

PUN Index GME

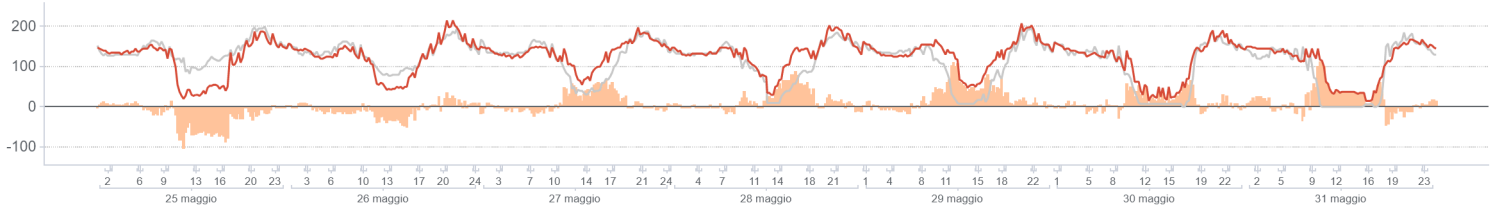
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	123,58	7,27	6,2%
Picco	108,33	9,20	9,3%
Fuori Picco	132,05	6,19	4,9%
Massimo	215,62		
Minimo	14,50		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale	8.176	12,2
	Estero	1.142	1,7
	Totale	9.318	13,9
Vendite	Nazionale	4.376	6,5
	Estero	1.129	1,7
	Totale	5.504	8,2
Acquisti	Nazionale	5.379	8,0
	Estero	125	0,2
	Totale	5.504	8,2

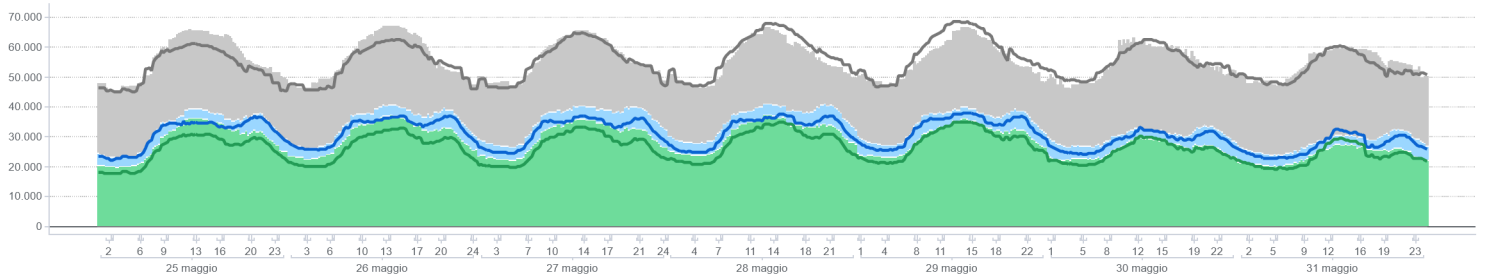
PUN Index GME (€/MWh)

↗ 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	4.737	7,0%	86,1%
Operatori	2.806	5,1%	51,0%
GSE	811	1,4%	14,7%
Zone estere	1.120	17,1%	20,4%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	767	-0,8%	13,9%
Zone estere	8	2,5%	0,1%
Zone nazionali altri operatori	759	-0,9%	13,8%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.504	5,9%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.814	-6,8%	
OFFERTA TOTALE	9.318	0,3%	

