

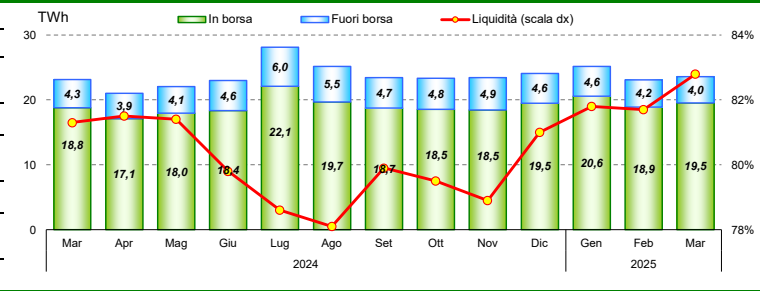
### Prezzo medio di acquisto

€/MWh	Media		Variazione	
	2025	2024	%	Assoluta
<b>Baseload</b>	<b>120,55</b>	<b>88,86</b>	+35,7%	+31,69
Picco	125,39	97,25	+28,9%	+28,14
Fuori picco	118,06	84,56	+39,6%	+33,51
Minimo orario	8,15	0,62		
Massimo orario	179,10	156,39		



### Volumi offerti, venduti e acquistati

		Totale	Media	Var
		MWh	MWh	%
<b>Offerte</b>	Nazionale	39.532.214	53.206	-0,9%
	Estero	4.703.922	6.331	-15,8%
	<b>Totale</b>	<b>44.236.136</b>	<b>59.537</b>	<b>-2,8%</b>
<b>Vendite</b>	Nazionale	19.085.104	25.687	+8,7%
	Estero	4.480.158	6.030	-19,5%
	<b>Totale</b>	<b>23.565.262</b>	<b>31.716</b>	<b>+1,9%</b>
<b>Acquisti</b>	Nazionale	23.044.468	31.015	+0,5%
	Estero	520.789	701	+160,7%
	<b>Totale</b>	<b>23.565.257</b>	<b>31.716</b>	<b>+1,9%</b>



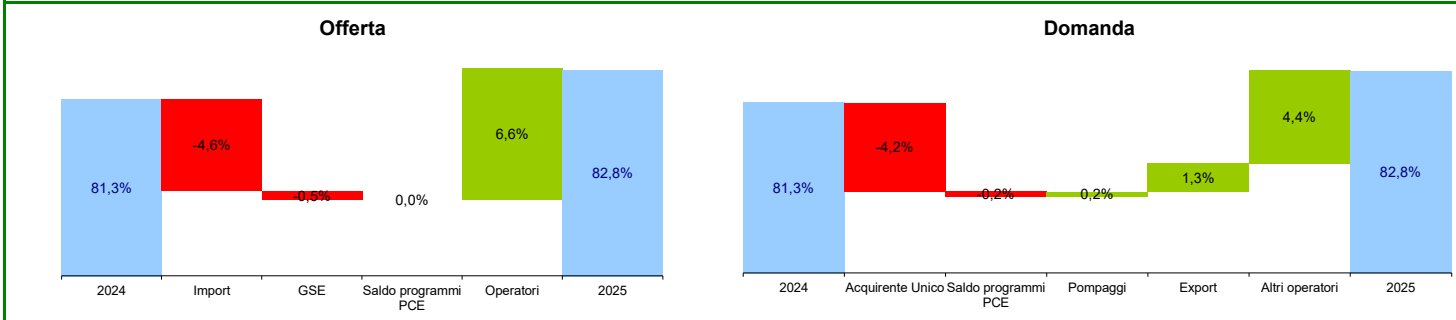
### Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>19.516.036</b>	<b>26.267</b>	<b>+3,8%</b>	<b>82,8%</b>
Operatori	12.888.164	17.346	+16,0%	54,7%
GSE	2.185.590	2.942	-3,0%	9,3%
Zone estere	4.442.282	5.979	-18,2%	18,9%
Saldo programmi PCE	-	-	-	0,0%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>4.049.226</b>	<b>5.450</b>	<b>-6,6%</b>	<b>17,2%</b>
Zone estere	37.876	51	-72,1%	0,2%
Zone nazionali	4.011.349	5.399	-4,5%	17,0%
Saldo programmi PCE	-	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>23.565.262</b>	<b>31.716</b>	<b>+1,9%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>20.670.875</b>	<b>27.821</b>	<b>-7,6%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>44.236.136</b>	<b>59.537</b>	<b>-2,8%</b>	

### Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>19.516.031</b>	<b>26.267</b>	<b>+3,8%</b>	<b>82,8%</b>
Acquirente Unico	437.391	589	-68,7%	1,9%
Altri operatori	15.450.046	20.794	+9,2%	65,6%
Pompaggi	94.565	127	+130,1%	0,4%
Zone estere	520.789	701	+160,7%	2,2%
Saldo programmi PCE	3.013.240	4.056	+0,0%	12,8%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>4.049.226</b>	<b>5.450</b>	<b>-6,6%</b>	<b>17,2%</b>
Zone estere	-	-	-	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	33.216	45	+1184,0%	0,1%
Zone nazionali altri operatori	7.029.250	9.461	-4,3%	29,8%
Saldo programmi PCE	-3.013.240	-	-	-
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>23.565.257</b>	<b>31.716</b>	<b>+1,9%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>1.361.258</b>	<b>1.832</b>	<b>+19,5%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>24.926.514</b>	<b>33.548</b>	<b>+2,7%</b>	

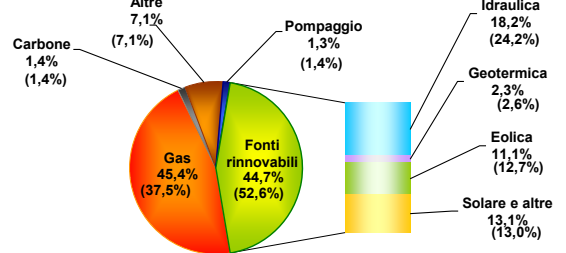
### Liquidità - evoluzione strutturale



### Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
<b>Fonti tradizionali</b>	<b>10.298.440</b>	<b>13.861</b>	<b>+2.987</b>	<b>+27,5%</b>	<b>54,0%</b>
Gas	8.668.035	11.666	+2.809	+31,7%	45,4%
Carbone	272.769	367	+27	+8,0%	1,4%
Altre	1.357.635	1.827	+150	+9,0%	7,1%
<b>Fonti rinnovabili</b>	<b>8.535.035</b>	<b>11.487</b>	<b>-938</b>	<b>-7,5%</b>	<b>44,7%</b>
Idraulica	3.475.350	4.677	-1.048	-18,3%	18,2%
Geotermica	447.008	602	-15	-2,5%	2,3%
Eolica	2.115.809	2.848	-154	-5,1%	11,1%
Solare e altre	2.496.867	3.361	+279	+9,0%	13,1%
<b>Pompaggio</b>	<b>251.629</b>	<b>339</b>	<b>+1</b>	<b>+0,2%</b>	<b>1,3%</b>
<b>Totale</b>	<b>19.085.104</b>	<b>25.687</b>	<b>+2.050</b>	<b>+8,7%</b>	<b>100,0%</b>

