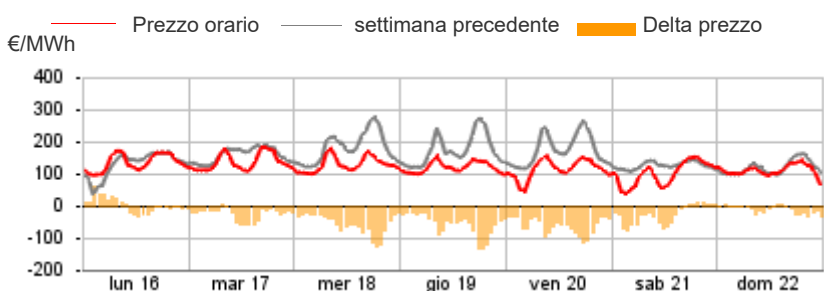


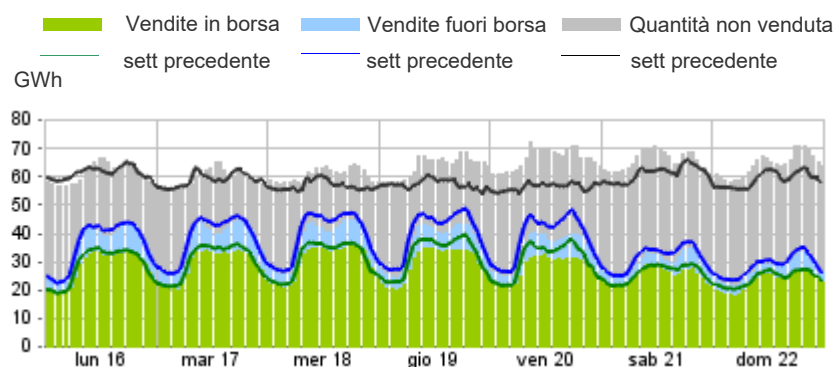
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	120,45	-31,38	-20,7%
Picco	138,56	-53,92	-28,0%
Fuori Picco	110,39	-18,86	-14,6%
Minimo orario	35,96		
Massimo orario	179,18		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	9.126.229	54.323	+5,1%
Estero	1.445.387	8.603	+27,1%
Totale	10.571.616	62.926	+7,7%
Vendite			
Nazionale	4.254.188	25.323	-13,6%
Estero	1.416.633	8.432	+31,5%
Totale	5.670.822	33.755	-5,5%
Acquisti			
Nazionale	5.528.201	32.906	-3,9%
Estero	142.622	849	-41,7%
Totale	5.670.822	33.755	-5,5%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.602.131	-4,9%	81,2%
Operatori	2.897.383	-16,7%	51,1%
GSE	323.439	+6,2%	5,7%
Zone estere	1.381.309	+30,6%	24,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.068.691	-7,9%	18,8%
Zone estere	35.324	+79,5%	0,6%
Zone nazionali	1.033.367	-9,4%	18,2%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.670.822	-5,5%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.900.795	+28,3%	
OFFERTA TOTALE	10.571.616	+7,7%	

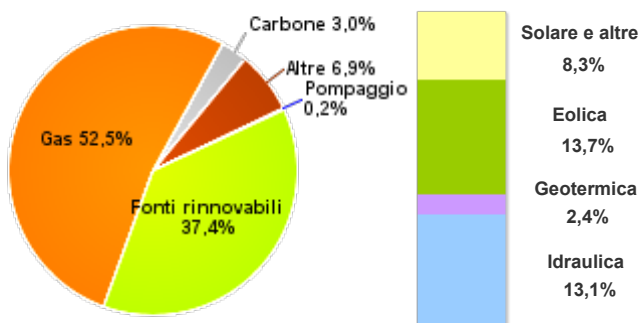
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.602.131	-4,9%	81,2%
Acquirente Unico	187.466	+2,3%	3,3%
Altri operatori	3.493.624	-3,9%	61,6%
Pompaggi	26.677	6,1%	0,5%
Zone estere	142.622	-41,7%	2,5%
Saldo programmi PCE	751.743	+0,0%	13,3%
PCE (incluso MTE)	1.068.691	-7,9%	18,8%
Zone estere	-	-100	-
Zone nazionali AU	-	-	-
Zone nazionali altri operatori	1.820.434	-4,8%	32,1%
Saldo programmi PCE	-751.743		
VOLUMI ACQUISTATI	5.670.822	-5,5%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	260.292	+30,4%	
DOMANDA TOTALE	5.931.114	-4,3%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.652.129	15.786	-4.643	-22,7%
Gas	2.230.510	13.277	-4.888	-26,9%
Carbone	127.929	761	+246	+47,9%
Altre	293.689	1.748	-1	-0,1%
Rinnovabili	1.594.588	9.492	+822	+9,5%
Idrraulica	558.163	3.322	-441	-11,7%
Geotermica	101.539	604	+18	+3,0%
Eolica	581.501	3.461	+1.101	+46,7%
Solare e altre	353.385	2.103	+144	+7,3%
Pompaggio	7.472	44	-152	-77,4%
Totale	4.254.188	25.323	-3.973	-13,6%

