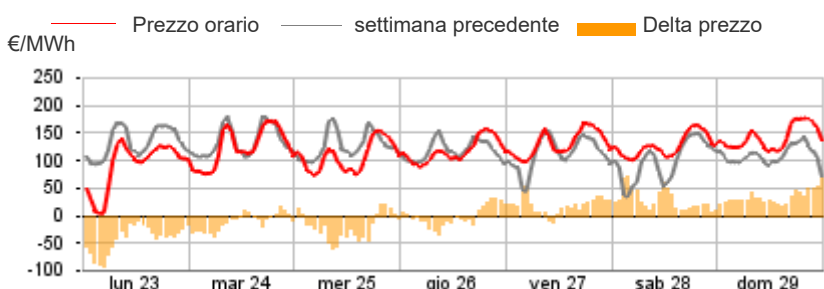


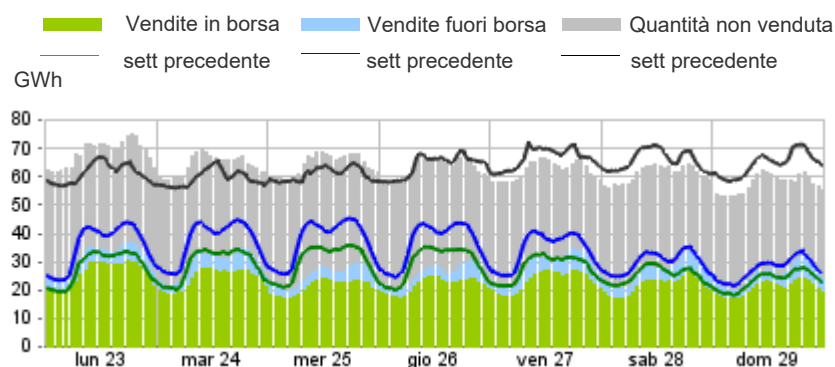
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	121,55	1,10	0,9%
Picco	134,40	-4,16	-3,0%
Fuori Picco	118,05	7,66	6,9%
Minimo orario	6,00		
Massimo orario	178,89		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	9.610.193	57.204	+5,3%
Estero	961.158	5.721	-33,5%
Totale	10.571.351	62.925	0,0%
Vendite			
Nazionale	3.626.379	21.586	-14,8%
Estero	936.713	5.576	-33,9%
Totale	4.563.092	27.161	-19,5%
Acquisti			
Nazionale	4.428.956	26.363	-19,9%
Estero	134.133	798	-6,0%
Totale	4.563.092	27.161	-19,5%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	3.790.391	-17,6%	83,1%
Operatori	2.539.490	-12,4%	55,7%
GSE	325.529	+0,6%	7,1%
Zone estere	925.373	-33,0%	20,3%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	772.701	-27,7%	16,9%
Zone estere	11.340	-67,9%	0,2%
Zone nazionali	761.361	-26,3%	16,7%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	4.563.092	-19,5%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	6.008.259	+22,6%	
OFFERTA TOTALE	10.571.351	0,0%	

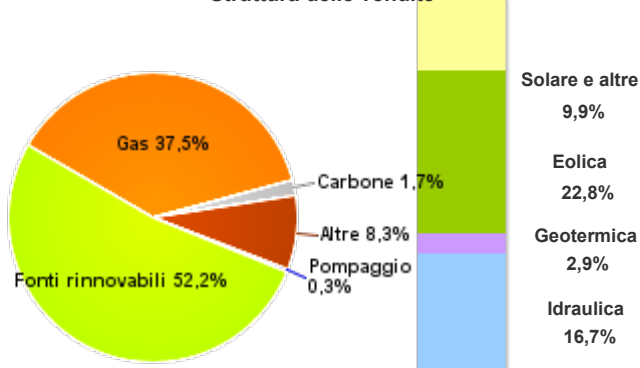
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	3.790.391	-17,6%	83,1%
Acquirente Unico	189.948	+1,3%	4,2%
Altri operatori	2.762.654	-20,9%	60,5%
Pompaggi	18.995	-28,8%	0,4%
Zone estere	134.133	-6,0%	2,9%
Saldo programmi PCE	684.657	-8,9%	15,0%
PCE (incluso MTE)	772.701	-27,7%	16,9%
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	-	-	-
Zone nazionali altri operatori	1.457.358	-19,9%	31,9%
Saldo programmi PCE	-684.657	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	4.563.092	-19,5%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	263.235	+1,1%	
DOMANDA TOTALE	4.826.327	-18,6%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	1.721.579	10.247	-5.539	-35,1%
Gas	1.359.074	8.090	-5.187	-39,1%
Carbone	62.714	373	-388	-51,0%
Altre	299.791	1.784	+36	+2,1%
Rinnovabili	1.893.261	11.269	+1.778	+18,7%
Idrraulica	603.907	3.595	+272	+8,2%
Geotermica	104.150	620	+16	+2,6%
Eolica	825.415	4.913	+1.452	+41,9%
Solare e altre	359.789	2.142	+38	+1,8%
Pompaggio	11.539	69	+24	+54,4%
Totale	3.626.379	21.586	-3.737	-14,8%

