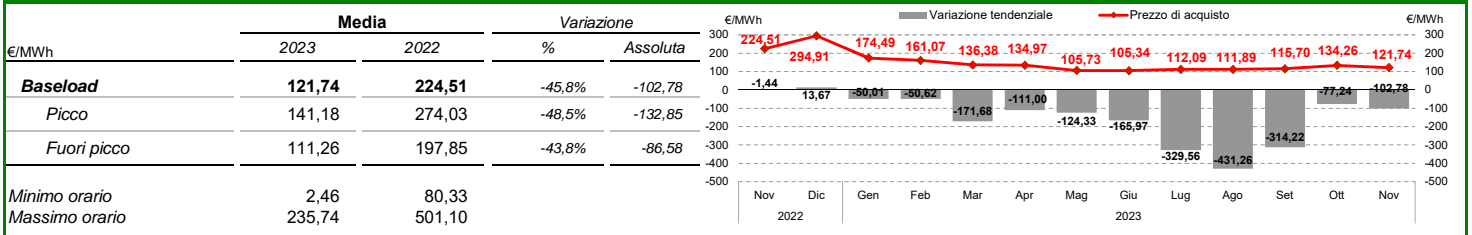
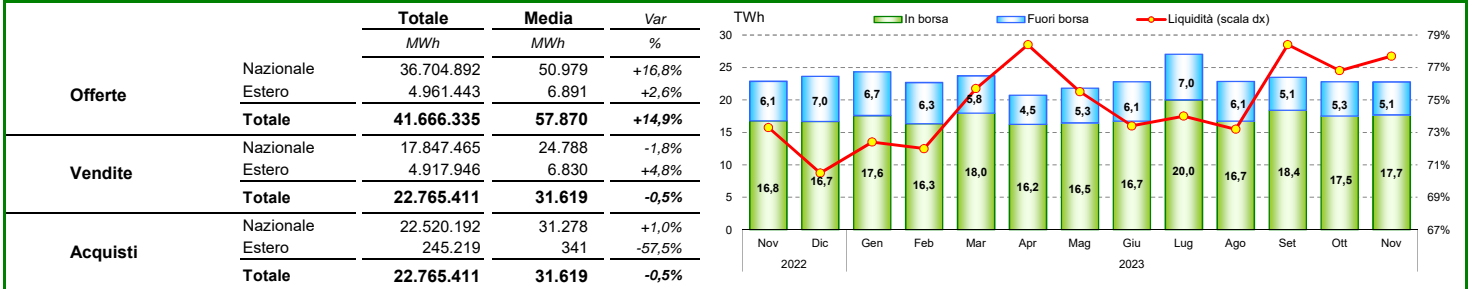