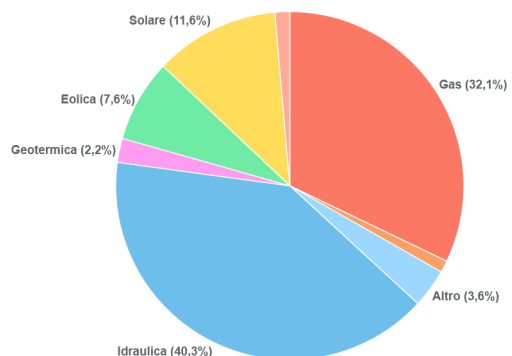
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.737	7,0%	86,1%
Acquirente Unico	86	1,1%	1,6%
Altri operatori	3.569	9,1%	64,8%
Pompaggi	59	-37,7%	1,1%
Zone estere	125	-5,4%	2,3%
Saldo programmi PCE	898	6,4%	16,3%
PCE (incluso MTE)	767	-0,8%	13,9%
Zone estere	0		0,0%
Zone nazionali AU	0		0,0%
Zone nazionali altri operatori	1.666	3,0%	30,3%
Saldo programmi PCE	-898	6,4%	-16,3%
VOLUMI ACQUISTATI	5.504	5,9%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	406	11,4%	
DOMANDA TOTALE	5.911	6,2%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.612	2,4	254	18,7%
Gas	1.406	2,1	237	20,3%
Carbone	48	0,1	16	52,3%
Altro	158	0,2	1	0,7%
Rinnovabili	2.704	4,0	-140	-4,9%
Idraulica	1.764	2,6	124	7,6%
Geotermica	98	0,1	0	0,5%
Eolica	335	0,5	-265	-44,2%
Solare	507	0,8	0	0,1%
Pompaggio	60	0,1	26	73,9%
Totale	4.376	6,5	140	3,3%

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	123,87	2,5%	123,87	2,5%	123,75	14,3%	123,59	17,1%	123,50	17,1%	123,49	17,1%	115,27	7,3%
<i>Picco</i>	109,14	-0,8%	109,14	-0,8%	108,81	36,3%	108,35	50,5%	108,11	50,2%	108,08	50,1%	85,29	10,1%
<i>Fuori Picco</i>	132,05	4,1%	132,05	4,1%	132,05	6,4%	132,05	6,4%	132,05	6,4%	132,05	6,4%	131,92	6,3%
Massimo	215,62		215,62		215,62		215,62		215,62		215,62		215,62	
Minimo	14,50		14,50		14,50		14,50		14,50		14,50		0,00	

