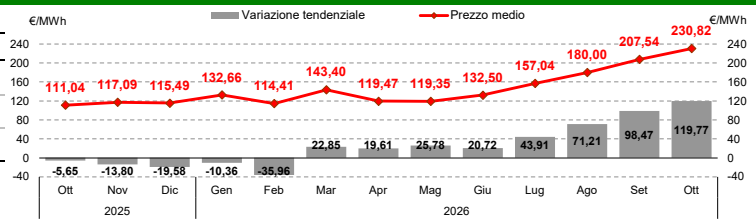
Mercato del Giorno Prima

Ottobre 2026

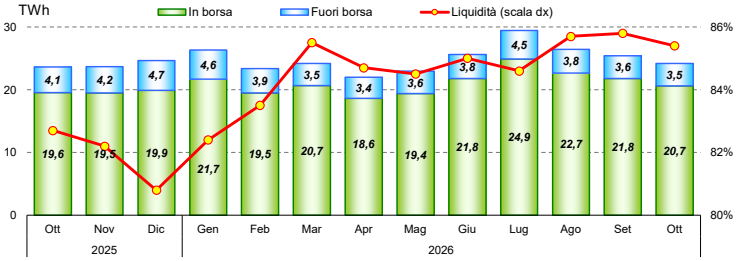
Prezzo medio

€/MWh	Media 2026	Media 2025	Variazione %	Variazione Assoluta
Baseload	**230,82**	**111,04**	*+107,9%*	*+119,77*
Picco	238,68	120,41	*+98,2%*	*+118,26*
Fuori picco	226,50	105,53	*+114,6%*	*+120,98*
Minimo	56,79	9,65		
Massimo	408,29	206,12		



Volumi offerti, venduti e acquistati

		Totale GWh	Media GWh	Var %
Offerte	Nazionale	33.163	11,1	-6,4%
	Estero	4.487	1,5	-6,9%
	Totale	**37.650**	**12,6**	**-6,5%**
Vendite	Nazionale	19.795	6,6	3,9%
	Estero	4.395	1,5	-4,6%
	Totale	**24.190**	**8,1**	**2,3%**
Acquisti	Nazionale	23.355	7,8	1,5%
	Estero	835	0,3	27,5%
	Totale	**24.190**	**8,1**	**2,3%**



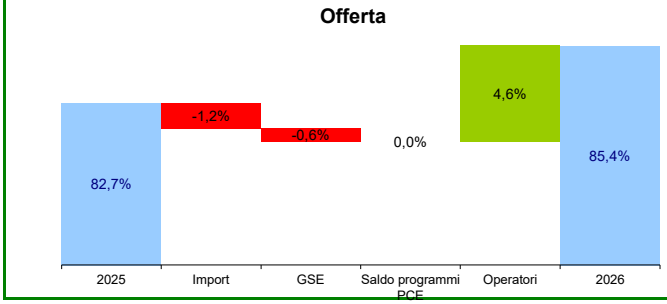
Offerta di energia elettrica

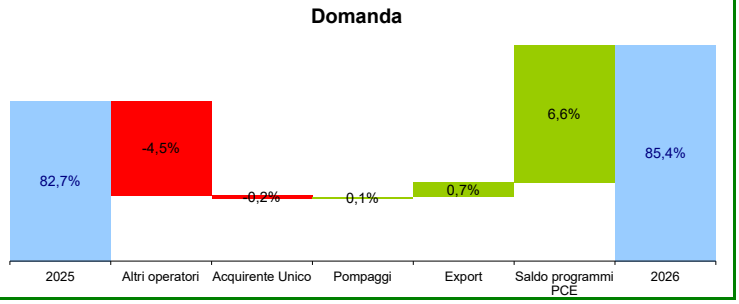
GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	**20.653**	**6,9**	**5,6%**	***85,4%***
Operatori	14.428	4,8	10,7%	*59,6%*
GSE	1.849	0,6	-5,6%	*7,6%*
Zone estere	4.376	1,5	-4,1%	*18,1%*
Saldo programmi PCE	-	0,0	-	*0,0%*
PCE (incluso MTE)	**3.538**	**1,2**	**-13,7%**	***14,6%***
Zone estere	19	0,0	-57,0%	*0,1%*
Zone nazionali	3.519	1,2	-13,3%	*14,5%*
Saldo programmi PCE	-	*0,0*	-	
VOLUMI VENDUTI	**24.190**	**8,1**	**2,3%**	***100,0%***
VOLUMI NON VENDUTI	**13.460**	**4,5**	**-18,9%**	
OFFERTA TOTALE	**37.650**	**12,6**	**-6,5%**	

