

PUN Index GME

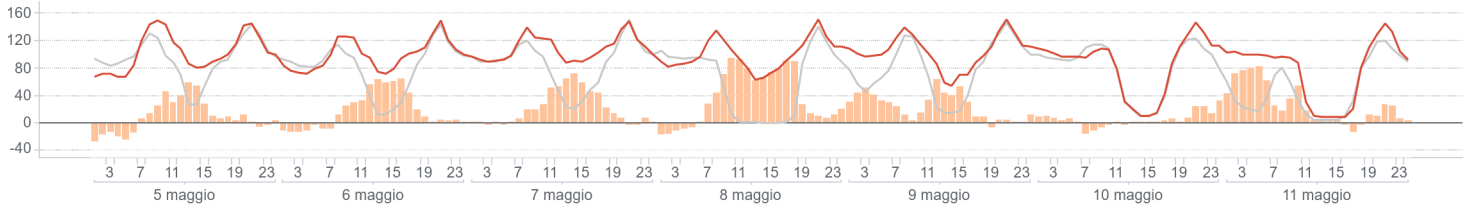
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	97,25	20,37	26,5%
<i>Picco</i>	101,27	39,98	65,2%
<i>Fuori Picco</i>	95,02	9,47	11,1%
Minimo orario	8,65		
Massimo orario	151,45		

Volumi

	MWh	Media (MWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.831.639	52.569	-5,7%
	Estero 956.894	5.696	15,2%
	Totale 9.788.533	58.265	-4,0%
Vendite	Nazionale 4.143.457	24.663	8,3%
	Estero 930.001	5.536	15,6%
	Totale 5.073.457	30.199	9,6%
Acquisti	Nazionale 4.940.098	29.405	9,7%
	Estero 133.360	794	4,5%
	Totale 5.073.457	30.199	9,6%

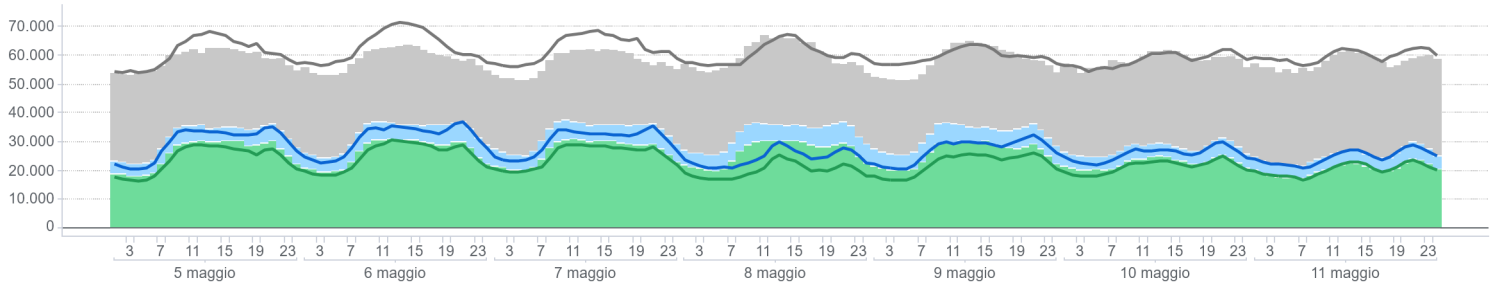
PUN Index GME (€/MWh)

Prezzo orario settimana precedente Delta prezzo



Volumi offerti, venduti e acquistati (MWh)

Offerta Vendite fuori borsa Vendite in borsa Vendite in borsa - sett. prec Vendite fuori borsa - sett. prec Offerta sett. prec



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.139.537	8,8%	81,6%
<i>Operatori</i>	2.579.017	14,3%	50,8%
<i>GSE</i>	637.668	-14,7%	12,6%
<i>Zone estere</i>	922.852	15,3%	18,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	933.920	13,2%	18,4%
<i>Zone estere</i>	7.148	79,9%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	926.772	12,9%	18,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	5.073.457	9,6%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.715.076	-15,3%	
OFFERTA TOTALE	9.788.533	-4,0%	

