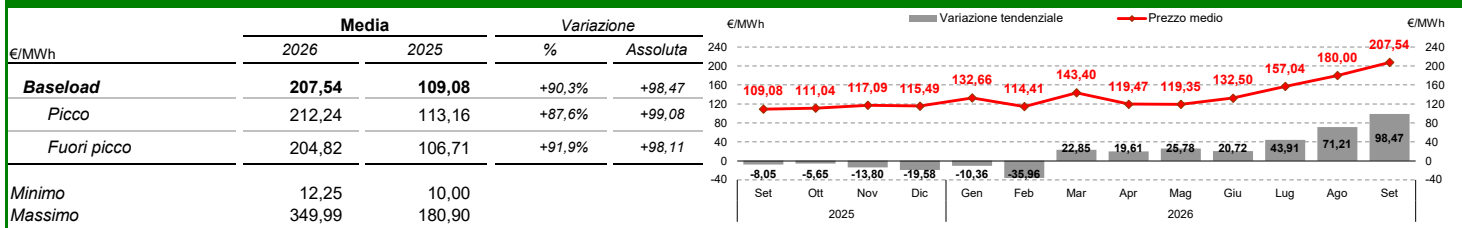
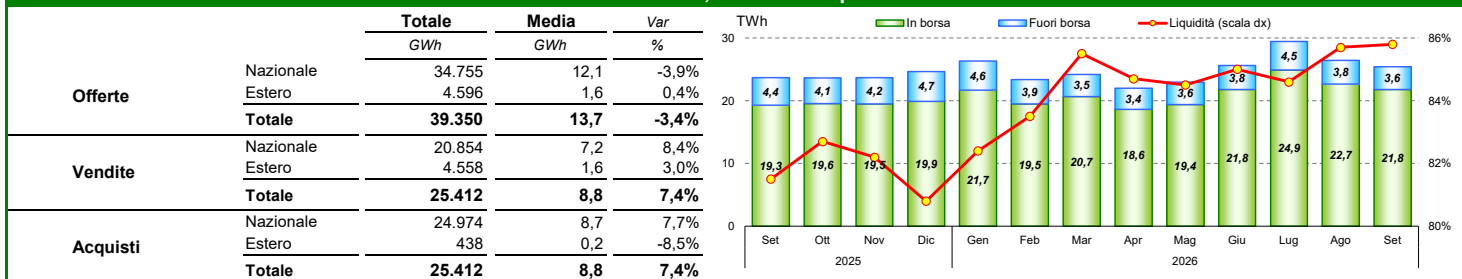


Prezzo medio



Volumi offerti, venduti e acquistati



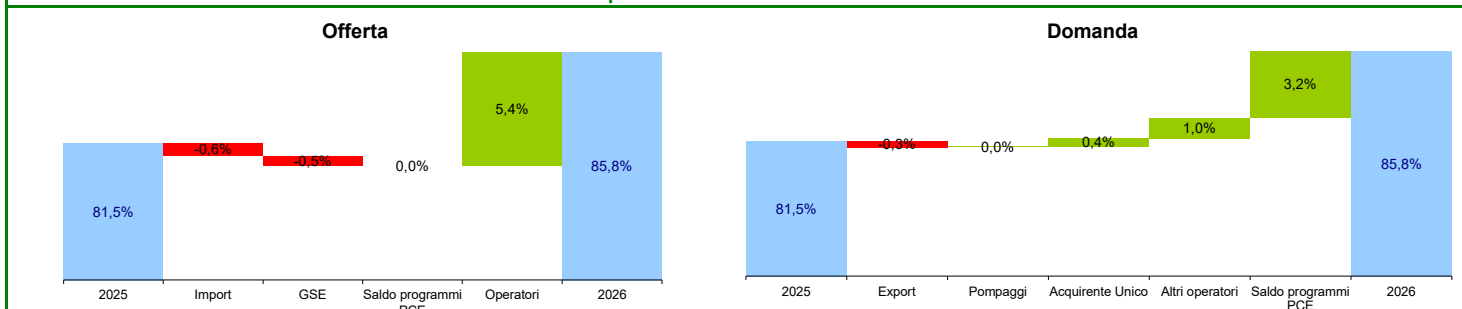
Offerta di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	21.810	7,6	13,1%	85,8%
Operatori	14.851	5,2	18,3%	58,4%
GSE	2.415	0,8	2,2%	9,5%
Zone estere	4.544	1,6	3,9%	17,9%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	3.602	1,3	-17,8%	14,2%
Zone estere	15	0,0	-72,4%	0,1%
Zone nazionali	3.588	1,2	-17,1%	14,1%
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	-
VOLUMI VENDUTI	25.412	8,8	7,4%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	13.938	4,8	-18,4%	
OFFERTA TOTALE	39.350	13,7	-3,4%	