### Struttura delle vendite

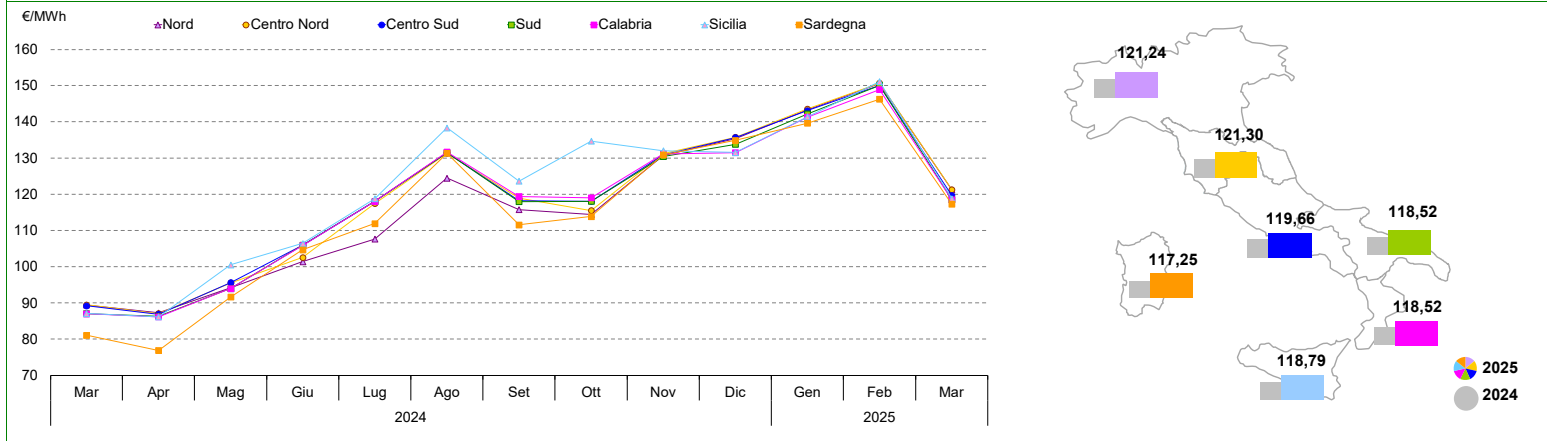


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

## Prezzo zonale di vendita

	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>121,24</b>	+35,6%	<b>121,30</b>	+35,6%	<b>119,66</b>	+34,1%	<b>118,52</b>	+36,2%	<b>118,52</b>	+36,2%	<b>118,79</b>	+36,4%	<b>117,25</b>	+44,6%
<i>Picco</i>	127,20	+29,3%	127,22	+29,4%	122,65	+24,7%	119,28	+27,5%	119,28	+27,7%	121,88	+30,3%	118,54	+51,0%
<i>Fuori picco</i>	118,18	+39,3%	118,26	+39,3%	118,12	+39,7%	118,12	+41,2%	118,12	+41,2%	117,20	+40,0%	116,59	+41,5%
<i>Minimo orario</i>	9,94		9,94		4,45		0,01		0,01		0,00		0,00	
<i>Massimo orario</i>	179,10		179,10		179,10		179,10		179,10		279,00		179,10	
<b>CCT</b>	<b>-0,69</b>		<b>-0,75</b>		<b>0,89</b>		<b>2,03</b>		<b>2,03</b>		<b>1,76</b>		<b>3,30</b>	

## Prezzi zonali di vendita



## 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
<b>Offerte</b>	<b>Totale</b>	<b>19.897.735</b>	+2,0%	<b>1.803.541</b>	+5,4%	<b>6.457.414</b>	+4,7%	<b>4.921.536</b>	-5,7%	<b>2.450.088</b>	-7%	<b>2.669.872</b>	-17,2%	<b>1.332.028</b>	-7,2%
	Media	26.780	+521	2.427	+124	8.691	+391	6.624	-399	3.298	-261	3.593	-745	1.793	-139
<b>Vendite</b>	<b>Totale</b>	<b>9.598.872</b>	+8,2%	<b>1.440.737</b>	+7,1%	<b>2.464.322</b>	+34,1%	<b>2.411.717</b>	+1,4%	<b>909.329</b>	+17%	<b>1.235.649</b>	-2,3%	<b>1.024.476</b>	-5,7%
	Media	12.919	+978	1.939	+129	3.317	+843	3.246	+43	1.224	+179	1.663	-40	1.379	-83
<b>Acquisti</b>	<b>Totale</b>	<b>13.196.891</b>	+0,3%	<b>2.004.865</b>	+3,4%	<b>4.078.685</b>	+2,4%	<b>1.408.957</b>	-0,7%	<b>436.453</b>	+2%	<b>1.292.707</b>	-2,1%	<b>625.910</b>	-7,8%
	Media	17.762	+54	2.698	+89	5.489	+128	1.896	-14	587	+9	1.740	-37	842	-72

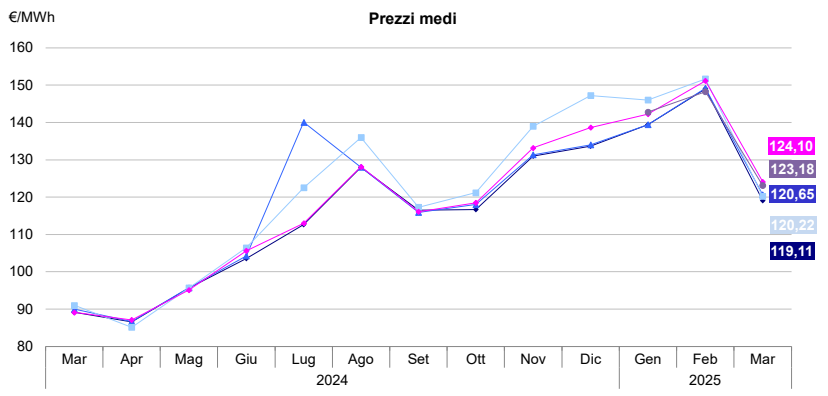
## Volumi venduti per fonte. Media oraria