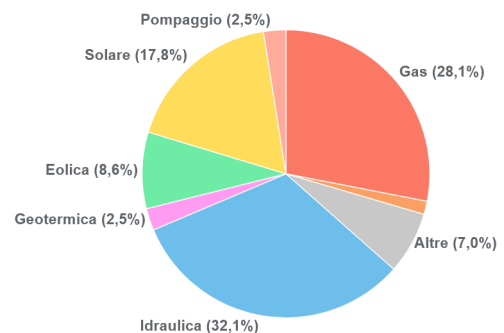
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	4.139.537	8,8%	81,6%
<i>Acquirente Unico</i>	84.720	-9,4%	1,7%
<i>Altri operatori</i>	3.319.471	11,0%	65,4%
<i>Pompaggi</i>	25.735	-30,3%	0,5%
<i>Zone estere</i>	133.361	4,5%	2,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	576.250	3,5%	11,4%
PCE (incluso MTE)	933.920	13,2%	18,4%
<i>Zone estere</i>	0	-100,0%	0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	6.240	246,7%	0,1%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.503.930	9,0%	29,6%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-576.250	3,5%	-11,4%
VOLUMI ACQUISTATI	5.073.457	9,6%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	358.704	4,6%	
DOMANDA TOTALE	5.432.161	9,2%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (MWh)	Media (MWh)	Variazione (MWh)	Variazione (%)
Tradizionali	1.513.557	9.009	1.667	22,7%
<i>Gas</i>	1.162.864	6.922	1.641	31,1%
<i>Carbone</i>	61.395	365	37	11,2%
<i>Altre</i>	289.298	1.722	-11	-0,6%
Rinnovabili	2.525.864	15.035	46	0,3%
<i>Idraulica</i>	1.330.141	7.918	653	9,0%
<i>Geotermica</i>	102.328	609	7	1,2%
<i>Eolica</i>	355.641	2.117	90	4,4%
<i>Solare</i>	737.755	4.391	-703	-13,8%
Pompaggio	104.036	619	176	39,7%
Totale	4.143.457	24.663	1.889	8,3%

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		96,69	10,0%	98,45	12,0%	98,18	11,7%	98,18	11,7%	98,59	12,2%	99,13	12,5%	89,04	5,8%
Picco		102,30	66,4%	102,47	66,7%	101,02	64,3%	101,02	64,3%	101,02	64,3%	101,21	64,7%	75,43	38,2%
Fuori Picco		93,58	9,5%	96,22	12,6%	96,61	12,8%	96,61	12,8%	97,24	13,5%	97,97	14,1%	96,61	12,8%
Massimo		151,00		167,30		167,30		167,30		174,03		174,03		167,30	
Minimo		8,65		8,65		8,65		8,65		8,65		8,65		0,00	

