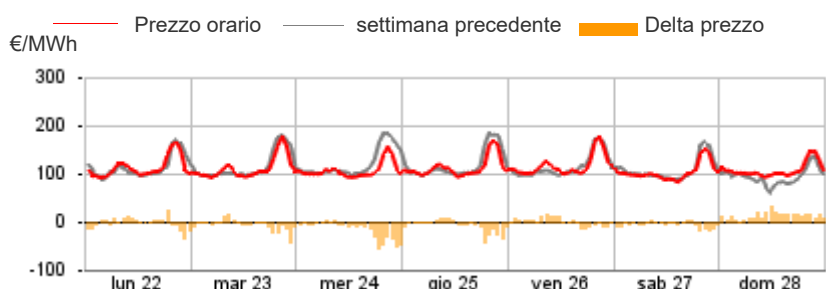


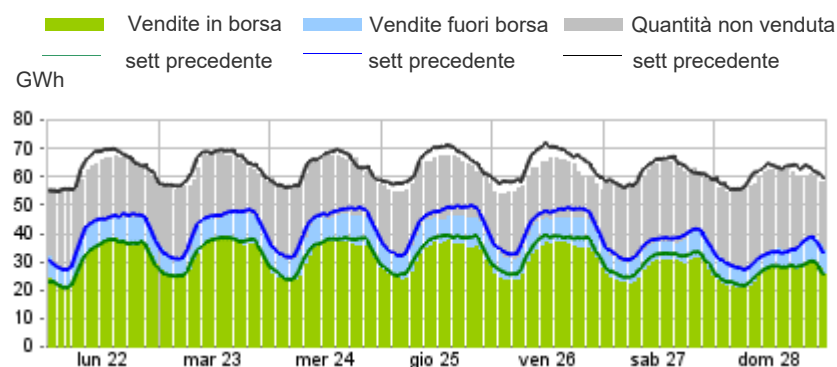
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	113,20	-2,07	-1,8%
Picco	113,21	-3,42	-2,9%
Fuori Picco	113,20	-1,32	-1,2%
Minimo orario	86,00		
Massimo orario	179,08		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	9.079.596	54.045	-2,8%
Estero	1.190.407	7.086	-1,5%
Totale	10.270.003	61.131	-2,6%
Vendite			
Nazionale	5.282.926	31.446	-3,3%
Estero	1.180.786	7.028	-1,4%
Totale	6.463.712	38.474	-3,0%
Acquisti			
Nazionale	6.345.253	37.769	-2,6%
Estero	118.459	705	-18,8%
Totale	6.463.712	38.474	-3,0%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	5.067.062	-4,1%	78,4%
Operatori	3.290.980	-5,4%	50,9%
GSE	643.152	-1,7%	10,0%
Zone estere	1.132.930	-1,5%	17,5%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.396.650	+1,3%	21,6%
Zone estere	47.856	+1,6%	0,7%
Zone nazionali	1.348.794	+1,3%	20,9%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	6.463.712	-3,0%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.806.290	-2,0%	
OFFERTA TOTALE	10.270.003	-2,6%	