Domanda di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	**20.653**	**6,9**	**5,6%**	***85,4%***
Acquirente Unico	355	0,1	-8,9%	*1,5%*
Altri operatori	15.005	5,0	-4,7%	*62,0%*
Pompaggi	215	0,1	13,8%	*0,9%*
Zone estere	835	0,3	27,5%	*3,5%*
Saldo programmi PCE	4.242	1,4	64,6%	*17,5%*
PCE (incluso MTE)	**3.538**	**1,2**	**-13,7%**	***14,6%***
Zone estere	-	-	-	*0,0%*
Zone nazionali Acquirente Unico	-	-	-100,0%	*0,0%*
Zone nazionali altri operatori	7.779	2,6	16,7%	*32,2%*
Saldo programmi PCE	*- 4.242*	*- 1,4*	*64,6%*	
VOLUMI ACQUISTATI	**24.190**	**8,1**	**2,3%**	***100,0%***
VOLUMI NON ACQUISTATI	**1.614**	**0,5**	**-23,8%**	
DOMANDA TOTALE	**25.804**	**8,7**	**0,1%**	

Liquidità - evoluzione strutturale

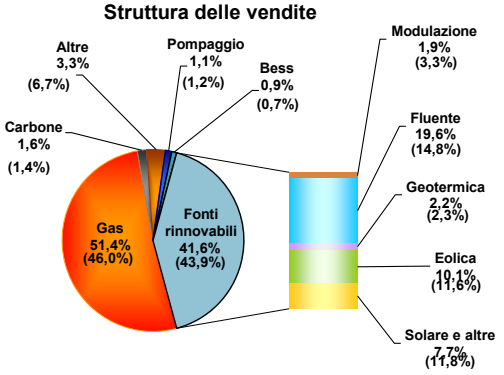




Volumi venduti per fonte

	Totale GWh	Media	Variazione GWh	Variazione %	Struttura %
Fonti tradizionali	**11.168**	**3,7**	**866**	***8,4%***	***56,4%***
Gas	10.182	3,4	1.420	*16,2%*	*51,4%*
Carbone	324	0,1	67	*25,9%*	*1,6%*
Altre	663	0,2	-621	*-48,4%*	*3,3%*
Fonti rinnovabili	**8.235**	**2,8**	**-135**	***-1,6%***	***41,6%***
Idraulica	4.266	1,4	811	*23,5%*	*21,5%*
-Fluente	3.884	1,3	1.062	*37,6%*	*19,6%*
-Modulazione	382	0,1	-251	*-39,7%*	*1,9%*
Geotermica	439	0,1	-2	*-0,5%*	*2,2%*
Eolica	1.998	0,7	-219	*-9,9%*	*10,1%*
Solare e altre	1.532	0,5	-725	*-32,1%*	*7,7%*
Sistemi di accumulo	**392**	**0,1**	**17**	***4,5%***	***2,0%***
Pompaggio	216	0,1	-16	*-6,9%*	*1,1%*
Bess e altri accumuli	176	0,1	33	*23,1%*	*0,9%*
Totale	**19.795**	**6,6**	**748**	***3,9%***	***100,0%***

