

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	127,69	4,53	3,7%
Picco	126,86	5,35	4,4%
Fuori Picco	128,15	4,07	3,3%
Massimo	191,46		
Minimo	0,00		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale	9.120	13,6
	Estero	1.144	1,7
	Totale	10.264	15,3
Vendite	Nazionale	4.885	7,3
	Estero	1.136	1,7
	Totale	6.020	9,0
Acquisti	Nazionale	5.908	8,8
	Estero	112	0,2
	Totale	6.020	9,0

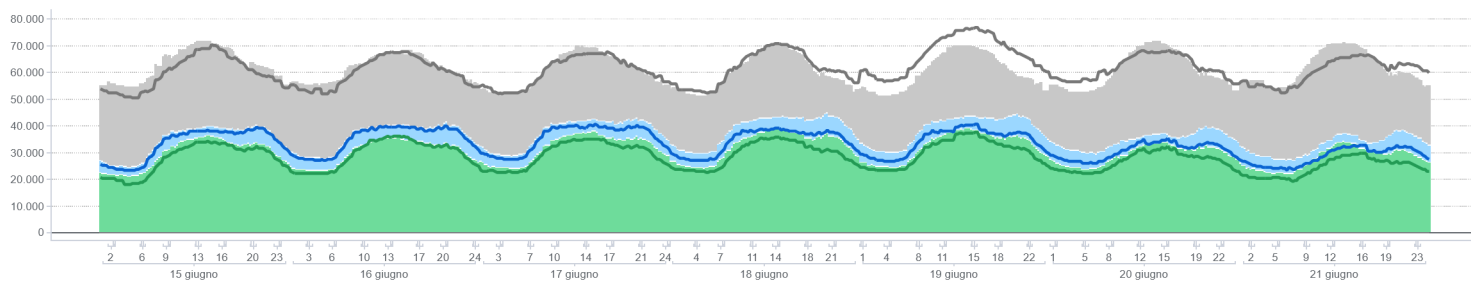
PUN Index GME (€/MWh)

↗ 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	5.088	7,1%	84,5%
Operatori	3.209	12,6%	53,3%
GSE	747	-3,0%	12,4%
Zone estere	1.133	0,1%	18,8%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	932	12,9%	15,5%
Zone estere	3	-13,2%	0,0%
Zone nazionali altri operatori	929	13,0%	15,4%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	6.020	8,0%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.243	-11,2%	
OFFERTA TOTALE	10.264	-0,9%	

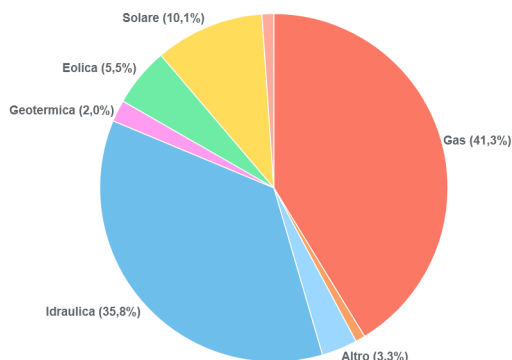
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.088	7,1%	84,5%
Acquirente Unico	95	13,1%	1,6%
Altri operatori	3.889	9,5%	64,6%
Pompaggi	42	-36,6%	0,7%
Zone estere	112	15,5%	1,9%
Saldo programmi PCE	951	0,0%	15,8%
PCE (incluso MTE)	932	12,9%	15,5%
Zone estere	0		0,0%
Zone nazionali AU	0		0,0%
Zone nazionali altri operatori	1.882	6,0%	31,3%
Saldo programmi PCE	-951	0,0%	-15,8%
VOLUMI ACQUISTATI	6.020	8,0%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	408	-5,9%	
DOMANDA TOTALE	6.428	7,0%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.222	3,3	693	45,3%
Gas	2.016	3,0	690	52,0%
Carbone	44	0,1	8	22,6%
Altro	162	0,2	-5	-2,9%
Rinnovabili	2.609	3,9	-234	-8,2%
Idraulica	1.748	2,6	-69	-3,8%
Geotermica	98	0,1	-2	-2,2%
Eolica	268	0,4	-145	-35,1%
Solare	495	0,7	-19	-3,6%
Pompaggio	53	0,1	-15	-21,4%
Totale	4.885	7,3	444	10,0%