Domanda di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	21.810	7,6	13,1%	85,8%
Acquirente Unico	402	0,1	42,6%	1,6%
Altri operatori	16.331	5,7	9,0%	64,3%
Pompaggi	209	0,1	13,1%	0,8%
Zone estere	438	0,2	-8,5%	1,7%
Saldo programmi PCE	4.430	1,5	31,7%	17,4%
PCE (incluso MTE)	3.602	1,3	-17,8%	14,2%
Zone estere	-	-	-	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	-	-	-100,0%	0,0%
Zone nazionali altri operatori	8.032	2,8	5,4%	31,6%
Saldo programmi PCE	- 4.430	- 1,5	31,7%	
VOLUMI ACQUISTATI	25.412	8,8	7,4%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	1.891	0,7	-16,4%	
DOMANDA TOTALE	27.303	9,5	5,3%	

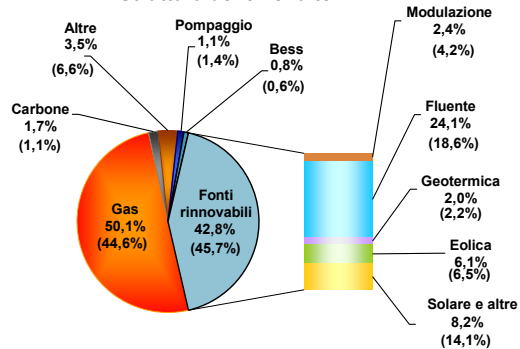
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	GWh	GWh	GWh	%	%
Fonti tradizionali	11.544	4,0	1.470	14,6%	55,4%
Gas	10.458	3,6	1.866	21,7%	50,1%
Carbone	356	0,1	139	64,2%	1,7%
Altre	730	0,3	-535	-42,3%	3,5%
Fonti rinnovabili	8.924	3,1	138	1,6%	42,8%
Idraulica	5.531	1,9	1.133	25,8%	26,5%
-Fluente	5.031	1,7	1.449	40,5%	24,1%
-Modulazione	500	0,2	-317	-38,8%	2,4%
Geotermica	417	0,1	-10	-2,2%	2,0%
Eolica	1.277	0,4	33	2,7%	6,1%
Solare e altre	1.700	0,6	-1.018	-37,5%	8,2%
Sistemi di accumulo	385	0,1	3	0,8%	1,8%
Pompaggio	220	0,1	-57	-20,5%	1,1%
Bess e altri accumuli	166	0,1	59	56,0%	0,8%
Totale	20.854	7,2	1.611	8,4%	100,0%