Volumi zonali

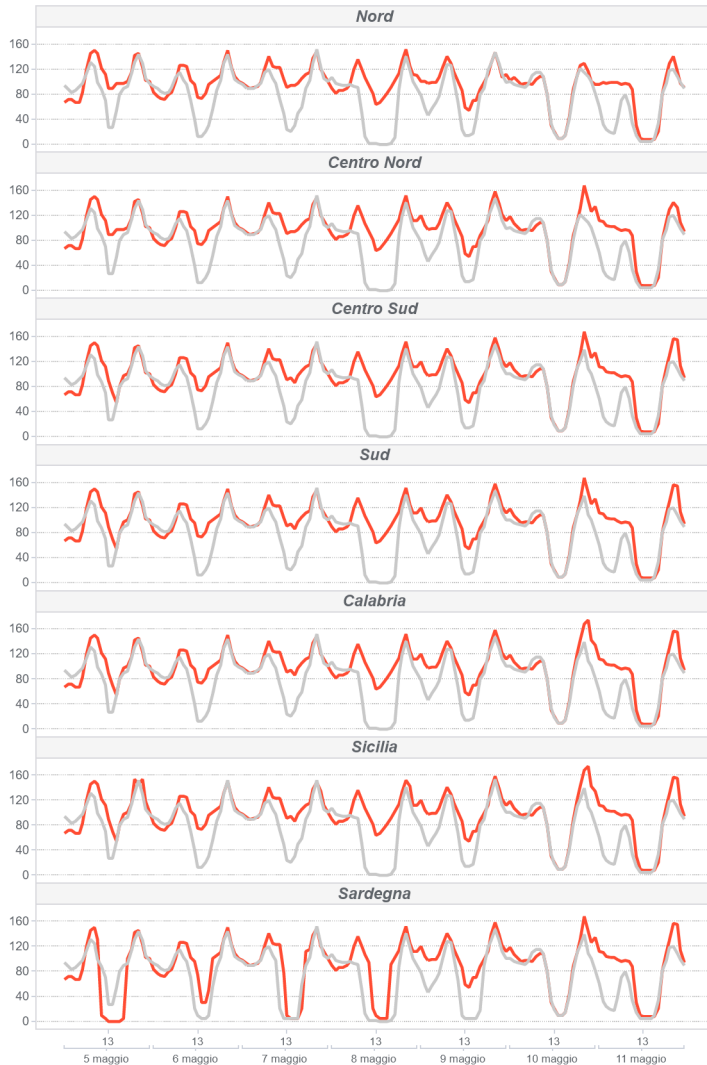
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Totale	4.852.316	-152.641	342.129	-66.870	1.475.315	-102.593	985.413	-42.890	415.266	-139.652	445.242	-21.269	315.958	-12.196
Vendite	Totale	2.375.730	344.450	266.563	-3.918	541.877	21.615	477.792	-20.148	92.870	-19.969	154.111	-7.230	234.515	2.483
Acquisti	Totale	2.832.222	322.335	429.359	34.909	863.831	55.700	296.215	6.393	89.995	1.348	286.842	12.809	141.634	3.450
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerta	Media	28.883	-3,05%	2.036	-16,35%	8.782	-6,50%	5.866	-4,17%	2.472	-25,17%	2.650	-4,56%	1.881	-3,72%
Vendite	Media	14.141	16,96%	1.587	-1,45%	3.225	4,15%	2.844	-4,05%	553	-17,70%	917	-4,48%	1.396	1,07%
Acquisti	Media	16.858	12,84%	2.556	8,85%	5.142	6,89%	1.763	2,21%	536	1,52%	1.707	4,67%	843	2,50%

Volumi venduti per fonte. Media Oraria

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali		5.029	42,6%	382	4,9%	1.229	16,9%	946	0,5%	211	-20,0%	252	-0,3%	961	2,0%
	Gas	4.139	58,2%	289	3,0%	975	19,8%	703	2,4%	78	-38,1%	209	0,4%	527	-3,6%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	365	11,2%
	Altre	889	-2,3%	93	11,2%	254	6,9%	243	-4,6%	132	-3,1%	42	-3,3%	69	2,5%
Rinnovabili		8.521	4,2%	1.205	-3,3%	1.969	-1,1%	1.898	-6,1%	342	-16,2%	666	-6,0%	434	-0,9%
	Idraulica	6.119	14,8%	290	1,9%	688	-7,0%	483	-13,0%	95	2,3%	168	-7,7%	75	-9,2%
	Geotermica	-	-	609	1,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	25	-18,1%	19	-1,5%	515	27,1%	1.030	2,8%	164	-22,3%	238	-1,3%	126	6,0%
	Solare	2.377	-15,6%	287	-15,7%	766	-9,6%	385	-17,3%	84	-20,5%	260	-8,8%	233	-1,4%
Pompaggio		592	52,0%	-	-	27	-49,5%	-	-	-	-	-	-	0	-
Totale		14.141	17,0%	1.587	-1,4%	3.225	4,2%	2.844	-4,0%	553	-17,7%	917	-4,5%	1.396	1,1%

