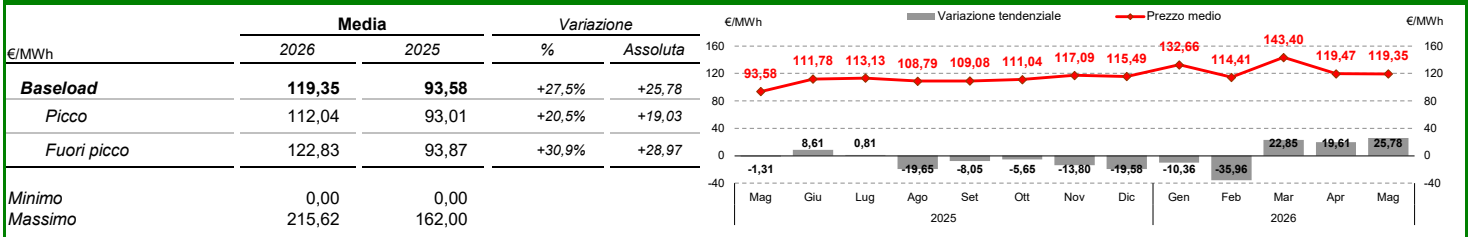
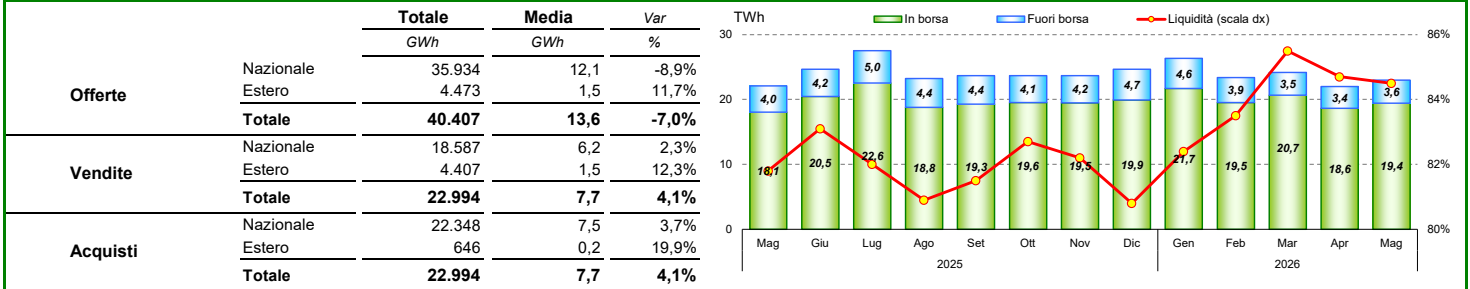


### Prezzo medio



### Volumi offerti, venduti e acquistati



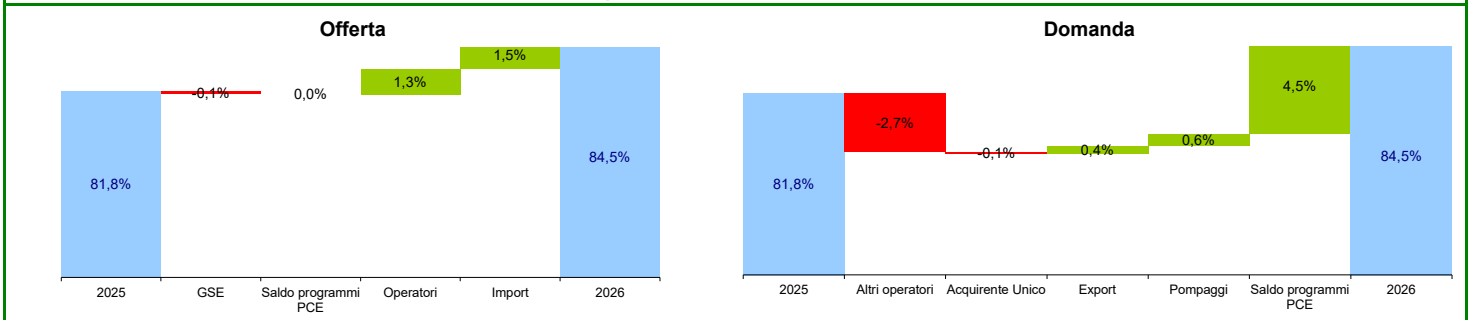
### Offerta di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>19.420</b>	<b>6,5</b>	<b>7,5%</b>	<b>84,5%</b>
<i>Operatori</i>	11.806	4,0	6,7%	51,3%
<i>GSE</i>	3.241	1,1	3,0%	14,1%
<i>Zone estere</i>	4.373	1,5	13,1%	19,0%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-	0,0	-	0,0%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>3.574</b>	<b>1,2</b>	<b>-11,0%</b>	<b>15,5%</b>
<i>Zone estere</i>	34	0,0	-42,8%	0,1%
<i>Zone nazionali</i>	3.540	1,2	-10,5%	15,4%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-	0,0	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>22.994</b>	<b>7,7</b>	<b>4,1%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>17.412</b>	<b>5,9</b>	<b>-18,5%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>40.407</b>	<b>13,6</b>	<b>-7,0%</b>	

