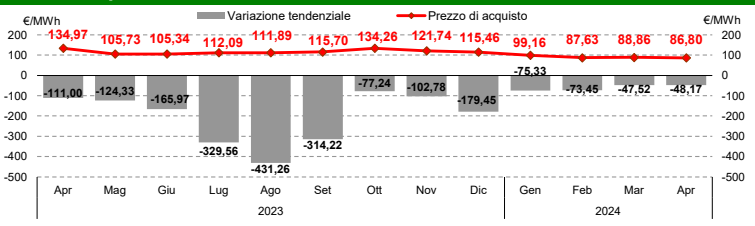


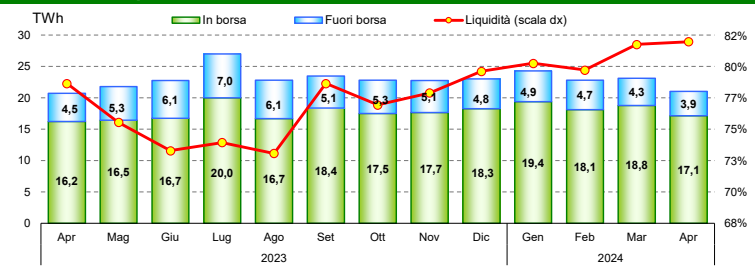
Prezzo medio di acquisto

€/MWh	Media		Variazione	
	2024	2023	%	Assoluta
Baseload	86,80	134,97	-35,7%	-48,17
Picco	88,95	140,12	-36,5%	-51,17
Fuori picco	85,73	132,77	-35,4%	-47,03
Minimo orario	0,10	10,00		
Massimo orario	162,55	260,00		



Volumi offerti, venduti e acquistati

		Totale	Media	Var
		MWh	MWh	%
Offerte	Nazionale	38.653.387	53.685	+18,5%
	Estero	3.927.244	5.455	-24,2%
	Totale	42.580.631	59.140	+12,7%
Vendite	Nazionale	17.132.216	23.795	+9,5%
	Estero	3.905.957	5.425	-23,1%
	Totale	21.038.172	29.220	+1,5%
Acquisti	Nazionale	20.745.602	28.813	+1,0%
	Estero	292.570	406	+54,8%
	Totale	21.038.172	29.220	+1,5%



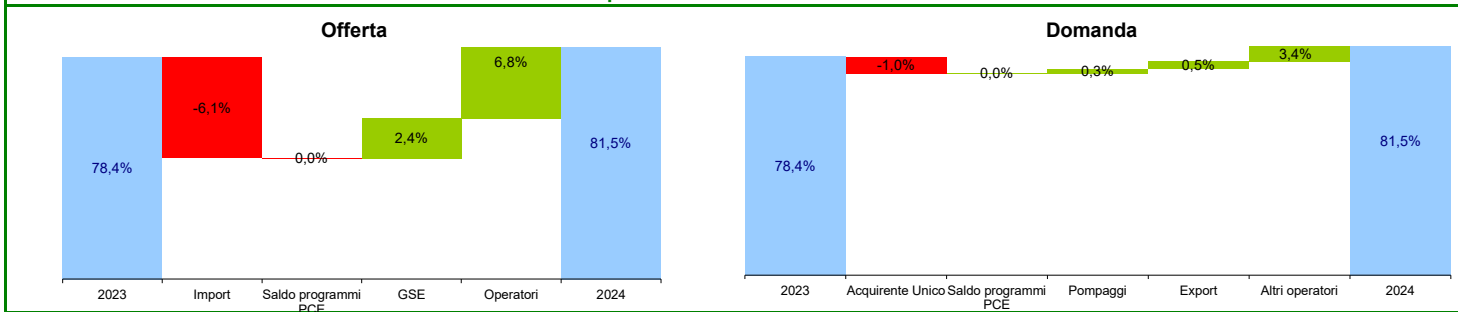
Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	17.139.987	23.806	+5,5%	81,5%
Operatori	10.526.239	14.620	+17,4%	50,0%
GSE	2.766.733	3.843	+24,4%	13,2%
Zone estere	3.847.015	5.343	-23,9%	18,3%
Saldo programmi PCE	-	-	-100,0%	0,0%
PCE (incluso MTE)	3.898.185	5.414	-13,1%	18,5%
Zone estere	58.939	82	+144,4%	0,3%
Zone nazionali	3.839.246	5.332	-14,0%	18,2%
Saldo programmi PCE	-	-		
VOLUMI VENDUTI	21.038.172	29.220	+1,5%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	21.542.458	29.920	+26,3%	
OFFERTA TOTALE	42.580.631	59.140	+12,7%	

Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	17.139.987	23.806	+5,5%	81,5%
Acquirente Unico	1.138.584	1.581	-15,0%	5,4%
Altri operatori	13.078.523	18.165	+7,4%	62,2%
Pompaggi	77.907	108	+218,4%	0,4%
Zone estere	292.570	406	+54,8%	1,4%
Saldo programmi PCE	2.552.403	3.545	+1,6%	12,1%
PCE (incluso MTE)	3.898.185	5.414	-13,1%	18,5%
Zone estere	-	-	-	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	46.800	65	-	0,2%
Zone nazionali altri operatori	6.403.788	8.894	-8,5%	30,4%
Saldo programmi PCE	-2.552.403			
VOLUMI ACQUISTATI	21.038.172	29.220	+1,5%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	945.530	1.313	+0,1%	
DOMANDA TOTALE	21.983.703	30.533	+1,4%	

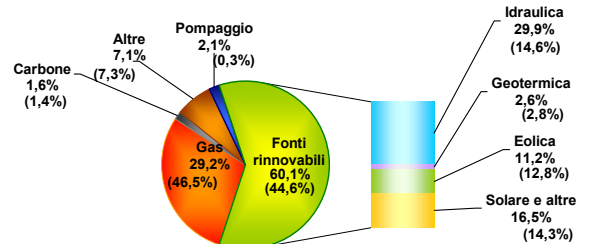
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
Fonti tradizionali	6.488.847	9.012	-2.971	-24,8%	37,9%
Gas	4.999.269	6.943	-3.158	-31,3%	29,2%
Carbone	270.668	376	+81	+27,3%	1,6%
Altre	1.218.911	1.693	+107	+6,7%	7,1%
Fonti rinnovabili	10.291.186	14.293	+4.608	+47,6%	60,1%
Idraulica	5.115.167	7.104	+3.925	+123,5%	29,9%
Geotermica	437.490	608	-6	-1,0%	2,6%
Eolica	1.915.951	2.661	-132	-4,7%	11,2%
Solare e altre	2.822.578	3.920	+821	+26,5%	16,5%
Pompaggio	352.182	489	+418	+587,2%	2,1%
Totale	17.132.216	23.795	+2.055	+9,5%	100,0%