Struttura delle vendite

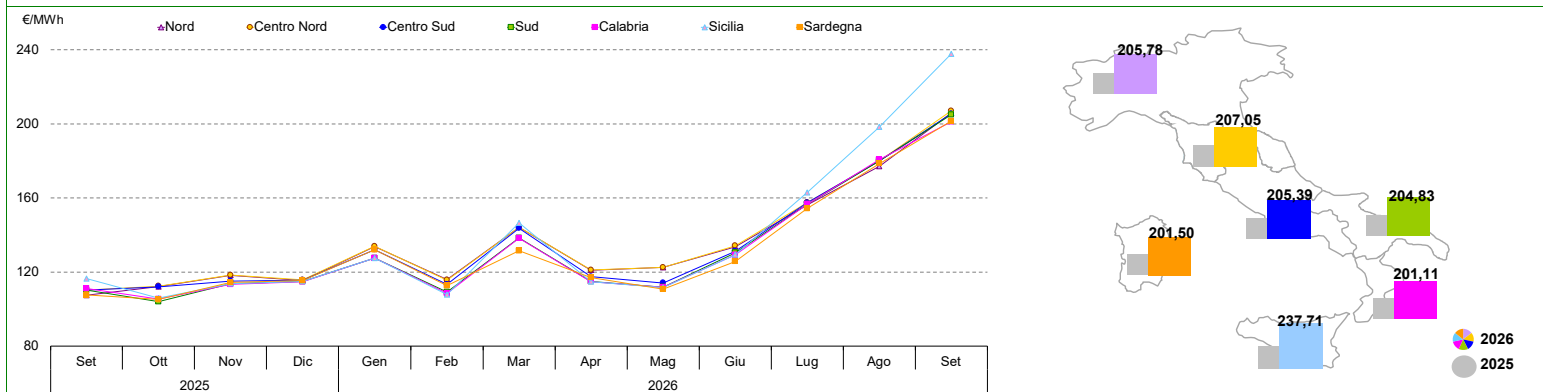


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	205,78	+91,4%	207,05	+87,8%	205,39	+86,3%	204,83	+85,9%	201,11	+81,0%	237,71	+104,1%	201,50	+87,2%
<i>Picco</i>	212,77	+89,1%	213,54	+87,2%	211,88	+85,8%	210,37	+84,7%	200,28	+77,0%	216,42	+86,5%	202,87	+87,6%
<i>Fuori picco</i>	201,73	+92,9%	203,28	+88,1%	201,63	+86,6%	201,63	+86,6%	201,59	+83,3%	250,03	+114,3%	200,71	+87,0%
<i>Minimo</i>	12,25		12,25		1,00		1,00		0,00		0,00		1,00	
<i>Massimo</i>	349,99		349,99		349,99		349,99		379,33		414,00		349,99	
CCT	1,77		0,50		2,16		2,71		6,43		-30,17		6,04	

Prezzi zionali



Volumi zionali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var
Offerte	Totale	18.225	-3,7%	1.458	-3,8%	5.184	-2,1%	3.830	-13,0%	2.211	-14,8%	2.529	+11,9%	1.316	+11,5%
	Media	6,3		0,5		1,8		1,3		0,8		0,9		0,5	
Vendite	Totale	10.563	+1,5%	1.174	-4,1%	2.988	+36,5%	2.740	+23,4%	1.046	-16,7%	1.282	+34,1%	1.061	+6,7%
	Media	3,7		0,4		1,0		1,0		0,4		0,4		0,4	
Acquisti	Totale	13.654	+5,2%	2.204	+11,0%	4.573	+10,8%	1.670	+11,9%	515	+8,9%	1.571	+10,8%	788	+10,1%
	Media	4,7		0,8		1,6		0,6		0,2		0,5		0,3	