### Domanda di energia elettrica

GWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>19.420</b>	<b>6,5</b>	<b>7,5%</b>	<b>84,5%</b>
<i>Acquirente Unico</i>	373	0,1	0,3%	1,6%
<i>Altri operatori</i>	14.433	4,8	-0,3%	62,8%
<i>Pompaggi</i>	299	0,1	81,9%	1,3%
<i>Zone estere</i>	646	0,2	19,9%	2,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	3.668	1,2	45,3%	16,0%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>3.574</b>	<b>1,2</b>	<b>-11,0%</b>	<b>15,5%</b>
<i>Zone estere</i>	-	-	-	0,0%
<i>Zone nazionali Acquirente Unico</i>	-	-	-100,0%	0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	7.242	2,4	11,1%	31,5%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-3.668	-1,2	45,3%	
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>22.994</b>	<b>7,7</b>	<b>4,1%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>1.836</b>	<b>0,6</b>	<b>6,8%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>24.830</b>	<b>8,3</b>	<b>4,3%</b>	

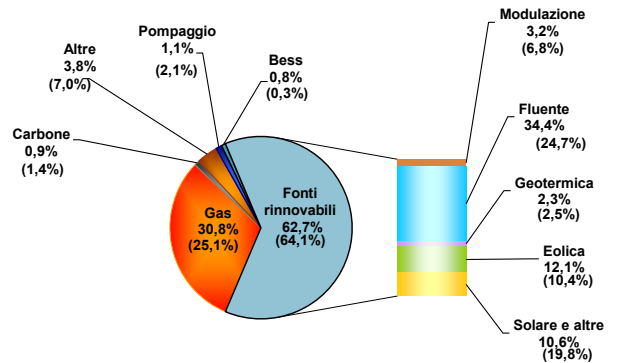
### Liquidità - evoluzione strutturale



### Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	GWh	GWh	GWh	%	%
<b>Fonti tradizionali</b>	<b>6.593</b>	<b>2,2</b>	<b>508</b>	<b>8,3%</b>	<b>35,5%</b>
<i>Gas</i>	5.721	1,9	1.157	25,4%	30,8%
<i>Carbone</i>	171	0,1	-81	-32,0%	0,9%
<i>Altre</i>	700	0,2	-569	-44,8%	3,8%
<b>Fonti rinnovabili</b>	<b>11.656</b>	<b>3,9</b>	<b>16</b>	<b>0,1%</b>	<b>62,7%</b>
<i>Idraulica</i>	6.997	2,4	1.286	22,5%	37,6%
<i>-Fluente</i>	6.403	2,2	1.924	43,0%	34,4%
<i>-Modulazione</i>	594	0,2	-638	-51,8%	3,2%
<i>Geotermica</i>	429	0,1	-21	-4,7%	2,3%
<i>Eolica</i>	2.251	0,8	360	19,0%	12,1%
<i>Solare e altre</i>	1.979	0,7	-1.609	-44,8%	10,6%
<b>Sistemi di accumulo</b>	<b>338</b>	<b>0,1</b>	<b>-100</b>	<b>-22,8%</b>	<b>1,8%</b>
<i>Pompaggio</i>	197	0,1	-185	-48,4%	1,1%
<i>Bess e altri accumuli</i>	141	0,0	85	149,5%	0,8%
<b>Totale</b>	<b>18.587</b>	<b>6,2</b>	<b>424</b>	<b>2,3%</b>	<b>100,0%</b>

