

Prezzo medio di acquisto

€/MWh	Media		Variazione	
	2024	2023	%	Assoluta
Baseload	112,32	112,09	+0,2%	+0,23
Picco	112,78	117,72	-4,2%	-4,94
Fuori picco	112,05	109,21	+2,6%	+2,84
Minimo orario	65,16	40,00		
Massimo orario	185,90	205,00		

Volumi offerti, venduti e acquistati

		Totale	Media	Var
		MWh	MWh	%
Offerte	Nazionale	41.341.274	55.566	+6,8%
	Estero	4.872.220	6.549	-0,6%
	Totale	46.213.494	62.115	+5,9%
Vendite	Nazionale	23.299.277	31.316	+5,1%
	Estero	4.832.287	6.495	-0,5%
	Totale	28.131.564	37.811	+4,1%
Acquisti	Nazionale	27.592.437	37.087	+3,7%
	Estero	539.127	725	+29,1%
	Totale	28.131.564	37.811	+4,1%

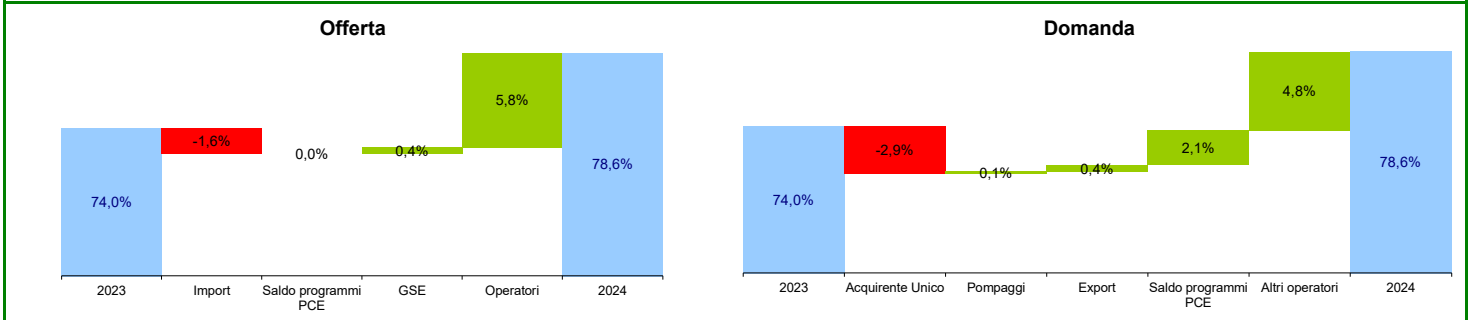
Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	22.114.079	29.723	+10,5%	78,6%
Operatori	14.621.110	19.652	+17,1%	52,0%
GSE	2.887.960	3.882	+8,2%	10,3%
Zone estere	4.605.009	6.190	-5,0%	16,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	6.017.485	8.088	-14,3%	21,4%
Zone estere	227.280	305	+2654,2%	0,8%
Zone nazionali	5.790.205	7.783	-17,5%	20,6%
Saldo programmi PCE	-	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	28.131.564	37.811	+4,1%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	18.081.930	24.304	+8,9%	
OFFERTA TOTALE	46.213.494	62.115	+5,9%	

Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	22.114.079	29.723	+10,5%	78,6%
Acquirente Unico	945.936	1.271	-44,2%	3,4%
Altri operatori	17.545.996	23.583	+12,8%	62,4%
Pompaggi	56.357	76	+271,9%	0,2%
Zone estere	538.692	724	+29,0%	1,9%
Saldo programmi PCE	3.027.097	4.069	+30,1%	10,8%
PCE (incluso MTE)	6.017.485	8.088	-14,3%	21,4%
Zone estere	435	1	-	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	40.200	54	-	0,1%
Zone nazionali altri operatori	9.003.947	12.102	-3,7%	32,0%
Saldo programmi PCE	-3.027.097	-	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	28.131.564	37.811	+4,1%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	809.406	1.088	-6,0%	
DOMANDA TOTALE	28.940.970	38.899	+3,8%	