Prezzo medio di acquisto



Volumi offerti, venduti e acquistati



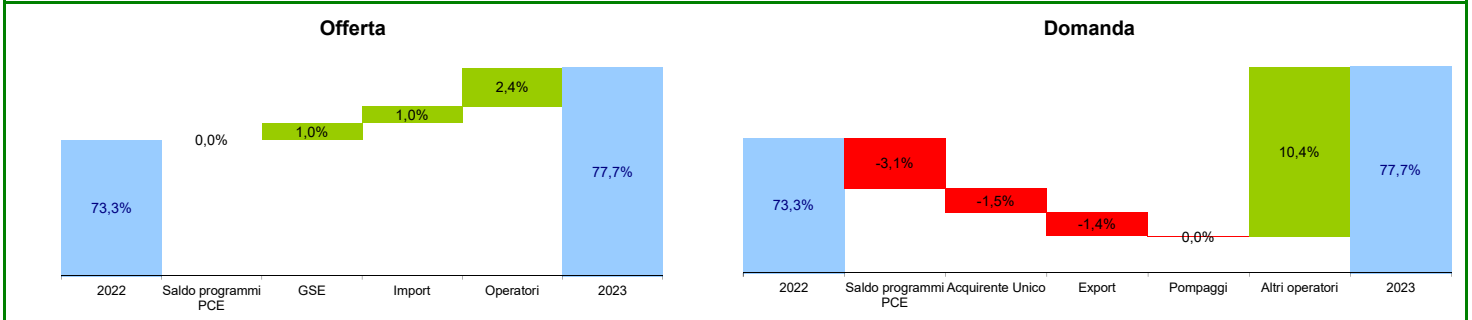
Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	17.685.445	24.563	+5,4%	77,7%
Operatori	11.188.785	15.540	+4,5%	49,1%
GSE	1.598.533	2.220	+16,1%	7,0%
Zone estere	4.898.127	6.803	+4,4%	21,5%
Saldo programmi PCE	-	-	-	0,0%
PCE (incluso MTE)	5.079.966	7.056	-16,7%	22,3%
Zone estere	19.821	28	+1954,0%	0,1%
Zone nazionali	5.060.145	7.028	-17,0%	22,2%
Saldo programmi PCE	-	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	22.765.411	31.619	-0,5%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	18.900.924	26.251	+41,2%	
OFFERTA TOTALE	41.666.335	57.870	+14,9%	

Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
Borsa	17.685.445	24.563	+5,4%	77,7%
Acquirente Unico	1.294.679	1.798	-21,0%	5,7%
Altri operatori	13.767.129	19.121	+20,3%	60,5%
Pompaggi	2.813	4	-78,6%	0,0%
Zone estere	245.045	340	-57,5%	1,1%
Saldo programmi PCE	2.375.779	3.300	-23,4%	10,4%
PCE (incluso MTE)	5.079.966	7.056	-16,7%	22,3%
Zone estere	174	0	-	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	21.000	29	-	0,1%
Zone nazionali altri operatori	7.434.571	10.326	-19,2%	32,7%
Saldo programmi PCE	-2.375.779	-	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	22.765.411	31.619	-0,5%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	787.536	1.094	+23,6%	
DOMANDA TOTALE	23.552.947	32.712	+0,2%	

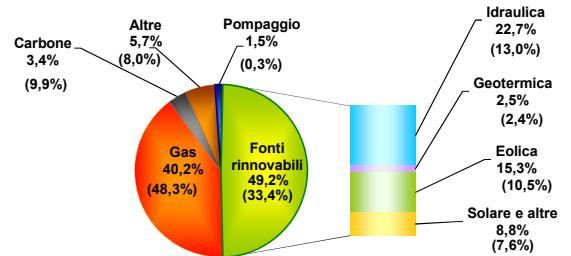
Liquidità - evoluzione strutturale



Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
Fonti tradizionali	8.787.752	12.205	-4.517	-27,0%	49,2%
Gas	7.168.756	9.957	-2.246	-18,4%	40,2%
Carbone	609.170	846	-1.661	-66,3%	3,4%
Altre	1.009.827	1.403	-610	-30,3%	5,7%
Fonti rinnovabili	8.788.819	12.207	+3.763	+44,6%	49,2%
Idraulica	4.054.550	5.631	+2.360	+72,1%	22,7%
Geotermica	440.470	612	-1	-0,1%	2,5%
Eolica	2.726.471	3.787	+1.142	+43,2%	15,3%
Solare e altre	1.567.328	2.177	+262	+13,7%	8,8%
Pompaggio	270.894	376	+290	+334,8%	1,5%
Totale	17.847.465	24.788	-464	-1,8%	100,0%