### Struttura delle vendite

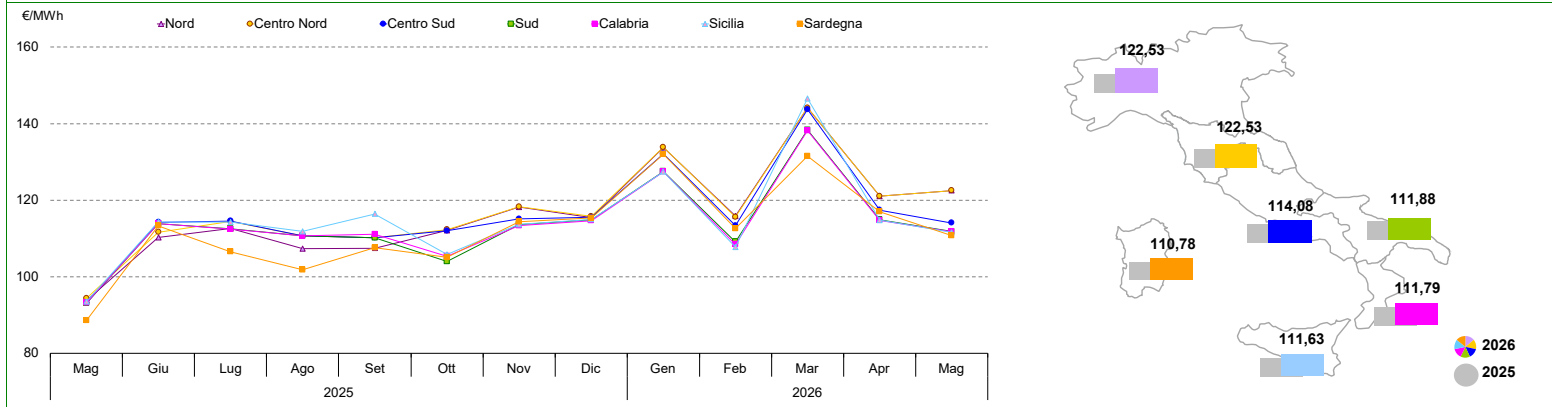


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

## 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
<b>Baseload</b>	<b>122,53</b>	+30,6%	<b>122,53</b>	+29,8%	<b>114,08</b>	+22,5%	<b>111,88</b>	+20,2%	<b>111,79</b>	+19,9%	<b>111,63</b>	+19,3%	<b>110,78</b>	+25,1%
Picco	120,30	+27,0%	120,31	+26,8%	98,32	+8,6%	91,50	+1,2%	91,22	+0,9%	90,73	+0,2%	90,07	+16,6%
Fuori picco	123,60	+32,4%	123,60	+31,3%	121,58	+28,6%	121,58	+28,6%	121,58	+28,5%	121,58	+27,9%	120,64	+27,8%
Minimo	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
Massimo	215,62		215,62		215,62		215,62		215,62		215,62		215,62	
<b>CCT</b>	<b>-3,18</b>		<b>-3,18</b>		<b>5,27</b>		<b>7,47</b>		<b>7,56</b>		<b>7,72</b>		<b>8,57</b>	