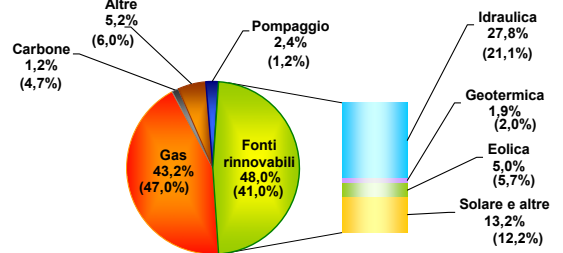
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
Fonti tradizionali	11.576.996	15.560	-1.648	-9,6%	49,7%
Gas	10.069.758	13.535	-466	-3,3%	43,2%
Carbone	288.264	387	-1.021	-72,5%	1,2%
Altre	1.218.974	1.638	-161	-8,9%	5,2%
Fonti rinnovabili	11.172.577	15.017	+2.783	+22,7%	48,0%
Idraulica	6.485.375	8.717	+2.416	+38,3%	27,8%
Geotermica	448.087	602	-0	-0,0%	1,9%
Eolica	1.166.296	1.568	-139	-8,2%	5,0%
Solare e altre	3.072.819	4.130	+506	+14,0%	13,2%
Pompaggio	549.704	739	+378	+104,9%	2,4%
Totale	23.299.277	31.316	+1.514	+5,1%	100,0%

Struttura delle vendite

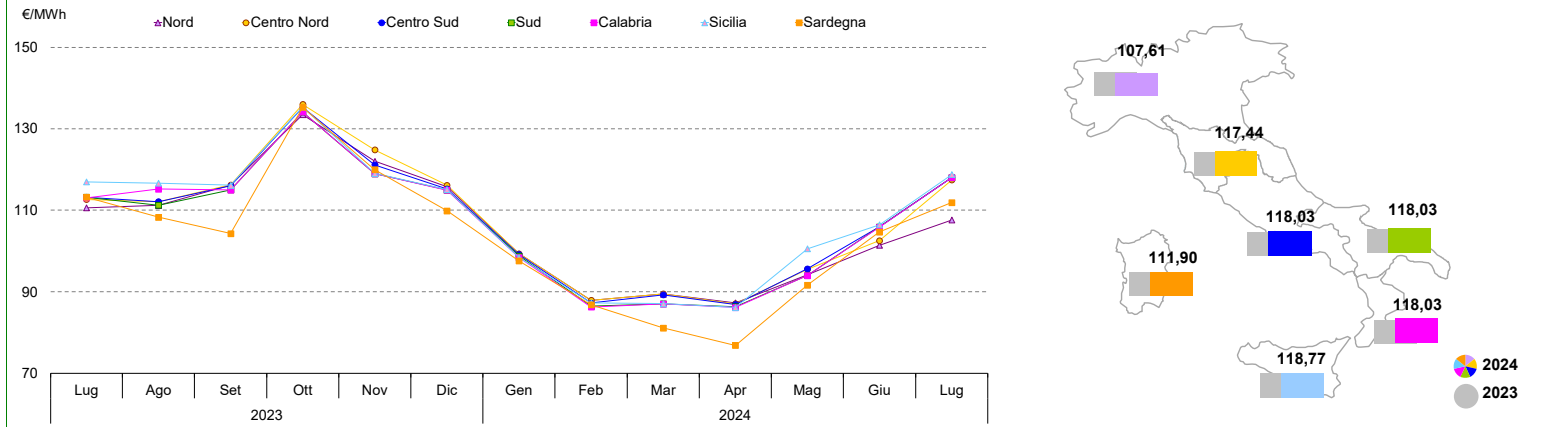


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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
Baseload	107,61	-2,7%	117,44	+4,3%	118,03	+4,3%	118,03	+4,3%	118,03	+4,4%	118,77	+1,6%	111,90	-1,2%
Picco	111,50	-4,8%	115,07	-2,5%	115,11	-2,5%	115,11	-2,5%	115,05	-2,1%	116,40	-3,6%	98,60	-16,5%
Fuori picco	105,32	-1,8%	118,84	+8,2%	119,75	+8,2%	119,75	+8,2%	119,80	+8,2%	120,17	+4,5%	119,75	+8,2%
Minimo orario	49,99		80,00		80,00		80,00		80,00		80,00		0,00	
Massimo orario	173,02		224,90		224,90		224,90		224,90		224,90		224,90	
CCT	4,71		-5,12		-5,71		-5,71		-5,71		-6,45		0,42	

