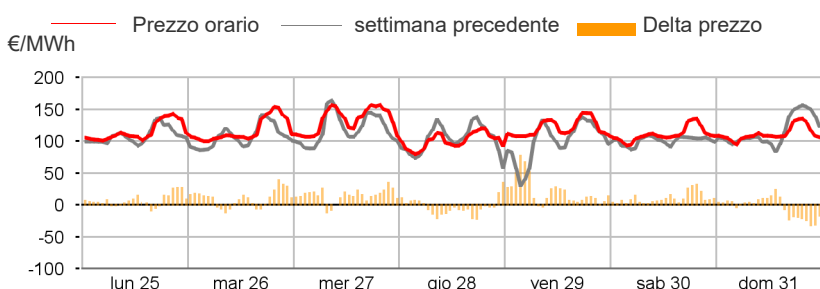


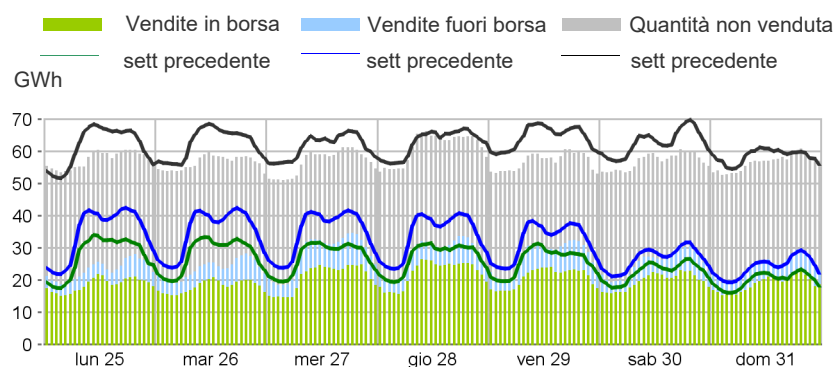
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	116,17	7,54	6,9%
Picco	127,22	7,45	6,2%
Fuori Picco	113,16	10,72	10,5%
Minimo orario	80,00		
Massimo orario	157,53		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	8.804.092	52.405	-2,7%
Estero	821.626	4.891	-40,9%
Totale	9.625.718	57.296	-7,8%
Vendite			
Nazionale	3.447.936	20.523	-12,7%
Estero	819.808	4.880	-40,9%
Totale	4.267.744	25.403	-20,0%
Acquisti			
Nazionale	4.163.844	24.785	-20,6%
Estero	103.901	618	+10,6%
Totale	4.267.744	25.403	-20,0%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	3.303.158	-23,2%	77,4%
Operatori	2.191.465	-15,1%	51,3%
GSE	295.272	-13,2%	6,9%
Zone estere	816.421	-40,9%	19,1%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	964.586	-6,7%	22,6%
Zone estere	3.387	-35,4%	0,1%
Zone nazionali	961.199	-6,6%	22,5%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	4.267.744	-20,0%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	5.357.974	+4,9%	
OFFERTA TOTALE	9.625.718	-7,8%	

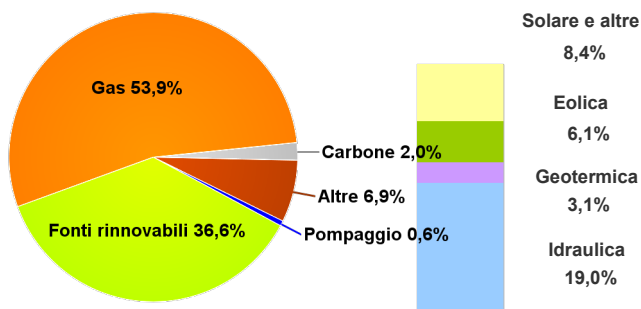
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	3.303.158	-23,2%	77,4%
Acquirente Unico	356.454	-2,2%	8,4%
Altri operatori	2.260.734	-27,3%	53,0%
Pompaggi	270	-73,1%	0,0%
Zone estere	103.901	10,6%	2,4%
Saldo programmi PCE	581.800	-20,6%	13,6%
PCE (incluso MTE)	964.586	-6,7%	22,6%
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	-	-	-
Zone nazionali altri operatori	1.546.387	-12,5%	36,2%
Saldo programmi PCE	-581.800		
VOLUMI ACQUISTATI	4.267.744	-20,0%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	153.740	-24,3%	
DOMANDA TOTALE	4.421.484	-20,2%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.166.522	12.896	-441	-3,3%
Gas	1.859.276	11.067	-434	-3,8%
Carbone	68.112	405	+21	+5,4%
Altre	239.133	1.423	-28	-2,0%
Rinnovabili	1.261.649	7.510	-2.496	-24,9%
Idraulica	656.129	3.906	-677	-14,8%
Geotermica	105.521	628	+8	+1,4%
Eolica	210.157	1.251	-1.556	-55,4%
Solare e altre	289.842	1.725	-271	-13,6%
Pompaggio	19.765	118	-45	-27,6%
Totale	3.447.936	20.523	-2.981	-12,7%