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
<b>Fonti tradizionali</b>	<b>8.156</b>	+34,6%	<b>700</b>	+12,2%	<b>1.334</b>	+83,4%	<b>1.514</b>	+23,6%	<b>797</b>	+53,6%	<b>588</b>	-24,0%	<b>770</b>	-18,5%
Gas	7.196	+39,7%	626	+10,7%	1.082	+131,0%	1.249	+24,7%	660	+68,4%	539	-26,7%	315	-42,2%
Carbone	0	-	-	-	0	#DIV/0!	0	-	0	-	-	-	367	+8,0%
Altre	961	+5,5%	74	+27,1%	252	-2,6%	265	+19,0%	137	+8,0%	49	+29,2%	89	+44,3%
<b>Fonti rinnovabili</b>	<b>4.560</b>	-18,9%	<b>1.239</b>	+4,4%	<b>1.889</b>	+12,8%	<b>1.732</b>	-12,4%	<b>427</b>	-18,8%	<b>1.075</b>	+15,7%	<b>566</b>	+10,5%
Idrraulica	2.725	-28,4%	369	+18,9%	790	+5,6%	422	-9,0%	98	-31,4%	179	+3,2%	94	+14,5%
Geotermica	-	-	602	-2,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	31	+8,0%	35	+16,1%	526	-5,3%	1.012	-16,7%	258	-16,6%	681	+19,8%	304	+3,3%
Solare e altre	1.804	+1,0%	233	+2,1%	572	+54,5%	298	-0,7%	71	-4,1%	215	+14,9%	168	+23,8%
<b>Pompaggio</b>	<b>203</b>	-22,4%	-	-	<b>94</b>	+29,9%	-	-	-	-	-	-100,0%	<b>42</b>	+975,9%
<b>Totale</b>	<b>12.919</b>	+8,2%	<b>1.939</b>	+7,1%	<b>3.317</b>	+34,1%	<b>3.246</b>	+1,4%	<b>1.224</b>	+17,1%	<b>1.663</b>	-2,3%	<b>1.379</b>	-5,7%

## Mercato Infragiornaliero

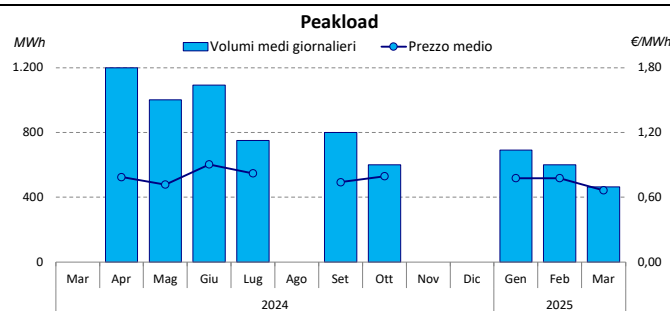
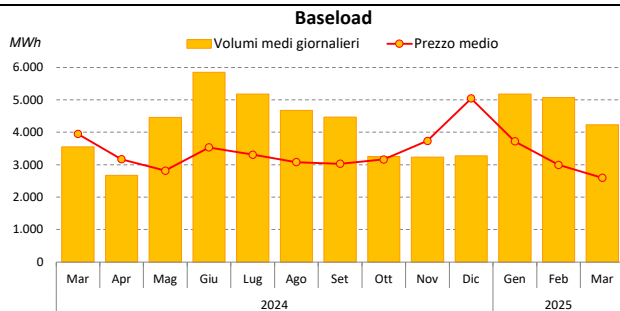
Marzo 2025