Struttura delle vendite



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	120,29	-21,4%	120,98	-21,0%	121,00	-20,8%	119,91	-18,8%	119,74	-14,3%	119,76	-14,3%	121,00	-20,8%
<i>Picco</i>	138,28	-29,4%	139,73	-28,7%	139,73	-28,3%	137,10	-24,2%	136,64	-14,7%	136,64	-14,7%	139,73	-28,3%
<i>Fuori Picco</i>	110,29	-14,7%	110,57	-14,5%	110,59	-14,5%	110,36	-14,7%	110,36	-14,0%	110,38	-14,0%	110,59	-14,5%
<i>Minimo</i>	35,96		35,96		35,96		35,96		35,96		35,96		35,96	
<i>Massimo</i>	179,18		179,18		179,18		179,18		179,18		179,18		179,18	

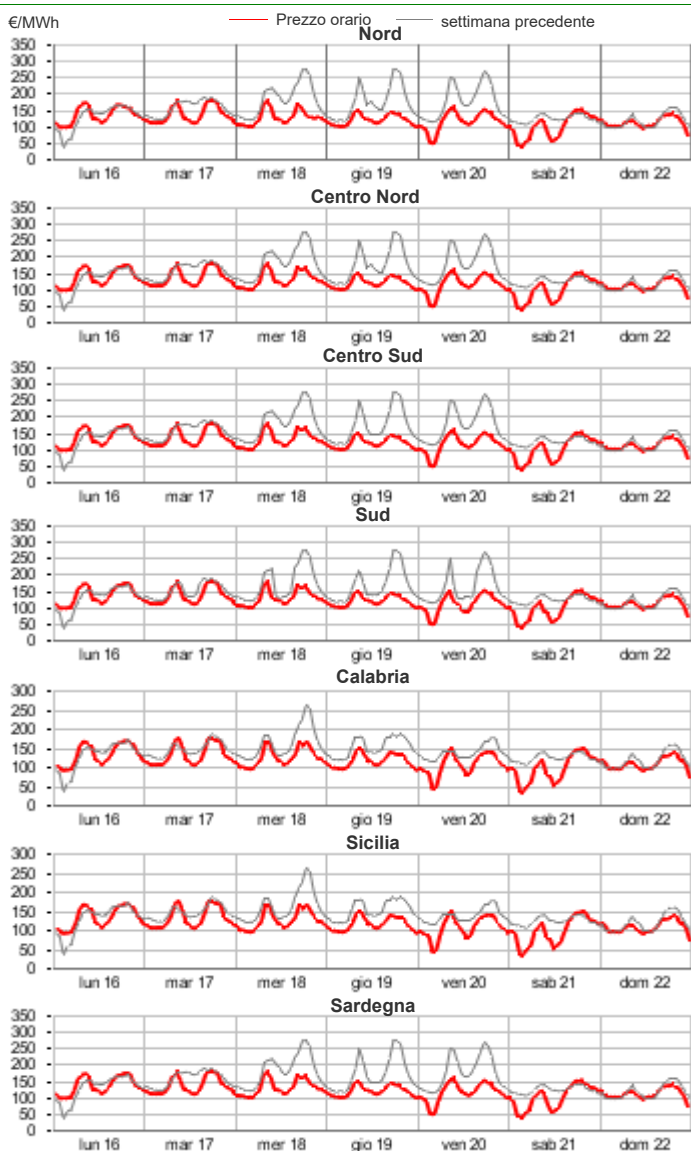
Volumi zionali

		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	4.810.944	+1,8%	320.087	+20,0%	1.293.054	+7,7%	1.162.866	+12,6%	638.398	+1,9%	615.904	+8,8%	284.975	+8,5%
	Media	28.637	+514	1.905	+317	7.697	+550	6.922	+775	3.800	+70	3.666	+296	1.696	+133
Vendite	Totale	2.100.060	-23,9%	246.663	+1,9%	592.001	+5,8%	576.319	+7,0%	266.921	-27,7%	260.541	+1,8%	211.683	+6,9%
	Media	12.500	-3.918	1.468	+27	3.524	+193	3.430	+226	1.589	-610	1.551	+27	1.260	+81
Acquisti	Totale	3.115.809	-5,7%	485.635	-2,7%	1.000.750	-2,8%	341.483	0,0%	110.950	+0,3%	314.903	+1,6%	158.671	+0,3%
	Media	18.546	-1.125	2.891	-82	5.957	-172	2.033	-1	660	+2	1.874	+30	944	+3