## 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
<b>Offerte</b>	<b>Totale</b>	<b>18.110</b>	-13,8%	<b>1.786</b>	+14,3%	<b>5.031</b>	-21,4%	<b>3.854</b>	-20,4%	<b>2.636</b>	+22,0%	<b>3.018</b>	+43,3%	<b>1.500</b>	+8,5%
	Media	6,1		0,6		1,7		1,3		0,9		1,0		0,5	
<b>Vendite</b>	<b>Totale</b>	<b>8.784</b>	-11,3%	<b>1.339</b>	+13,5%	<b>2.674</b>	+13,9%	<b>2.524</b>	+6,8%	<b>1.047</b>	+107,9%	<b>1.214</b>	+50,2%	<b>1.005</b>	-4,9%
	Media	3,0		0,5		0,9		0,8		0,4		0,4		0,3	
<b>Acquisti</b>	<b>Totale</b>	<b>12.769</b>	+3,9%	<b>1.984</b>	+6,0%	<b>3.893</b>	+2,9%	<b>1.338</b>	+1,8%	<b>405</b>	+1,6%	<b>1.260</b>	-0,6%	<b>700</b>	+11,4%
	Media	4,3		0,7		1,3		0,4		0,1		0,4		0,2	

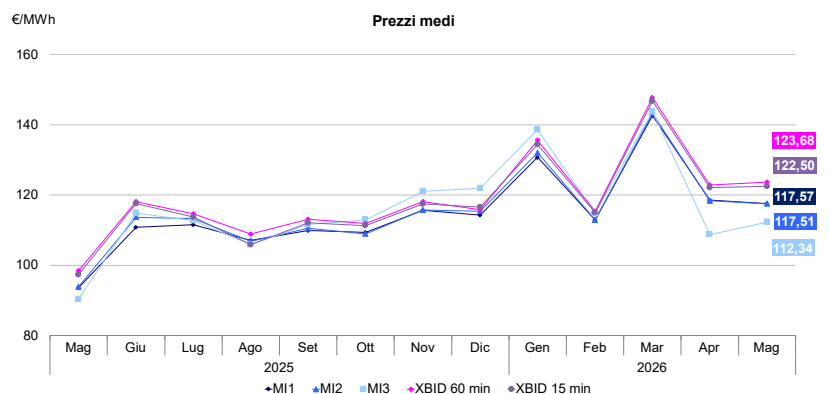
## Volumi venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
<b>Fonti tradizionali</b>	<b>3.341</b>	+4,3%	<b>367</b>	+33,8%	<b>822</b>	+3,0%	<b>707</b>	-6,6%	<b>563</b>	+204,4%	<b>306</b>	+74,8%	<b>486</b>	-29,8%
Gas	3.034	+19,4%	353	+69,5%	707	+15,5%	594	+3,2%	497	+453,1%	265	+86,7%	271	-31,2%
Carbone	0	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	171	-32,0%
Altre	307	-53,5%	13	-79,8%	115	-38,1%	114	-37,6%	66	-30,4%	41	+24,1%	43	-6,2%
<b>Fonti rinnovabili</b>	<b>5.208</b>	-17,3%	<b>971</b>	+7,4%	<b>1.815</b>	+19,5%	<b>1.817</b>	+13,1%	<b>484</b>	+51,9%	<b>907</b>	+43,4%	<b>454</b>	+25,5%
Idraulica	4.286	-1,1%	448	+125,8%	941	+82,0%	654	+71,0%	219	+155,4%	293	+119,0%	156	+156,6%
-Fluente	3.803	+18,3%	420	+154,9%	878	+92,5%	644	+75,3%	216	+155,5%	293	+121,7%	148	+153,3%
-Modulazione	483	-56,8%	28	-17,0%	63	+3,6%	11	-97,1%	2	+142,8%	0	-100,0%	7	+243,2%
Geotermica	-	-	429	-4,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	15	-16,8%	19	+32,6%	439	+14,3%	1.039	+14,9%	239	+46,4%	343	+18,8%	158	+32,2%
Solare e altre	907	-53,4%	75	-68,9%	434	-29,7%	124	-61,3%	27	-62,1%	271	+29,1%	141	-22,6%
<b>Sistemi di accumulo</b>	<b>234</b>	-42,0%	<b>1</b>	+22,0%	<b>37</b>	+20,7%	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>1</b>	+30,4%	<b>64</b>	+2928,1%
Pompaggio	174	-51,8%	0	-	23	+12,9%	0	-	0	-	0	-100,0%	0	-100,0%
Bess e altri accumuli	60	+40,0%	1	+22,0%	14	+36,4%	0	-	0	-	1	+8415,6%	64	+2951,8%
<b>Totale</b>	<b>8.784</b>	-11,3%	<b>1.339</b>	+13,5%	<b>2.674</b>	+13,9%	<b>2.524</b>	+6,8%	<b>1.047</b>	+107,9%	<b>1.214</b>	+50,2%	<b>1.005</b>	-4,9%