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	115,86	+6,7%	116,57	+6,5%	116,66	+6,6%	116,22	+6,4%	116,22	+6,4%	116,22	+5,8%	116,66	+18,0%
<i>Picco</i>	126,89	+6,6%	128,17	+5,9%	128,22	+6,0%	126,17	+4,9%	126,17	+4,9%	126,17	+3,3%	128,22	+10,4%
<i>Fuori Picco</i>	112,85	+9,8%	113,41	+10,0%	113,51	+10,1%	113,51	+10,1%	113,51	+10,1%	113,51	+10,1%	113,51	+27,1%
<i>Minimo</i>	80,00		80,00		80,00		80,00		80,00		80,00		80,00	
<i>Massimo</i>	157,53		157,53		157,53		157,53		157,53		157,53		157,53	

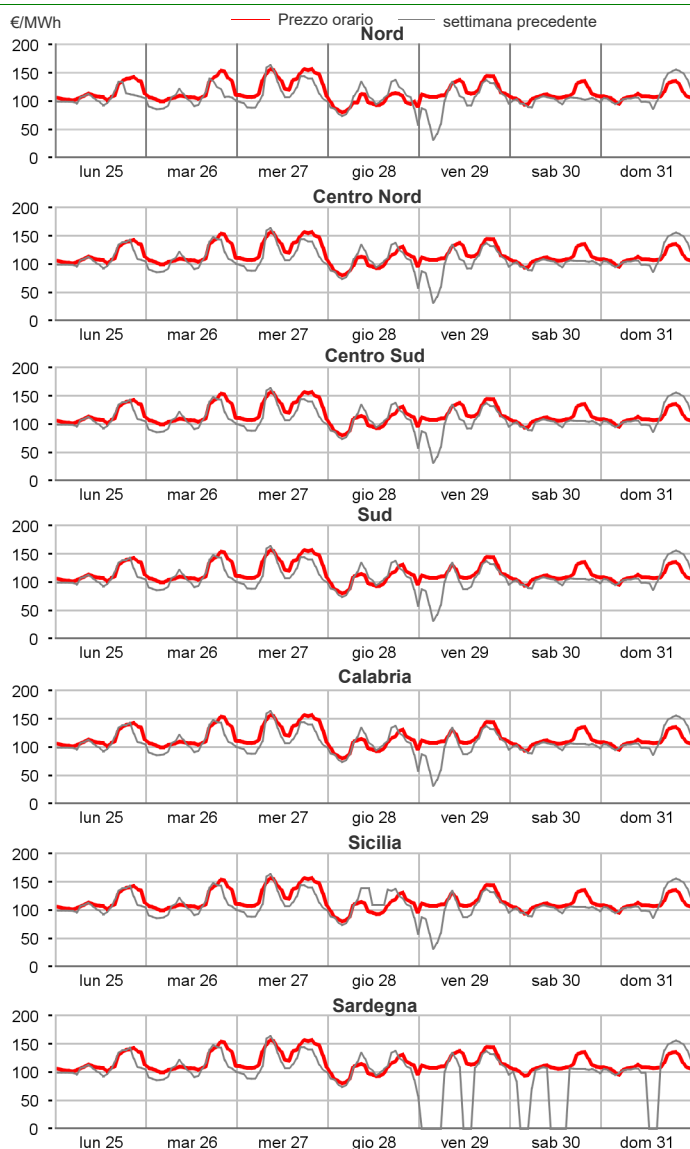
Volumi zionali

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerte	4.585.429	-1,1%	334.926	+5,8%	1.387.050	-4,5%	1.138.695	-8,7%	547.479	+1,2%	540.130	+1,3%	270.383	-16,5%
<i>Media</i>	27.294	-315	1.994	+109	8.256	-392	6.778	-643	3.259	+40	3.215	+40	1.609	-317
Vendite	1.794.554	-12,0%	267.547	+7,9%	271.443	-34,7%	388.420	-20,5%	286.223	+28,7%	234.436	-15,1%	205.312	-20,4%
<i>Media</i>	10.682	-1.461	1.593	+116	1.616	-860	2.312	-596	1.704	+380	1.395	-248	1.222	-312
Acquisti	2.181.920	-26,1%	367.460	-20,1%	794.716	-15,2%	287.633	-11,0%	101.551	-4,8%	285.631	-7,4%	144.934	-7,2%
