

PUN Index GME

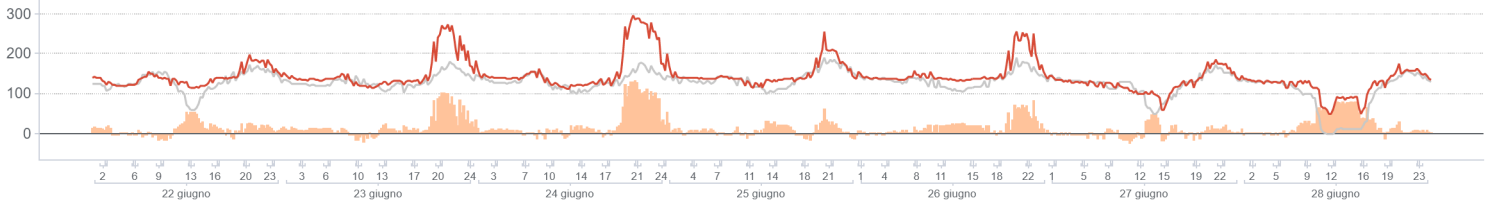
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	144,67	16,98	13,3%
<i>Picco</i>	142,91	16,04	12,6%
<i>Fuori Picco</i>	145,65	17,50	13,7%
<i>Massimo</i>	296,56		
<i>Minimo</i>	50,00		

 Volumi

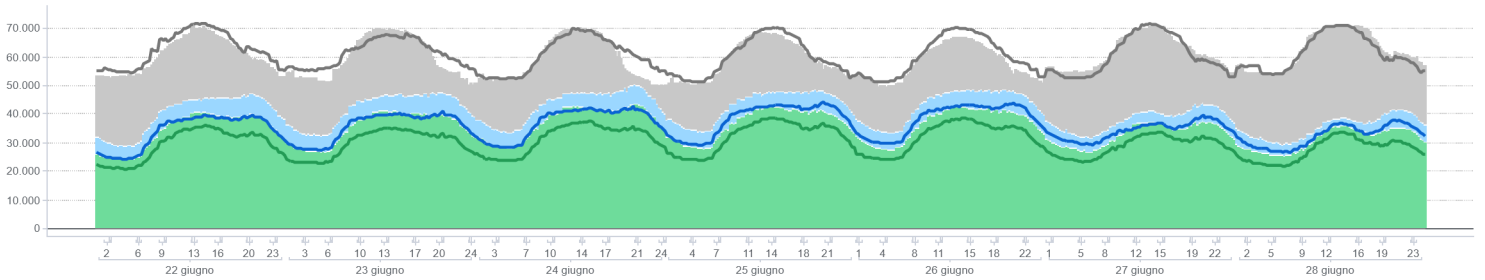
	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta			
Nazionale	8.965	13,3	-1,7%
Estero	1.126	1,7	-1,5%
Totale	10.091	15,0	-1,7%
Vendite			
Nazionale	5.676	8,4	16,2%
Estero	1.112	1,7	-2,1%
Totale	6.788	10,1	12,8%
Acquisti			
Nazionale	6.617	9,8	12,0%
Estero	171	0,3	53,0%
Totale	6.788	10,1	12,8%

 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

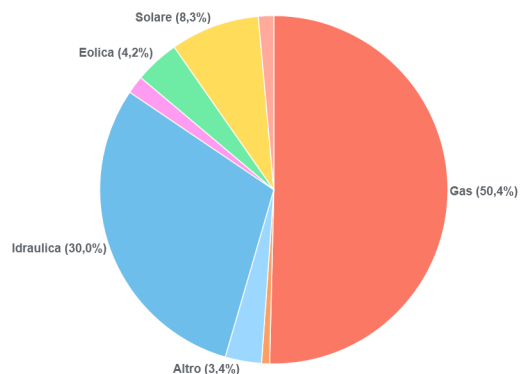
	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.828	14,5%	85,9%
<i>Operatori</i>	4.003	24,7%	59,0%
<i>GSE</i>	713	-4,5%	10,5%
<i>Zone estere</i>	1.112	-1,8%	16,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	960	3,0%	14,1%
<i>Zone estere</i>	0	-100,0%	0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	960	3,3%	14,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	6.788	12,8%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.303	-22,2%	
OFFERTA TOTALE	10.091	-1,7%	

 Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.828	14,5%	85,9%
<i>Acquirente Unico</i>	141	49,3%	2,1%
<i>Altri operatori</i>	4.596	18,2%	67,7%
<i>Pompaggi</i>	39	-7,1%	0,6%
<i>Zone estere</i>	171	53,0%	2,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	880	-7,4%	13,0%
PCE (incluso MTE)	960	3,0%	14,1%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.840	-2,2%	27,1%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-880	-7,4%	-13,0%
VOLUMI ACQUISTATI	6.788	12,8%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	425	4,3%	
DOMANDA TOTALE	7.213	12,2%	

 Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	3.094	4,6	872	39,2%
<i>Gas</i>	2.860	4,3	844	41,9%
<i>Carbone</i>	42	0,1	-2	-3,9%
<i>Altro</i>	191	0,3	29	18,1%
Rinnovabili	2.502	3,7	-108	-4,1%
<i>Idrraulica</i>	1.701	2,5	-47	-2,7%
<i>Geotermica</i>	95	0,1	-3	-3,5%
<i>Eolica</i>	236	0,4	-32	-11,8%
<i>Solare</i>	470	0,7	-25	-5,1%
Pompaggio	81	0,1	27	51,4%
Totale	5.676	8,4	791	16,2%

 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	145,12	13,3%	145,12	13,2%	144,76	13,5%	144,75	13,5%	140,49	10,2%	140,50	10,2%	144,29	19,6%
<i>Picco</i>	143,46	12,0%	143,46	12,0%	142,69	13,1%	142,66	13,2%	138,70	10,1%	138,70	10,1%	142,18	32,9%
<i>Fuori Picco</i>	146,04	14,1%	146,04	13,8%	145,91	13,7%	145,91	13,7%	141,49	10,3%	141,50	10,3%	145,46	13,4%
Massimo	307,58		307,58		285,00		285,00		256,05		256,05		285,00	
Minimo	50,00		50,00		50,00		50,00		50,00		50,00		50,00	

Volumi zonali

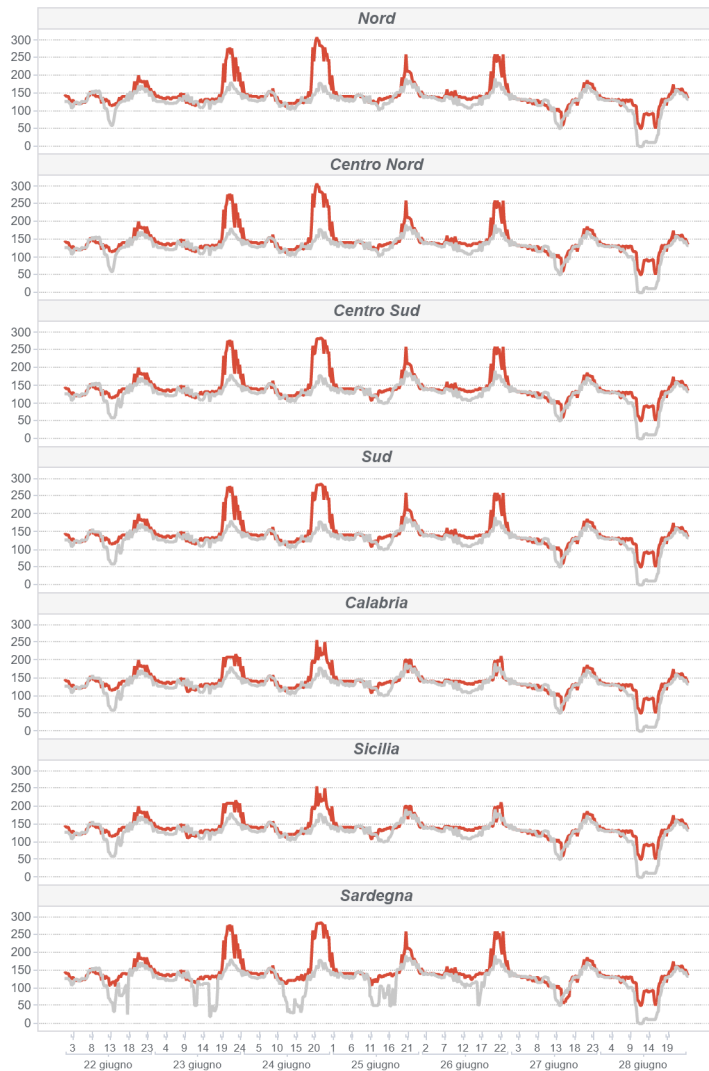
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	<i>Totale</i>	4.694	-204	379	-2	1.286	23	951	14	646	-21	682	46	327	-12
Vendite	<i>Totale</i>	2.964	398	321	29	756	96	699	119	398	104	293	48	246	-3
Acquisti	<i>Totale</i>	3.788	412	572	65	1.177	131	412	44	121	12	357	31	190	13
Offerta	<i>Media</i>	7,0	-4,2%	0,6	-0,5%	1,9	1,9%	1,4	1,5%	1,0	-3,1%	1,0	7,2%	0,5	-3,4%
Vendite	<i>Media</i>	4,4	15,5%	0,5	10,0%	1,1	14,5%	1,0	20,6%	0,6	35,4%	0,4	19,7%	0,4	-1,0%
Acquisti	<i>Media</i>	5,6	12,2%	0,9	12,8%	1,8	12,5%	0,6	12,1%	0,2	10,5%	0,5	9,6%	0,3	7,4%