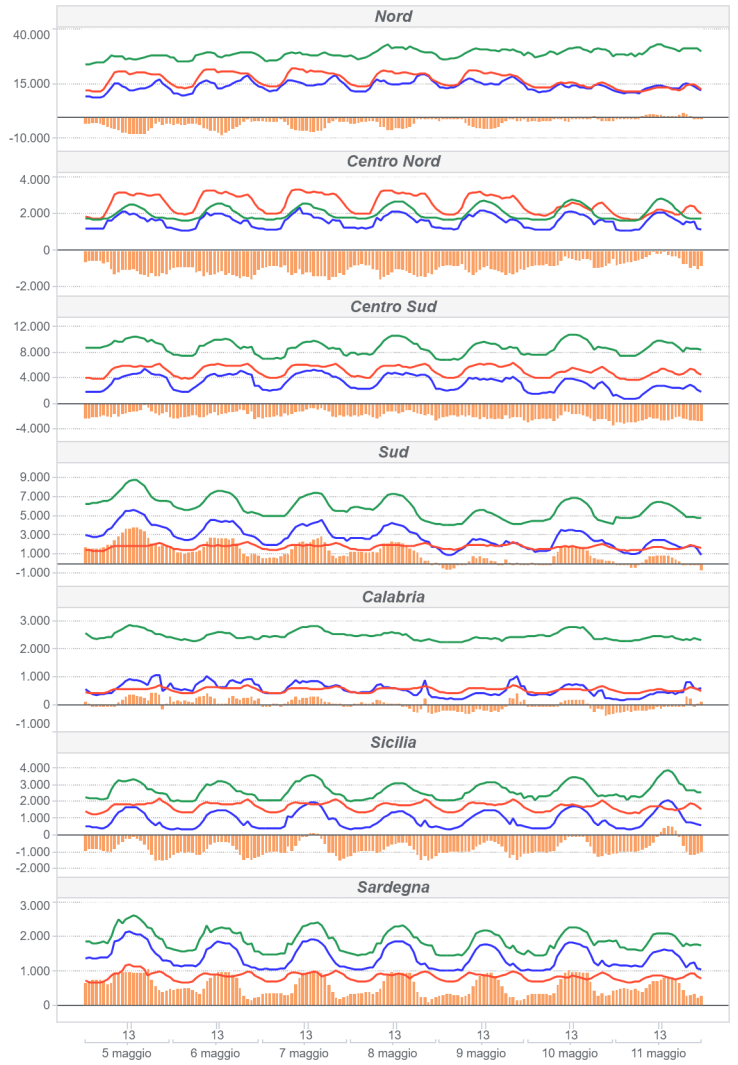
Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo orario ● settimana precedente



Volumi zonali (MWh)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

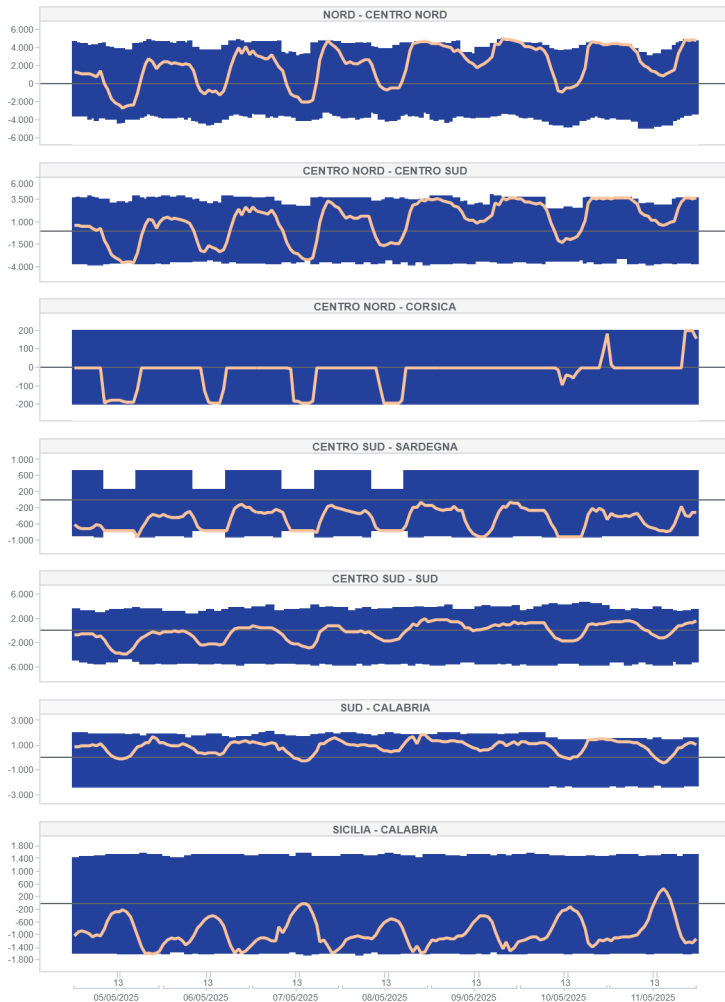
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19
Francia - Nord	FRAN-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-FRAN			29	0	0	0		
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	83,9%	98,8%	2.329	2.498	1.857	1.915	66,9%	75,7%
	NORD-SVIZ	16,1%	1,2%	2.714	2.652	320	30	-2,2%	0,0%
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-SLOV			0	0	0	0		
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	26,8%	32,1%	907	1.039	123	259	3,6%	8,0%
	MONT-CSUD	72,0%	66,1%	500	564	421	373	60,7%	43,7%
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%