<i>Media</i>	12.988	-4.580	2.187	-550	4.730	-847	1.712	-212	604	-30	1.700	-135	863	-66

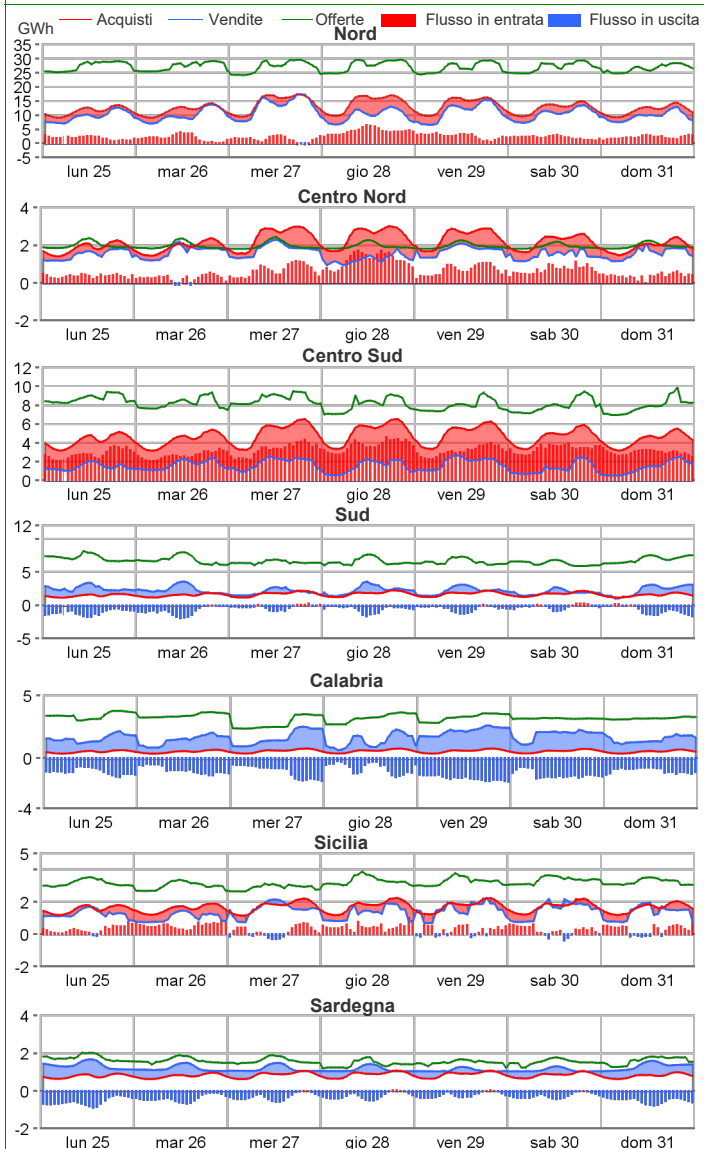
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	6.656	-10,1%	679	35,7%	666	-47,6%	1.357	9,6%	1.475	60,1%	1.047	3,2%	1.015	2,8%
<i>Gas</i>	5.781	-10,9%	631	40,5%	499	-53,7%	1.155	9,2%	1.439	59,8%	1.016	3,2%	546	0,7%
<i>Carbone</i>	-	-100,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	405	7,6%
<i>Altre</i>	874	-3,3%	48	-6,5%	167	-13,9%	202	11,9%	36	70,6%	31	1,8%	64	-7,5%
Rinnovabili	3.911	-14,8%	914	-6,4%	948	-20,6%	955	-42,8%	228	-43,2%	348	-44,6%	207	-62,1%
<i>Idraulica</i>	2.825	-15,2%	150	-23,2%	436	-11,7%	294	-12,6%	59	-16,4%	110	-1,0%	31	-27,1%
<i>Geotermica</i>	-	-	628	1,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Eolica</i>	23	1,6%	18	-3,0%	331	-30,9%	496	-56,3%	130	-54,8%	151	-65,7%	103	-75,8%
<i>Solare e altre</i>	1.063	-13,9%	117	-17,6%	182	-18,4%	164	-16,5%	39	-10,7%	88	11,4%	73	-6,9%
Pompaggio	116	-24,3%	-	-	2	-80,0%	-	-	-	-	-	-	0	-53,2%
Totale	10.682	-12,0%	1.593	7,9%	1.616	-34,7%	2.312	-20,5%	1.704	28,7%	1.395	-15,1%	1.222	-20,4%