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	2,4	35,2%	0,2	44,4%	0,6	39,7%	0,6	49,4%	0,5	54,0%	0,2	97,5%	0,2	0,6%
<i>Gas</i>	2,3	37,0%	0,2	46,4%	0,6	43,5%	0,5	57,4%	0,5	58,1%	0,1	61,5%	0,1	2,7%
<i>Carbone</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-3,9%
<i>Altro</i>	0,1	6,3%	0,0	15,8%	0,0	0,5%	0,1	1,2%	0,0	-9,5%	0,0	979,3%	0,0	3,4%
Rinnovabili	1,9	-3,0%	0,3	-3,0%	0,5	-5,8%	0,4	-4,0%	0,1	-10,7%	0,2	-7,7%	0,2	-3,5%
<i>Idraulica</i>	1,6	-1,8%	0,1	-2,4%	0,3	-5,2%	0,2	-2,9%	0,1	-6,6%	0,1	-5,1%	0,1	-5,0%
<i>Geotermica</i>	-	-	0,1	-3,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>	0,0	-22,9%	0,0	-3,9%	0,1	-18,2%	0,2	-5,2%	0,0	-19,5%	0,1	-19,6%	0,0	-9,8%
<i>Solare</i>	0,3	-9,2%	0,0	-3,8%	0,2	-2,2%	0,0	-4,2%	0,0	-2,4%	0,1	-1,8%	0,1	0,0%
Pompaggio	0,1	47,3%	-	-	0,0	103,9%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
Totale	4,4	15,5%	0,5	10,0%	1,1	14,5%	1,0	20,6%	0,6	35,4%	0,4	19,7%	0,4	-1,0%