Struttura delle vendite

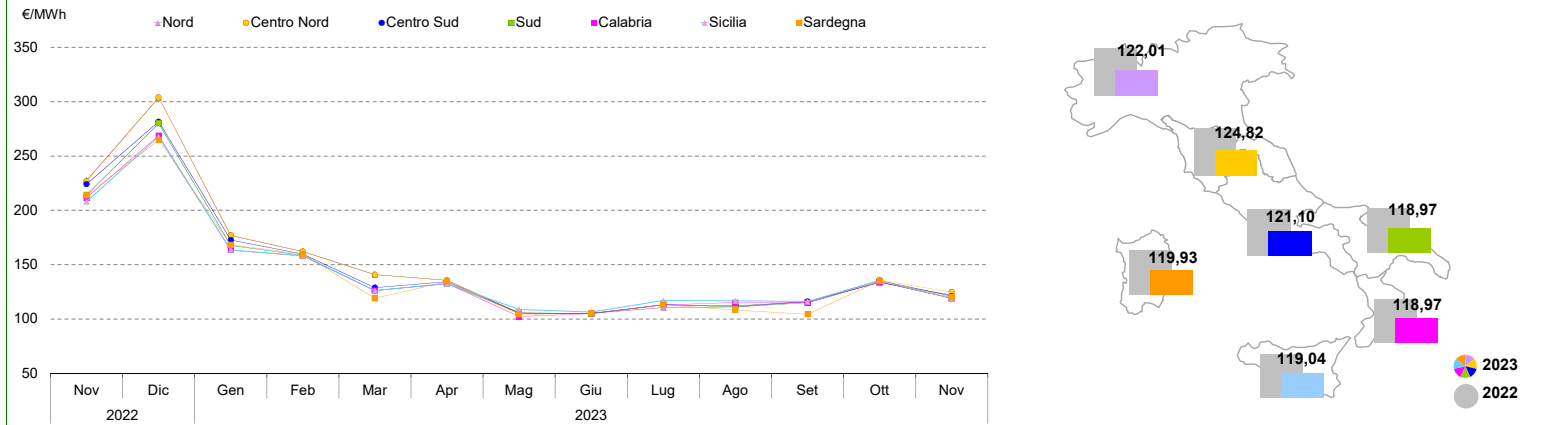


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

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	122,01	-46,4%	124,82	-45,0%	121,10	-46,0%	118,97	-44,5%	118,97	-43,8%	119,04	-42,8%	119,93	-43,9%
Picco	142,96	-48,7%	143,94	-48,4%	138,40	-49,9%	135,37	-46,1%	135,36	-44,8%	135,36	-45,1%	135,04	-46,9%
Fuori picco	110,73	-44,6%	114,52	-42,4%	111,79	-43,0%	110,15	-43,3%	110,15	-43,1%	110,25	-41,1%	111,79	-41,8%
Minimo orario	3,80		3,80		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
Massimo orario	258,40		258,40		235,74		235,74		235,74		235,74		235,74	
CCT	-0,27		-3,08		0,63		2,76		2,77		2,70		1,81	

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	19.184.409	+22,9%	1.285.288	-7,3%	5.797.109	+33,6%	4.357.873	+6,1%	2.306.208	-4%	2.482.512	+2,5%	1.291.493	+10,7%
	Media	26.645	+4.962	1.785	-141	8.052	+2.026	6.053	+347	3.203	-123	3.448	+86	1.794	+174
Vendite	Totale	9.238.948	+3,6%	1.052.333	-6,5%	1.966.469	+9,9%	2.428.979	-16,5%	989.841	+1,8%	1.162.117	-17,4%	1.008.778	-5,1%
	Media	12.832	+449	1.462	-102	2.731	+247	3.374	-666	1.375	+24	1.614	-340	1.401	-76
Acquisti	Totale	13.025.101	+0,5%	1.934.389	+1,5%	3.926.820	+2,6%	1.373.184	+4,3%	411.460	+0,0%	1.221.925	-1,2%	627.315	-2,7%
	Media	18.090	+94	2.687	+40	5.454	+140	1.907	+78	571	+0	1.697	-20	871	-24