Volumi zonali

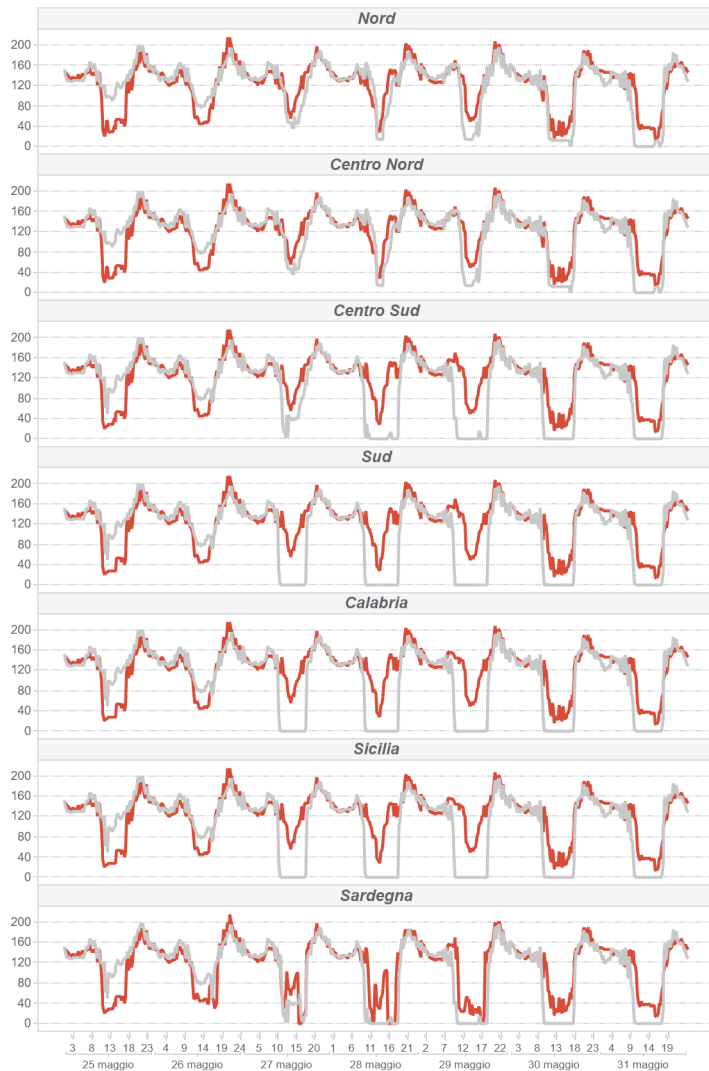
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.098	202	391	-32	1.230	-74	846	-222	643	-3	632	-23	337	10
Vendite	<i>Totale</i>	2.090	174	306	-1	623	-41	552	-110	315	92	253	2	237	25
Acquisti	<i>Totale</i>	3.119	226	477	28	926	43	314	12	93	2	289	3	159	-3
Offerta	<i>Media</i>	6,1	5,2%	0,6	-7,6%	1,8	-5,6%	1,3	-20,8%	1,0	-0,4%	0,9	-3,5%	0,5	3,1%
Vendite	<i>Media</i>	3,1	9,1%	0,5	-0,3%	0,9	-6,2%	0,8	-16,6%	0,5	41,0%	0,4	0,6%	0,4	11,8%
Acquisti	<i>Media</i>	4,6	7,8%	0,7	6,2%	1,4	4,9%	0,5	4,0%	0,1	2,3%	0,4	0,9%	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	1,1	2,6%	0,1	18,4%	0,3	11,9%	0,3	21,0%	0,3	116,5%	0,1	64,3%	0,2	20,7%
<i>Gas</i>	1,0	3,9%	0,1	13,6%	0,3	13,8%	0,2	18,6%	0,3	140,8%	0,1	78,3%	0,1	7,9%
<i>Carbone</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	52,3%
<i>Altro</i>	0,1	-9,4%	0,0	168,7%	0,0	-0,4%	0,1	32,3%	0,0	-11,1%	0,0	-45,1%	0,0	0,0%
Rinnovabili	2,0	10,8%	0,3	-5,6%	0,6	-13,9%	0,5	-27,9%	0,1	-22,9%	0,3	-13,0%	0,2	3,4%
<i>Idraulica</i>	1,6	14,3%	0,2	-9,0%	0,3	-3,9%	0,2	-0,6%	0,1	-0,1%	0,1	4,4%	0,1	9,5%
<i>Geotermica</i>	-	-	0,1	0,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>	0,0	-1,5%	0,0	-39,7%	0,1	-47,3%	0,3	-45,4%	0,1	-42,7%	0,1	-45,7%	0,0	-19,7%
<i>Solare</i>	0,3	-4,0%	0,0	-9,3%	0,2	-2,7%	0,0	4,5%	0,0	7,9%	0,1	12,2%	0,1	11,0%
Pompaggio	0,1	102,1%	-	-	0,0	-16,4%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
Totale	3,1	9,1%	0,5	-0,3%	0,9	-6,2%	0,8	-16,6%	0,5	41,0%	0,4	0,6%	0,4	11,8%