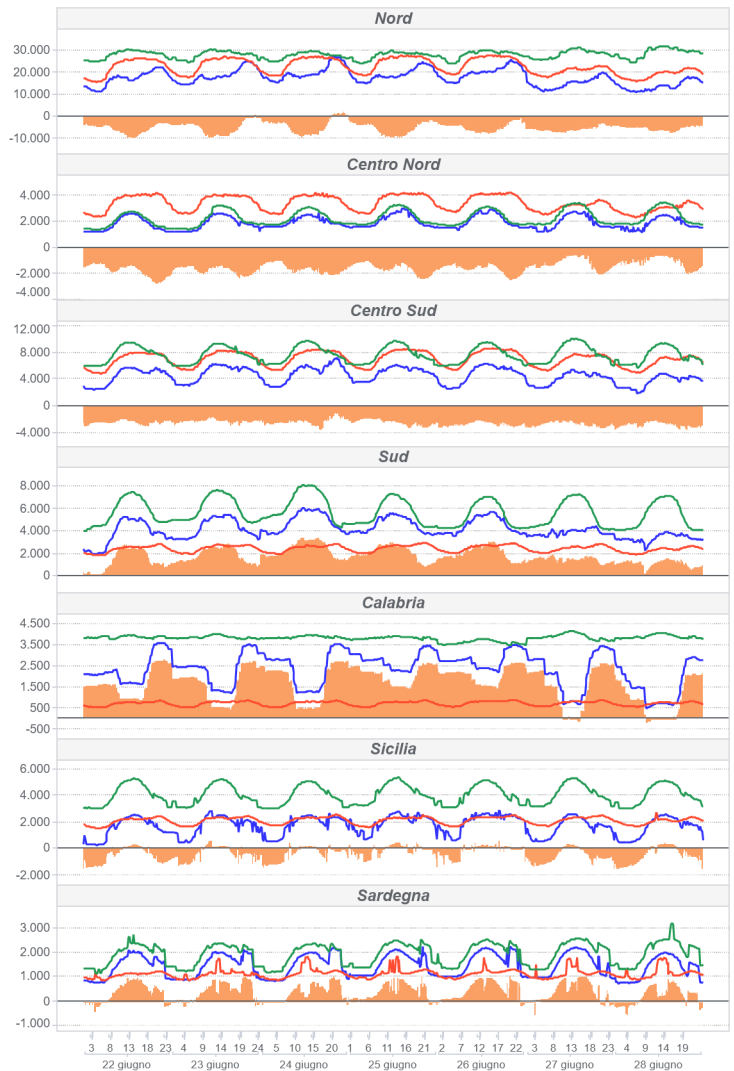
Prezzo zonale (€/MWh)

● 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.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26
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	1,8%	21,9%	1.144	1.484	192	175	0,3%	2,6%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	98,2%	78,1%	1.061	1.392	442	428	40,9%	24,0%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ		1,8%	3.092	3.665	0	340	0,0%	0,2%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	98,2%	3.276	4.196	1765	1772	53,9%	41,5%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	40,8%	26,9%	2.720	3.421	1.208	823	0,0%	0,0%
	CSUD-CNOR	59,2%	73,1%	3.582	3.727	1.554	1.650	5,2%	2,7%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	100,0%	100,0%	150	150	29	36	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	0,0%	0,0%	150	150	0	0		
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	21,6%	34,7%	720	720	163	176	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	78,4%	65,3%	887	887	508	485	14,1%	3,3%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	4,5%	0,3%	3.002	3.372	328	78	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	95,5%	99,7%	4.922	5.408	2.035	2.946	0,7%	0,6%
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	66,1%	66,7%	3.222	3.924	1.871	1.378	2,8%	0,0%
	CNOR-NORD	33,9%	33,3%	3.028	3.765	1.044	1.119	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	102	102	66	80	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	77,2%	86,9%	1.663	1.662	917	683	0,3%	0,4%
	SICI-CALA	22,8%	13,1%	1.493	1.517	274	120	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	161	193	6,3%	22,6%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
Sud - Calabria	CALA-SUD	67,9%	90,8%	2.174	2.249	856	1.201	0,4%	12,5%
	SUD-CALA	32,1%	9,2%	1.282	1.222	408	226	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26	Sett. n.25	Sett. n.26
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	9,2%	28,0%	158	149	136	140	7,4%	25,6%
	XAUS-COUP	90,8%	71,3%	429	435	420	437	86,8%	67,1%
	COUP-XFRA		2,7%	1.953	1.824	0	1.056	0,0%	0,6%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	97,3%	3.336	3.743	3.319	3.454	94,8%	81,1%
	COUP-BSP	19,9%	31,8%	637	654	471	624	11,0%	25,9%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	79,6%	64,1%	444	441	419	473	66,7%	57,1%
	NORD-COUP		5,4%	10.000	10.000	0	1.255	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	COUP-NORD	100,0%	94,6%	10.000	10.000	3.927	3.991	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	7,7%	17,9%	250	250	184	217	4,2%	13,1%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	92,3%	82,1%	250	250	249	240	91,7%	76,2%

