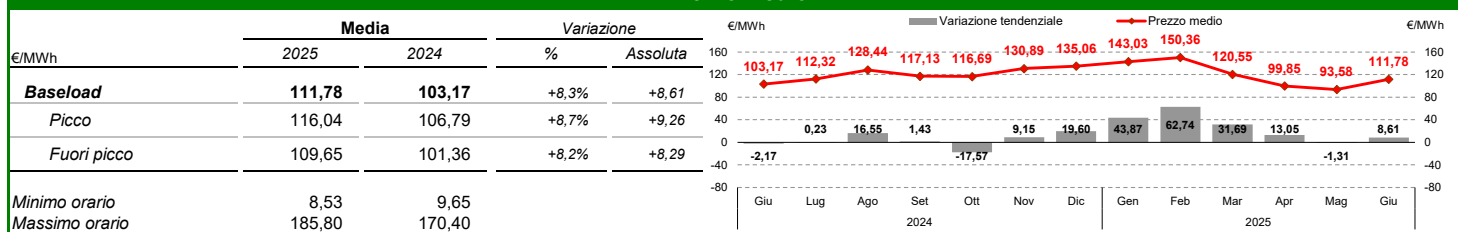
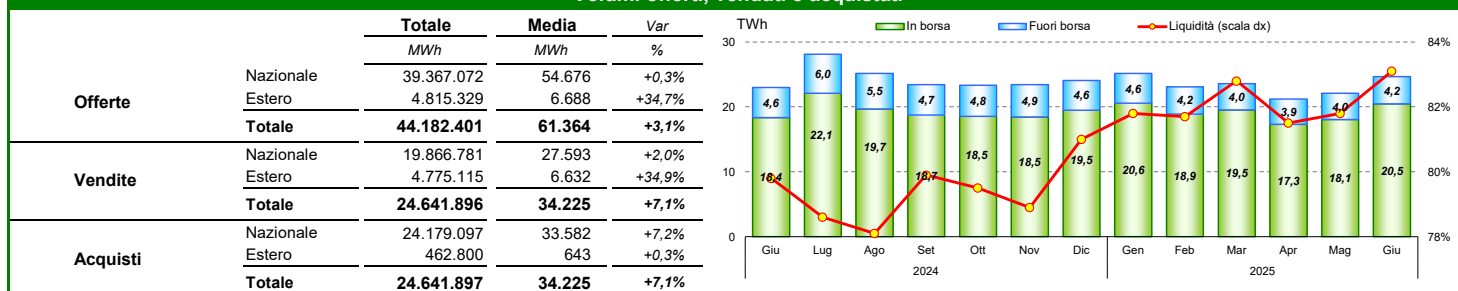


Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



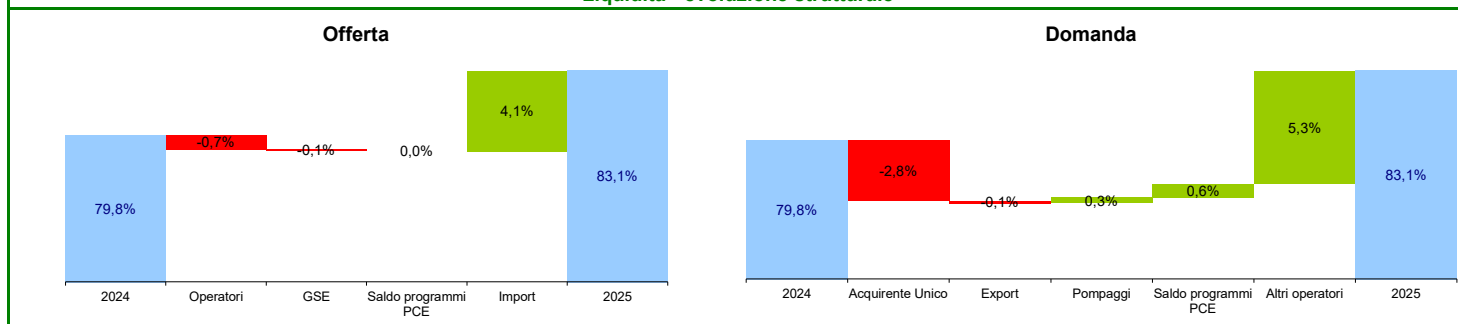
Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	20.465.546	28.424	+11,5%	83,1%
Operatori	12.652.426	17.573	+5,6%	51,3%
GSE	3.142.749	4.365	+6,4%	12,8%
Zone estere	4.670.371	6.487	+36,3%	19,0%
Saldo programmi PCE	-	-	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	4.176.350	5.800	-10,2%	16,9%
Zone estere	104.744	145	-6,0%	0,4%
Zone nazionali	4.071.605	5.655	-10,3%	16,5%
Saldo programmi PCE	-	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	24.641.896	34.225	+7,1%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	19.540.504	27.140	-1,5%	
OFFERTA TOTALE	44.182.401	61.364	+3,1%	

Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	20.465.547	28.424	+11,5%	83,1%
Acquirente Unico	445.159	618	-58,3%	1,8%
Altri operatori	16.635.990	23.106	+16,2%	67,5%
Pompaggi	134.614	187	+111,4%	0,5%
Zone estere	462.800	643	+0,3%	1,9%
Saldo programmi PCE	2.786.984	3.871	+13,3%	11,3%
PCE (incluso MTE)	4.176.350	5.800	-10,2%	16,9%
Zone estere	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	25.080	35	-164,0%	0,1%
Zone nazionali altri operatori	6.938.254	9.636	-1,4%	28,2%
Saldo programmi PCE	- 2.786.984	-	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	24.641.897	34.225	+7,1%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	1.831.204	2.543	+145,4%	
DOMANDA TOTALE	26.473.101	36.768	+11,4%	

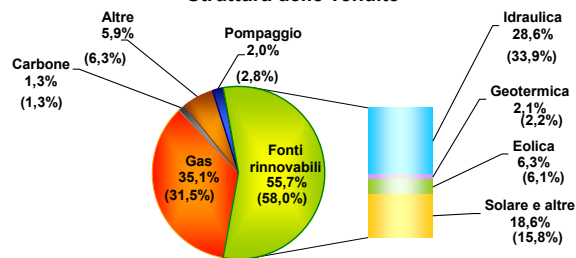
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
Fonti tradizionali	8.399.701	11.666	+1.065	+10,0%	42,3%
Gas	6.964.584	9.673	+1.141	+13,4%	35,1%
Carbone	256.636	356	-3	-0,8%	1,3%
Altre	1.178.481	1.637	-73	-4,3%	5,9%
Fonti rinnovabili	11.066.755	15.370	-306	-1,9%	55,7%
Idrraulica	5.691.363	7.905	-1.262	-13,8%	28,6%
Geotermica	426.632	593	+6	+1,0%	2,1%
Eolica	1.246.120	1.731	+73	+4,4%	6,3%
Solare e altre	3.702.641	5.143	+878	+20,6%	18,6%
Pompaggio	400.324	556	-213	-27,7%	2,0%
Totale	19.866.781	27.593	+547	+2,0%	100,0%