Prezzo zonale di vendita

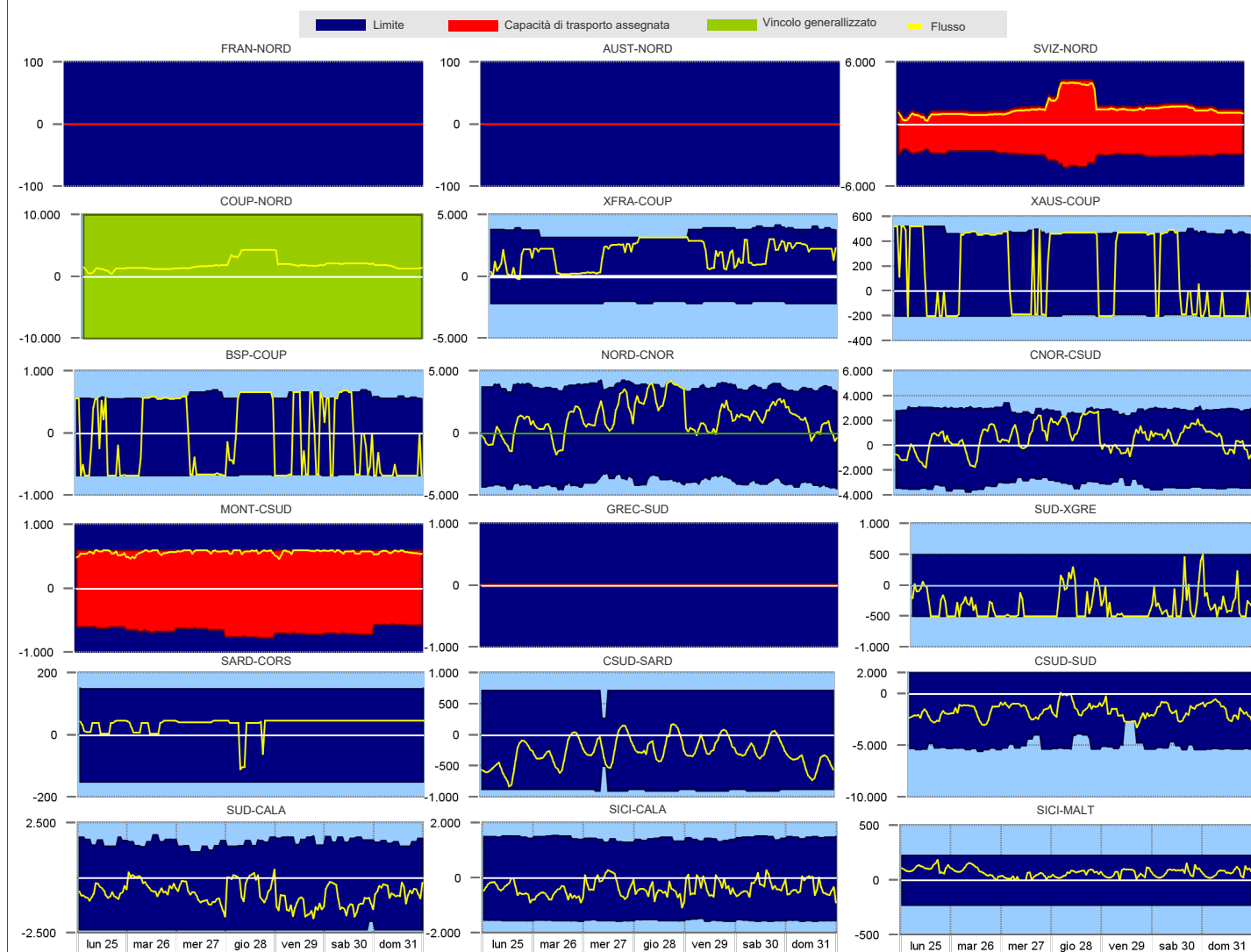


Volumi zionali

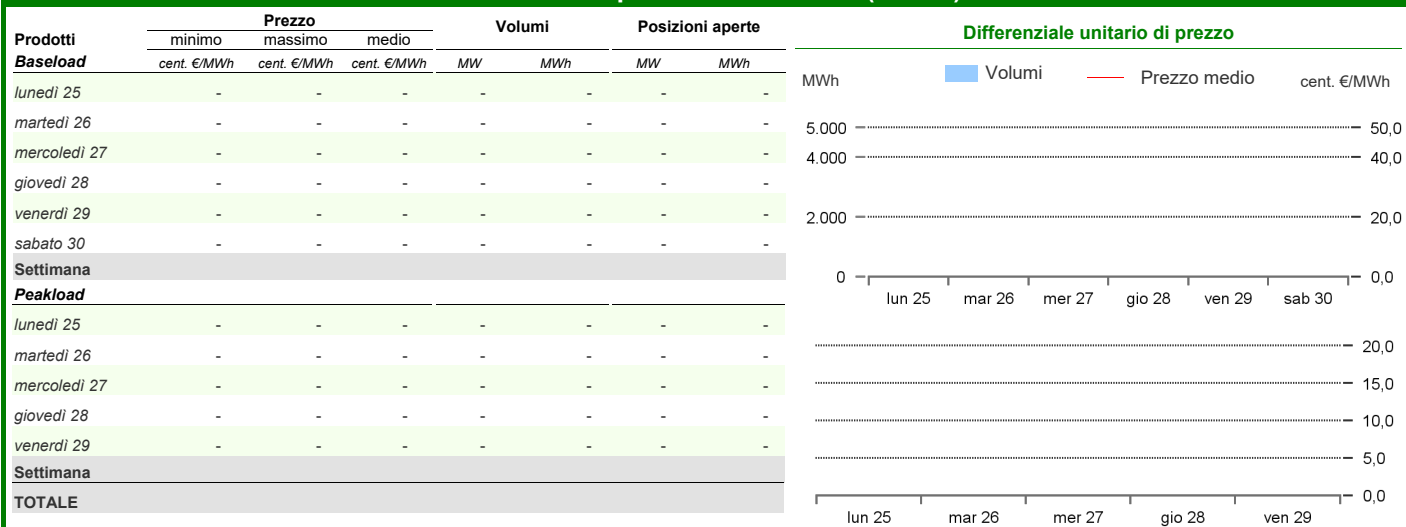


		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 52	Sett. n° 51	Sett. n° 52	Sett. n° 51	Sett. n° 52	Sett. n° 51	Sett. n° 52	Sett. n° 51	Sett. n° 52	Sett. n° 51
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	100,0%	100,0%	1.868	3.447	1.558	3.093	83,4%	89,7%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	100,0%	100,0%	662	728	574	562	95,7%	93,4%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	461	714	83,3%	78,6%	3.753	4.319	1.595	2.468	6,0%	7,1%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	35	-	16,7%	21,4%	3.960	3.568	693	989	-	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	2	-	70,8%	61,9%	2.880	2.936	1.142	1.516	2,4%	1,2%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	-	267	2,4%	-	150	150	41	60	-	13,1%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	97,6%	98,8%	110	110	53	71	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	1.570	2,4%	1,2%	110	110	76	152	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	199	163	100,0%	100,0%	110	110	323	556	-	22,6%
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	0,6%	8,3%	2.752	2.891	92	226	-	-
Sicilia-Calabria	SIC-CALA CALA-SICI	-	11	99,4%	91,7%	5.024	4.820	1.667	1.743	3,0%	2,4%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	10,1%	34,5%	1.630	1.662	122	387	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	89,9%	65,5%	2.343	2.350	818	777	-	-
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	-	-	14,3%	16,1%	1.449	1.422	110	271	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	85,7%	83,9%	1.539	1.474	457	426	-	4,8%
Coupling - Austria Coupling	XAUS-COUP	-	-	95,8%	100,0%	225	225	75	122	-	6,5%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)