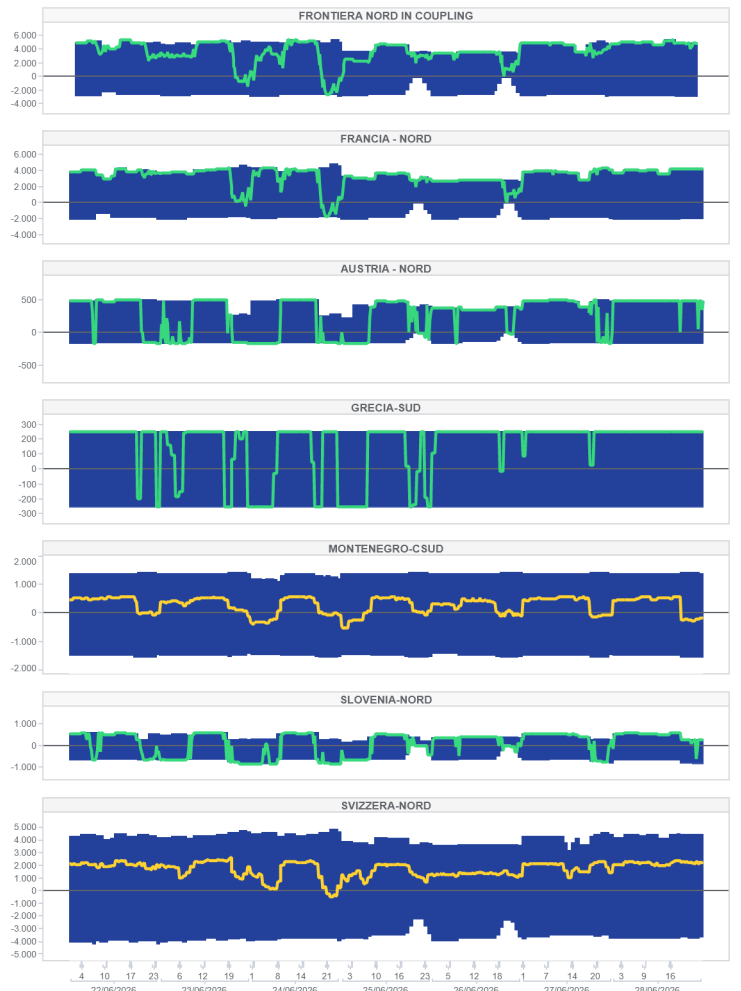
Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



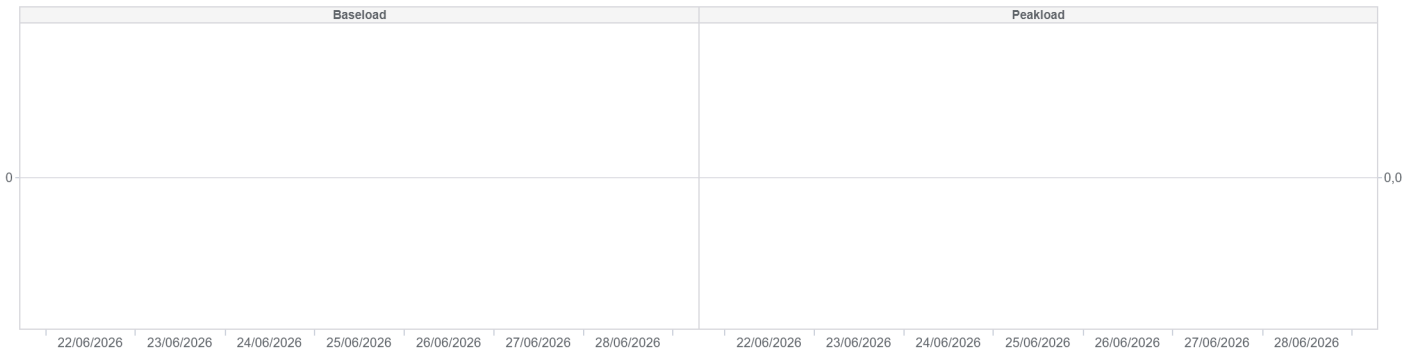
Transiti esteri (MW)