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	67,3%	77,4%	4.522	4.257	2.333	2.940	0,0%	13,7%
	CNOR-NORD	32,7%	22,6%	4.037	3.855	1.586	1.118	0,0%	0,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	60,1%	73,8%	3.676	3.513	1.719	2.133	2,4%	4,2%
	CSUD-CNOR	39,9%	26,2%	3.623	3.526	1.742	1.890	0,0%	2,4%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	2,4%	4,2%	196	200	147	149	1,2%	1,8%
	CORS-CNOR	23,8%	22,0%	200	200	126	148	2,4%	0,0%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	2,4%	3,6%	200	184	135	151	2,4%	0,0%
	SARD-CORS	95,2%	96,4%	200	200	44	51	13,1%	13,7%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	23	22	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	109	108	16	30	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD			656	624	0	0	0,0%	0,0%
	SARD-CSUD	100,0%	100,0%	861	852	504	480	23,8%	22,0%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	42,9%	47,6%	3.495	3.744	648	989	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	57,1%	52,4%	5.390	5.454	1.536	1.269	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	81,5%	92,3%	1.901	1.794	833	976	0,0%	3,0%
	CALA-SUD	18,5%	7,7%	2.341	2.341	220	167	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-CALA	7,1%	3,0%	1.512	1.521	84	281	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	92,9%	97,0%	1.577	1.575	850	941	2,4%	3,6%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	94,0%	98,8%	225	225	119	116	0,0%	0,0%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0	0,0%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19	Sett. n.18	Sett. n.19
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	2.392	2.848	0,0%	0,0%
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	1,2%	5,4%	2.005	1.938	619	183	0,0%	0,0%
	XFRA-COUP	92,3%	94,6%	3.256	3.288	2.685	3.125	60,1%	84,5%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	53,0%	65,5%	652	615	598	533	40,5%	45,2%
	BSP-COUP	32,1%	34,5%	446	354	421	303	22,0%	19,6%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	37,5%	36,9%	154	146	141	143	32,7%	31,5%
	XAUS-COUP	53,0%	63,1%	374	362	296	312	36,3%	50,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE					0	0	100,0%	100,0%
	XGRE-SUD	0,0%	0,0%			0	0	100,0%	100,0%

Transiti Italia (MWh)

■ Limite Import ■ Limite Export 📈 Flusso



Transiti esteri (MWh)

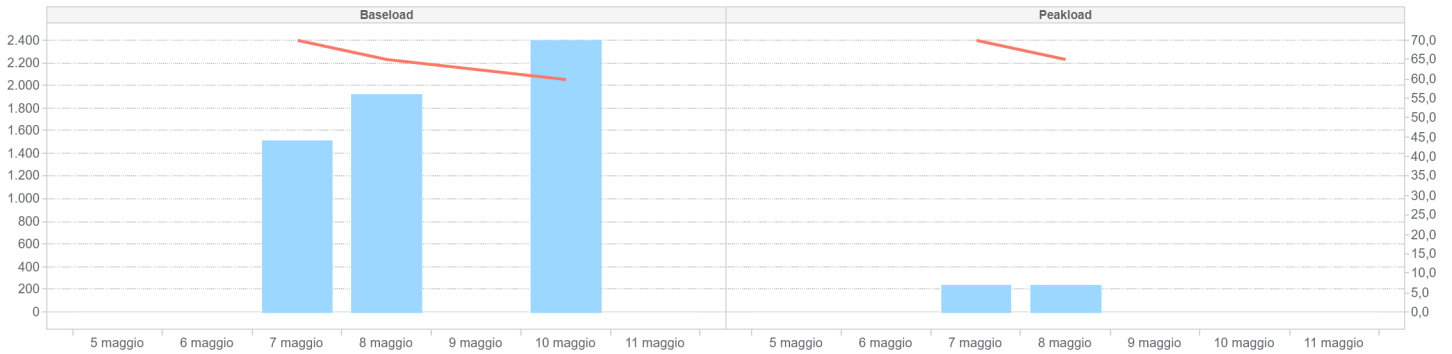
📈 Import netto coup 📈 Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import