	Prezzo medio di acquisto €/MWh		Volumi MWh		
	2025	variazione	Totale	Media	variazione
<b>MGP</b>	<b>120,55</b>	+35,7%	<b>23.565.257</b>	31.716	+1,9%
<b>MI1</b>	<b>119,11</b>	+33,7% (-1,2%)	<b>1.509.604</b>	2.032	+14,6%
<b>MI2</b>	<b>120,65</b>	+34,1% (+0,1%)	<b>614.932</b>	828	+33,0%
<b>MI3</b>	<b>120,22</b>	+32,1% (-2,4%)	<b>272.947</b>	734	+15,4%
<b>XBID 15 min</b>	<b>123,18</b>	-	<b>370.352</b>	743	-
<b>XBID 60 min</b>	<b>124,10</b>	+39,3% (+2,9%)	<b>569.379</b>	766	-29,4%



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

Tipologia	Negoziazioni		Prezzo			Volumi	
	N.	Prodotti negoziati	Medio	Minimo	Massimo	MWh	MWh/g
			€/MWh	€/MWh	€/MWh		
BaseLoad	36	14/31	0,65	0,53	0,80	59.208	4.229
Peakload	7	7/21	0,66	0,60	0,80	3.240	463
<b>Totale</b>	<b>43</b>					<b>62.448</b>	



# Mercato a Termine dell'Energia

## Marzo 2025

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi		Posizioni aperte**	
	€/MWh	variazioni %	N.	Volumi	N.	MW	MW	variazioni %	MW	MW
<b>BaseLoad</b>										
Aprile 2025	120,80	+0,0%	-	-	-	-	-	-	15	10.800
Maggio 2025	111,71	+0,0%	-	-	1	2	2	-	17	12.648
Giugno 2025	108,07	+0,0%	-	-	3	4	4	-	19	13.680
Luglio 2025	116,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	113,51	+0,0%	-	-	2	6	6	+100,0%	15	32.760
III Trimestre 2025	123,22	+0,0%	-	-	2	2	2	-	8	17.664
IV Trimestre 2025	131,06	+0,0%	-	-	-	-	-	-	6	13.254
I Trimestre 2026	122,21	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2026	93,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	109,82	+0,0%	-	-	1	1	1	--	1	8.760
<b>Totale</b>					<b>9</b>	<b>15</b>	<b>15</b>			<b>66.006</b>
<b>Peakload</b>										
Aprile 2025	132,00	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Maggio 2025	118,77	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Giugno 2025	112,84	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Luglio 2025	115,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	121,33	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	126,65	-14,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	141,38	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2026	139,70	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2026	98,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	117,41	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>										<b>0</b>
<b>Totale</b>					<b>9</b>	<b>15</b>	<b>15</b>			<b>66.006</b>

\*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 Marzo 2025 e programmi

MWh	Transazioni registrate			
	Totale	Media	Variazione	Struttura
BaseLoad	2.252.442	3.032	-15,8%	13,3%
Off Peak	10.726	14	+191,3%	0,1%
Peak	9.445	13	+127,2%	0,1%
Week-end	-	-	-	-
Totale Standard	2.272.613	3.059	-15,3%	13,4%
Totale Non standard	14.566.047	19.604	+9,5%	86,1%
<b>PCE bilaterali</b>	<b>16.838.661</b>	<b>22.663</b>	<b>+5,3%</b>	<b>99,6%</b>
<b>MTE</b>	<b>9.659</b>	<b>13</b>	<b>+49,8%</b>	<b>0,1%</b>
<b>MPEG</b>	<b>62.448</b>	<b>84</b>	<b>+35,5%</b>	<b>0,4%</b>
<b>Totale PCE</b>	<b>16.910.768</b>	<b>22.760</b>	<b>+5,4%</b>	<b>100,0%</b>
<b>Posizione netta</b>	<b>10.549.681</b>	<b>14.199</b>	<b>+3,6%</b>	

	Programmi			
	Immissione		Prelievo	
	Totale	Variazione	Totale	Variazione
Richiesti	5.189.953	-1,8%	7.074.482	-3,7%
Rifiutati	1.140.728	+19,6%	12.016	4275,5%
<b>Registrati</b>	<b>4.049.226</b>	<b>-6,6%</b>	<b>7.062.466</b>	<b>-3,9%</b>
Sbilanciamento a programma	6.500.455	+11,1%	3.487.215	+23,0%
<b>Saldo programmi</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.013.240</b>	<b>0,0%</b>