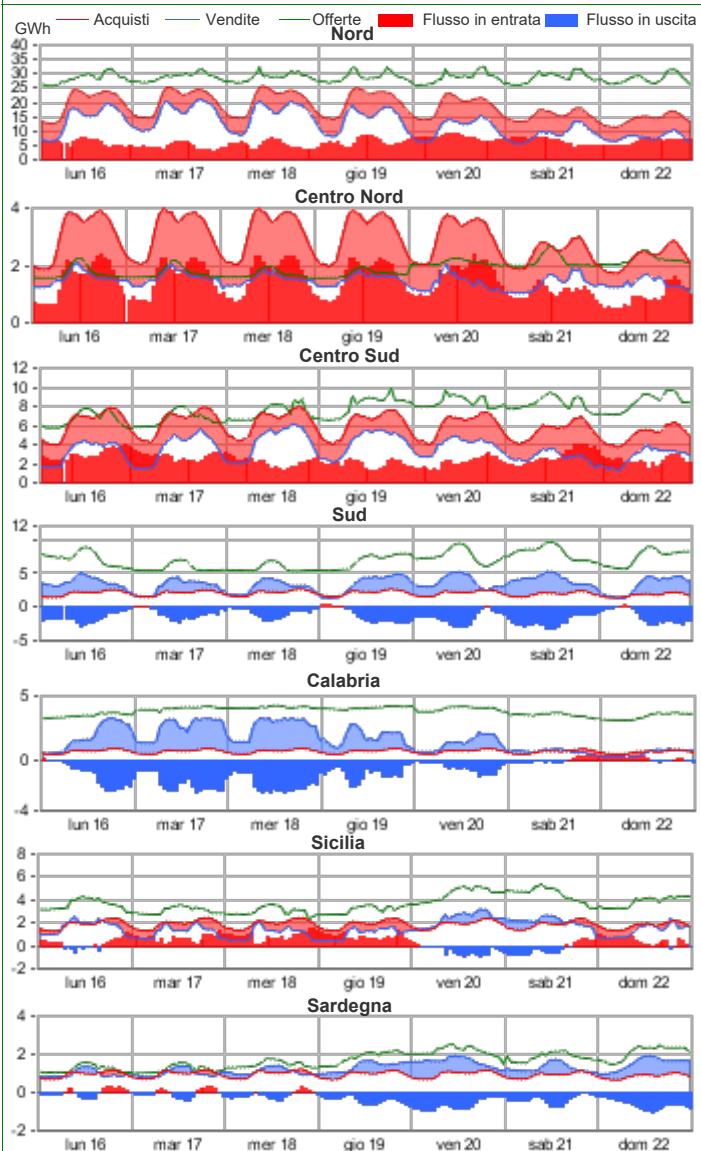
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	9.197	-25,7%	546	-0,9%	2.059	-6,9%	1.466	-24,8%	1.111	-40,0%	568	-12,3%	839	0,6%
Gas	8.336	-27,4%	496	-0,5%	1.360	-23,1%	1.193	-28,6%	1.002	-41,9%	477	-22,9%	413	2,9%
Carbone	-	-	-	-	420	173,0%	-	-	-	-	-	-	341	-5,5%
Altre	862	-4,2%	50	-4,9%	278	-3,4%	273	-2,0%	109	-15,8%	92	210,3%	84	17,7%
Rinnovabili	3.264	-15,5%	922	3,6%	1.460	33,2%	1.964	56,6%	478	38,2%	983	12,2%	421	22,3%
Idraulica	2.093	-22,4%	156	4,1%	475	11,1%	353	28,2%	68	6,4%	135	18,8%	42	20,6%
Geotermica	-	-	604	3,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	40	4,2%	32	24,8%	669	64,2%	1.390	70,1%	365	49,2%	680	10,6%	285	35,0%
Solare e altre	1.130	0,3%	129	1,6%	316	21,2%	221	36,7%	45	20,9%	167	14,0%	95	-4,1%
Pompaggio	39	-77,3%	-	-	5	-77,9%	-	-	-	-	-	-	0	-84,5%
Totale	12.500	-23,9%	1.468	1,9%	3.524	5,8%	3.430	7,0%	1.589	-27,7%	1.551	1,8%	1.260	6,9%