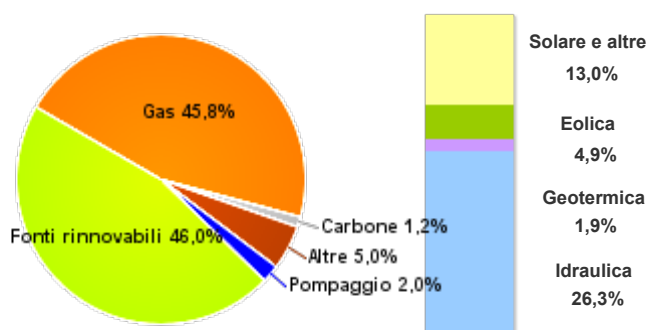
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	5.067.062	-4,1%	78,4%
Acquirente Unico	232.418	+3,1%	3,6%
Altri operatori	4.104.325	-3,5%	63,5%
Pompaggi	10.563	-14,8%	0,2%
Zone estere	118.384	-18,8%	1,8%
Saldo programmi PCE	601.372	-7,1%	9,3%
PCE (incluso MTE)	1.396.650	+1,3%	21,6%
Zone estere	75	-16,67	0,0%
Zone nazionali AU	10.800	-33,33	0,2%
Zone nazionali altri operatori	1.987.147	-1,1%	30,7%
Saldo programmi PCE	-601.372		
VOLUMI ACQUISTATI	6.463.712	-3,0%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	166.709	-11,4%	
DOMANDA TOTALE	6.630.421	-3,2%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.744.194	16.334	-735	-4,3%
Gas	2.420.833	14.410	-618	-4,1%
Carbone	61.135	364	-27	-6,9%
Altre	262.226	1.561	-91	-5,5%
Rinnovabili	2.433.018	14.482	-173	-1,2%
Idraulica	1.388.008	8.262	-408	-4,7%
Geotermica	100.737	600	-3	-0,4%
Eolica	259.824	1.547	+322	+26,2%
Solare e altre	684.449	4.074	-85	-2,0%
Pompaggio	105.714	629	-176	-21,9%
Totale	5.282.926	31.446	-1.085	-3,3%

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	110,22	+3,4%	117,25	-5,6%	117,26	-6,2%	117,26	-6,2%	117,18	-6,3%	117,82	-7,2%	103,67	-17,1%
<i>Picco</i>	112,92	+0,6%	115,60	-4,7%	115,60	-4,7%	115,60	-4,7%	115,37	-4,8%	116,34	-7,6%	77,55	-36,1%
<i>Fuori Picco</i>	108,72	+5,0%	118,17	-6,1%	118,18	-7,0%	118,18	-7,0%	118,18	-7,0%	118,64	-7,0%	118,18	-7,0%
<i>Minimo</i>	84,37		87,60		87,60		87,60		87,60		87,60		0,00	
<i>Massimo</i>	161,05		218,20		218,20		218,20		218,20		218,20		218,20	