Struttura delle vendite



Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

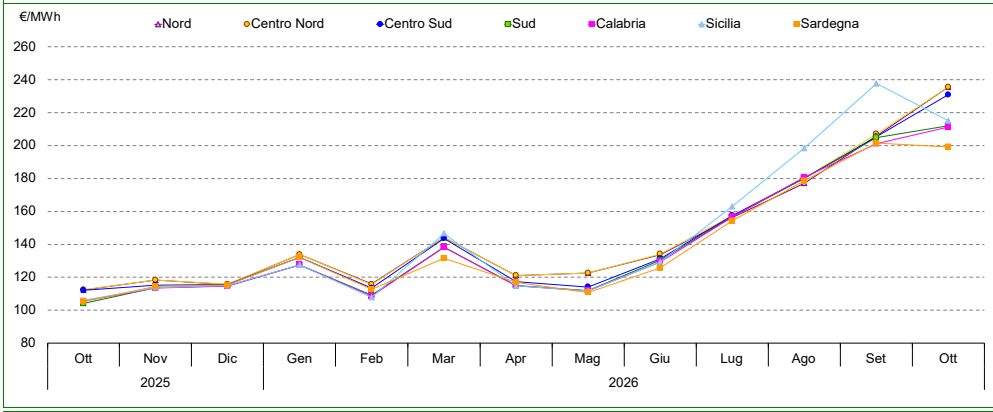
Mercato del Giorno Prima

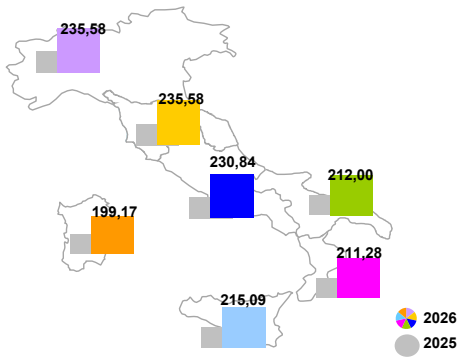
Ottobre 2026

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	**235,58**	*+110,1%*	**235,58**	*+109,7%*	**230,84**	*+106,1%*	**212,00**	*+103,8%*	**211,28**	*+100,4%*	**215,09**	*+103,1%*	**199,17**	*+89,5%*
Picco	249,94	*+102,5%*	249,94	*+102,1%*	239,73	*+95,3%*	191,03	*+83,9%*	189,01	*+83,4%*	189,42	*+86,0%*	178,00	*+61,1%*
Fuori picco	227,70	*+115,9%*	227,70	*+115,4%*	225,96	*+113,8%*	223,50	*+114,7%*	223,50	*+109,3%*	229,18	*+111,7%*	210,79	*+106,7%*
Minimo	63,94		63,94		0,00		-0,01		-0,01		-0,01		-5,00	
Massimo	410,00		410,00		410,00		410,00		410,00		410,00		400,00	
CCT	**-4,76**		**-4,76**		**-0,02**		**18,82**		**19,54**		**15,73**		**31,64**	

Prezzi zonali





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
Offerte	**Totale**	**16.126**	*-11,0%*	**1.576**	*+18,6%*	**4.998**	*-7,1%*	**3.978**	*-22,1%*	**2.060**	*+30,9%*	**3.030**	*+20,9%*	**1.395**	*-2,2%*
	Media	5,4		0,5		1,7		1,3		0,7		1,0		0,5	
Vendite	**Totale**	**9.912**	*+0,1%*	**1.288**	*+12,4%*	**2.711**	*+11,2%*	**2.584**	*-2,7%*	**1.013**	*+52,6%*	**1.137**	*-0,8%*	**1.150**	*+5,1%*
	Media	3,3		0,4		0,9		0,9		0,3		0,4		0,4	
Acquisti	**Totale**	**13.310**	*+0,2%*	**2.097**	*+5,5%*	**4.074**	*+1,8%*	**1.399**	*+0,1%*	**430**	*+2,4%*	**1.332**	*+5,0%*	**714**	*+10,8%*
	Media	4,5		0,7		1,4		0,5		0,1		0,4		0,2	