▲ 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)
BL-2026-06-22							
BL-2026-06-23							
BL-2026-06-24							
Baseload							
BL-2026-06-25							
BL-2026-06-26							
BL-2026-06-27							
BL-2026-06-28							
PL-2026-06-22							
PL-2026-06-23							
Peakload							
PL-2026-06-24							
PL-2026-06-25							
PL-2026-06-26							

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-2026-07			136,20	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
BL-M-2026-08			149,33	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
BL-M-2026-09			138,15	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
Baseload			141,26	0,0%	0	0	0	2	4.416		41	90.528
BL-Q-2026-03			135,10	0,0%	0	0	0	0	0		37	81.733
BL-Q-2026-04			124,00	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
BL-Q-2027-01			93,43	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
BL-Q-2027-02			111,01	0,0%	0	0	0	1	8.760		5	43.800
BL-Y-2027			133,95	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2026-07			145,56	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2026-08			136,02	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-M-2026-09			138,33	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
Peakload			144,62	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Q-2026-03			130,26	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Q-2026-04			93,41	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Q-2027-01			115,94	0,0%	0	0	0	0	0		0	0
PL-Q-2027-02												
PL-Y-2027												

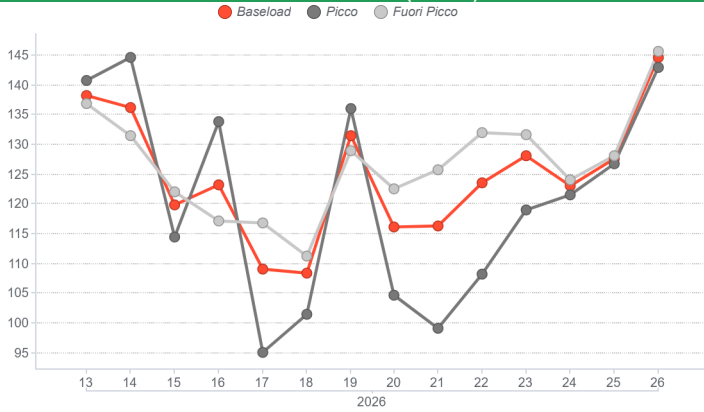
PCE

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	557	27,8%	14,1%
Peak	2	0,0%	0,0%
Non Standard	3.388	-3,2%	85,7%
Contratti bilaterali	3.946	0,2%	99,8%
MTE	7	0,0%	0,2%
Totale PCE	3.953	0,2%	100,0%
Posizione netta	2.469	-1,0%	62,5%

Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.090	-4,2%	1.841	-2,2%
Rifiutati	130	-36,8%	0	-11,1%
Registrati	960	3,0%	1.840	-2,2%
Sbilanciamenti a programma	1.509	-3,4%	629	2,7%
Saldo programmi	0		880	

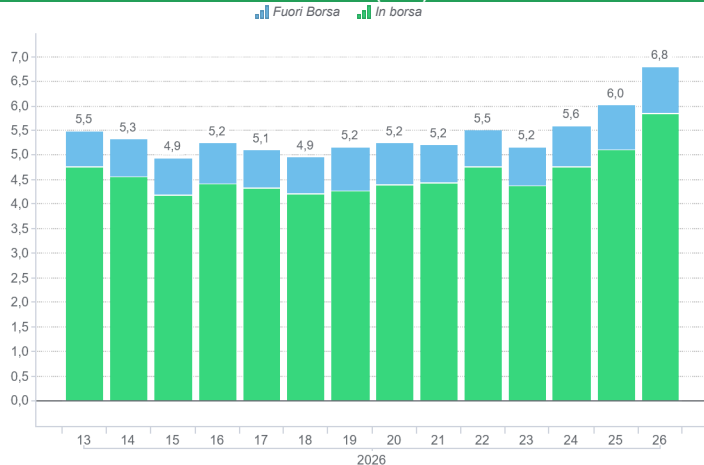
MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