Prezzo zonale di vendita



Volumi zionali



		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 51	Sett. n° 50	Sett. n° 51	Sett. n° 50	Sett. n° 51	Sett. n° 50	Sett. n° 51	Sett. n° 50	Sett. n° 51	Sett. n° 50
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	-	-	100,0%	70,8%	4.041	3.932	3.173	2.761	78,5%	49,7%
	NORD-SVIZ	-	-	-	29,2%	3.528	3.110	-	1.017	-	9,5%
Austria - Nord	AUST-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	-	-	49,4%	41,1%	665	666	245	325	18,2%	20,1%
	MONT-CSUD	-	-	48,8%	57,1%	500	643	412	399	40,2%	35,5%
Grecia - Sud	GREC-SUD	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
	SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
Transiti Nazionali											
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 51	Sett. n° 50	Sett. n° 51	Sett. n° 50	Sett. n° 51	Sett. n° 50	Sett. n° 51	Sett. n° 50	Sett. n° 51	Sett. n° 50
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	488	56	75,6%	89,3%	4.262	4.176	2.424	1.934	7,1%	4,2%
	CNOR-NORD	-	-	24,4%	10,7%	3.324	3.398	603	683	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	9	214	54,2%	57,7%	3.549	3.270	1.719	1.159	0,6%	-
	CSUD-CNOR	-	-	45,8%	42,3%	3.082	3.016	1.459	1.288	-	3,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	0	-	0,6%	-	150	150	150	67	0,6%	-
	CORS-CNOR	-	-	0,6%	4,2%	150	150	26	67	-	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	-	10	99,4%	100,0%	150	150	30	47	-	2,4%
	CORS-SARD	-	-	0,6%	-	150	150	120	-	-	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	-	-	100,0%	100,0%	108	108	97	95	-	-
	COAC-SARD	-	-	-	-	23	23	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	-	-	31,5%	33,9%	720	605	183	155	-	-
	SARD-CSUD	-	-	68,5%	66,1%	887	823	361	223	0,6%	1,2%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	687	3.350	10,7%	-	3.512	3.283	660	-	-	-
	SUD-CSUD	-	-	89,3%	100,0%	4.662	4.745	2.209	2.484	4,8%	14,9%
Sud-Calabria	SUD-CALA	59	3.136	32,7%	14,3%	1.878	1.864	508	144	-	-
	CALA-SUD	-	-	67,3%	85,7%	2.255	2.295	990	1.363	2,4%	21,4%
Sicilia-Calabria	SICI-CALA	4	-	25,6%	19,0%	1.413	1.390	398	142	-	-
	CALA-SICI	-	-	74,4%	81,0%	1.581	1.578	713	518	1,2%	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT	-	-	100,0%	85,7%	225	225	105	84	-	-
	MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	-	-	-	4,8%	10.000	10.000	-	1.230	-	-
	COUP-NORD	-	-	100,0%	94,6%	10.000	10.000	4.558	3.493	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	-	-	-	4,2%	1.867	1.583	-	752	-	0,6%
	XFRA-COUP	-	-	100,0%	94,6%	3.767	3.468	3.767	3.162	100,0%	76,2%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	-	-	14,3%	40,5%	669	664	404	532	6,0%	28,0%
	BSP-COUP	-	-	85,7%	54,8%	649	614	609	611	74,4%	46,4%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	-	-	4,8%	33,9%	141	139	120	125	3,6%	32,7%
	XAUS-COUP	-	-	95,2%	61,3%	354	330	349	342	93,5%	57,7%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	-	-	45,2%	32,7%	500	500	397	415	28,6%	17,3%
	XGRE-SUD	-	-	42,3%	67,3%	500	500	436	447	42,9%	53,6%

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)