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	128,04	2,7%	128,21	1,7%	127,52	5,5%	127,48	5,7%	127,47	5,6%	127,48	5,6%	120,68	7,8%
<i>Picco</i>	128,03	0,6%	128,03	0,5%	126,11	11,8%	125,98	12,2%	125,96	12,2%	125,96	12,2%	106,96	21,0%
<i>Fuori Picco</i>	128,04	4,0%	128,31	2,4%	128,31	2,4%	128,31	2,4%	128,31	2,4%	128,32	2,3%	128,31	2,7%
Massimo	191,46		191,46		191,46		191,46		191,46		191,46		191,46	
Minimo	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	

Volumi zonali

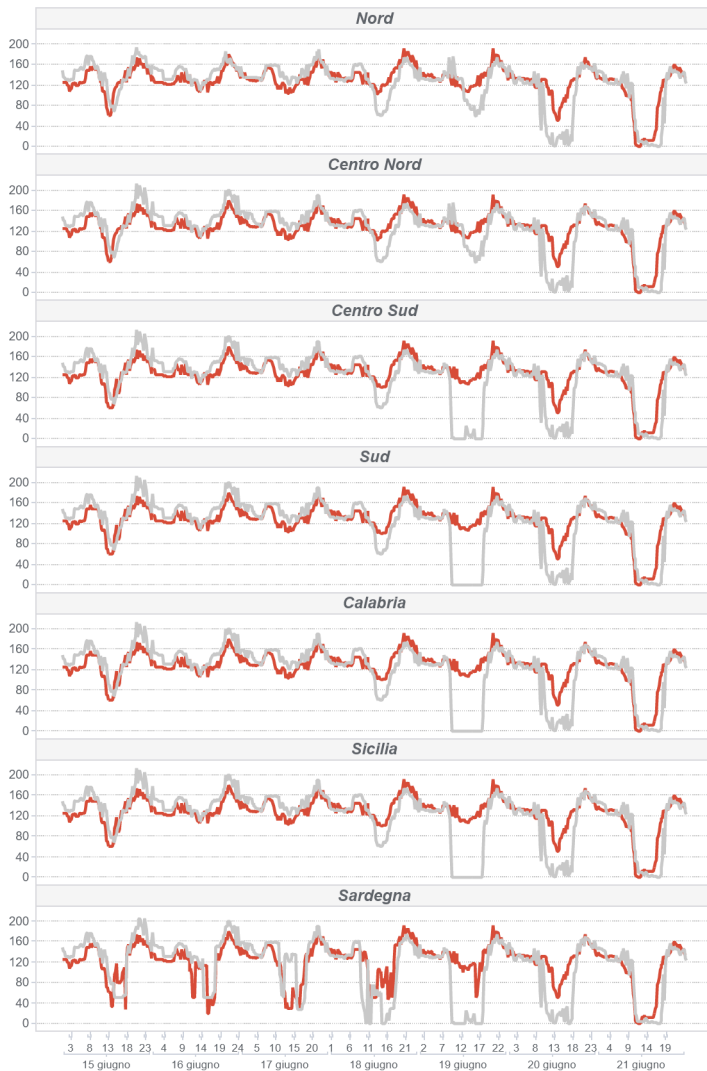
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.898	17	381	92	1.262	-75	937	-100	667	19	636	-26	339	-19
Vendite	<i>Totale</i>	2.566	316	292	65	660	-2	580	-11	294	93	245	-14	249	-3
Acquisti	<i>Totale</i>	3.376	282	507	40	1.045	69	367	22	110	6	326	10	177	1
Offerta	<i>Media</i>	7,3	0,4%	0,6	31,9%	1,9	-5,6%	1,4	-9,7%	1,0	2,9%	0,9	-3,9%	0,5	-5,4%
Vendite	<i>Media</i>	3,8	14,0%	0,4	28,5%	1,0	-0,3%	0,9	-1,9%	0,4	46,2%	0,4	-5,5%	0,4	-1,0%
Acquisti	<i>Media</i>	5,0	9,1%	0,8	8,5%	1,6	7,1%	0,5	6,3%	0,2	6,0%	0,5	3,0%	0,3	0,5%