## Mercato Infragiornaliero

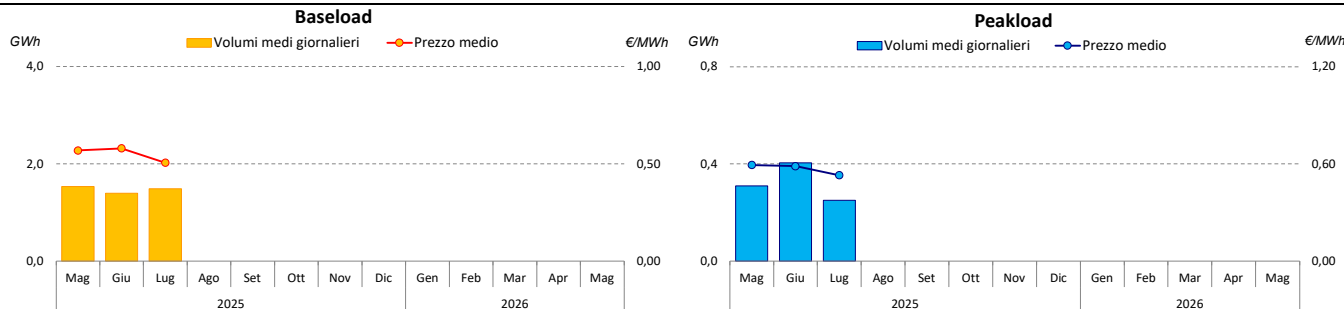
Maggio 2026

	Prezzo medio €/MWh		Volumi GWh		
	2026	variazione	Totale	Media*	variazione
<b>MGP</b>	<b>119,35</b>	+27,5%	<b>22.994</b>	7,7	+4,1%
<b>MI1</b>	<b>117,57</b> (-1,5%)	+25,6%	<b>1.211</b>	0,4	-0,5%
<b>MI2</b>	<b>117,51</b> (-1,5%)	+25,1%	<b>603</b>	0,2	+8,0%
<b>MI3</b>	<b>112,34</b> (-1,4%)	+24,4%	<b>279</b>	0,2	+11,2%
<b>XBID 15 min</b>	<b>122,50</b> (+2,6%)	+25,9%	<b>1.000</b>	0,3	+158,5%
<b>XBID 60 min</b>	<b>123,68</b> (+3,6%)	+25,6%	<b>235</b>	0,3	-47,2%



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

Tipologia	Negoziazioni	Prodotti negoziati	Prezzo			Volumi	
			Medio	Minimo	Massimo	GWh	GWh/g
Baseload	N.	0/31	-	-	-	-	-
Peakload	-	0/21	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>	-	-	-	-	-	-	-



# Mercato a Termine dell'Energia

## Maggio 2026

Prodotti	Mercato			OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi	variazioni %	MW	GWh
	€/MWh	variazioni %	N.	N.	MW	MW			
<b>Baseload</b>									
Giugno 2026	117,09	+0,0%	-	-	-	-	-	42	30
Luglio 2026	136,20	+20,6%	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2026	149,33	+21,0%	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2026	138,15	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	141,26	+3,1%	-	-	-	-	-100%	39	86
IV Trimestre 2026	135,10	+0,0%	-	1	1	1	-	37	82
I Trimestre 2027	124,00	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	93,43	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	111,01	+0,0%	-	1	1	1	-	4	35
<b>Totale</b>	-	-	-	2	2	2	-	-	203
<b>Peakload</b>									
Giugno 2026	112,62	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Luglio 2026	133,95	+13,1%	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2026	145,56	+21,1%	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2026	136,02	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2026	138,33	+5,5%	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2026	144,62	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2027	130,26	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2027	93,41	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2027	115,94	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	0
<b>Totale</b>	-	-	-	2	2	2	-	-	203

\*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 Maggio 2026 e programmi