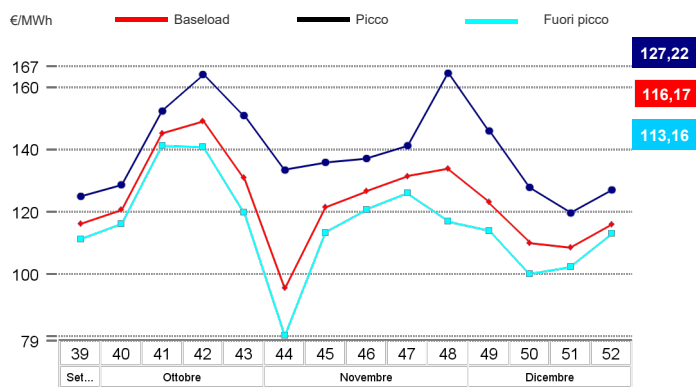
Mercato a Termine dell'energia (MTE)

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 2024	-	-	110,71	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	8	5.952
Febbraio 2024	-	-	111,18	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	8	5.568
Marzo 2024	-	-	103,71	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	8	5.944
Aprile 2024	-	-	102,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2024	-	-	108,48	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	3	6.549
II Trimestre 2024	-	-	102,53	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	10.920
III Trimestre 2024	-	-	110,88	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	11.040
IV Trimestre 2024	-	-	122,28	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	11.045
I Trimestre 2025	-	-	115,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2024	-	-	111,07	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	43.920
Anno 2025	-	-	99,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													44.517
Prodotti peakload													
Gennaio 2024	-	-	121,81	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	552
Febbraio 2024	-	-	123,63	3,2%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Marzo 2024	-	-	111,51	3,2%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Aprile 2024	-	-	103,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2024	-	-	116,73	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2024	-	-	106,13	3,2%	-	-	-	-	-	-	-	2	1.560
III Trimestre 2024	-	-	116,78	3,2%	-	-	-	-	-	-	-	2	1.584
IV Trimestre 2024	-	-	139,47	-0,1%	-	-	-	-	-	-	-	2	1.584
I Trimestre 2025	-	-	127,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2024	-	-	118,17	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	6.288
Anno 2025	-	-	106,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													5.736
TOTALE													50.253

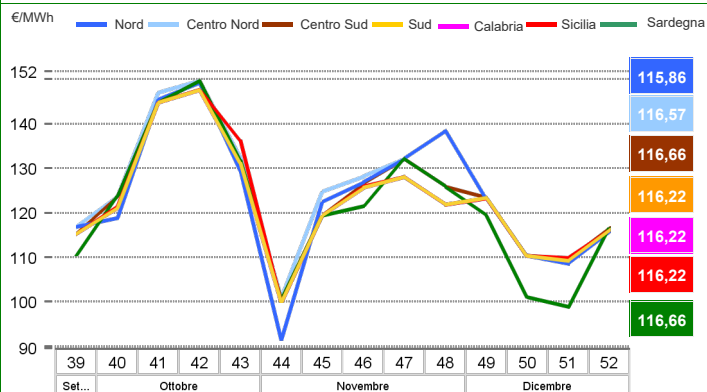
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

	Transazioni registrate			Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	609.092	-1,4%	15,5%	Richiesti	1.252.327	-0,3%	1.547.750	-12,4%
Peak	420	16,7%	0,0%	Rifutati	287.740	+29,6%	1.364	+6.021,6%
Off Peak	216	0,0%	0,0%	Registrati	964.586	-6,7%	1.546.387	-12,5%
Non Standard	3.327.404	-3,4%	84,5%	Sbilanciamenti a programma	1.317.871	+1,0%	736.071	+28,6%
Contratti bilaterali	3.937.132	-3,1%	100,0%	Saldo programmi			581.800	
MTE	1.512	0,0%	0,0%					
MPEG		-100,0%						
Totale PCE	3.938.644	-3,1%	100,0%					
Posizione netta	2.282.457	-2,4%	+58,0%					