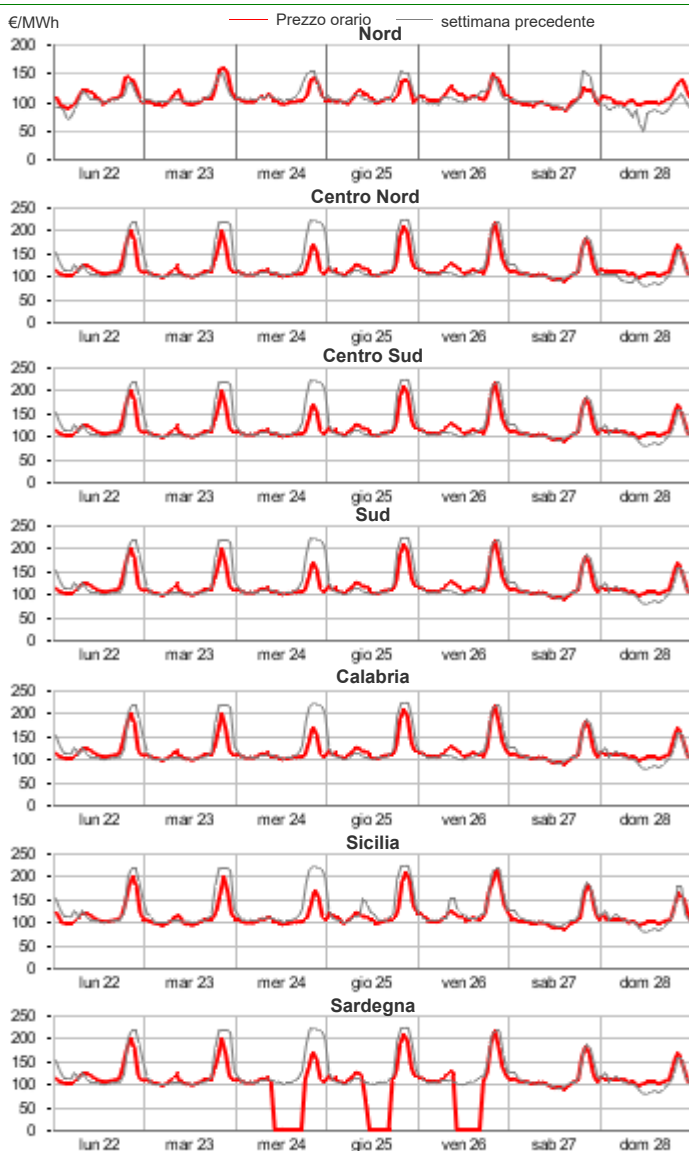
Volumi zionali

		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	4.826.667	-4,2%	361.130	-1,5%	1.468.857	-1,8%	1.022.752	-0,4%	588.161	-0,8%	481.516	-2,6%	330.512	+3,1%
	Media	28.730	-1.268	2.150	-33	8.743	-164	6.088	-26	3.501	-27	2.866	-77	1.967	+59
Vendite	Totale	2.870.667	-4,1%	313.117	-3,3%	617.122	-11,4%	599.596	+8,8%	374.604	-3,7%	267.937	-1,5%	239.883	+0,6%
	Media	17.087	-738	1.864	-63	3.673	-472	3.569	+289	2.230	-85	1.595	-24	1.428	+9
Acquisti	Totale	3.418.546	-3,0%	548.250	-1,7%	1.188.353	-2,6%	442.477	-3,9%	141.497	-0,2%	419.772	0,0%	186.358	-3,2%
	Media	20.348	-623	3.263	-56	7.074	-192	2.634	-108	842	-2	2.499	-1	1.109	-37

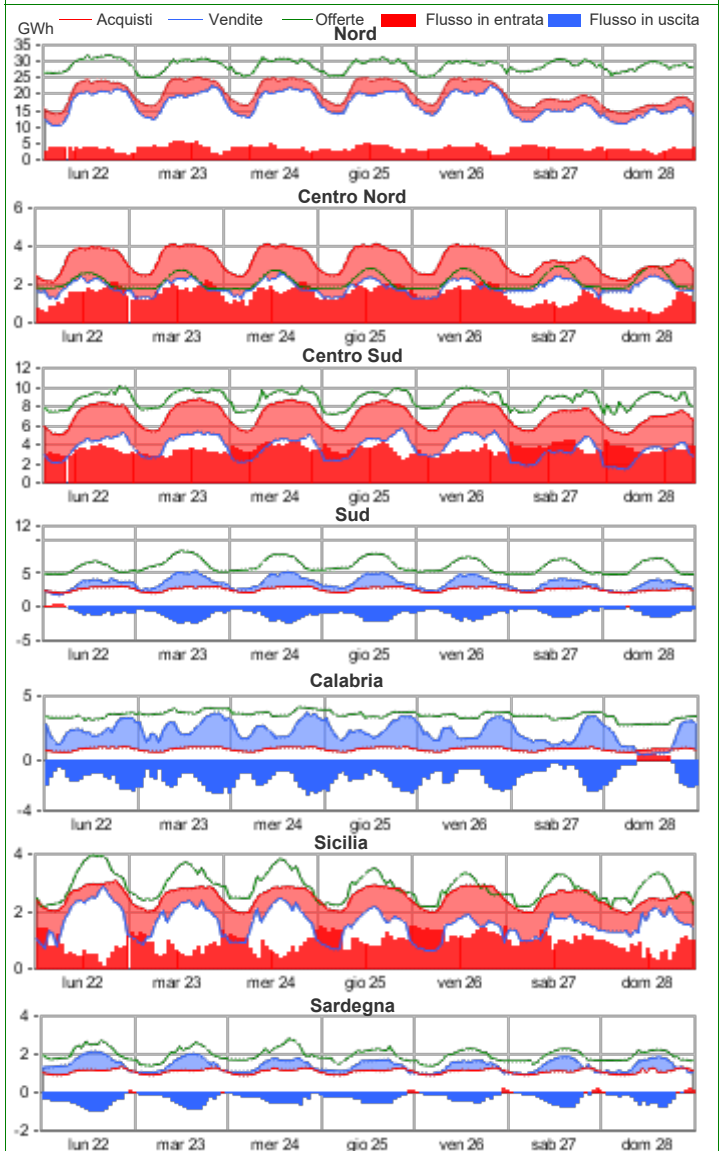
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	7.521	-1,9%	802	-5,2%	2.316	-16,2%	2.032	3,1%	1.826	-4,6%	884	-5,1%	954	-2,1%