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	121,95	+1,4%	121,95	+0,8%	121,95	+0,8%	119,79	-0,1%	119,83	+0,1%	119,83	+0,1%	120,44	-0,5%
<i>Picco</i>	134,72	-2,6%	134,72	-3,6%	134,72	-3,6%	132,42	-3,4%	132,56	-3,0%	132,56	-3,0%	134,72	-3,6%
<i>Fuori Picco</i>	118,47	+7,4%	118,47	+7,1%	118,47	+7,1%	116,35	+5,4%	116,35	+5,4%	116,35	+5,4%	116,55	+5,4%
<i>Minimo</i>	6,00		6,00		6,00		6,00		6,00		6,00		6,00	
<i>Massimo</i>	178,89		178,89		178,89		178,89		178,89		178,89		178,89	

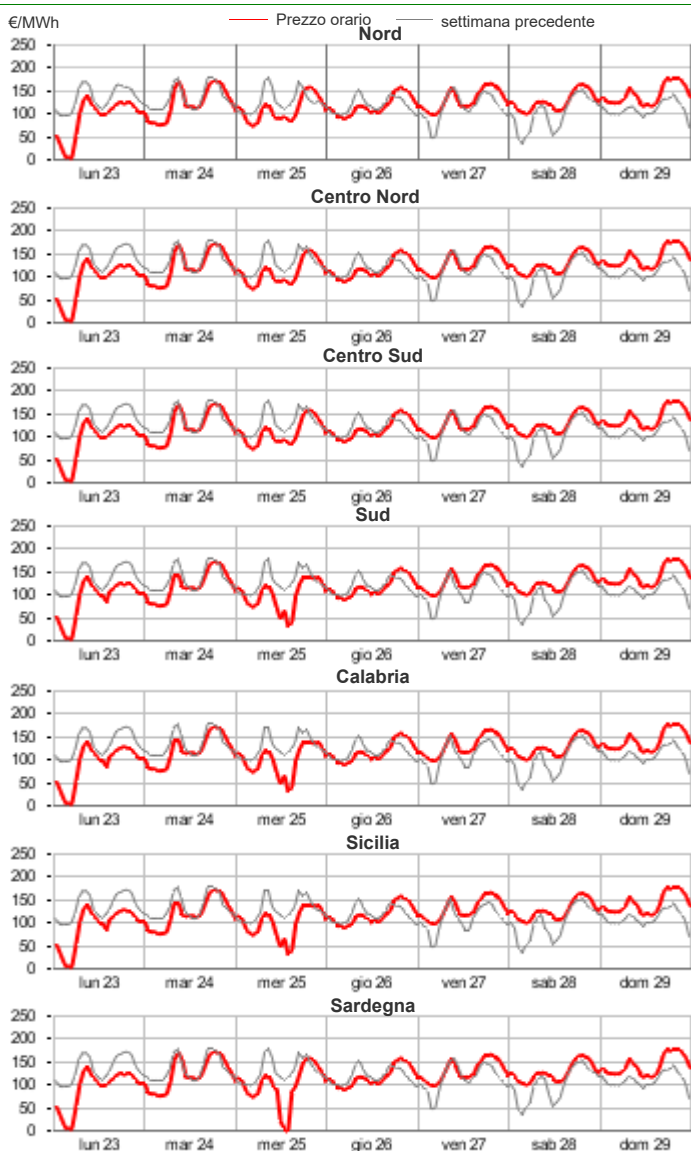
Volumi zionali

		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	4.892.437	+1,7%	357.194	+11,6%	1.409.518	+9,0%	1.379.464	+18,6%	586.235	-8,2%	654.610	+6,3%	330.735	+16,1%
	Media	29.122	+485	2.126	+221	8.390	+693	8.211	+1.289	3.489	-310	3.896	+230	1.969	+272
Vendite	Totale	1.527.999	-27,2%	253.788	+2,9%	521.134	-12,0%	688.404	+19,4%	125.430	-53,0%	275.083	+5,6%	234.542	+10,8%
	Media	9.095	-3.405	1.511	+42	3.102	-422	4.098	+667	747	-842	1.637	+87	1.396	+136
Acquisti	Totale	2.287.605	-26,6%	394.994	-18,7%	879.383	-12,1%	305.444	-10,6%	107.881	-2,8%	302.093	-4,1%	151.555	-4,5%
