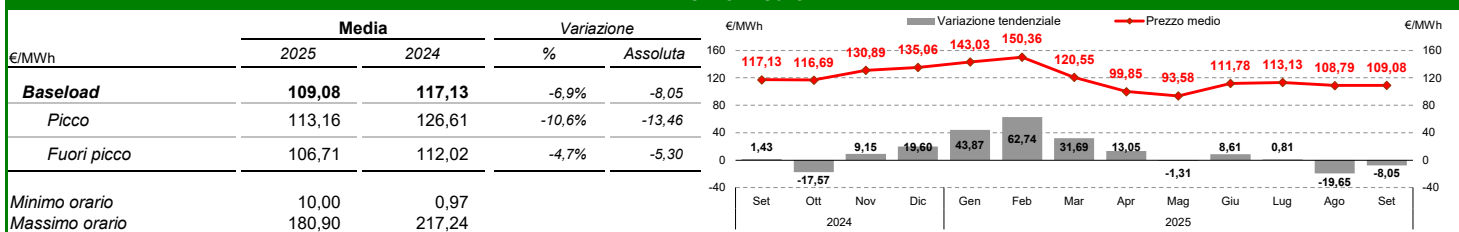
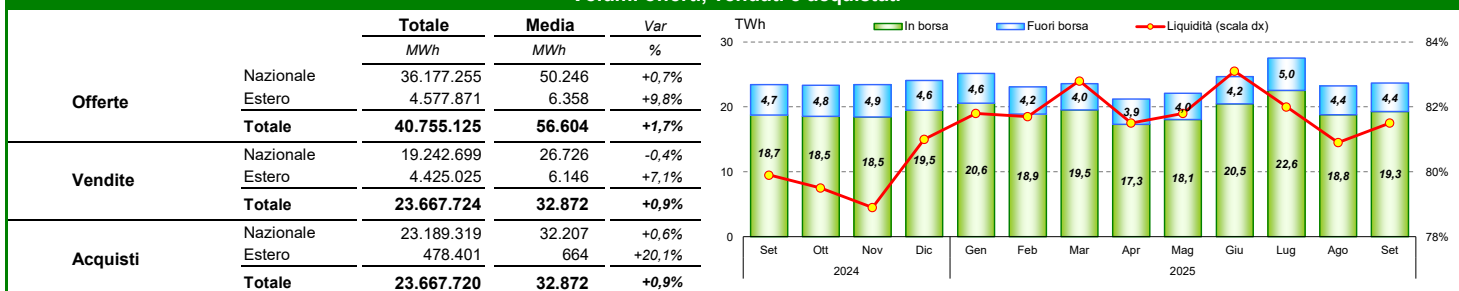


Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



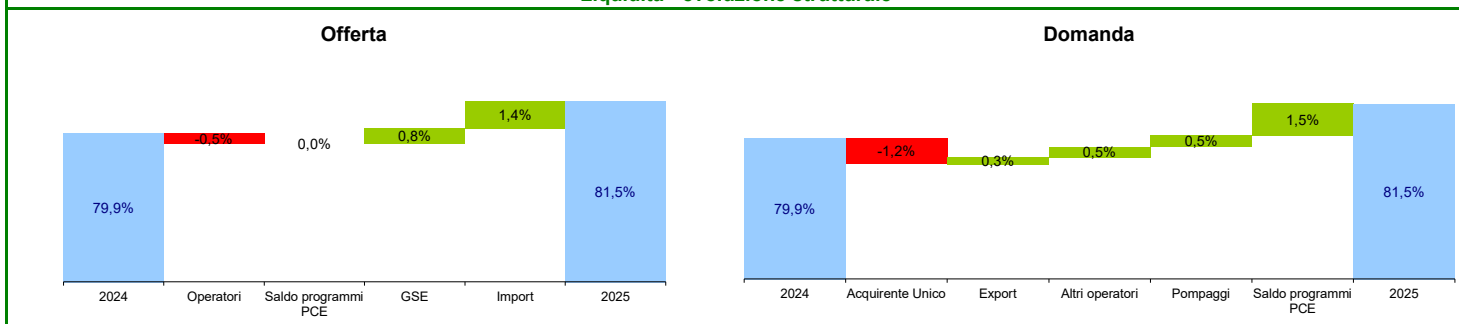
Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	19.287.124	26.788	+3,0%	81,5%
Operatori	12.552.362	17.434	-0,1%	53,0%
GSE	2.363.041	3.282	+9,5%	10,0%
Zone estere	4.371.721	6.072	+9,0%	18,5%
Saldo programmi PCE	-	-	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	4.380.600	6.084	-7,3%	18,5%
Zone estere	53.304	74	-56,4%	0,2%
Zone nazionali	4.327.296	6.010	-6,0%	18,3%
Saldo programmi PCE	-	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	23.667.724	32.872	+0,9%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	17.087.401	23.733	+2,8%	
OFFERTA TOTALE	40.755.125	56.604	+1,7%	

Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	19.287.120	26.788	+3,0%	81,5%
Acquirente Unico	281.861	391	-49,9%	1,2%
Altri operatori	14.978.496	20.803	+1,7%	63,3%
Pompaggi	184.822	257	+220,2%	0,8%
Zone estere	478.401	664	+20,2%	2,0%
Saldo programmi PCE	3.363.541	4.672	+12,9%	14,2%
PCE (incluso MTE)	4.380.600	6.084	-7,3%	18,5%
Zone estere	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	121.200	168	+80,6%	0,5%
Zone nazionali altri operatori	7.622.941	10.587	-0,5%	32,2%
Saldo programmi PCE	- 3.363.541	-	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	23.667.720	32.872	+0,9%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	2.260.904	3.140	+152,2%	
DOMANDA TOTALE	25.928.624	36.012	+6,5%	

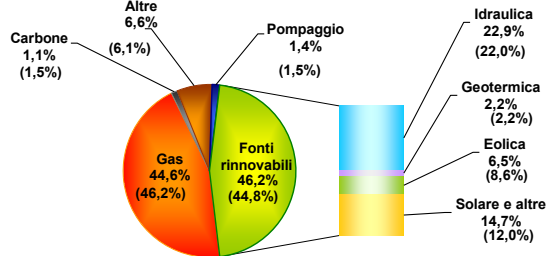
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
Fonti tradizionali	10.073.927	13.992	-428	-3,0%	52,4%
Gas	8.591.643	11.933	-453	-3,7%	44,6%
Carbone	216.730	301	-97	-24,4%	1,1%
Altre	1.265.554	1.758	+122	+7,5%	6,6%
Fonti rinnovabili	8.892.592	12.351	+329	+2,7%	46,2%
Idrraulica	4.398.156	6.109	+209	+3,5%	22,9%
Geotermica	426.203	592	+8	+1,3%	2,2%
Eolica	1.243.702	1.727	-582	-25,2%	6,5%
Solare e altre	2.824.532	3.923	+694	+21,5%	14,7%
Pompaggio	276.180	384	-8	-2,1%	1,4%
Totale	19.242.699	26.726	-108	-0,4%	100,0%