Gas	6.725	-1,6%	750	-5,0%	2.062	-17,1%	1.799	4,5%	1.714	-3,3%	828	-7,8%	530	1,4%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	364	-6,9%
Altre	796	-4,7%	52	-7,9%	254	-8,4%	233	-6,3%	112	-20,8%	56	67,1%	60	-1,9%
Rinnovabili	8.969	-4,8%	1.062	-1,8%	1.329	-0,3%	1.537	17,4%	404	0,8%	711	6,2%	470	7,2%
Idraulica	6.638	-5,8%	177	-3,4%	508	-2,4%	518	4,6%	144	2,0%	185	-0,8%	92	-1,9%
Geotermica	-	-	600	-0,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	12	-14,8%	9	-17,7%	248	12,0%	648	43,8%	172	0,3%	304	17,9%	153	56,4%
Solare e altre	2.320	-1,7%	276	-3,0%	573	-3,1%	371	2,0%	87	-0,2%	222	-1,5%	225	-8,9%
Pompaggio	597	-18,7%	-	-	28	-41,6%	-	-	-	-	-	-100,0%	4	-28,7%
Totale	17.087	-4,1%	1.864	-3,3%	3.673	-11,4%	3.569	8,8%	2.230	-3,7%	1.595	-1,5%	1.428	0,6%