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	<i>Totale</i>	1,8	50,6%	0,1	760,1%	0,4	19,3%	0,4	36,0%	0,3	101,2%	0,1	-3,2%	0,2	4,5%
	<i>Gas</i>	1,6	55,3%	0,1	1766,5%	0,4	22,3%	0,3	42,8%	0,3	115,4%	0,1	5,7%	0,1	-1,0%
	<i>Carbone</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	22,6%
	<i>Altro</i>	0,1	1,5%	0,0	1,2%	0,0	-4,8%	0,1	5,6%	0,0	0,7%	0,0	-68,5%	0,0	-13,5%
Rinnovabili	<i>Totale</i>	2,0	-4,6%	0,3	-2,8%	0,5	-11,5%	0,5	-20,8%	0,1	-13,1%	0,3	-6,2%	0,2	-7,0%
	<i>Idraulica</i>	1,7	-4,3%	0,1	-2,5%	0,3	-4,6%	0,2	-3,5%	0,1	1,8%	0,1	-2,1%	0,1	3,3%
	<i>Geotermica</i>	-	-	0,1	-2,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Eolica</i>	0,0	-61,0%	0,0	-56,8%	0,1	-43,2%	0,2	-37,5%	0,0	-31,4%	0,1	-16,8%	0,0	-32,2%
	<i>Solare</i>	0,3	-5,2%	0,0	0,3%	0,2	-3,7%	0,0	-1,5%	0,0	-7,4%	0,1	-1,5%	0,1	-1,6%
Pompaggio	<i>Totale</i>	0,1	-22,1%	-	-	0,0	-7,8%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
Totale	<i>Totale</i>	3,8	14,0%	0,4	28,5%	1,0	-0,3%	0,9	-1,9%	0,4	46,2%	0,4	-5,5%	0,4	-1,0%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi

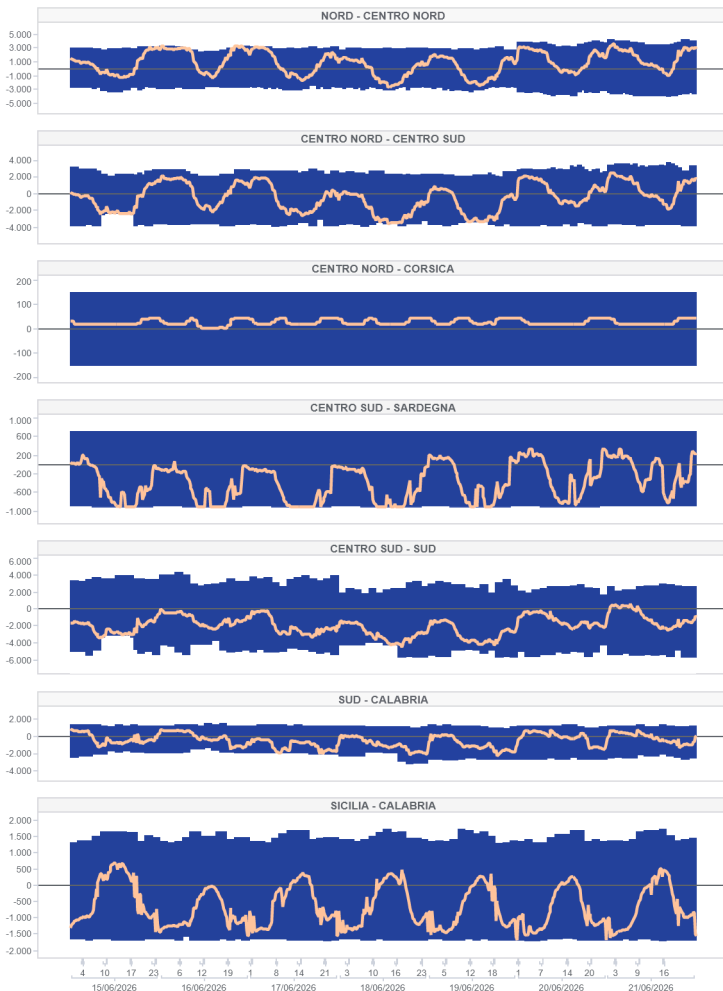


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25
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		
	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	16,8%	1,8%	597	1.144	164	192	4,6%	0,3%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	82,9%	98,2%	462	1.061	414	442	74,2%	40,9%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ	3,4%		2.227	3.092	179	0	0,3%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	96,6%	100,0%	2.416	3.276	1979	1765	79,1%	53,9%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	43,2%	40,8%	2.790	2.720	1.004	1.208	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	56,8%	59,2%	3.488	3.582	1.659	1.554	5,7%	5,2%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	100,0%	100,0%	150	150	35	29	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	0,0%	0,0%	150	150	0	0		
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	12,9%	21,6%	720	720	80	163	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	87,1%	78,4%	887	887	487	508	16,8%	14,1%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	9,5%	4,5%	2.843	3.002	428	328	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	90,5%	95,5%	5.176	4.922	1.871	2.035	4,8%	0,7%
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	63,4%	66,1%	3.089	3.222	2.095	1.871	9,7%	2,8%
	CNOR-NORD	36,6%	33,9%	2.821	3.028	1.021	1.044	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-COAC	88,1%	100,0%	102	102	42	66	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	72,2%	77,2%	1.661	1.663	794	917	0,6%	0,3%
	SICI-CALA	27,8%	22,8%	1.513	1.493	291	274	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	148	161	7,3%	6,3%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
Sud - Calabria	CALA-SUD	59,8%	67,9%	2.214	2.174	478	856	0,0%	0,4%
	SUD-CALA	40,2%	32,1%	1.310	1.282	494	408	0,1%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25	Sett. n.24	Sett. n.25
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	3,9%	9,2%	158	158	128	136	3,0%	7,4%
	XAUS-COUP	95,4%	90,8%	440	429	434	420	90,9%	86,8%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA			1.952	1.953	0	0	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	99,9%	100,0%	3.629	3.336	3.377	3.319	86,0%	94,8%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	19,5%	19,9%	641	637	403	471	7,7%	11,0%
	BSP-COUP	79,3%	79,6%	477	444	452	419	68,5%	66,7%
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	4.061	3.927	0,0%	0,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	15,5%	7,7%	230	250	217	184	10,7%	4,2%
	XGRE-SUD	64,3%	92,3%	228	250	214	249	57,7%	91,7%

Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



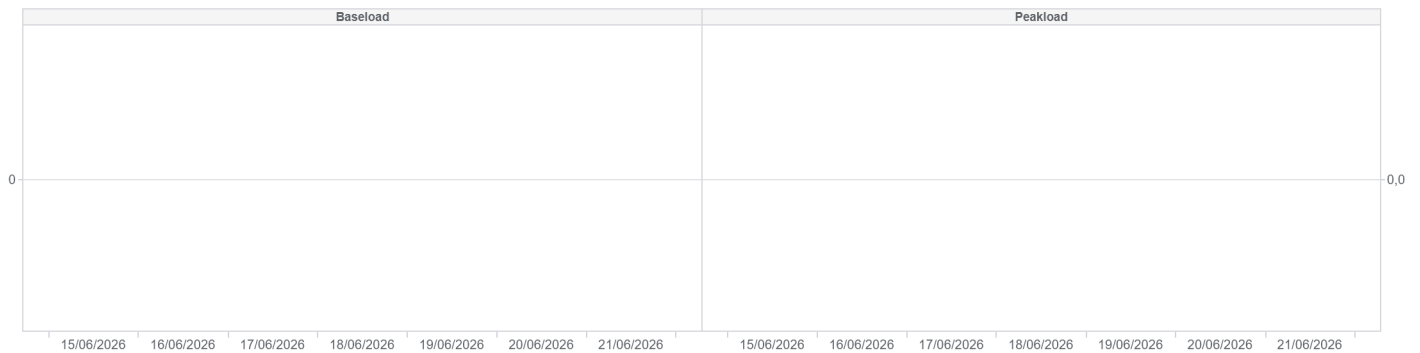
Transiti esteri (MW)