Struttura delle vendite

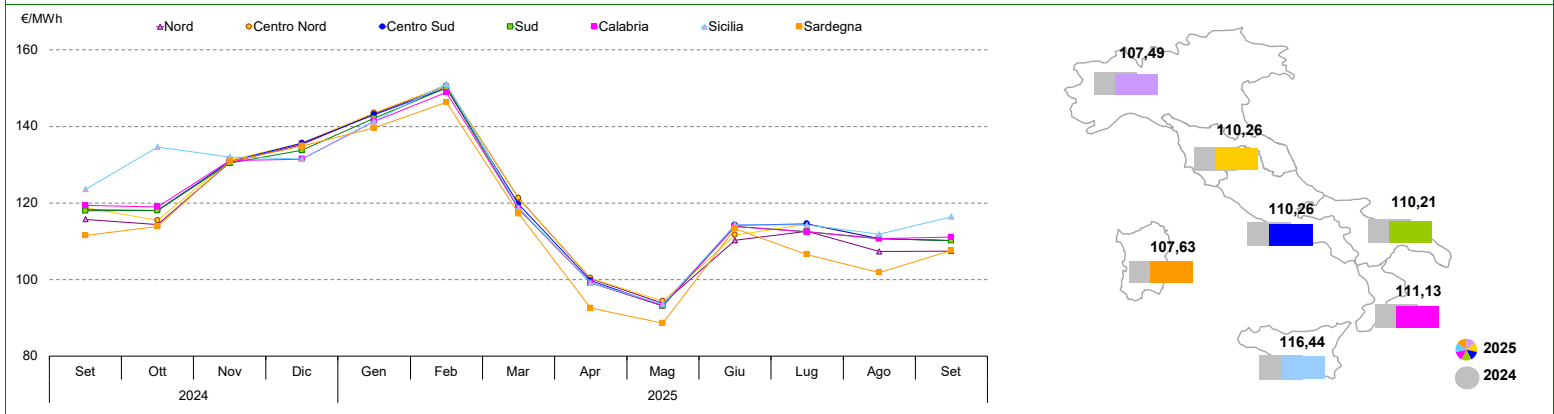


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	107,49	-7,2%	110,26	-7,3%	110,26	-6,7%	110,21	-6,6%	111,13	-6,9%	116,44	-5,8%	107,63	-3,5%
Picco	112,54	-10,6%	114,06	-11,4%	114,06	-10,6%	113,92	-10,3%	113,16	-11,5%	116,05	-12,0%	108,15	-4,2%
Fuori picco	104,56	-5,2%	108,06	-4,9%	108,06	-4,5%	108,06	-4,5%	109,96	-4,3%	116,67	-2,1%	107,33	-3,2%
Minimo orario	10,00		10,00		10,00		10,00		10,00		10,00		10,00	
Massimo orario	180,90		223,19		223,19		223,19		223,19		223,19		223,19	
CCT	1,59		-1,18		-1,18		-1,13		-2,06		-7,37		1,44	

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	18.928.479	+4,3%	1.515.683	-0,6%	5.295.607	-14,4%	4.402.782	-5,7%	2.593.975	+30%	2.260.402	+8,7%	1.180.327	-10,3%
	Media	26.290	+1.090	2.105	-13	7.355	-1.240	6.115	-367	3.603	+839	3.139	+251	1.639	-188
Vendite	Totale	10.402.289	+2,9%	1.223.666	-2,0%	2.189.385	-10,6%	2.221.054	-5,9%	1.255.751	+2%	956.006	+7,0%	994.548	-2,4%
	Media	14.448	+401	1.700	-35	3.041	-362	3.085	-193	1.744	+29	1.328	+86	1.381	-34
Acquisti	Totale	12.976.819	+0,5%	1.985.098	+0,6%	4.129.003	+1,0%	1.491.696	-1,3%	472.815	+3%	1.417.883	-0,8%	716.004	+4,7%
	Media	18.023	+91	2.757	+17	5.735	+59	2.072	-27	657	+19	1.969	-15	994	+44

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	7.647	+2,9%	684	-8,7%	1.383	-27,3%	1.434	-7,9%	1.344	+1,1%	622	+22,9%	879	-7,2%
Gas	6.789	+2,4%	593	-14,5%	1.136	-33,5%	1.185	-8,4%	1.220	+0,1%	504	+42,9%	507	+3,1%
Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	301	-24,4%
Altre	858	+7,3%	91	+63,8%	247	+26,3%	249	-5,6%	124	+11,6%	118	-23,0%	71	+24,7%
Fonti rinnovabili	6.482	+3,5%	1.016	+3,1%	1.594	+8,7%	1.651	-4,0%	400	+3,7%	706	-3,9%	501	+7,1%
Idraulica	4.437	+0,5%	175	+3,1%	576	+10,7%	502	+10,1%	141	+36,2%	186	+14,7%	92	+24,1%
Geotermica	-	-	592	+1,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	16	-48,9%	17	-36,5%	303	-36,9%	793	-17,5%	179	-16,0%	278	-28,4%	142	-32,4%
Solare e altre	2.030	+11,7%	232	+13,0%	715	+53,5%	356	+17,6%	80	+15,8%	242	+31,5%	268	+45,2%
Pompaggio	319	-10,8%	-	-	64	+92,6%	-	-	-	-	-	-100,0%	1	+215,2%
Totale	14.448	+2,9%	1.700	-2,0%	3.041	-10,6%	3.085	-5,9%	1.744	+1,7%	1.328	+7,0%	1.381	-2,4%