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
Offerte	Totale	22.154.963	+9,7%	1.627.214	+4,7%	6.591.640	+14,2%	4.708.211	-11,6%	2.558.924	+1%	2.256.335	+7,5%	1.443.987	+16,4%
	Media	29.778	+2.635	2.187	+98	8.860	+1.101	6.328	-832	3.439	+26	3.033	+212	1.941	+273
Vendite	Totale	12.863.944	+10,7%	1.392.241	+1,2%	2.794.867	+12,6%	2.542.670	-14,1%	1.463.255	-12,0%	1.164.754	+5,2%	1.077.546	+11,7%
	Media	17.290	+1.673	1.871	+21	3.757	+421	3.418	-561	1.967	-269	1.566	+78	1.448	+151
Acquisti	Totale	15.054.835	+4,4%	2.372.774	+2,1%	5.115.210	+5,9%	1.890.389	+1,9%	587.324	+4,6%	1.757.360	-0,6%	814.545	-3,8%
	Media	20.235	+849	3.189	+64	6.875	+381	2.541	+47	789	+35	2.362	-14	1.095	-44

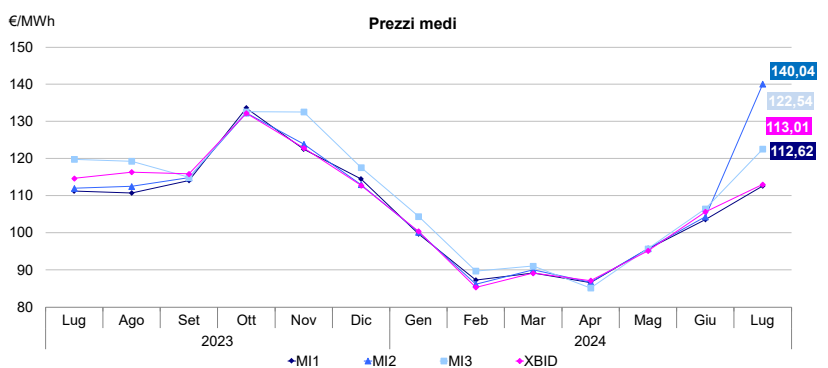
Volumi venduti per fonte. Media oraria

	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	7.146	-17,3%	792	+2,7%	2.349	+25,8%	1.883	-20,2%	1.560	-14,4%	857	-3,3%	975	+12,7%
Gas	6.297	-17,6%	739	+3,0%	2.084	+82,7%	1.648	+5,6%	1.424	-15,9%	818	-2,6%	526	+28,4%
Carbone	0	-100,0%	-	-	0	-100,0%	0	-100,0%	0	-	-	-	387	+2,7%
Altre	849	-8,6%	54	-1,7%	265	-4,2%	235	-17,5%	136	+4,3%	39	-16,1%	62	-21,3%
Fonti rinnovabili	9.449	+40,9%	1.079	+0,1%	1.376	-1,7%	1.535	-5,3%	407	-1,5%	705	+19,5%	467	+9,2%
Idrastica	7.067	+53,9%	187	-0,8%	521	-11,8%	521	+3,7%	141	-3,9%	190	+2,7%	90	-5,7%
Geotermica	-	-	602	-0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	18	-19,0%	12	-29,4%	280	-12,6%	646	-14,1%	179	-2,6%	292	+22,7%	141	-19,0%
Solare e altre	2.363	+13,1%	278	+2,7%	575	+17,6%	368	+0,4%	87	+5,3%	223	+33,7%	235	+49,4%
Pompaggio	696	+153,2%	-	-	32	-53,5%	-	-	-	-	4	-68,1%	7	+50,7%
Totale	17.290	+10,7%	1.871	+1,2%	3.757	+12,6%	3.418	-14,1%	1.967	-12,0%	1.566	+5,2%	1.448	+11,7%

Mercato Infragiornaliero

Luglio 2024

	Prezzo medio di acquisto €/MWh		Volumi MWh		
	2024	variazione	Totale	Media	variazione
MGP (1-24 h)	112,32	+0,2%	28.131.564	37.811	+4,1%
MI1 (1-24 h)	112,62	(+0,3%)	1.272.180	1.767	-0,2%
MI2 (1-24 h)	140,04	(+24,7%)	555.018	746	+30,5%
MI3 (13-24 h)	122,54	(+2,7%)	264.574	735	+12,1%
XBID (1-24 h)	113,01	(+0,6%)	1.064.395	1.431	+65,8%

