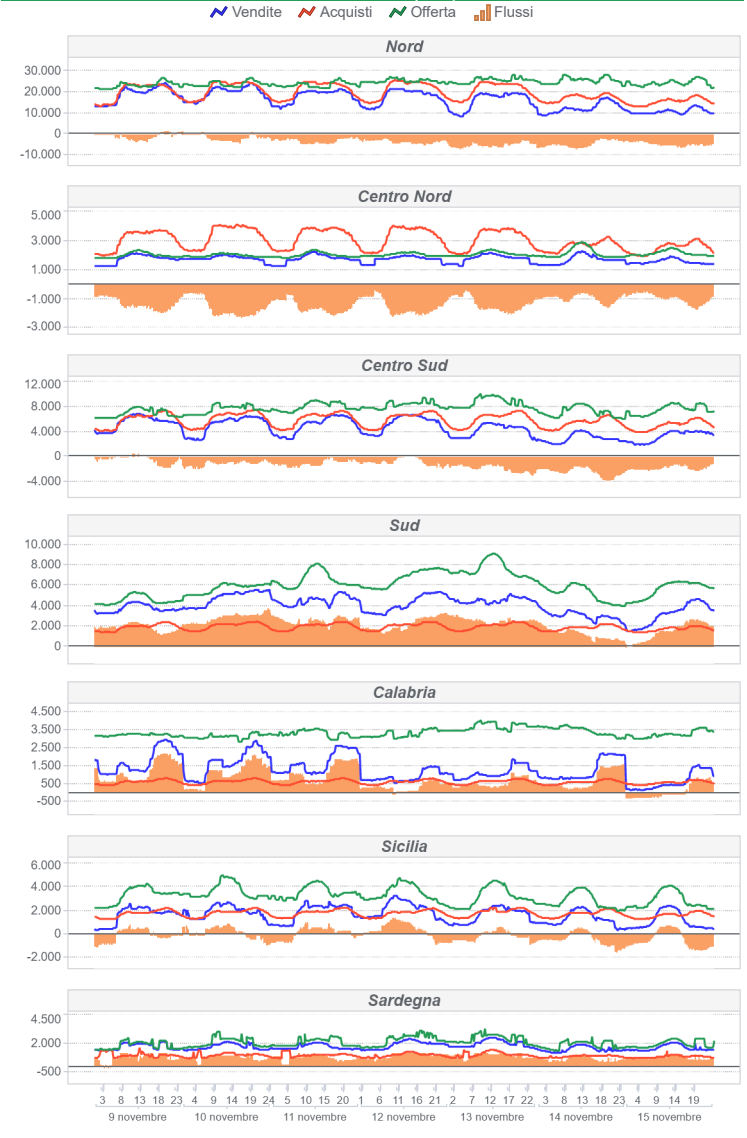
Volumi venduti per fonte. Media quart'oraria

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Tradizionali	**3,1**	**2,5%**	**0,2**	**-6,3%**	**0,7**	**-10,8%**	**0,5**	**-23,7%**	**0,2**	**-42,4%**	**0,1**	**-35,7%**	**0,3**	**2,0%**
Gas	3,0	2,5%	0,2	-8,5%	0,6	-11,2%	0,4	-25,0%	0,2	-46,2%	0,1	-38,0%	0,1	-0,7%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	5,8%
Altro	0,1	2,4%	0,0	56,3%	0,0	-4,5%	0,0	-9,4%	0,0	50,9%	0,0	-3,3%	0,0	-0,4%
Rinnovabili	**0,9**	**-3,4%**	**0,2**	**2,5%**	**0,4**	**23,5%**	**0,5**	**56,2%**	**0,1**	**47,9%**	**0,3**	**21,1%**	**0,2**	**28,8%**
Idraulica	0,6	-2,6%	0,1	20,7%	0,1	-5,8%	0,1	10,8%	0,0	-5,6%	0,1	2,8%	0,0	2,2%
Geotermica	-	-	0,1	-4,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	0,0	-34,7%	0,0	18,9%	0,2	97,7%	0,4	82,3%	0,1	95,1%	0,2	34,5%	0,1	124,8%
Solare	0,2	-4,2%	0,0	8,4%	0,1	-13,9%	0,0	0,8%	0,0	15,2%	0,1	8,2%	0,0	-28,5%
Pompaggio	**0,0**	**13,8%**	**-**	**-**	**0,0**	**-100,0%**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,0**		**-**	**-**
Totale	**4,0**	**1,2%**	**0,4**	**-2,0%**	**1,1**	**0,0%**	**1,0**	**5,9%**	**0,3**	**-27,6%**	**0,4**	**-3,0%**	**0,4**	**10,7%**