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	5 maggio							
	6 maggio							
	7 maggio	70,00	70,00	70,00	63	1.512	63	1.512
	8 maggio	65,00	65,00	65,00	80	1.920	80	1.920
	9 maggio							
	10 maggio	60,00	60,00	60,00	100	2.400	100	2.400
Peakload	11 maggio							
	5 maggio							
	6 maggio							
	7 maggio	70,00	70,00	70,00	20	240	20	240
	8 maggio	65,00	65,00	65,00	20	240	20	240
	9 maggio							
TOTALE					283	6.312		

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-2025-06		95,93	0,0%	0	0	0	0	0	0	19	13.680
	BL-M-2025-07		101,31	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-M-2025-08		109,78	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2025-03		109,53	0,0%	0	0	0	0	0	0	22	48.576
	BL-Q-2025-04		108,76	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	20	44.180
	BL-Q-2026-01		108,11	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	2	4.318
	BL-Q-2026-02		93,35	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Y-2026		98,26	0,0%	0	0	0	0	0	-100%	9	78.840
	PL-M-2025-06		94,53	13,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-M-2025-07		100,61	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
Peakload	PL-M-2025-08		108,59	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2025-03		107,46	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2025-04		124,76	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2026-01		121,96	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2026-02		98,97	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Y-2026		103,91	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0

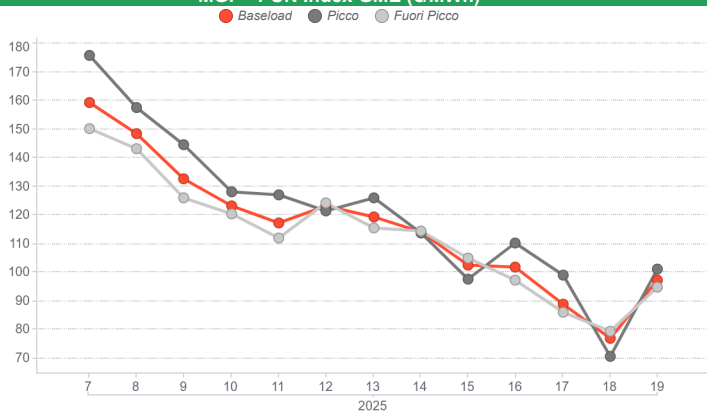
PCE

	Transazioni (MWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	552.468	5,1%	15,9%
Peak	1.470	0,0%	0,0%
Non Standard	2.911.007	-0,4%	83,8%
Contratti bilaterali	3.464.945	0,5%	99,7%
MTE	3.024	7,7%	0,1%
MPEG	6.312	224,7%	0,2%
Totale PCE	3.474.281	0,6%	100,0%
Posizione netta	2.168.494	0,7%	62,4%

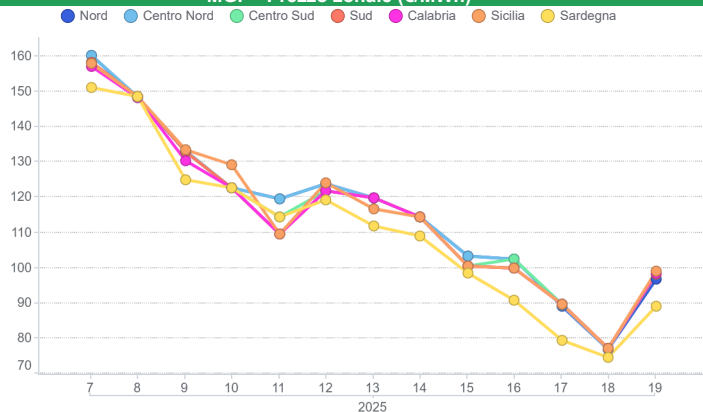
Programmi

Programmi	Immissione (MWh)	Immissione (var)	Prelievi (MWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.046.479	-1,5%	1.510.174	9,3%
Rifiutati	112.559	-52,6%	5	-97,9%
Registrati	933.920	13,2%	1.510.170	9,3%
Sbilanciamenti a programma	1.234.575	-7,0%	658.325	-14,6%
Saldo programmi	0		576.250	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