Volumi venduti per fonte

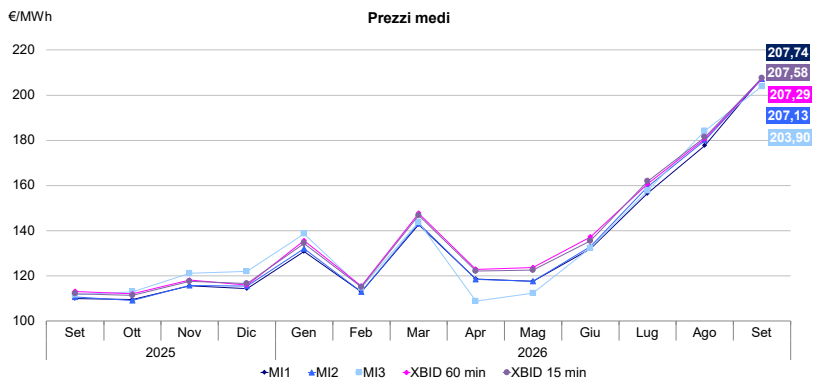
	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var	GW/h	Var
Fonti tradizionali	6.172	+12,1%	385	-21,8%	1.609	+61,6%	1.430	+38,5%	731	-24,4%	585	+30,7%	631	-0,2%
Gas	5.876	+20,2%	375	-12,1%	1.507	+84,4%	1.348	+57,9%	677	-22,9%	441	+21,6%	234	-35,9%
Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	356	+64,2%
Altre	296	-52,0%	10	-84,7%	101	-43,0%	83	-53,8%	54	-39,9%	144	+69,5%	42	-18,3%
Fonti rinnovabili	4.123	-10,6%	787	+7,8%	1.337	+17,7%	1.308	+10,1%	315	+9,1%	694	+36,9%	360	+11,3%
Idrraulica	3.396	+6,3%	321	+154,6%	692	+66,9%	561	+55,4%	174	+71,0%	242	+80,6%	145	+118,4%
-Fluente	2.948	+20,4%	315	+168,4%	670	+79,3%	547	+55,9%	174	+74,2%	242	+83,0%	135	+128,3%
-Modulazione	447	-40,0%	6	-33,1%	22	-45,8%	15	-95,8%	0	-100,0%	0	-100,0%	9	+34,4%
Geotermica	-	-	417	-2,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	11	-0,5%	7	-39,3%	235	+7,7%	629	+10,2%	126	-2,0%	190	-5,0%	77	-24,1%
Solare e altre	716	-49,1%	42	-74,6%	410	-18,5%	118	-53,9%	14	-75,0%	262	+51,8%	137	-11,3%
Sistemi di accumulo	267	-5,5%	2	+20,7%	42	-27,1%	2	-	0	-	2	+73,3%	70	+80,9%
Pompaggio	192	-16,1%	0	-	26	-43,6%	0	-	0	-	1	-	0	-93,7%
Bess e altri accumuli	75	+40,1%	2	+20,7%	16	+36,5%	2	-	0	-	1	-9,7%	70	+84,1%
Totale	10.563	+1,5%	1.174	-4,1%	2.988	+36,5%	2.740	+23,4%	1.046	-16,7%	1.282	+34,1%	1.061	+6,7%

Mercato Infragiornaliero

Settembre 2026

	Prezzo medio €/MWh		Volumi GW/h		
	2026	variazione	Totale	Media*	variazione
MGP	207,54	+90,3%	25.412	8,8	+7,4%
MI1	207,74 (+0,1%)	+89,0%	1.267	0,4	-10,0%
MI2	207,13 (-0,2%)	+87,4%	618	0,2	-2,2%
MI3	203,90 (-2,3%)	+82,7%	289	0,2	+3,1%
XBID 15 min	207,58 (+0,0%)	+85,2%	1.234	0,4	+167,4%
XBID 60 min	207,29 (-0,1%)	+83,3%	249	0,3	-30,5%