Prezzo zonale (€/MWh)



Volumi zonali (MW)



Mercati Elettrici - Mercato del Giorno Prima

Settimana n° 46 dal 09/11/2026 al 15/11/2026

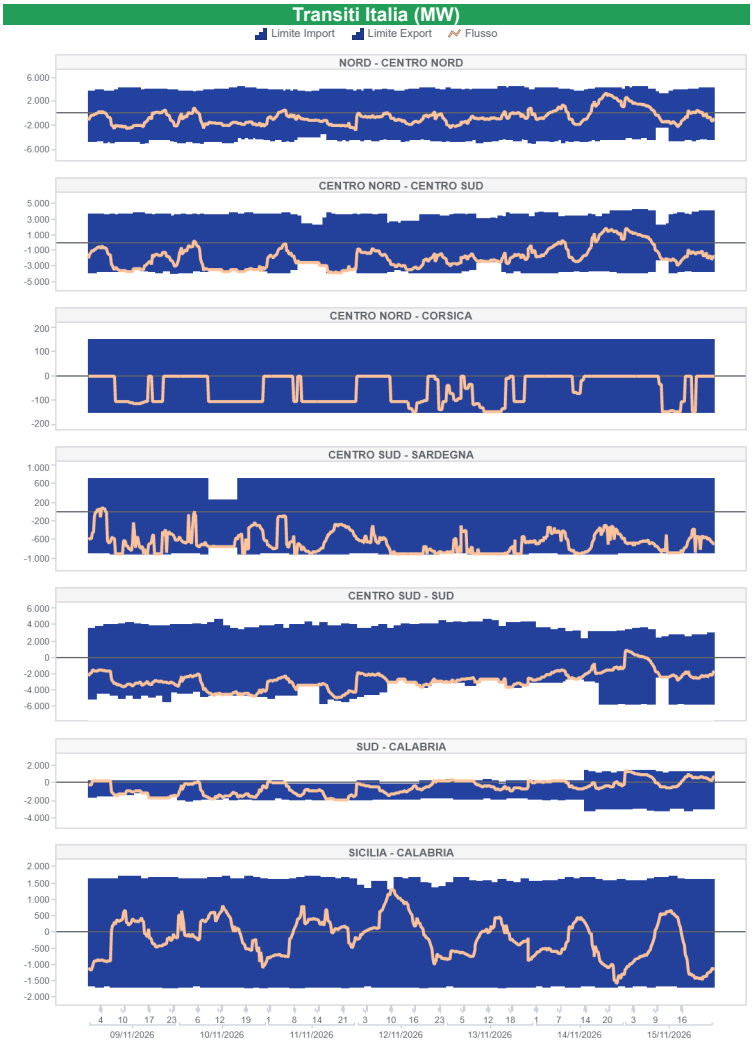
Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.45	Sett. n.46	Sett. n.45	Sett. n.46	Sett. n.45	Sett. n.46	Sett. n.45	Sett. n.46
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
Francia - Nord	FRAN-NORD	100,0%	100,0%	10	10	10	10	100,0%	100,0%
	NORD-FRAN			800	2.171	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	99,3%	58,2%	1.408	1.414	469	537	33,1%	22,1%
	MONT-CSUD	0,7%	41,8%	1.514	1.507	18	368	0,0%	10,2%
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-SLOV			0	0	0	0		
Svizzera - Nord	NORD-SVIZ	33,3%	46,6%	3.759	5.130	518	623	4,6%	5,7%
	SVIZ-NORD	66,7%	53,4%	5.167	5.028	665	721	8,6%	7,7%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.45	Sett. n.46	Sett. n.45	Sett. n.46	Sett. n.45	Sett. n.46	Sett. n.45	Sett. n.46
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	14,4%	11,2%	3.478	3.582	812	991	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	85,6%	88,8%	3.681	3.588	2.015	2.232	8,5%	20,7%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS			150	150	0	0	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	32,1%	51,2%	150	150	101	103	0,6%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	4,6%	1,8%	720	699	151	51	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	95,4%	98,2%	887	880	523	666	11,2%	24,9%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD		3,1%	3.702	3.806	0	458	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	100,0%	96,9%	4.908	4.178	2.850	2.811	7,7%	18,2%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0	0,0%	
	SARD-CORS	94,0%	100,0%	150	150	68	86	26,2%	42,9%
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	38,2%	26,8%	3.863	4.034	919	943	0,0%	0,0%
	CNOR-NORD	61,8%	73,2%	4.152	4.367	1.273	1.179	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	23	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	122	122	53	20	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	63,7%	57,9%	1.673	1.678	472	623	0,0%	0,0%
	SICI-CALA	36,3%	42,1%	1.461	1.614	436	404	0,0%	0,4%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	99,9%	97,8%	225	225	66	74	0,0%	0,0%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	85,9%	67,7%	2.591	2.020	1.220	908	1,2%	8,5%
	SUD-CALA	14,1%	32,3%	957	474	250	390	6,1%	9,4%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.45	Sett. n.46	Sett. n.45	Sett. n.46	Sett. n.45	Sett. n.46	Sett. n.45	Sett. n.46
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	80,5%	54,9%	87	92	80	65	76,9%	52,5%
	XAUS-COUP	13,7%	44,3%	206	232	173	285	9,2%	37,4%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	10,1%	4,8%	2.013	1.703	1.169	506	1,0%	1,9%
	XFRA-COUP	87,2%	95,2%	3.987	3.454	3.352	2.890	57,6%	63,4%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	77,5%	49,9%	749	679	664	670	57,1%	45,5%
	BSP-COUP	17,4%	44,6%	574	516	442	545	8,6%	43,2%
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	13,5%	7,6%	10.000	10.000	1.599	623	0,0%	0,0%
	COUP-NORD	86,5%	92,4%	10.000	10.000	2.941	3.003	0,0%	0,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE		3,0%		417	0	181	0,0%	1,2%
	XGRE-SUD	0,0%	39,9%		417	0	415	0,0%	36,9%