Volumi venduti per fonte

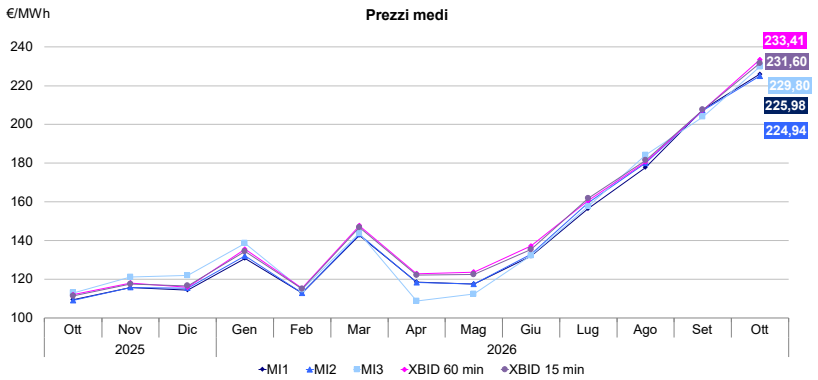
	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Fonti tradizionali	**6.398**	*+6,2%*	**551**	*+32,7%*	**1.397**	*+20,8%*	**1.096**	*-1,1%*	**687**	*+80,4%*	**355**	*-32,1%*	**684**	*-1,6%*
Gas	6.079	*+13,0%*	539	*+52,3%*	1.288	*+31,1%*	1.018	*+9,9%*	627	*+107,6%*	319	*-25,4%*	311	*-20,3%*
Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	324	*+25,9%*
Altre	319	*-50,6%*	12	*-80,4%*	110	*-37,0%*	78	*-57,2%*	60	*-24,0%*	36	*-62,1%*	48	*+3,3%*
Fonti rinnovabili	**3.226**	*-10,6%*	**735**	*+0,9%*	**1.283**	*+3,7%*	**1.486**	*-3,9%*	**326**	*+15,3%*	**777**	*+24,9%*	**401**	*+16,9%*
Idraulica	2.509	*+4,8%*	242	*+84,0%*	579	*+47,4%*	478	*+58,2%*	131	*+144,8%*	210	*+76,9%*	116	*+90,4%*
-Fluente	2.174	*+19,0%*	239	*+103,5%*	557	*+54,3%*	467	*+59,5%*	131	*+151,9%*	210	*+79,6%*	106	*+91,6%*
-Modulazione	335	*-41,1%*	4	*-74,1%*	22	*-30,6%*	11	*-96,3%*	0	*-85,3%*	0	*-100,0%*	10	*+78,5%*
Geotermica	-	-	439	*-0,5%*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	15	*-10,0%*	15	*-29,6%*	356	*-18,2%*	910	*-12,5%*	179	*-3,5%*	350	*-4,4%*	173	*+14,2%*
Solare e altre	702	*-41,3%*	39	*-70,8%*	348	*-15,0%*	98	*-52,3%*	16	*-63,1%*	216	*+58,3%*	112	*-14,3%*
Sistemi di accumulo	**288**	*+5,9%*	**2**	*-11,6%*	**31**	*-30,6%*	**2**	-	**0**	-	**5**	*+374,9%*	**65**	*+15,8%*
Pompaggio	202	*+0,2%*	0	-	10	*-64,0%*	0	-	0	-	3	-	0	*-76,7%*
Bess e altri accumuli	86	*+22,5%*	2	*-11,6%*	20	*+32,7%*	2	-	0	-	2	*+51,9%*	65	*+18,5%*
Totale	**9.912**	*+0,1%*	**1.288**	*+12,4%*	**2.711**	*+11,2%*	**2.584**	*-2,7%*	**1.013**	*+52,6%*	**1.137**	*-0,8%*	**1.150**	*+5,1%*

Mercato Infragiornaliero

Ottobre 2026

	Prezzo medio €/MWh		Volumi GWh		
	2026	*variazione*	**Totale**	Media*	*variazione*
MGP	**230,82**	*+107,9%*	**24.190**	8,1	*+2,3%*
MI1	**225,98** *(-2,1%)*	*+106,5%*	**1.306**	0,5	*+0,6%*
MI2	**224,94** *(-2,5%)*	*+106,4%*	**688**	0,2	*+13,6%*
MI3	**229,80** *(-1,7%)*	*+103,4%*	**275**	0,2	*+3,6%*
XBID 15 min	**231,60** *(+0,3%)*	*+108,1%*	**1.414**	0,5	*+135,0%*
XBID 60 min	**233,41** *(+1,1%)*	*+108,5%*	**256**	0,3	*-22,7%*

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

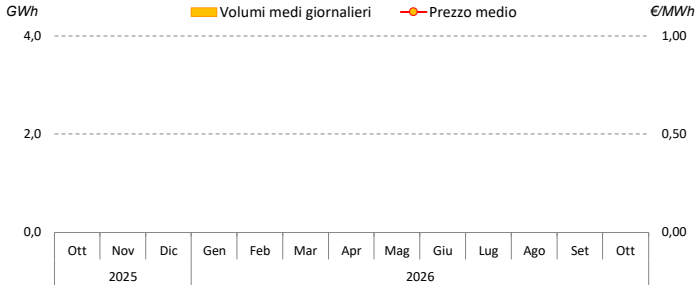


Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)