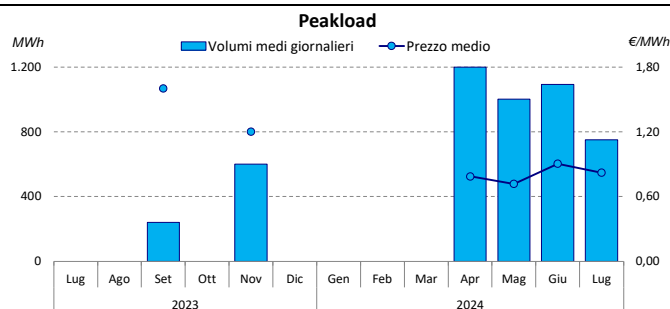
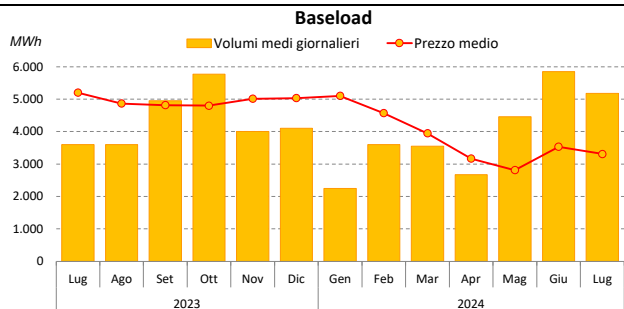


Tra parentesi lo scarto con i prezzi su MGP negli stessi periodi rilevanti (ore)

Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)

Luglio 2024

Tipologia	Negoziazioni		Prezzo			Volumi	
	N.	Prodotti negoziati	Medio	Minimo	Massimo	MWh	MWh/g
			€/MWh	€/MWh	€/MWh		
Baseload	50	17/31	0,83	0,70	1,00	88.032	5.178
Peakload	5	4/23	0,82	0,75	0,90	3.000	750
Totale	55					91.032	



Mercato a Termine dell'Energia

Luglio 2024

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi		MW	MWh
	€/MWh	variazioni %	N.	Volumi	N.	MW	MW	variazioni %	MW	MWh
Baseload										
Agosto 2024	109,54	+0,0%	-	-	-	-	-	-	7	5.208
Settembre 2024	107,16	+0,0%	-	-	-	-	-	-	7	5.040
Ottobre 2024	107,78	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	112,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	114,68	+0,0%	-	-	-	-	-	-	7	15.463
I Trimestre 2025	119,19	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	99,70	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	109,37	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	113,72	+0,0%	-	-	1	1	1	-	1	8.760
Totale					1	1	1			29.263
Peakload										
Agosto 2024	110,45	+0,0%	-	-	-	-	-	-	2	528
Settembre 2024	103,33	+0,0%	-	-	-	-	-	-	2	504
Ottobre 2024	114,64	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	116,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	126,39	+0,0%	-	-	-	-	-	-	2	1.584
I Trimestre 2025	129,04	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	105,62	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	117,92	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	120,31	+0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale										2.088
Totale					1	1	1			31.351

*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 Luglio 2024 e programmi

MWh	Transazioni registrate				GWh	
	Totale	Media	Variazione	Struttura	Registrazioni (media oraria)	Turnover (Totale contratti / Posizione netta)
Baseload	2.467.481	3.317	+11,2%	13,1%	28,1	1,75
Off Peak	6.552	9	+1231,7%	0,0%	26,8	1,70
Peak	6.924	9	+1761,3%	0,0%	24,2	1,65
Week-end	-	-	-	-	24,3	1,60
Totale Standard	2.480.957	3.335	+11,7%	13,1%	25,0	1,55
Totale Non standard	16.298.344	21.906	-12,5%	86,3%	23,1	1,50
PCE bilaterali	18.779.301	25.241	-9,9%	99,5%	23,5	1,55
MTE	5.760	8	-35,5%	0,0%	21,6	1,50
MPEG	91.032	122	+110,7%	0,5%	18,7	1,45
Totale PCE	18.876.093	25.371	-9,7%	100,0%	19,0	1,45
Posizione netta	12.123.776	16.295	-3,5%		20,6	1,40
					25,4	1,35

	Programmi			
	Immissione		Prelievo	
	Totale	Variazione	Totale	Variazione
Richiesti	6.659.179	-17,5%	9.046.897	-3,3%
Rifutati	641.694	-38,7%	2.314	154,4%
Registrati	6.017.485	-14,3%	9.044.582	-3,3%
Sbilanciamento a programma	6.106.291	+10,2%	3.079.194	-4,2%
Saldo programmi	-	-	3.027.097	30,1%