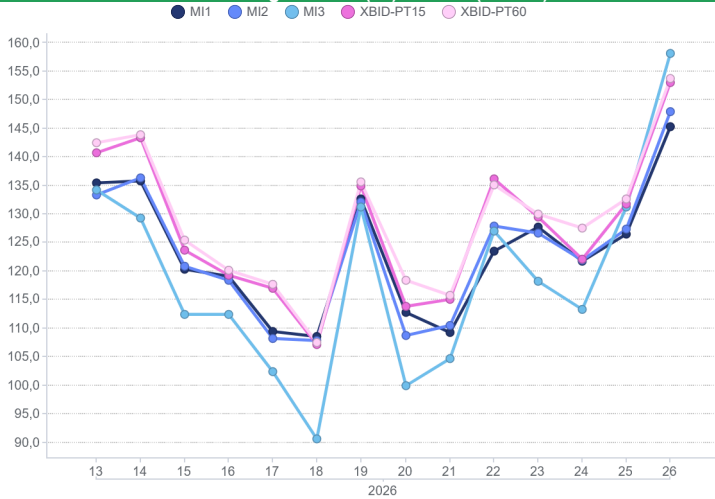
MGP - Volumi (TWh)



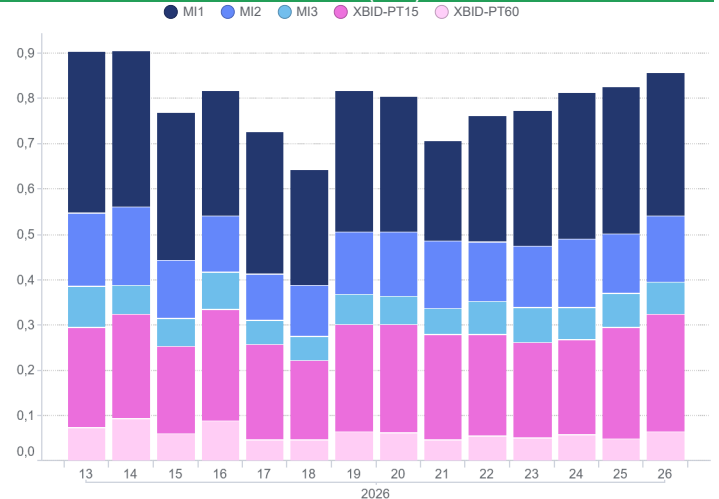
MGP - Liquidità (%)



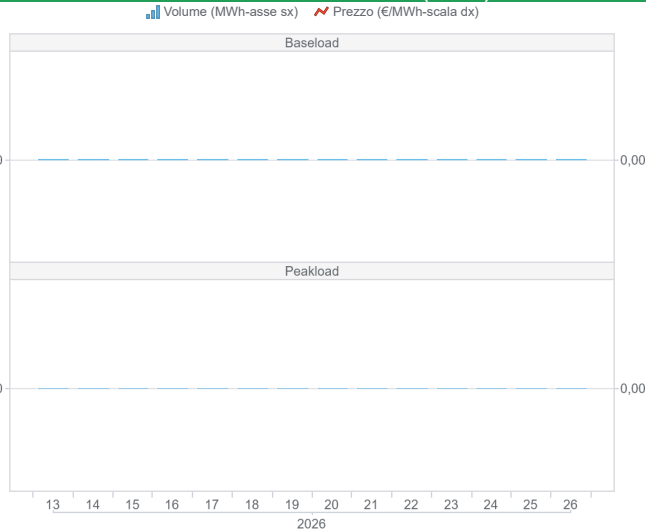
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