▲ 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)
BL-2026-06-15							
BL-2026-06-16							
BL-2026-06-17							
Baseload							
BL-2026-06-18							
BL-2026-06-19							
BL-2026-06-20							
BL-2026-06-21							
PL-2026-06-15							
PL-2026-06-16							
Peakload							
PL-2026-06-17							
PL-2026-06-18							
PL-2026-06-19							

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-2026-07			136,20	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-M-2026-08			149,33	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-M-2026-09			138,15	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-Q-2026-03			141,26	0,0%	0	0	0	0	0	0	39	86.112
BL-Q-2026-04			135,10	0,0%	0	0	0	0	0	0	37	81.733
BL-Q-2027-01			124,00	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-Q-2027-02			93,43	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-Y-2027			111,01	0,0%	0	0	0	0	0	0	4	35.040
PL-M-2026-07			133,95	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-M-2026-08			145,56	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-M-2026-09			136,02	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
Peakload												
PL-Q-2026-03			138,33	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-Q-2026-04			144,62	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-Q-2027-01			130,26	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-Q-2027-02			93,41	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-Y-2027			115,94	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0

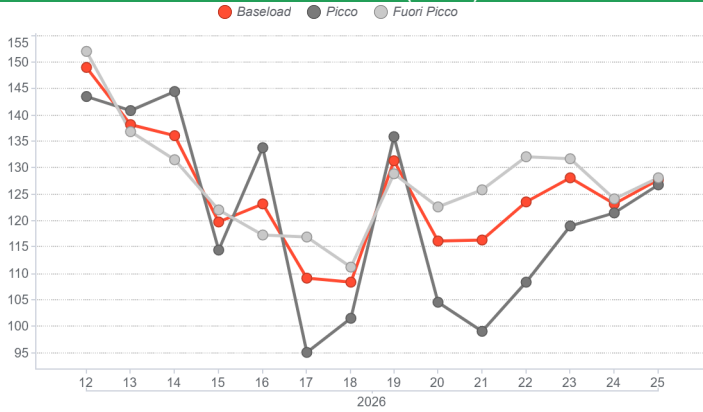
PCE

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	436	10,4%	11,0%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.500	0,1%	88,7%
Contratti bilaterali	3.938	1,1%	99,8%
MTE	7	0,0%	0,2%
Totale PCE	3.945	1,1%	100,0%
Posizione netta	2.494	1,5%	63,2%

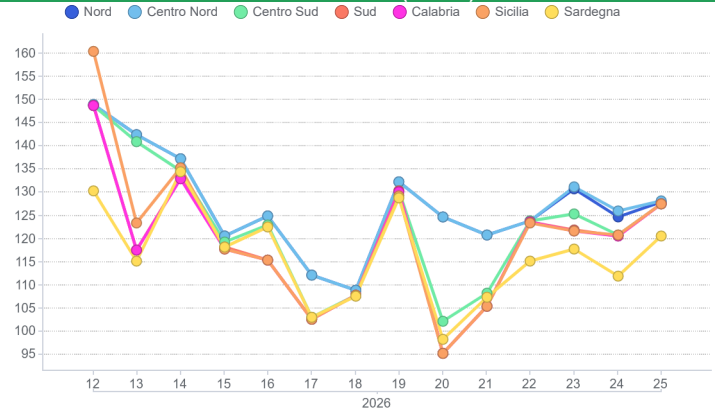
Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.138	1,7%	1.883	6,0%
Rifiutati	206	-29,6%	0	213,6%
Registrati	932	12,9%	1.882	6,0%
Sbilanciamenti a programma	1.563	-4,2%	612	-10,1%
Saldo programmi	0		951	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