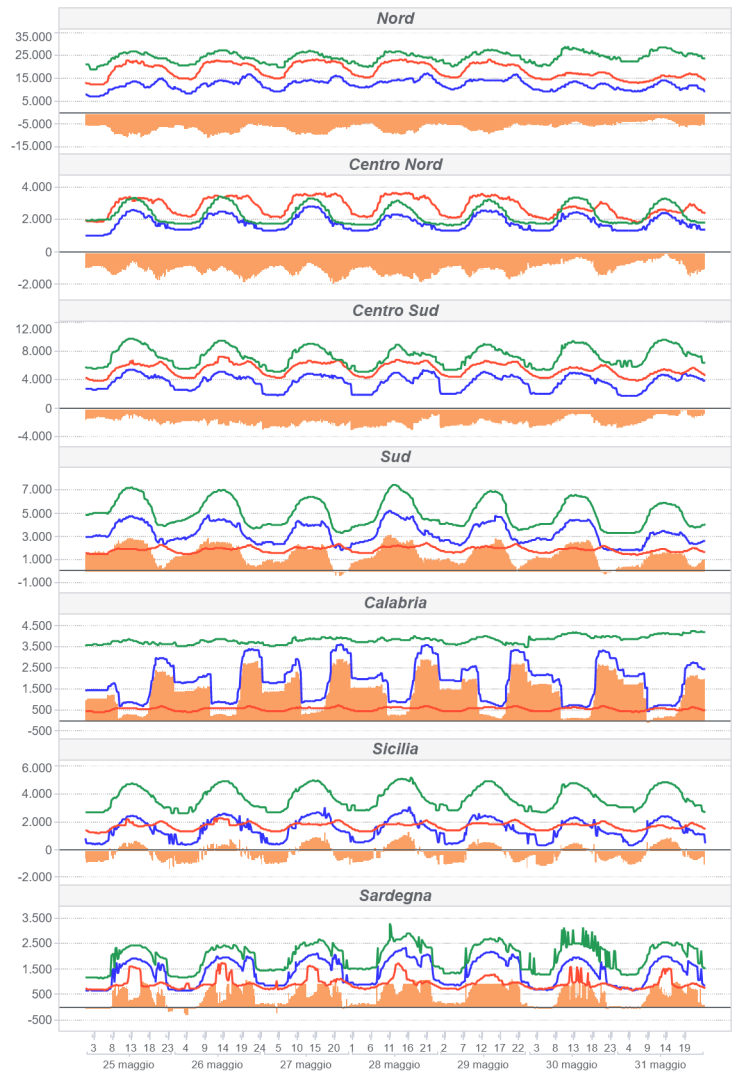
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente



Volumi zonali (MW)

▬ Vendite ▬ Acquisti ▬ Offerta ▬ Flussi



Transiti

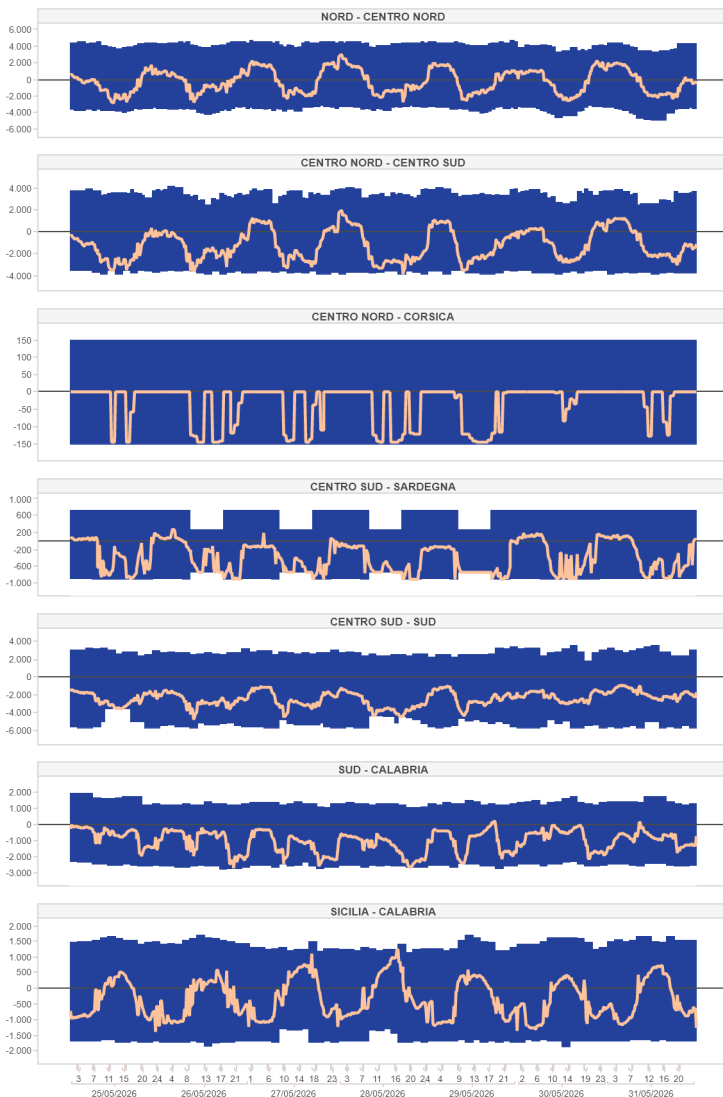
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22
		Francia - Nord	FRAN-NORD	92,3%	100,0%	9	n.d.	10	10
	NORD-FRAN			0	n.d.	0	0		n.d.
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	91,8%	95,1%	2.847	n.d.	2.487	2.626	80,2%	n.d.
	NORD-SVIZ	8,2%	4,9%	1.980	n.d.	434	127	1,8%	n.d.
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	n.d.	0	0		n.d.
	NORD-AUST			0	n.d.	0	0		n.d.
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	n.d.	0	0		n.d.
	NORD-SLOV			0	n.d.	0	0		n.d.
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	50,3%	28,7%	693	n.d.	208	169	15,1%	n.d.
	MONT-CSUD	48,2%	68,0%	446	n.d.	384	385	41,6%	n.d.
Grecia - Sud	GREC-SUD	0,0%	0,0%	25	n.d.	0	0	0,0%	n.d.
	SUD-GREC			25	n.d.	0	0	0,0%	n.d.