	Media	13.617	-4.930	2.351	-540	5.234	-722	1.818	-215	642	-18	1.798	-76	902	-42

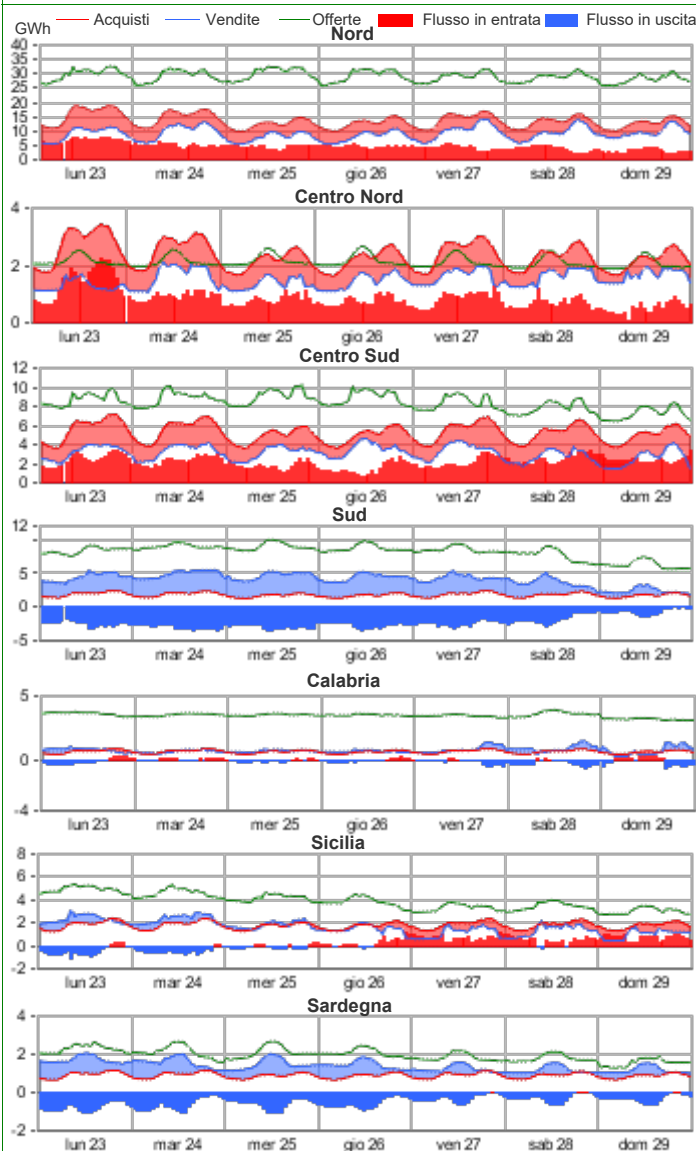
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	5.686	-38,2%	505	-7,6%	1.166	-43,4%	1.143	-22,1%	260	-76,6%	487	-14,3%	1.001	19,4%
Gas	4.716	-43,4%	455	-8,4%	906	-33,4%	875	-26,6%	152	-84,8%	441	-7,5%	545	31,8%
Carbone	-	-	-	-	-	-100,0%	-	-	-	-	-	-	373	9,4%
Altre	970	12,6%	50	-0,4%	260	-6,5%	268	-2,0%	108	-1,1%	46	-50,1%	83	-0,9%
Rinnovabili	3.355	2,8%	1.006	9,1%	1.922	31,6%	2.955	50,4%	487	1,8%	1.151	17,1%	395	-6,3%
Idraulica	2.148	2,6%	200	27,9%	577	21,4%	411	16,4%	68	-0,4%	144	7,0%	47	12,8%
Geotermica	-	-	620	2,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	39	-4,5%	40	26,4%	1.017	52,1%	2.345	68,6%	379	4,0%	851	25,0%	242	-14,8%
Solare e altre	1.169	3,4%	146	12,7%	328	3,8%	199	-9,9%	39	-12,8%	156	-6,9%	105	10,7%
Pompaggio	54	39,0%	-	-	14	168,2%	-	-	-	-	-	-	0	550,0%
Totale	9.095	-27,2%	1.511	2,9%	3.102	-12,0%	4.098	19,4%	747	-53,0%	1.637	5,6%	1.396	10,8%