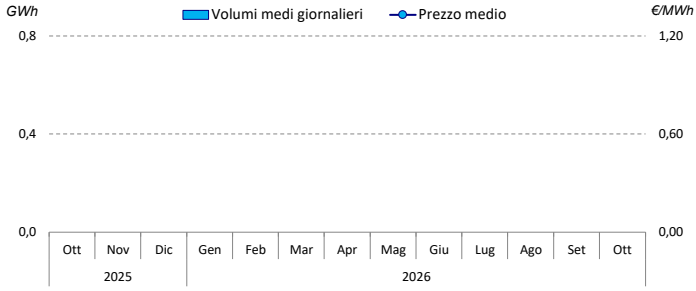
Ottobre 2026

Tipologia	Negoziazioni	Prodotti negoziati	Prezzo			Volumi	
			Medio	Minimo	Massimo		
	N.	N.	€/MWh	€/MWh	€/MWh	GWh	GWh/g
Baseload	-	0/31	-	-	-	-	-
Peakload	-	0/22	-	-	-	-	-
Totale	**-**					**-**	

Baseload



Peakload



Mercato a Termine dell'Energia

Ottobre 2026

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi			
	€/MWh	variazioni %	N.	Volumi	N.	MW	MW	variazioni %	MW	GWh
Baseload										
Novembre 2026	219,44	+0,0%	-	-	1	8	8	-	35	25
Dicembre 2026	261,45	+18,1%	-	-	-	-	-	-	43	32
Gennaio 2027	260,42	+26,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2027	245,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2027	229,48	+13,1%	-	-	2	2	2	-	2	4
II Trimestre 2027	149,82	+10,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2027	164,46	+24,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2027	168,39	+10,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	177,83	+14,3%	-	-	2	2	2	+0%	9	79
Totale			**-**	**-**	**5**	**12**	**12**			**115**
Peakload										
Novembre 2026	233,51	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Dicembre 2026	279,82	+17,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
Gennaio 2027	279,97	+26,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2027	260,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2027	242,96	+13,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	145,24	+12,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2027	162,73	+24,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2027	189,17	+10,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	184,73	+14,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**			**0**
Totale			**-**	**-**	**5**	**12**	**12**			**115**

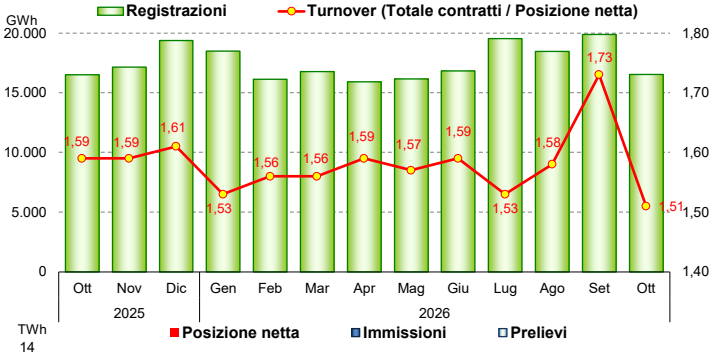
**Riferito all'ultima sessione di contrattazione del mese*

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

Piattaforma Conti Energia a Termine

Transazioni registrate con consegna/ritiro a Ottobre 2026 e programmi

GWh	Transazioni registrate			
	Totale	Media	Variazione	Struttura
Baseload	2.209	0,7	-28,7%	*13,4%*
Off Peak	15	0,0	-	*0,1%*
Peak	17	0,0	171,9%	*0,1%*
Week-end	-	0,0	-	-
Totale Standard	2.241	0,8	-27,8%	*13,6%*
Totale Non standard	14.250	4,8	6,7%	*86,2%*
PCE bilaterali	**16.491**	**5,5**	**0,2%**	***99,8%***
MTE	**32**	**0,0**	**-18,1%**	***0,2%***
MPEG	**0**	**0,0**	**-**	***0,0%***
Totale PCE	**16.523**	**5,5**	**0,2%**	***100,0%***
Posizione netta	**10.960**	**3,7**	**5,5%**	



GWh	Programmi			
	Immissione		Prelievo	
	Totale	Variazione	Totale	Variazione
Richiesti	4.576	-5,9%	7.782	*16,5%*
Rifiutati	1.038	+36,7%	3	*-34,6%*
Registrati	**3.538**	***-13,7%***	**7.779**	***16,5%***
Sbilanciamento a programma	7.423	+18,0%	3.181	*-14,3%*
Saldo programmi	-	-	**4.242**	***64,6%***