Transiti Italia (MW)



Transiti esteri (MW)



Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 46 dal 09/11/2026 al 15/11/2026

MPEG

Prodotti		Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Voume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-2026-11-09							
	BL-2026-11-10							
	BL-2026-11-11							
	BL-2026-11-12							
	BL-2026-11-13							
	BL-2026-11-14							
	BL-2026-11-15							
Peakload	PL-2026-11-09							
	PL-2026-11-10							
	PL-2026-11-11							
	PL-2026-11-12							
	PL-2026-11-13							
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-2026-12			261,45	0,0%	0	0	0	0	0		43	31.992
	BL-M-2027-01			260,42	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-M-2027-02			245,58	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2027-01			229,48	0,0%	0	0	0	0	0		2	4.318
	BL-Q-2027-02			149,82	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2027-03			164,46	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Q-2027-04			168,39	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	BL-Y-2027			177,83	0,0%	0	0	0	3	26.280		12	105.120
Peakload	PL-M-2026-12			279,82	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2027-01			279,97	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-M-2027-02			260,25	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-01			242,96	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-02			145,24	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-03			162,73	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Q-2027-04			189,17	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
	PL-Y-2027			184,73	0,0%	0	0	0	0	0		0	0

PCE

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	**667**	**19,4%**	**16,0%**
Peak	**5**	**157,4%**	**0,1%**
Off Peak	**4**		**0,1%**
Non Standard	**3.495**	**-2,2%**	**83,7%**
Contratti bilaterali	**4.171**	**0,9%**	**99,9%**
MTE	**6**	**0,0%**	**0,1%**
Totale PCE	**4.177**	**0,9%**	**100,0%**
Posizione netta	**2.718**	**1,8%**	**65,1%**