Prezzo zonale di vendita

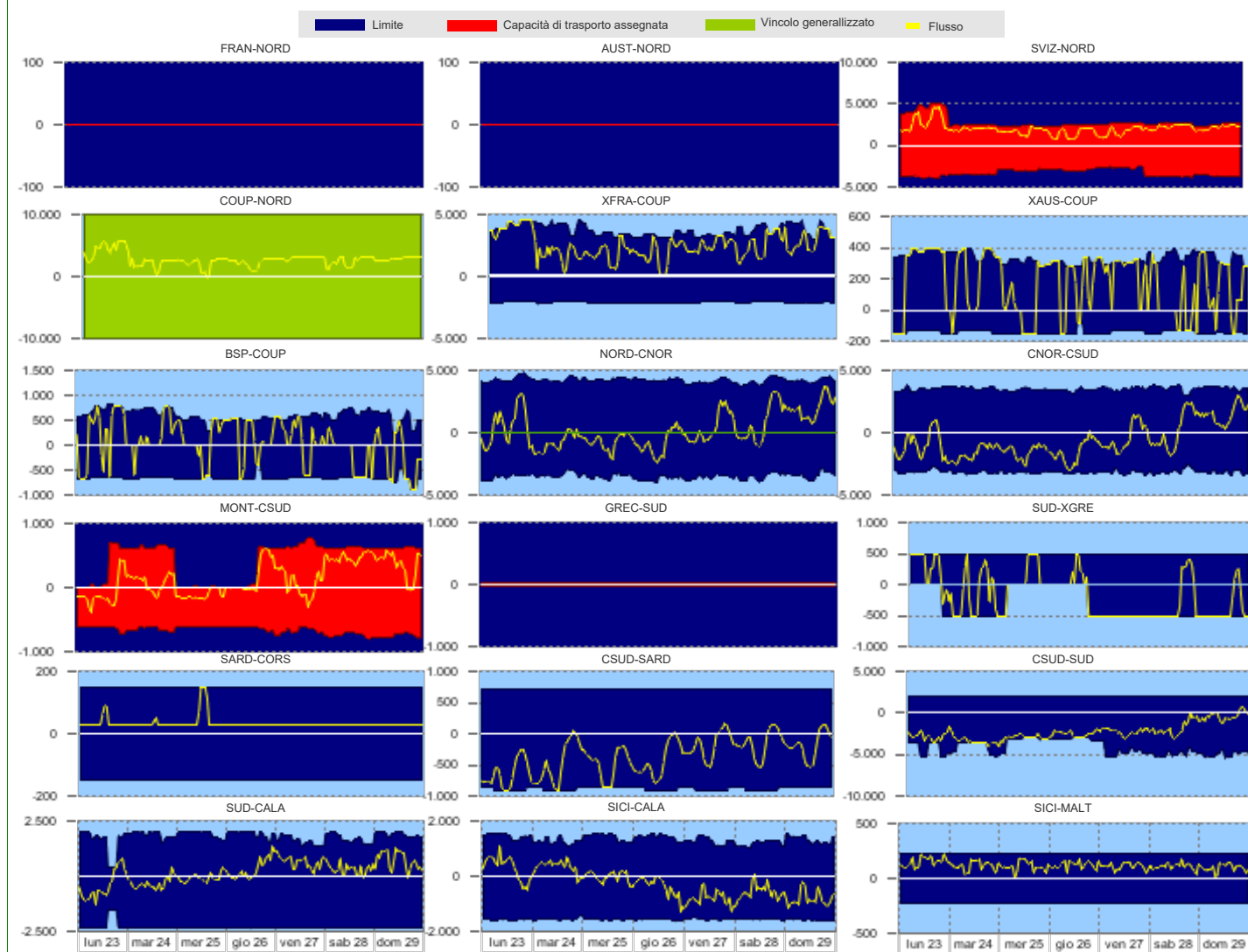


Volumi zionali

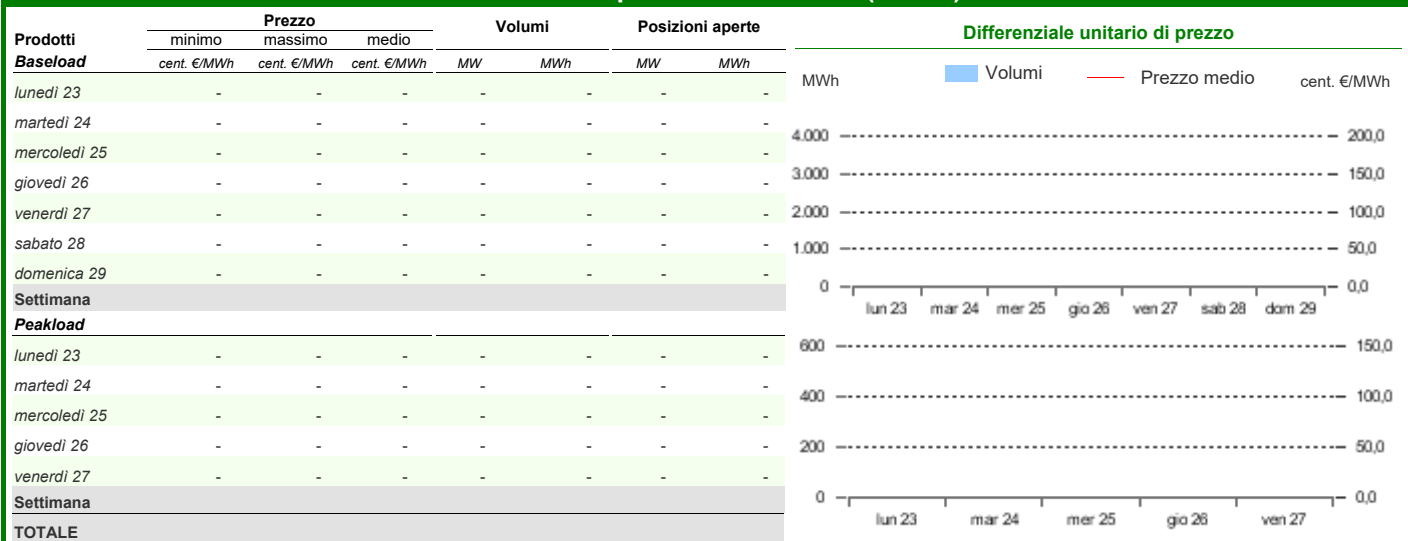


		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 52	Sett. n° 51	Sett. n° 52	Sett. n° 51	Sett. n° 52	Sett. n° 51	Sett. n° 52	Sett. n° 51	Sett. n° 52	Sett. n° 51
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	100,0%	100,0%	2.783	4.041	2.019	3.173	72,6%	78,5%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	42,9%	49,4%	665	665	125	245	8,0%	18,2%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	51,2%	48,8%	424	500	361	412	43,5%	40,2%
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	-	488	44,0%	75,6%	4.220	4.262	1.563	2.424	-	7,1%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	-	9	29,2%	54,2%	3.527	3.549	1.315	1.719	-	0,6%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	0	-	0,6%	150	150	66	26	-	0,6%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	38	-	100,0%	99,4%	150	150	34	30	1,8%	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	100,0%	100,0%	108	108	92	97	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	221	-	12,5%	31,5%	720	720	87	183	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	1.152	687	3,0%	10,7%	3.271	3.512	370	660	6,0%	0,6%
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	2	59	97,0%	89,3%	4.216	4.662	2.350	2.209	14,3%	4,8%
Sicilia-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	2	59	59,5%	32,7%	1.800	1.878	543	508	0,6%	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	-	4	40,5%	67,3%	2.325	2.255	370	990	-	2,4%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	31,5%	25,6%	1.339	1.413	371	398	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	68,5%	74,4%	1.574	1.581	577	713	-	1,2%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	100,0%	100,0%	225	225	117	105	0,6%	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	0,6%	-	10.000	10.000	240	-	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	99,4%	100,0%	10.000	10.000	2.721	4.558	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	99,4%	100,0%	2.094	1.867	2.513	3.767	22,0%	100,0%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	25,6%	14,3%	668	669	609	404	17,3%	6,0%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	45,8%	85,7%	597	649	427	609	19,6%	74,4%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	17,3%	4,8%	143	141	138	120	14,3%	3,6%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	66,7%	95,2%	335	354	283	349	48,2%	93,5%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	28,0%	45,2%	500	500	332	397	10,7%	28,6%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	55,4%	42,3%	500	500	463	436	63,7%	42,9%