Struttura delle vendite

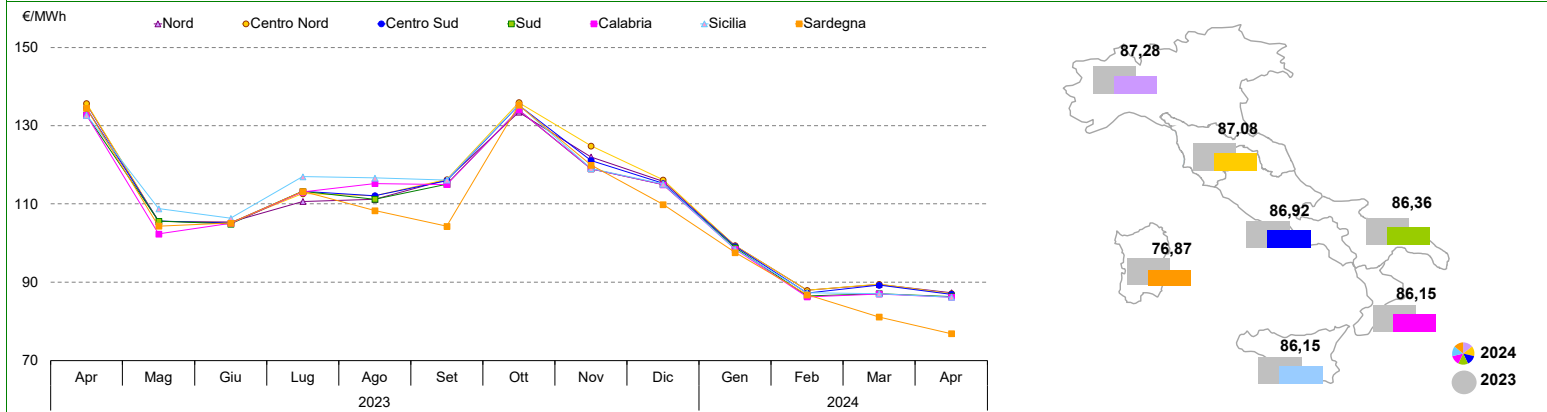


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	87,28	-35,6%	87,08	-35,8%	86,92	-35,3%	86,36	-34,9%	86,15	-35,1%	86,15	-35,1%	76,87	-42,8%
Picco	90,29	-36,4%	89,18	-37,1%	88,76	-35,9%	87,55	-34,1%	86,93	-34,6%	86,93	-34,6%	65,72	-52,6%
Fuori picco	85,78	-35,4%	86,02	-35,4%	86,00	-35,2%	85,76	-35,3%	85,76	-35,3%	85,76	-35,3%	82,45	-37,9%
Minimo orario	0,10		0,10		0,01		0,00		0,00		0,00		0,00	
Massimo orario	162,55		162,55		162,55		162,55		162,55		162,55		162,55	
CCT	-0,48		-0,27		-0,12		0,45		0,65		0,65		9,93	

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	19.154.734	+24,4%	1.546.795	+6,4%	6.437.489	+17,5%	4.949.858	+5,6%	2.533.482	+7%	2.681.377	+28,1%	1.349.652	+21,1%
	Media	26.604	+5.217	2.148	+130	8.941	+1.329	6.875	+366	3.519	+216	3.724	+816	1.875	+326
Vendite	Totale	9.159.234	+26,5%	1.230.829	-1,3%	1.892.510	+8,6%	2.099.793	-8,8%	617.002	-50,2%	1.073.436	+2,8%	1.059.411	+26,8%
	Media	12.721	+2.663	1.709	-22	2.628	+207	2.916	-282	857	-863	1.491	+41	1.471	+311
Acquisti	Totale	11.843.483	+2,2%	1.785.347	+2,0%	3.667.704	+1,0%	1.270.550	-2,9%	384.070	-3,6%	1.183.785	-4,5%	610.663	-2,2%
	Media	16.449	+350	2.480	+49	5.094	+51	1.765	-52	533	-20	1.644	-77	848	-19

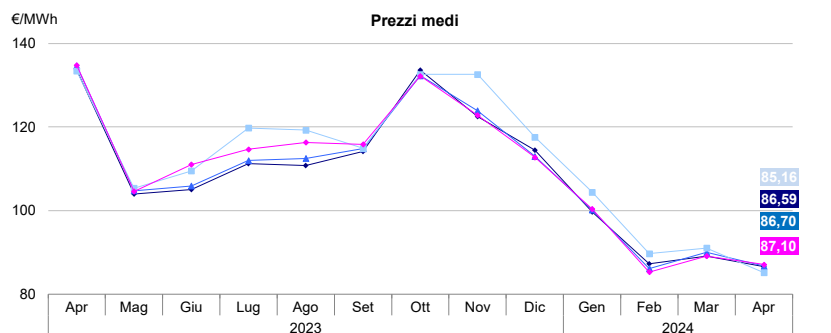
Volumi venduti per fonte. Media oraria

	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	4.674	-30,4%	520	-17,8%	881	+12,7%	1.029	-10,5%	407	-68,1%	602	-15,6%	901	+25,5%
Gas	3.750	-34,3%	460	-20,4%	636	+26,4%	811	-13,6%	282	-76,7%	561	-18,8%	443	-5,5%
Carbone	0	-100,0%	-	-	0	-100,0%	0	-100,0%	0	-	-	-	376	+83,6%
Altre	923	-5,8%	59	+10,1%	245	+9,3%	218	+10,7%	125	+90,2%	41	+84,3%	82	+85,5%
Fonti rinnovabili	7.617	+130,9%	1.190	+8,2%	1.694	+4,1%	1.888	-7,9%	450	+1,2%	889	+21,7%	565	+29,9%
Idrraulica	5.299	+253,2%	270	+27,7%	695	+4,0%	491	+4,1%	98	-5,0%	169	+7,0%	83	+24,1%
Geotermica	-	-	608	-1,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	35	+31,0%	26	-12,4%	485	-9,7%	1.035	-18,3%	265	+0,5%	512	+19,5%	302	+26,2%
Solare e altre	2.283	+28,8%	286	+17,1%	514	+22,0%	361	+16,7%	87	+11,8%	208	+44,4%	181	+39,6%
Pompaggio	431	+846,0%	-	-	53	+310,1%	-	-	-	-	0	-99,6%	5	-26,7%
Totale	12.721	+26,5%	1.709	-1,3%	2.628	+8,6%	2.916	-8,8%	857	-50,2%	1.491	+2,8%	1.471	+26,8%