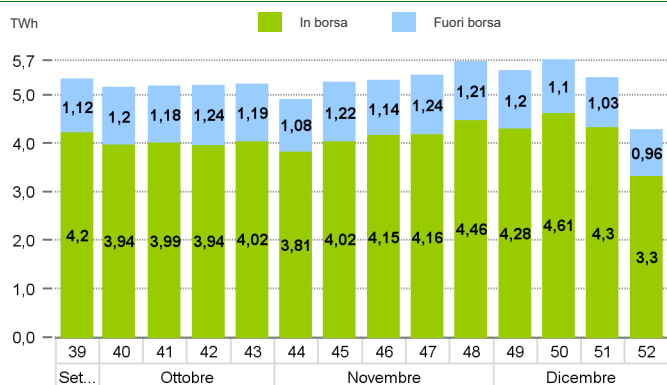
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



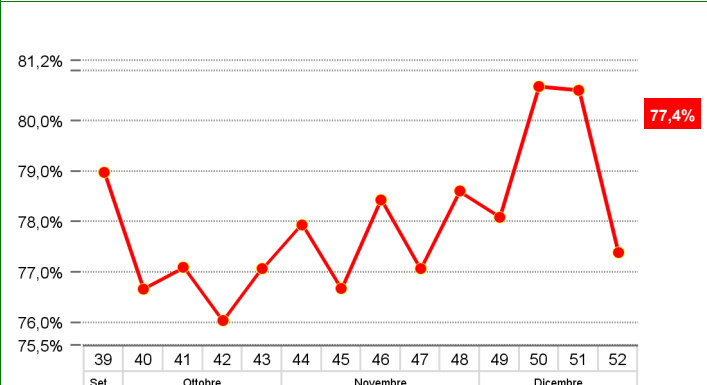
MGP - Prezzo di vendita



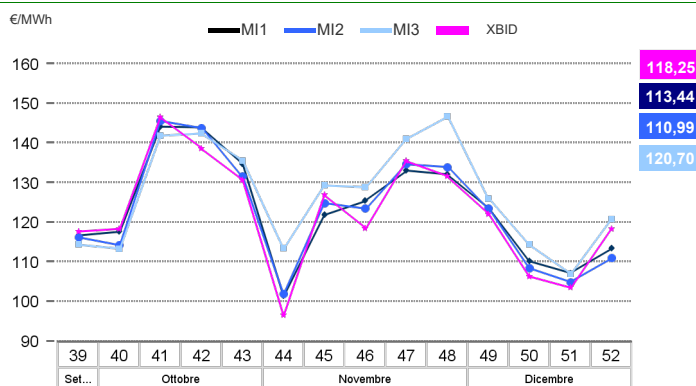
MGP - Volumi



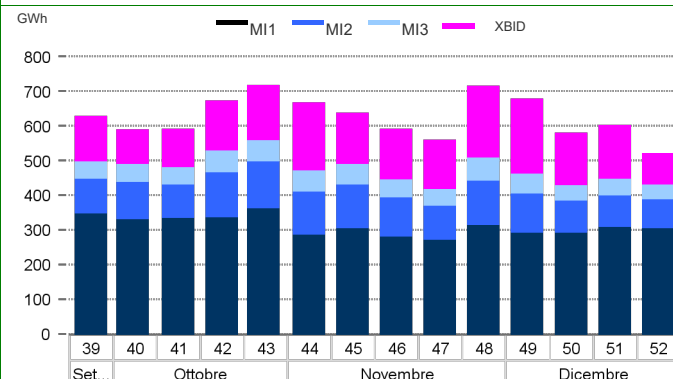
MGP - Liquidità



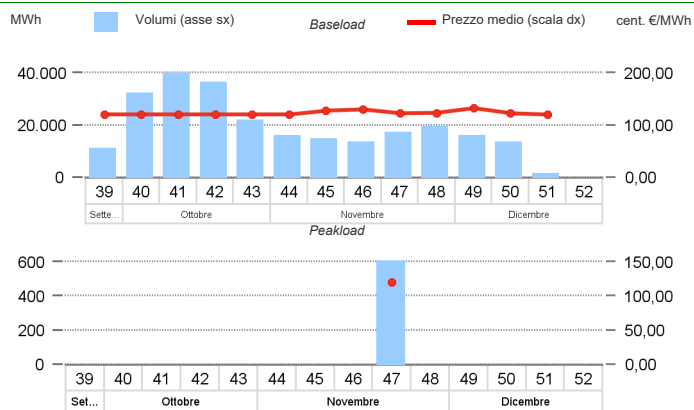
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