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

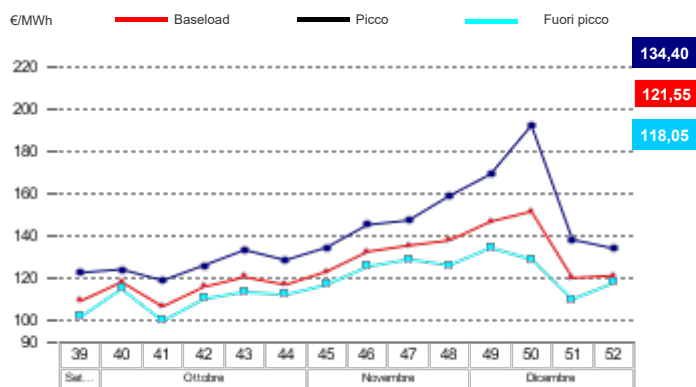
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*					
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Gennaio 2025	-	-	132,78	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	9	6.696
Febbraio 2025	-	-	126,30	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	6	4.032
Marzo 2025	-	-	126,43	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	6	4.458
I Trimestre 2025	-	-	128,58	0,0%	-	-	-	-	-	-	-100,0%	6	12.954
II Trimestre 2025	-	-	117,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	125,42	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	-	-	126,58	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2026	-	-	119,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	124,43	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	6	52.560
Anno 2026	-	-	109,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2026	-	-	125,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	129,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2026	-	-	115,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													0
TOTALE													67.746

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

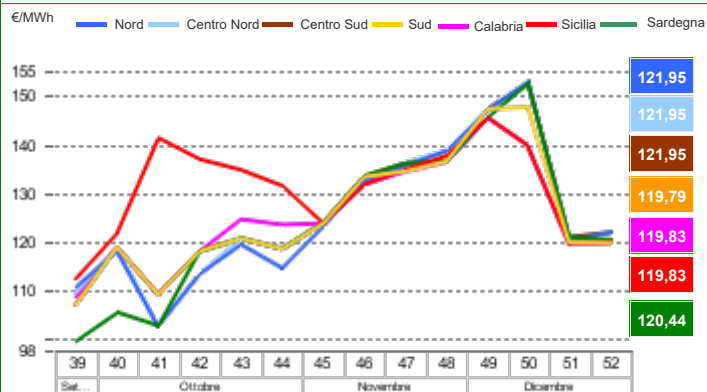
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	MWh			Struttura	Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.				MWh	var.	MWh	var.
Baseload	630.221	14,1%	17,3%		Richiesti	1.172.643	-15,5%	1.457.464	-19,9%
Peak	1.080	0,0%	0,0%		Rifiutati	399.942	+25,3%	106	+74.633,8%
Off Peak	1.512	0,0%	0,0%		Registrati	772.701	-27,7%	1.457.358	-19,9%
Non Standard	3.002.466	-11,4%	82,5%		Sbilanciamenti a programma	1.436.769	+2,5%	752.112	+15,6%
Contratti bilaterali	3.635.279	-7,8%	99,9%		Saldo programmi			684.657	
MTE	1.968	0,0%	0,1%						
MPEG		-100,0%							
Totale PCE	3.637.247	-8,1%	100,0%						
Posizione netta	2.209.470	-10,6%	+60,7%						