Mercato Infragiornaliero

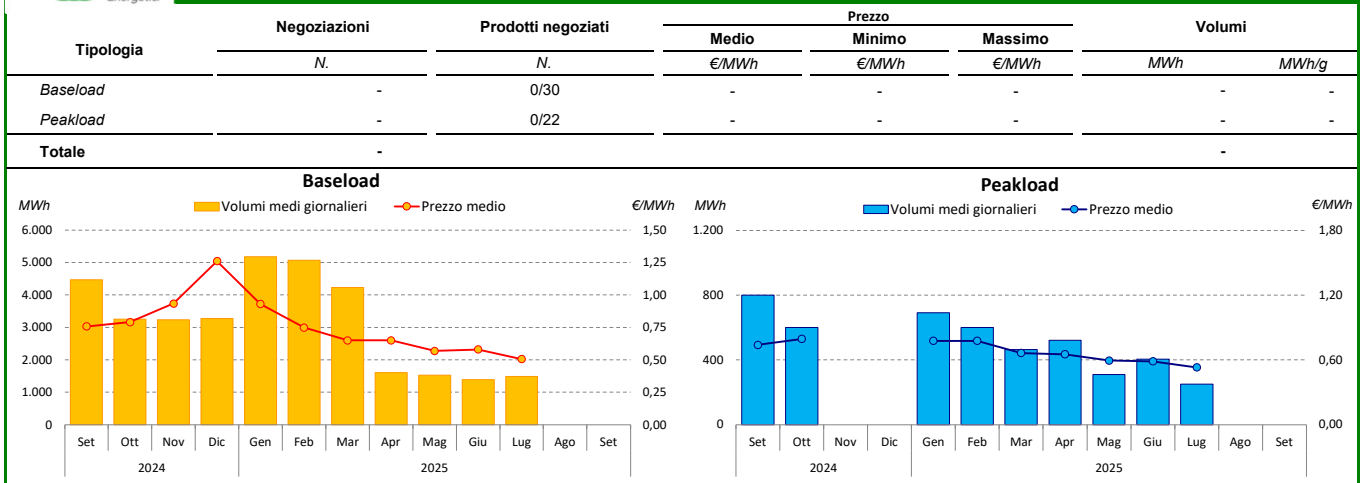
Settembre 2025

	Prezzo medio €/MWh		Volumi MWh		
	2025	variazione	Totale	Media	variazione
MGP	109,08	-6,9%	23.667.720	32.872	+0,9%
MI1	109,90 (+0,7%)	-5,7%	1.407.283	1.955	+6,6%
MI2	110,55 (+1,3%)	-4,6%	631.954	878	+24,9%
MI3	111,63 (+1,7%)	-4,8%	280.228	778	+4,3%
XBID 15 min	112,09 (+2,8%)	-	461.330	641	-
XBID 60 min	113,07 (+3,7%)	-2,6%	358.224	498	-65,9%

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

Line chart showing monthly price trends (€/MWh) for various Italian regions from September 2024 to September 2025. The chart includes data for MI1, MI2, MI3, XBID 60 min, and XBID 15 min. Prices generally peaked in February 2025 and then declined. A map of Italy on the right shows the specific price for each region in September 2025.

Region	Set 2025 (€/MWh)
MI1	113,07
MI2	112,09
MI3	111,63
XBID 60 min	110,55
XBID 15 min	109,90



Mercato a Termine dell'Energia

Settembre 2025

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoiazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi			
	€/MWh	variazioni %	N.	Volumi	N.	MW	MW	variazioni %	MW	MWh
Baseload										
Ottobre 2025	118,74	+0,0%	-	-	1	1	1	-50%	34	25.330
Novembre 2025	111,87	+0,0%	-	-	3	52	52	-	81	58.320
Dicembre 2025	112,91	+0,0%	-	-	-	-	-	-	29	21.576
Gennaio 2026	113,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	114,54	+0,0%	-	-	-	-	-	-100%	29	64.061
I Trimestre 2026	121,10	+0,0%	-	-	1	1	1	-	3	6.477
II Trimestre 2026	95,83	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	108,46	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	111,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	109,18	+0,0%	-	-	5	5	5	+150%	18	157.680
Totale			-	-	10	59	59			244.053
Peakload										
Ottobre 2025	117,86	+0,0%	-	-	-	-	-	-	50	13.800
Novembre 2025	122,82	+0,0%	-	-	-	-	-	-	50	12.000
Dicembre 2025	126,13	+0,0%	-	-	-	-	-	-	50	13.800
Gennaio 2026	127,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	122,24	+0,0%	-	-	-	-	-	-	50	39.600
I Trimestre 2026	125,38	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2026	98,97	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	112,38	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	127,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	116,08	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale			-	-	-	-	-			25.800
Totale			-	-	10	59	59			269.853

*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 Settembre 2025 e programmi