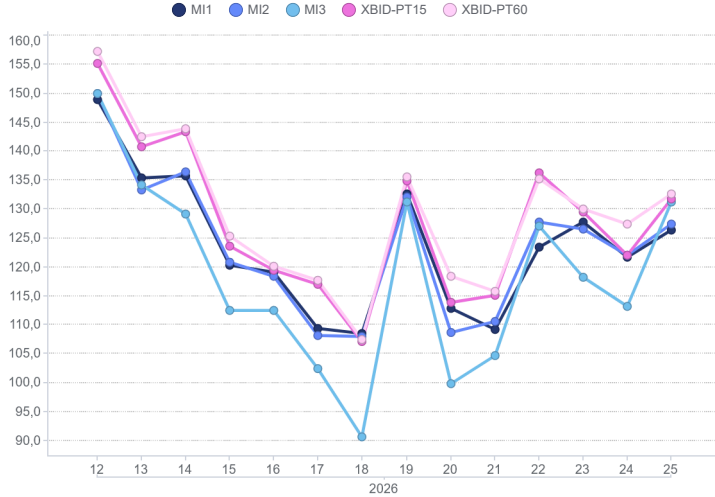
MGP - Volumi (TWh)



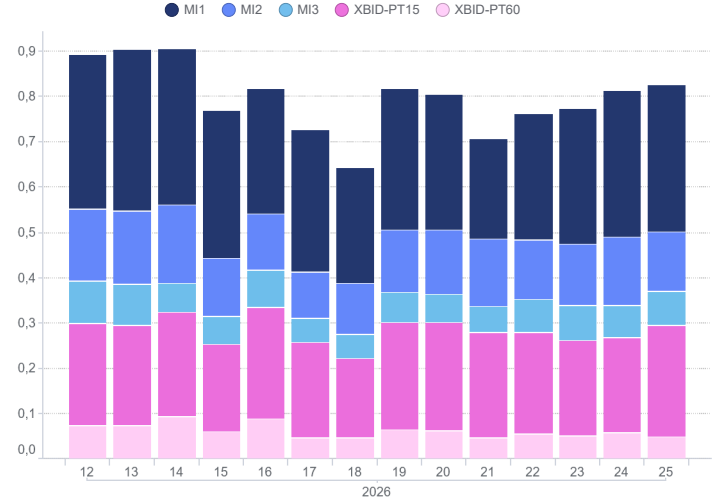
MGP - Liquidità (%)



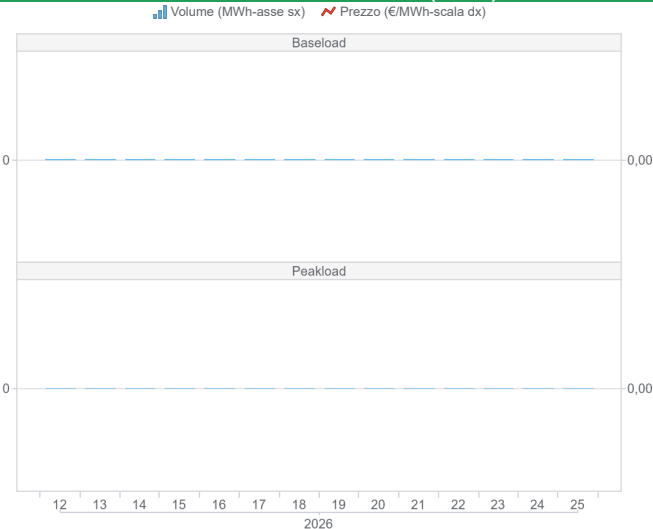
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