*I volumi medi sono calcolati con base la granularità minima del prodotto

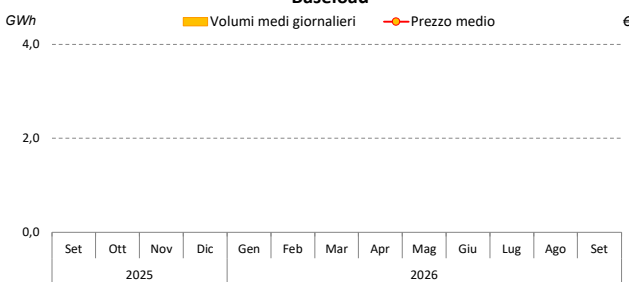


Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)

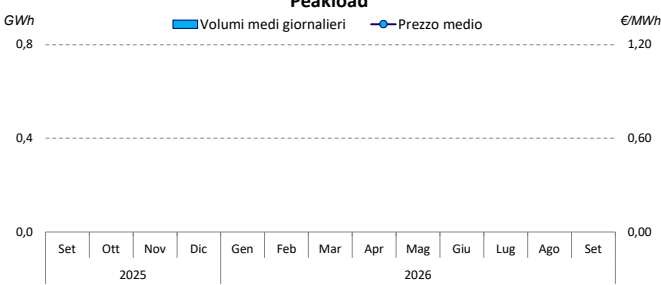
Settembre 2026

Tipologia	Negoziazioni	Prodotti negoziati	Prezzo			Volumi	
			Medio	Minimo	Massimo		
			€/MWh	€/MWh	€/MWh	GWh	GWh/g
Baseload	-	0/30	-	-	-	-	-
Peakload	-	0/22	-	-	-	-	-
Totale	-						

Baseload



Peakload



Mercato a Termine dell'Energia

Settembre 2026

Prodotti	Mercato			OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi		MW	GWh
	€/MWh	variazioni %				MW	variazioni %		
Baseload									
Ottobre 2026	201,19	+14,3%	-	-	-	-	-	43	32
Novembre 2026	219,44	+30,8%	-	-	-	-	-	43	31
Dicembre 2026	221,31	+17,1%	-	-	-	-	-	43	32
Gennaio 2027	205,71	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	213,91	+20,4%	-	3	6	6	-	43	95
I Trimestre 2027	202,91	+22,4%	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	135,50	+30,9%	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2027	131,76	+11,1%	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2027	152,98	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	155,58	+23,2%	-	2	2	2	-	7	61
Totale			-	5	8	8	-		124
Peakload									
Ottobre 2026	222,37	+12,9%	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2026	233,51	+29,6%	-	-	-	-	-	-	-
Dicembre 2026	238,44	+16,5%	-	-	-	-	-	-	-
Gennaio 2027	221,57	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	231,51	+19,1%	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2027	214,72	+22,4%	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	129,30	+22,6%	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2027	131,07	+15,4%	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2027	171,64	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	161,40	+21,7%	-	-	-	-	-	-	-
Totale			-	-	-	-	-		0
Totale			-	5	8	8	-		124

*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 2026 e programmi

GWh	Transazioni registrate			
	Totale	Media	Variazione	Struttura
Baseload	2.668	0,9	0,7%	13,4%
Off Peak	0	0,0	-	0,0%
Peak	16	0,0	120,5%	0,1%
Week-end	-	0,0	-	-
Totale Standard	2.684	0,9	1,0%	13,5%
Totale Non standard	17.166	6,0	15,0%	86,4%
PCE bilaterali	19.850	6,9	12,9%	99,9%
MTE	30	0,0	-79,6%	0,1%
MPEG	0	0,0	-	0,0%
Totale PCE	19.880	6,9	12,1%	100,0%
Posizione netta	11.479	4,0	0,0%	

GWh	Programmi			
	Immissione		Prelievo	
	Totale	Variazione	Totale	Variazione
Richiesti	4.815	-12,7%	8.033	3,7%
Rifiutati	1.213	+7,1%	1	72,2%
Registrati	3.602	-17,8%	8.032	3,7%
Sbilanciamento a programma	7.877	+10,9%	3.447	-7,8%
Saldo programmi	-	-	4.430	31,7%