Prodotti	Prezzo			Volumi		Posizioni aperte		Differenziale unitario di prezzo					
	minimo	massimo	medio	MW	MWh	MW	MWh	MWh	Volumi			cent. €/MWh	
	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh						Prezzo medio				
Baseload													
lunedì 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 18	130,0	130,0	130,0	150	3.600	150	3.600	4.000	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
giovedì 19	130,0	130,0	130,0	160	3.840	160	3.840	3.000	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
venerdì 20	130,0	130,0	130,0	151	3.624	151	3.624	2.000	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
sabato 21	130,0	130,0	130,0	4	96	4	96	1.000	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
domenica 22	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-
Settimana	130,0	130,0	130,0	465	11.160								
Peakload													
lunedì 16	-	-	-	-	-	-	-	600	-	-	-	-	-
martedì 17	-	-	-	-	-	-	-	400	-	-	-	-	-
mercoledì 18	-	-	-	-	-	-	-	200	-	-	-	-	-
giovedì 19	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-
venerdì 20	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-
Settimana													
TOTALE				465	11.160								

Mercato a Termine dell'energia (MTE)

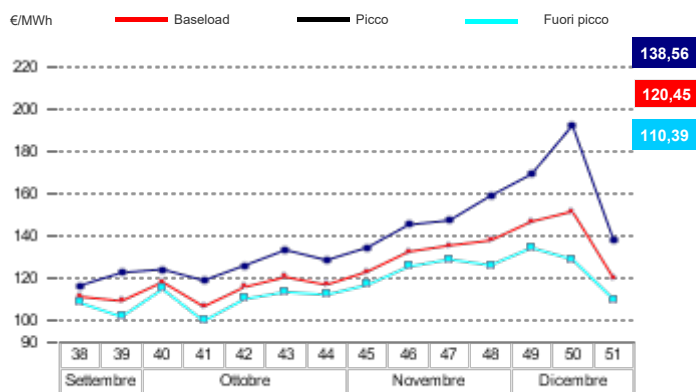
Prodotti baseload	Mercato						OTC		Totale				
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi		Volumi		Volumi		Posizione aperta*		
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Gennaio 2025	-	-	132,78	0,0%	-	-	-	-	-	-	-100,0%	3	2.232
Febbraio 2025	-	-	126,30	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2025	-	-	126,43	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	-	-	128,58	0,0%	-	-	-	3	6.477	6.477	200,0%	6	12.954
II Trimestre 2025	-	-	117,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	125,42	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	-	-	126,58	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	124,43	0,0%	-	-	-	-	-	-	-100,0%	6	52.560
Totale								3	6.477	6.477			67.746
Prodotti peakload													
Gennaio 2025	-	-	141,62	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2025	-	-	140,05	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2025	-	-	136,05	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	-	-	139,30	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	117,44	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	133,55	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	-	-	128,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	129,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													0
TOTALE										6.477			67.746

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

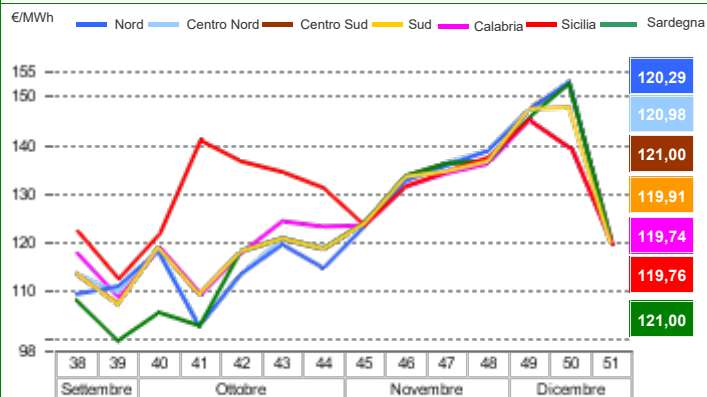
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

	Transazioni registrate			Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	552.415	-1,8%	14,0%	Richiesti	1.388.005	-1,3%	1.820.434	-4,8%
Peak	1.080	0,0%	0,0%	Rifiutati	319.314	+29,8%	0	-100,0%
Off Peak	1.512	0,0%	0,0%	Registrati	1.068.691	-7,9%	1.820.434	-4,8%
Non Standard	3.389.277	-5,3%	85,6%	Sbilanciamenti a programma	1.402.379	-0,2%	650.636	-0,4%
Contratti bilaterali	3.944.284	-4,8%	99,7%	Saldo programmi			751.743	
MTE	1.968	0,0%	0,0%					
MPEG	11.160	3,3%	0,3%					
Totale PCE	3.957.412	-4,8%	100,0%					
Posizione netta	2.471.069	-3,6%	+62,4%					