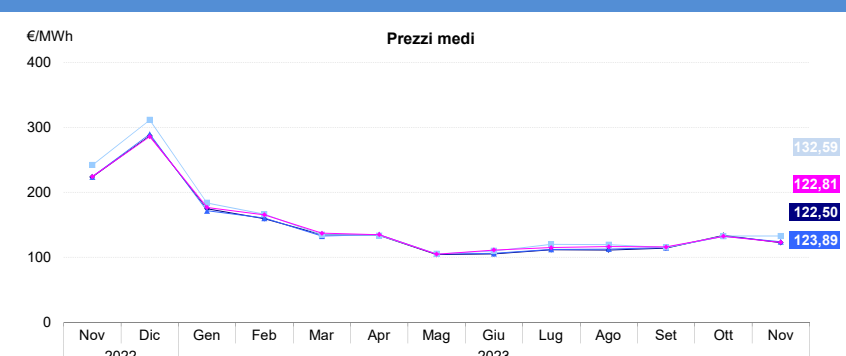
Volumi venduti per fonte. Media oraria

	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	6.715	-24,4%	473	-32,3%	1.201	-4,0%	1.196	-50,4%	887	-13,4%	864	-35,1%	869	-22,7%
Gas	5.858	-22,1%	427	-33,7%	807	+21,6%	722	-35,1%	808	-11,0%	842	+4,4%	492	-9,5%
Carbone	27	-95,4%	-	-	217	-31,9%	281	-74,2%	0	-	-	-	321	-37,0%
Altre	830	+7,8%	46	-15,7%	178	-34,2%	193	-7,3%	79	-32,2%	22	-95,9%	56	-20,9%
Fonti rinnovabili	5.749	+67,7%	989	+14,3%	1.522	+24,6%	2.177	+33,8%	488	+49,1%	750	+20,5%	532	+50,6%
Idraulica	4.315	+95,2%	196	+83,1%	495	+19,5%	372	+11,2%	82	+61,7%	126	+23,0%	45	-13,6%
Geotermica	-	-	612	-0,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	27	+113,7%	42	+51,5%	810	+35,4%	1.602	+44,8%	363	+53,1%	536	+25,0%	407	+74,0%
Solare e altre	1.407	+16,8%	139	+17,9%	216	+3,5%	203	+9,6%	43	+9,2%	88	-3,6%	80	+18,8%
Pompaggio	367	+390,2%	-	-	8	-21,4%	-	-	-	-	0	-92,2%	0	-
Totale	12.832	+3,6%	1.462	-6,5%	2.731	+9,9%	3.374	-16,5%	1.375	+1,8%	1.614	-17,4%	1.401	-5,1%

Mercato Infragiornaliero

Novembre 2023

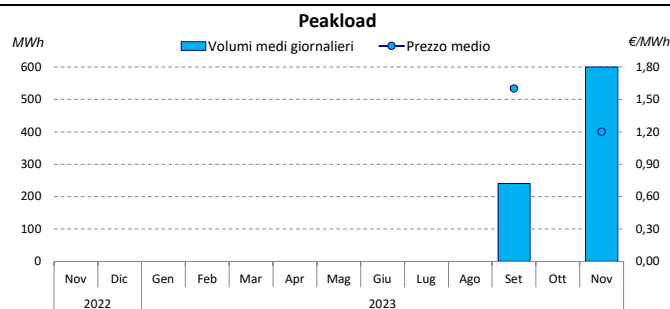
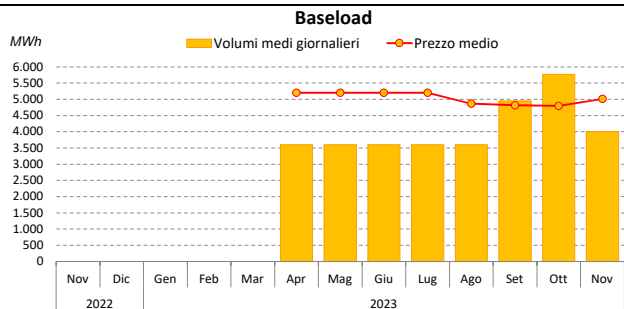
	Prezzo medio di acquisto €/MWh		Volumi MWh		
	2023	variazione	Totale	Media	variazione
MGP (1-24 h)	121,74	-45,8%	22.765.411	31.619	-0,5%
MI1 (1-24 h)	122,50	-45,1%	1.228.376	1.706	+9,6%
MI2 (1-24 h)	123,89	-44,6%	501.464	696	-2,3%
MI3 (13-24 h)	132,59	-45,1%	240.035	667	-3,1%
XBID (1-24 h)	122,81	-45,2%	675.405	938	+51,1%