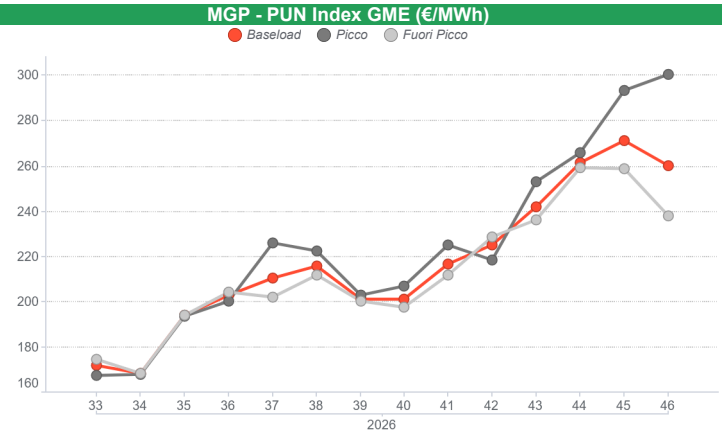
Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.077	-3,3%	1.887	-0,6%
Rifiutati	176	-12,1%	0	169,5%
Registrati	**901**	**-1,4%**	**1.887**	**-0,6%**
Sbilanciamenti a programma	1.817	3,4%	832	7,7%
Saldo programmi	**0**		**986**	

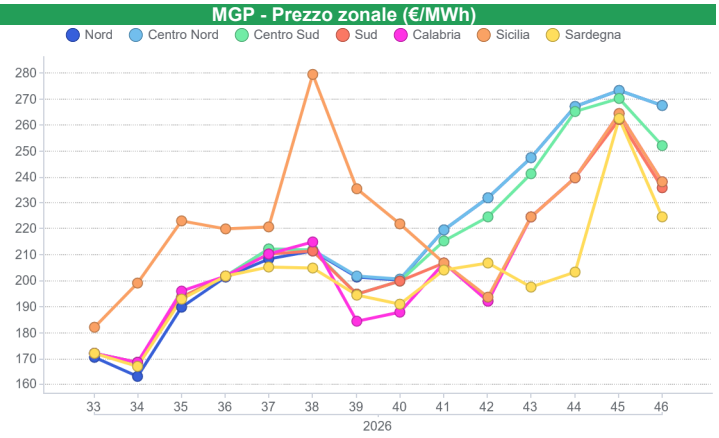
N.B.: in caso di assenza di scambi i campi nelle tabelle non risultano popolati

Evoluzione settimanale

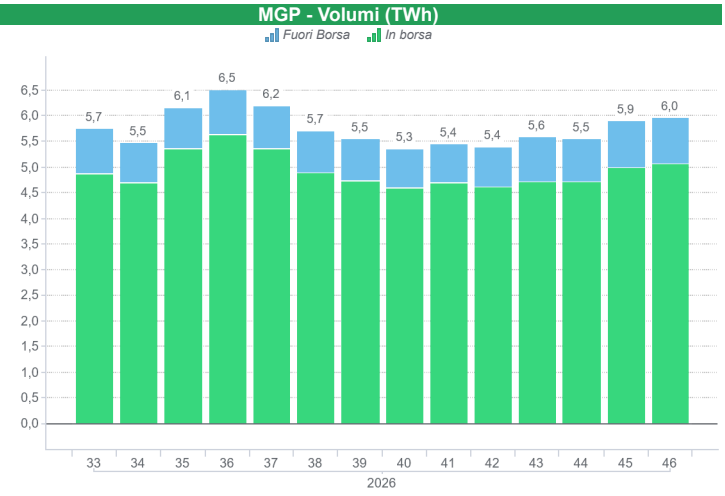
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



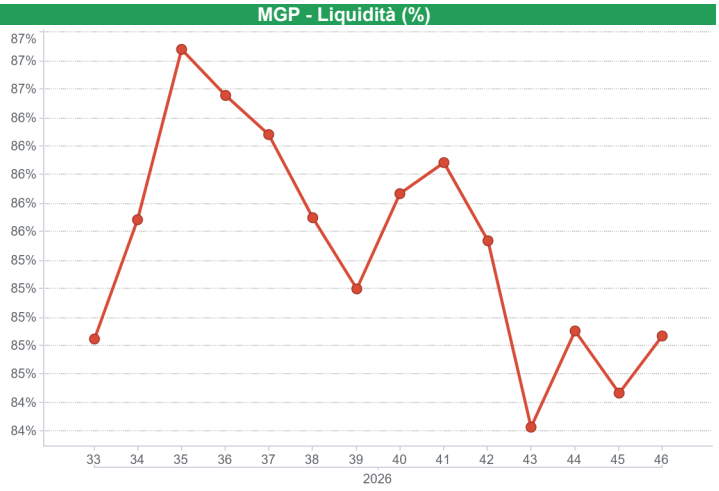
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