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22
		Centro Nord - Centro Sud	CSUD-CNOR	84,7%	75,0%	3.014	3.681	2.049	1.833
	CNOR-CSUD	15,3%	25,0%	2.836	3.459	674	677	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	43,5%	31,5%	150	150	123	106	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS			150	150	0	0	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	27,4%	20,5%	599	624	97	94	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	72,6%	79,5%	844	853	337	514	4,2%	16,7%
	CORS-SARD	0,0%	0,0%	150	150	0	0	0,0%	0,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	100,0%	100,0%	150	150	73	53	34,5%	20,2%
	SARD-COAC	5,4%	32,7%	102	102	71	53	0,0%	0,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	3,6%		3.185	2.821	483	0	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	96,4%	100,0%	5.100	5.265	2.749	2.407	14,0%	7,8%
	SUD-CALA	16,2%	1,0%	1.448	1.402	385	137	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	83,8%	99,0%	2.593	2.530	661	1.002	0,0%	0,7%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	32,1%	34,4%	1.513	1.436	386	402	0,0%	0,3%
	CALA-SICI	67,9%	65,6%	1.652	1.638	616	711	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	95,8%	100,0%	225	225	89	114	0,4%	2,4%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22	Sett. n.21	Sett. n.22
		IT Coupling - Nord	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0
	COUP-NORD	100,0%	100,0%	10.000	10.000	2.726	3.409	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA			1.941	1.801	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	98,8%	100,0%	3.115	3.138	2.778	3.026	82,1%	92,1%
	COUP-BSP	53,1%	33,8%	661	658	595	532	38,4%	19,0%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	43,5%	62,8%	355	392	354	375	34,5%	49,3%
	COUP-XAUS	29,0%	13,4%	116	157	114	146	26,5%	11,3%
Coupling - Austria Coupling	XAUS-COUP	68,8%	84,2%	307	428	257	412	57,0%	76,5%
	SUD-XGRE					0	0	0,0%	0,0%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	0,0%	0,0%