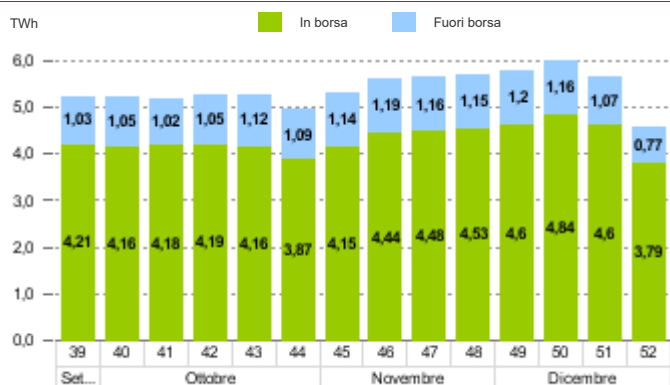
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



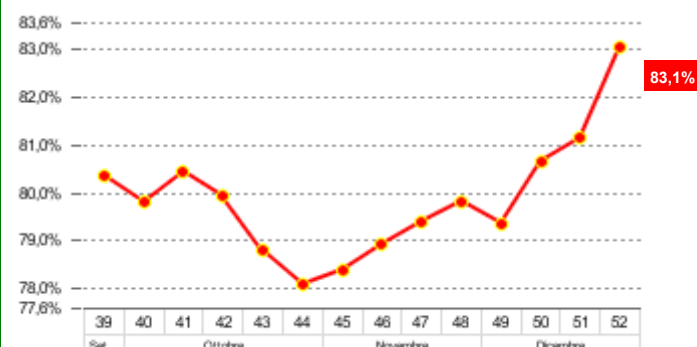
MGP - Prezzo di vendita



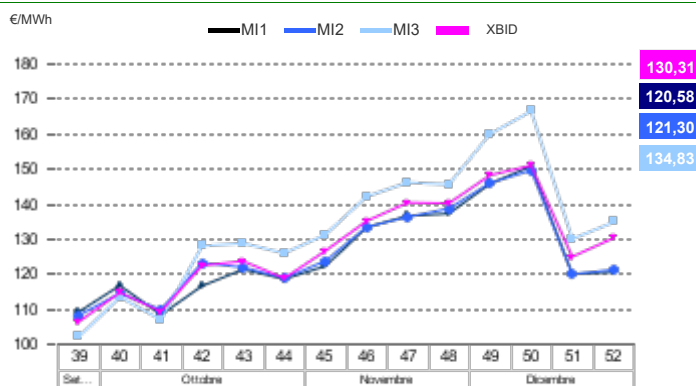
MGP - Volumi



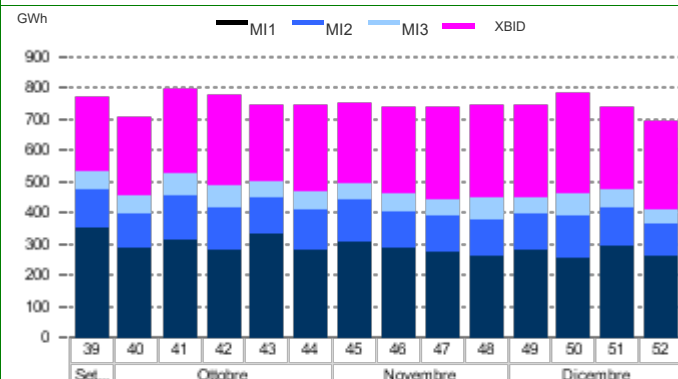
MGP - Liquidità



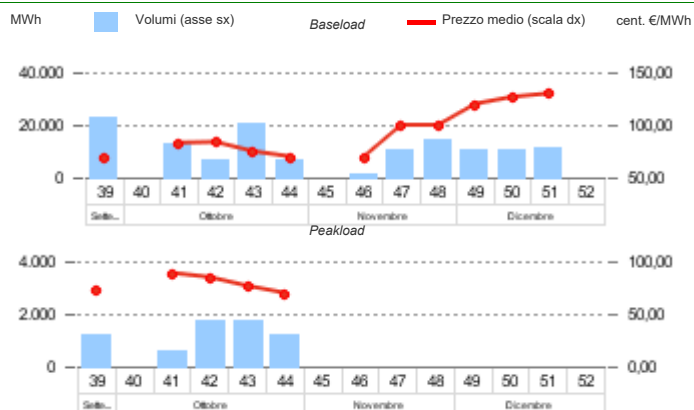
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