Periodo	MI1	MI2	MI3	XBID
Nov 2022	220	220	220	220
Dic 2022	280	280	280	280
Gen 2023	180	180	180	180
Feb 2023	170	170	170	170
Mar 2023	140	140	140	140
Apr 2023	130	130	130	130
Mag 2023	110	110	110	110
Giu 2023	110	110	110	110
Lug 2023	110	110	110	110
Ago 2023	110	110	110	110
Set 2023	110	110	110	110
Ott 2023	110	110	110	110
Nov 2023	122,50	123,89	132,59	122,81

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

Tipologia	Negoziazioni		Prezzo			Volumi	
	Prodotti negoziati		Medio	Minimo	Massimo		
	N.	N.	€/MWh	€/MWh	€/MWh	MWh	MWh/g
Baseload	43	15/30	1,25	1,20	1,30	60.000	4.000
Peakload	1	1/22	1,20	1,20	1,20	600	600
Totale	44					60.600	



Mercato a Termine dell'Energia

Novembre 2023

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										
Dicembre 2023	131,34	-14,5%	-	-	-	-	-	-	9	6.696
Gennaio 2024	137,03	-14,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2024	137,61	-14,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2024	136,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2024	137,02	-14,5%	-	-	-	-	-	-100,0%	3	6.549
II Trimestre 2024	126,90	-9,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	136,89	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	150,55	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2024	137,87	-8,6%	-	-	1	1	1	-50,0%	3	26.352
Totale					1	1	1			32.901
Peakload										
Dicembre 2023	151,84	-12,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
Gennaio 2024	147,31	-12,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2024	144,90	-12,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2024	138,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2024	143,65	-12,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2024	124,38	-7,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	136,53	-2,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	170,08	-3,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2024	143,73	-6,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale										0
Totale					1	1	1			32.901

*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 Novembre 2023 e programmi

MWh	Transazioni registrate				GWh	
	Totale	Media	Variazione	Struttura	Registrazioni (media oraria)	Turnover (Totale contratti / Posizione netta)
Baseload	2.035.404	2.827	-65,0%	11,6%	31,0	1,71
Off Peak	912	1	-99,8%	0,0%	32,6	1,79
Peak	528	1	-99,8%	0,0%	26,6	1,63
Week-end	-	-	-	-	26,4	1,59
Totale Standard	2.036.844	2.829	-69,0%	11,6%	27,4	1,67
Totale Non standard	15.398.189	21.386	-2,3%	88,0%	22,7	1,63
PCE bilaterali	17.435.033	24.215	-21,9%	99,6%	24,8	1,63
MTE	6.480	9	+800,0%	0,0%	29,8	1,71
MPEG	60.600	84	-	0,3%	28,1	1,71
Totale PCE	17.502.113	24.308	-21,6%	100,0%	26,8	1,63
Posizione netta	10.349.039	14.374	-20,8%		28,1	1,63
Programmi						
	Immissione		Prelievo			
	Totale	Variazione	Totale	Variazione		
Richiesti	5.963.875	-24,5%	7.456.105	-19,0%		
Rifutati	883.909	-51,0%	360	-85,6%		
Registrati	5.079.966	-16,7%	7.455.745	-19,0%		
Sbilanciamento a programma	5.269.073	-24,3%	2.893.294	-25,1%		
Saldo programmi	-	-	2.375.779	-23,4%		