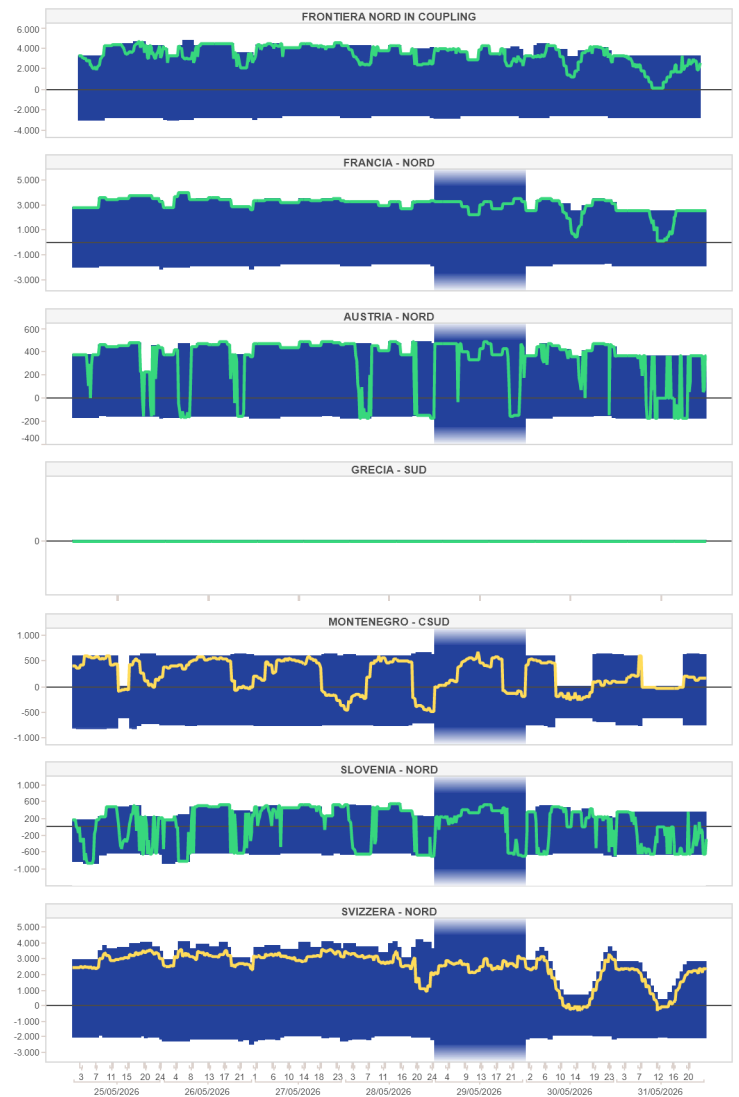
Transiti Italia (MW)

▬ Limite Import ▬ Limite Export ▬ Flusso



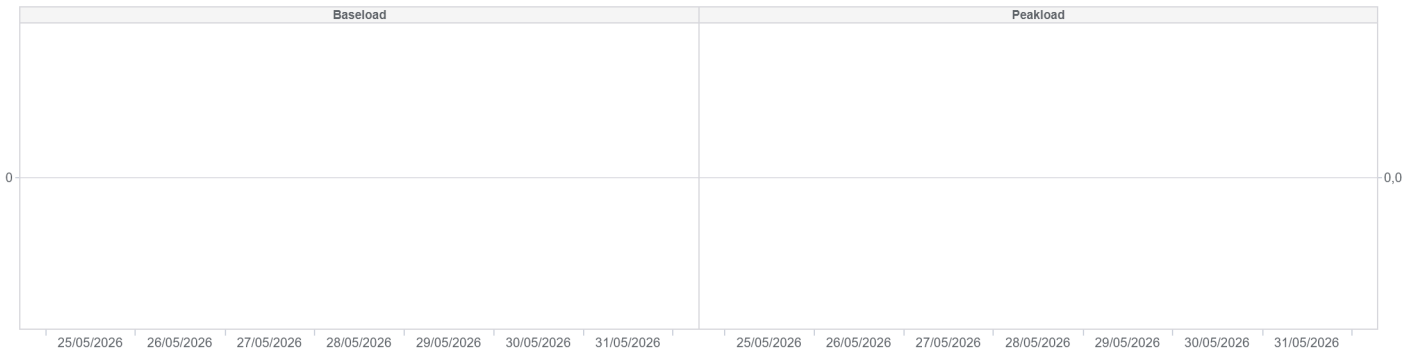
Transiti esteri (MW)