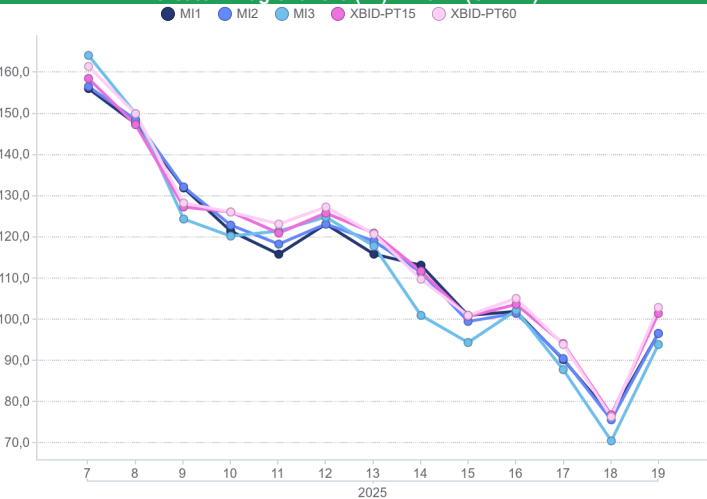
MGP - Volumi (TWh)



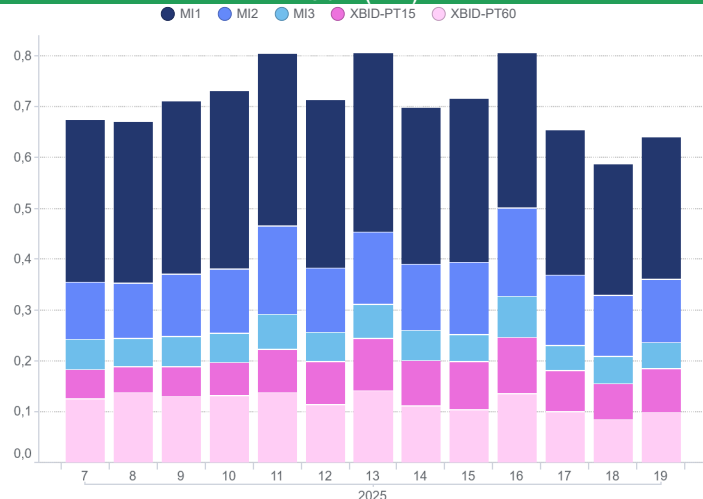
MGP - Liquidità (%)



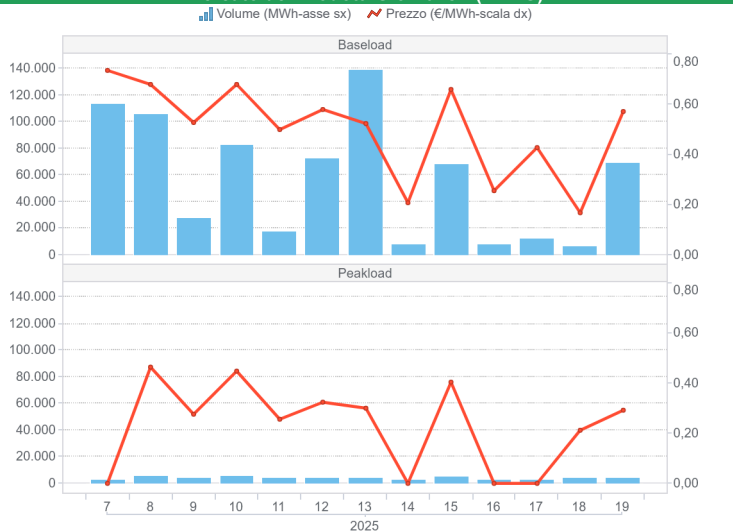
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