Struttura delle vendite

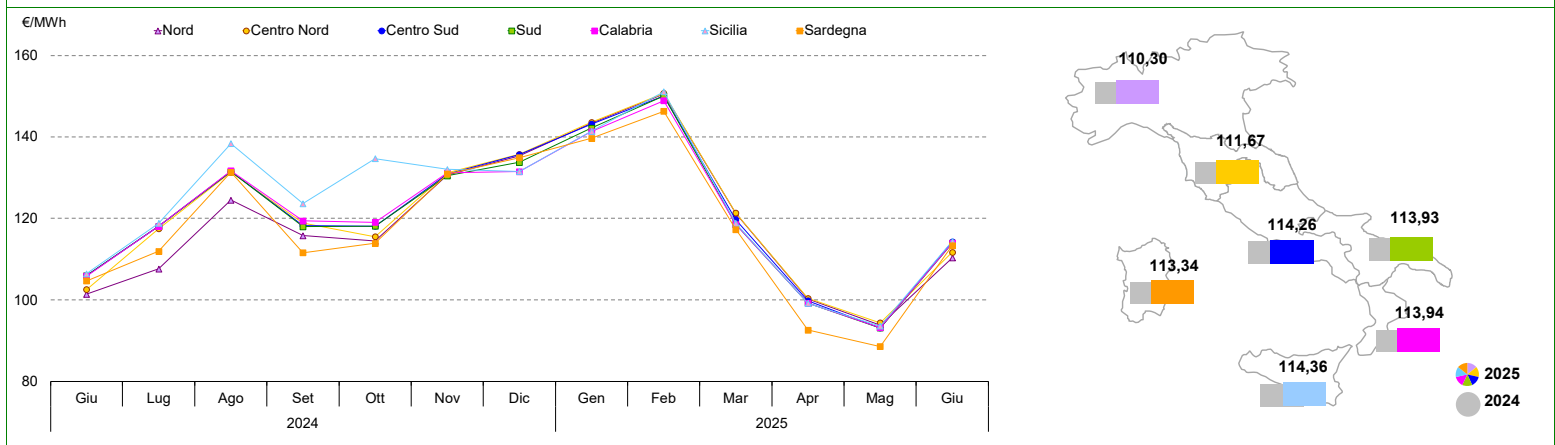


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	110,30	+8,8%	111,67	+8,9%	114,26	+7,9%	113,93	+7,5%	113,94	+7,7%	114,36	+7,5%	113,34	+8,3%
<i>Picco</i>	115,71	+8,3%	116,18	+8,6%	116,72	+9,3%	116,69	+9,2%	116,75	+9,3%	116,84	+9,4%	114,34	+9,5%
<i>Fuori picco</i>	107,60	+9,1%	109,42	+9,1%	113,04	+7,1%	112,56	+6,7%	112,54	+6,8%	113,13	+6,5%	112,84	+7,7%
<i>Minimo orario</i>	8,65		8,65		8,65		1,00		1,00		1,00		5,00	
<i>Massimo orario</i>	185,00		237,36		237,36		237,36		237,36		237,36		237,36	
CCT	1,48		0,11		-2,48		-2,15		-2,16		-2,58		-1,56	

Prezzi zonali



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
Offerte	Totale	21.147.281	+1,4%	1.618.750	+1,3%	6.452.513	+2,1%	4.160.544	-8,6%	2.560.969	+4%	2.135.408	-6,5%	1.291.607	+8,2%
	<i>Media</i>	29.371	+418	2.248	+30	8.962	+182	5.779	-540	3.557	+120	2.966	-206	1.794	+136
Vendite	Totale	10.845.791	-0,9%	1.210.610	-0,3%	2.711.082	+24,9%	2.285.099	+8,6%	919.297	-16%	850.283	-11,8%	1.044.618	+6,3%
	<i>Media</i>	15.064	-143	1.681	-4	3.765	+751	3.174	+253	1.277	-237	1.181	-158	1.451	+86
Acquisti	Totale	13.680.123	+7,8%	2.049.272	+6,7%	4.363.210	+8,1%	1.526.148	+4,4%	459.117	+5%	1.396.270	+5,1%	704.956	+3,9%
	<i>Media</i>	19.000	+1.382	2.846	+180	6.060	+453	2.120	+89	638	+28	1.939	+94	979	+36

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
Fonti tradizionali	5.800	+30,9%	508	-16,0%	1.812	+22,4%	1.317	-5,3%	859	-20,3%	434	-36,4%	936	+0,3%
Gas	4.949	+39,8%	423	-23,0%	1.591	+30,2%	1.105	-6,0%	756	-19,2%	332	-45,8%	517	+4,0%
Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	356	-0,8%
Altre	851	-4,5%	86	+52,7%	221	-14,4%	212	-1,3%	104	-27,6%	102	+45,1%	62	-18,8%
Fonti rinnovabili	8.741	-12,9%	1.173	+8,5%	1.925	+27,6%	1.857	+21,3%	418	-4,3%	742	+13,3%	515	+20,9%
Idrraulica	6.028	-19,8%	219	+15,8%	644	+12,3%	562	+14,6%	147	+7,1%	192	+8,2%	113	+41,1%
Geotermica	-	-	593	+1,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	24	-7,3%	18	+1,0%	346	-1,8%	812	+22,9%	167	-18,8%	253	+1,2%	111	-23,6%
Solare e altre	2.690	+7,8%	343	+19,6%	934	+60,5%	484	+27,1%	104	+11,0%	296	+30,8%	291	+45,2%
Pompaggio	522	-29,1%	-	-	29	+12,0%	-	-	-	-	5	+448,0%	0	-99,9%
Totale	15.064	-0,9%	1.681	-0,3%	3.765	+24,9%	3.174	+8,6%	1.277	-15,7%	1.181	-11,8%	1.451	+6,3%

Mercato Infragiornaliero

Giugno 2025

	Prezzo medio €/MWh		Volumi MWh		
	2025	variazione	Totale	Media	variazione
MGP	111,78	+8,3%	24.641.897	34.225	+7,1%
MI1	110,86 (-0,8%)	+7,1%	1.454.163	2.089	+29,9%
MI2	113,69 (+1,7%)	+9,0%	668.137	928	+42,0%
MI3	114,87 (+0,8%)	+7,9%	276.184	767	+20,0%
XBID 15 min	117,58 (+5,2%)	-	415.109	577	-
XBID 60 min	118,09 (+5,6%)	+11,8%	535.868	744	-36,9%