▬ 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-2026-05-25							
BL-2026-05-26							
BL-2026-05-27							
Baseload							
BL-2026-05-28							
BL-2026-05-29							
BL-2026-05-30							
BL-2026-05-31							
PL-2026-05-25							
PL-2026-05-26							
Peakload							
PL-2026-05-27							
PL-2026-05-28							
PL-2026-05-29							

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)
BL-M-2026-06			117,09	0,0%	0	0	0	0	0	0	42	30.240
BL-M-2026-07			136,20	20,6%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-M-2026-08			149,33	21,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
BL-M-2026-09			125,06		0	0	0	0	0	0	0	0
Baseload												
BL-Q-2026-03			136,99	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-2026-06			112,62	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-M-2026-07			133,95	13,1%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-M-2026-08			145,56	21,1%	0	0	0	0	0	0	0	0
PL-M-2026-09			114,32		0	0	0	0	0	0	0	0
Peakload												
PL-Q-2026-03			131,10	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

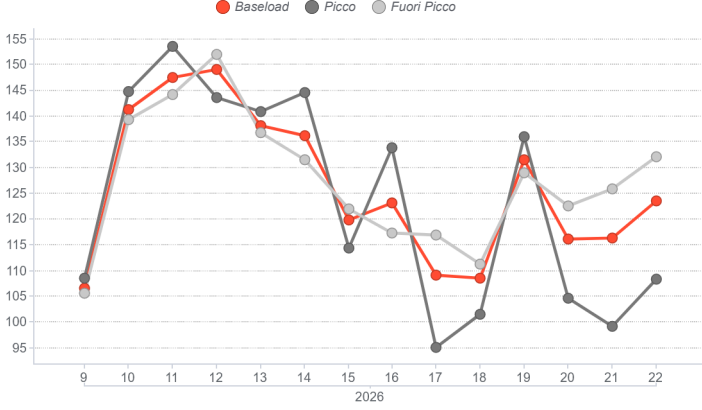
PCE

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	412	-3,1%	11,1%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.274	2,2%	88,6%
Contratti bilaterali	3.687	1,6%	99,8%
MTE	8	0,0%	0,2%
Totale PCE	3.695	1,6%	100,0%
Posizione netta	2.344	1,0%	63,4%

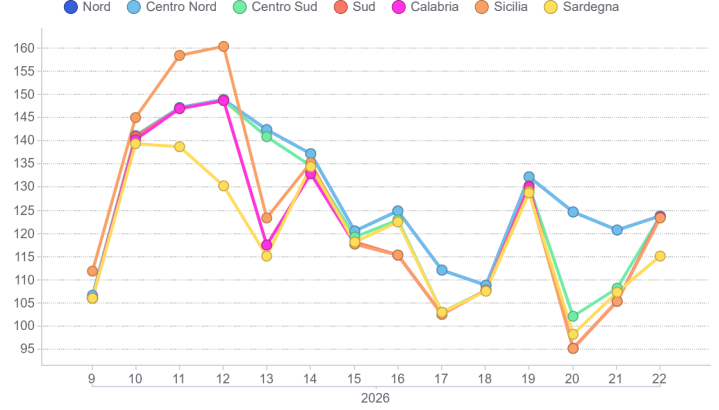
Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.018	-1,8%	1.666	3,0%
Rifiutati	251	-4,8%	0	-26,0%
Registrati	767	-0,8%	1.666	3,0%
Sbilanciamenti a programma	1.576	2,0%	678	-3,4%
Saldo programmi	0		898	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



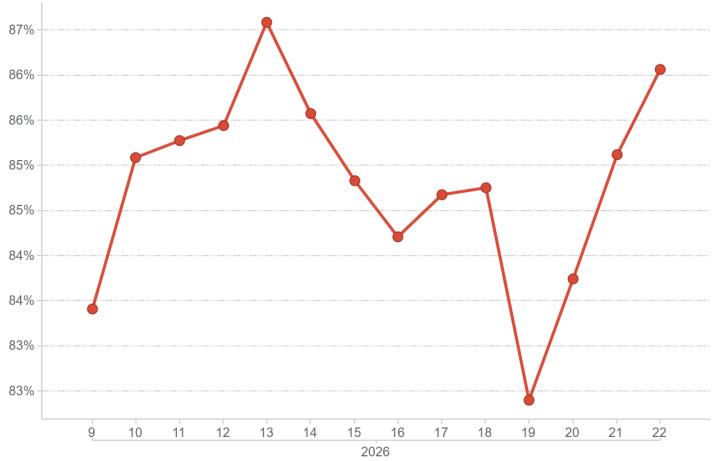
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