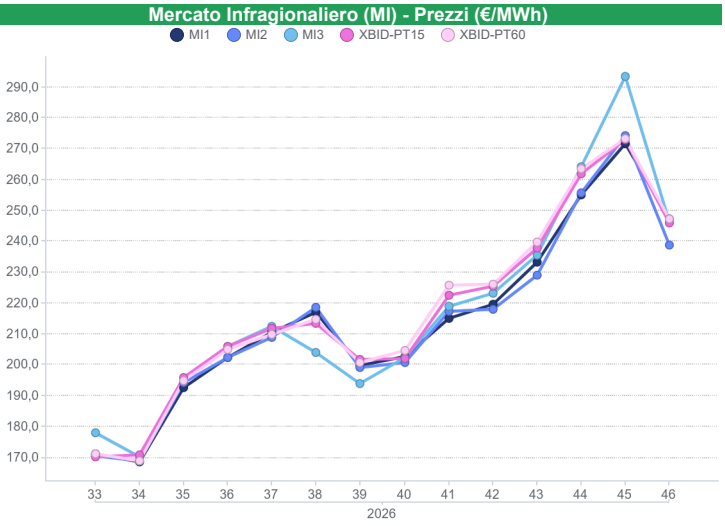
MGP - Volumi (TWh)



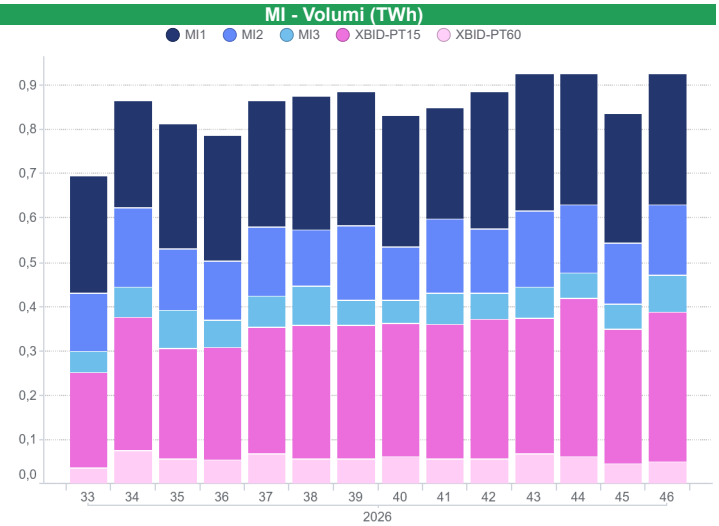
MGP - Liquidità (%)



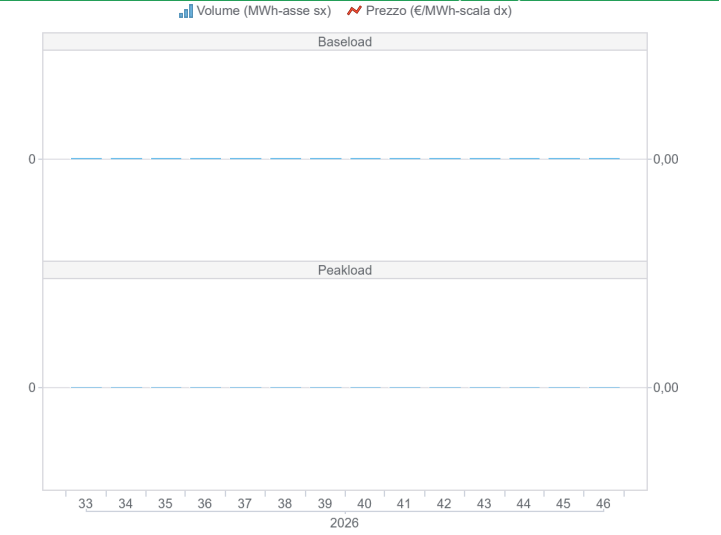
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