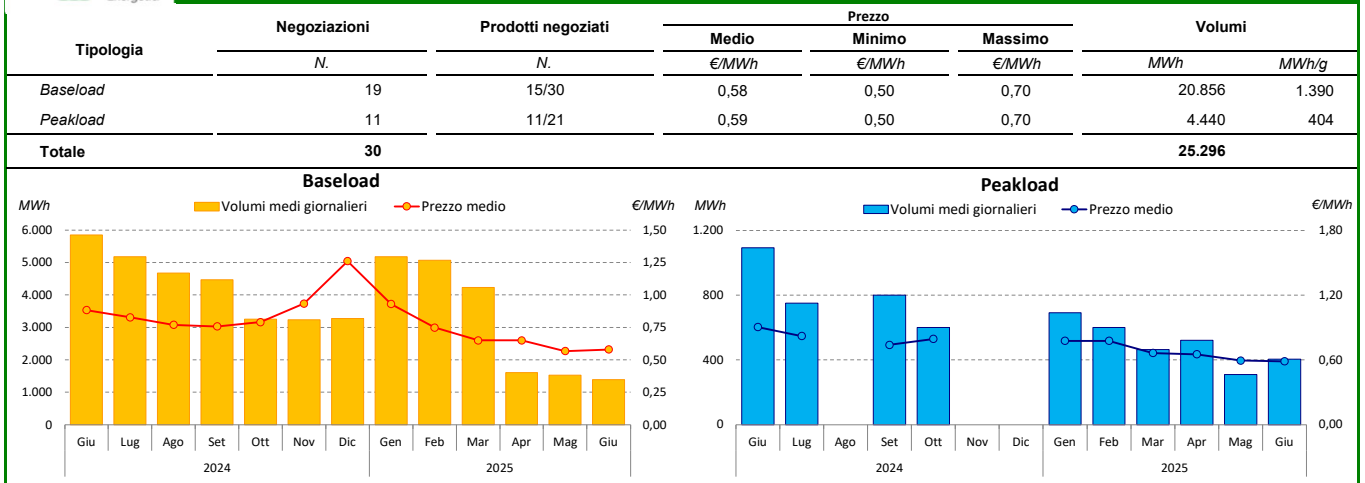
€ /MWh

Prezzi medi

Line chart showing the evolution of average prices (€/MWh) for MI1, MI2, MI3, XBID 60 min, and XBID 15 min from June 2024 to June 2025. Prices peaked in February 2025 and then declined. The chart shows a general upward trend in prices over the period.

Region	Price (€/MWh)
MI1	118,09
MI2	117,58
MI3	114,87
XBID 60 min	113,69
XBID 15 min	110,86

Tra parentesi lo scarto con i prezzi su MGP negli stessi periodi rilevanti (ore)



Mercato a Termine dell'Energia

Giugno 2025

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi		MW	MWh
	€/MWh	variazioni %	N.	Volumi	N.	MW	MW	variazioni %		
Baseload										
Luglio 2025	110,61	+9,2%	-	-	3	3	3	+50,0%	30	22.320
Agosto 2025	122,57	+11,7%	-	-	-	-	-	-	25	18.600
Settembre 2025	116,89	-0,7%	-	-	1	1	1	-	26	18.720
Ottobre 2025	118,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	121,54	+11,0%	-	-	1	1	1	-50,0%	25	55.200
IV Trimestre 2025	119,78	+10,1%	-	-	3	3	3	+200,0%	24	53.016
I Trimestre 2026	121,10	+12,0%	-	-	-	-	-	-	2	4.318
II Trimestre 2026	105,85	+13,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	108,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	109,18	+11,1%	-	-	-	-	-	-	9	78.840
Totale			-	-	8	8	8			173.494
Peakload										
Luglio 2025	115,00	+14,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2025	121,43	+11,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2025	116,53	+2,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
Ottobre 2025	117,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	121,78	+13,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	129,48	+3,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2026	125,38	+2,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2026	98,97	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	112,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	116,08	+11,7%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale			-	-	-	-	-			0
Totale			-	-	8	8	8			173.494

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione del mese

** In corsivo la posizione aperta alla chiusura dell'ultimo giorno di trading

Piattaforma Conti Energia a Termine

Transazioni registrate con consegna/ritiro a Giugno 2025 e programmi