Mercato Infragiornaliero

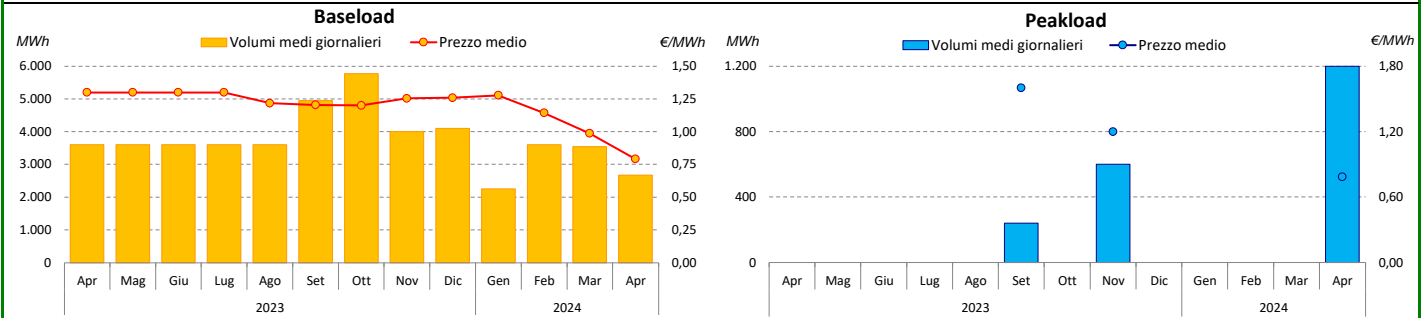
Aprile 2024

	Prezzo medio di acquisto €/MWh		Volumi MWh		
	2024	variazione	Totale	Media	variazione
MGP (1-24 h)	86,80	-35,7%	21.038.172	29.220	+1,5%
MI1 (1-24 h)	86,59	-35,2% (-0,2%)	1.214.170	1.686	+21,1%
MI2 (1-24 h)	86,70	-35,6% (-0,1%)	439.056	610	+20,6%
MI3 (13-24 h)	85,16	-36,1% (+0,2%)	216.669	602	+6,2%
XBID (1-24 h)	87,10	-35,4% (+0,3%)	796.357	1.108	+79,3%



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

Tipologia	Negoziazioni		Prodotti negoziati		Prezzo			Volumi	
	N.	N.	Medio	Minimo	Massimo	MWh	MWh/g		
Baseload	60	24/30	0,79	0,70	1,00	64.104	2.671		
Peakload	14	7/22	0,79	0,70	0,90	8.400	1.200		
Totale	74					72.504			



Mercato a Termine dell'Energia

Aprile 2024

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi	variazioni %	MW	MWh	
	€/MWh	N.	Volumi	N.	MW	MW				
Baseload										
Maggio 2024	78,17	+5,2%	-	-	-	-	-	5	3.720	
Giugno 2024	89,93	+7,5%	-	-	-	-	-	5	3.600	
Luglio 2024	94,19	+10,7%	-	-	-	-	-	-	-	
Agosto 2024	96,96	-	-	-	-	-	-	-	-	
III Trimestre 2024	103,59	+21,7%	-	-	-	-	-	5	11.040	
IV Trimestre 2024	114,68	+21,9%	-	-	-	-	-	5	11.045	
I Trimestre 2025	119,19	+20,7%	-	-	-	-	-	-	-	
II Trimestre 2025	99,70	+24,5%	-	-	-	-	-	-	-	
Anno 2025	97,12	+14,7%	-	-	-	-	-	-	-	
Totale									25.685	
Peakload										
Maggio 2024	80,53	-1,8%	-	-	-	-	-	2	552	
Giugno 2024	90,72	+1,2%	-	-	-	-	-	2	480	
Luglio 2024	89,00	-3,2%	-	-	-	-	-	-	-	
Agosto 2024	95,24	-	-	-	-	-	-	-	-	
III Trimestre 2024	105,04	+14,2%	-	-	-	-	-	2	1.584	
IV Trimestre 2024	126,39	+14,7%	-	-	-	-	-	2	1.584	
I Trimestre 2025	129,04	+15,3%	-	-	-	-	-	-	-	
II Trimestre 2025	105,62	+24,2%	-	-	-	-	-	-	-	
Anno 2025	106,28	+17,0%	-	-	-	-	-	-	-	
Totale									3.648	
Totale									29.333	

*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 Aprile 2024 e programmi