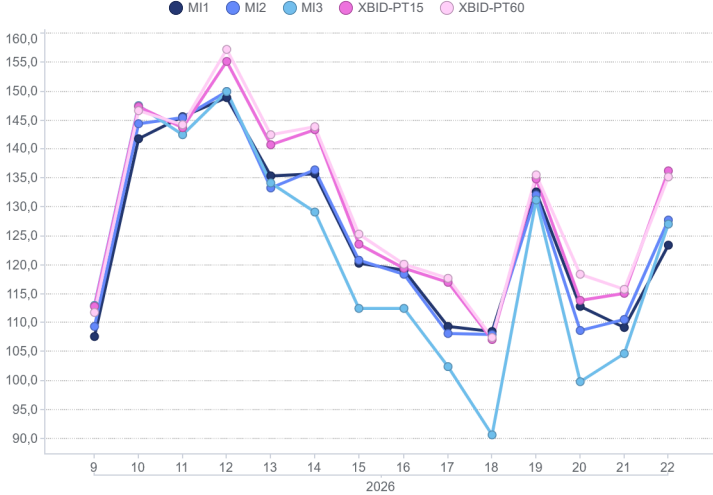
MGP - Volumi (TWh)



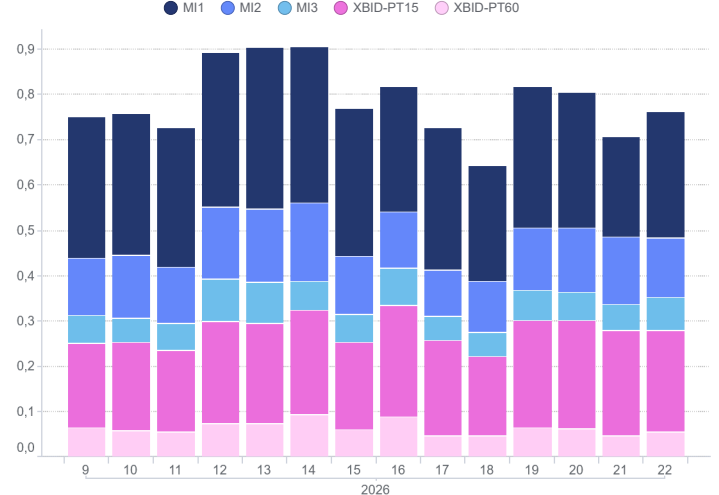
MGP - Liquidità (%)



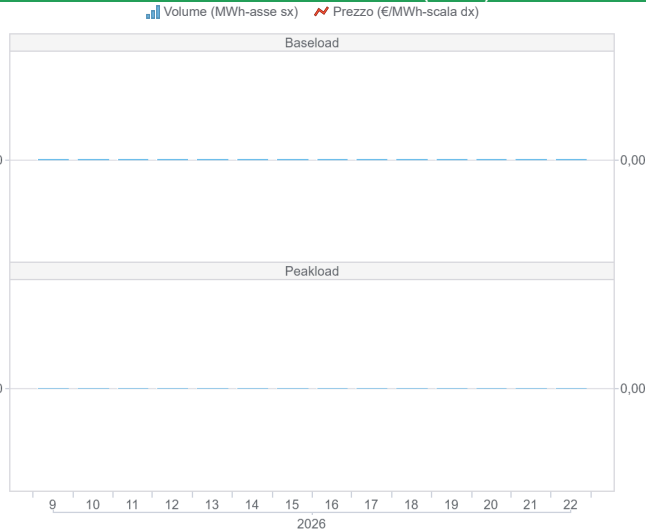
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