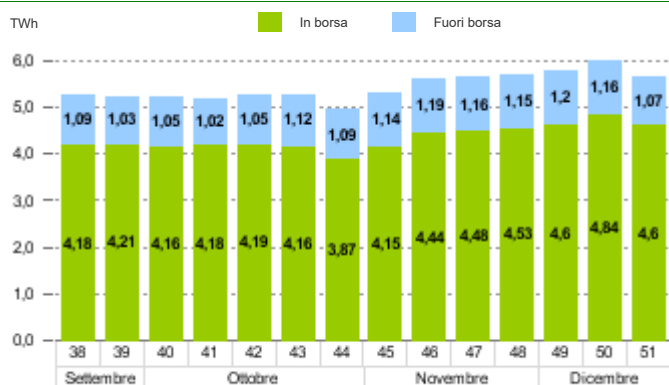
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



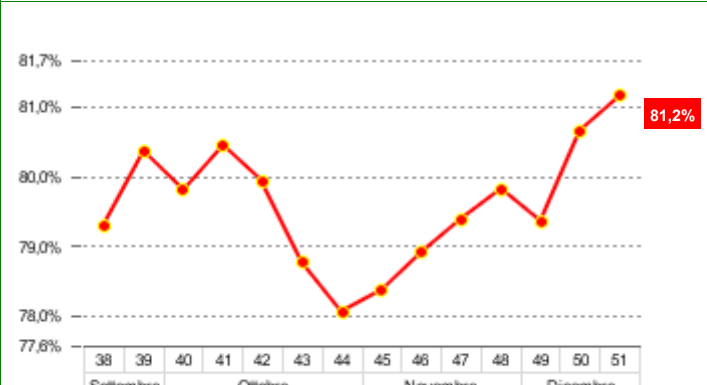
MGP - Prezzo di vendita



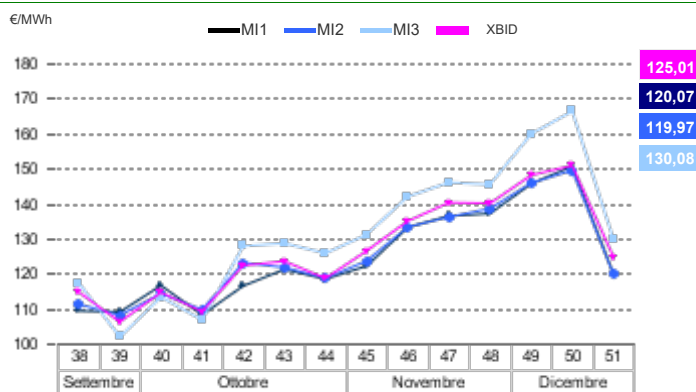
MGP - Volumi



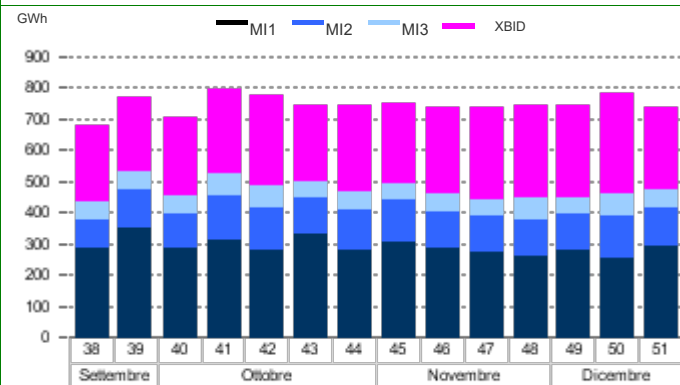
MGP - Liquidità



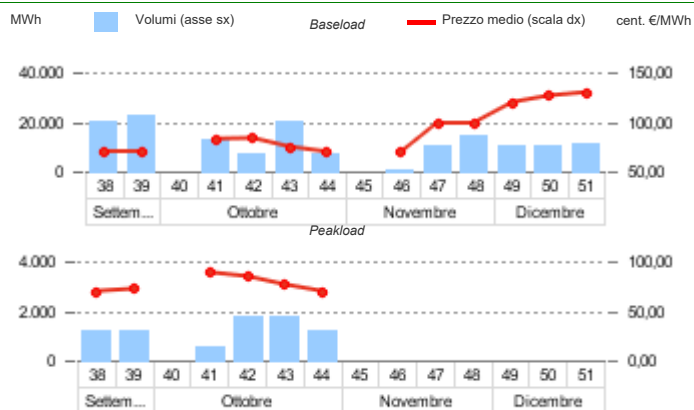
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