Prezzo zonale di vendita

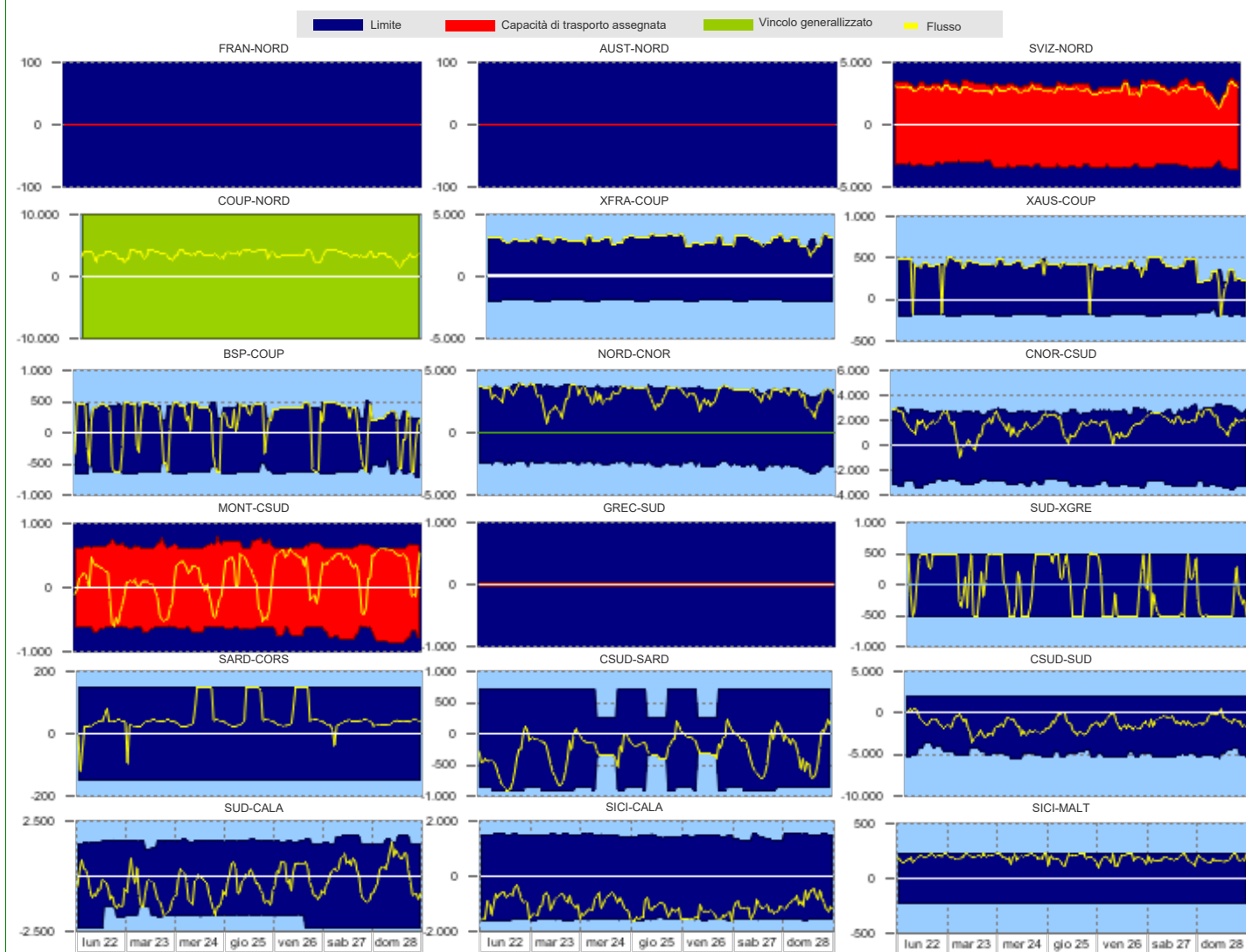


Volumi zionali



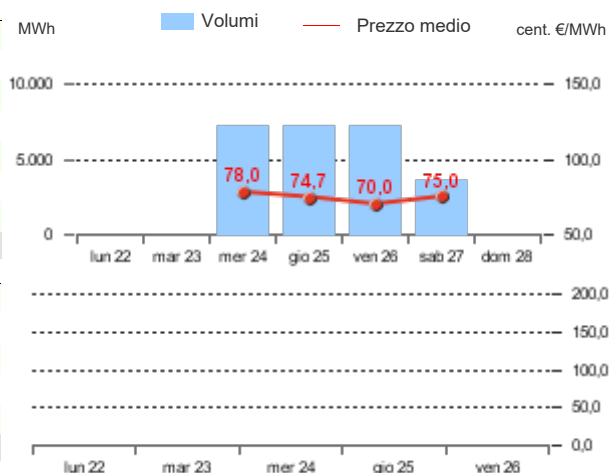
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 30	Sett. n° 29	Sett. n° 30	Sett. n° 29	Sett. n° 30	Sett. n° 29	Sett. n° 30	Sett. n° 29	Sett. n° 30	Sett. n° 29
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	-	-	100,0%	100,0%	3.167	3.047	2.789	2.675	88,0%	87,8%
	NORD-SVIZ	-	-	-	-	3.268	3.244	-	-	-	-
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	-	-	28,0%	38,7%	672	640	285	334	11,9%	20,2%
	MONT-CSUD	-	-	72,0%	61,3%	651	653	346	311	38,2%	29,2%
Grecia - Sud	GREC-SUD	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
	SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	4.303	10.572	100,0%	100,0%	3.565	3.658	3.055	3.290	42,9%	57,7%
	CNOR-NORD	-	-	-	-	2.547	2.478	-	-	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	2	370	96,4%	99,4%	2.750	2.822	1.742	1.899	4,2%	6,5%
	CSUD-CNOR	-	-	3,6%	0,6%	3.093	3.016	339	10	-	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	0	21	4,2%	6,5%	150	150	71	139	0,6%	15,5%
	CORS-CNOR	-	-	16,7%	-	150	150	93	-	-	9,5%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	342	-	97,0%	92,3%	150	140	53	36	13,1%	-
	CORS-SARD	-	-	3,0%	6,5%	150	140	64	111	-	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	-	-	-	-	61	61	-	-	-	-
	COAC-SARD	-	-	-	-	18	18	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	792	-	13,7%	16,1%	640	720	97	97	-	-
	SARD-CSUD	-	-	86,3%	83,9%	789	887	328	312	16,7%	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	-	-	6,0%	10,7%	3.022	3.085	263	216	-	-
	SUD-CSUD	-	-	94,0%	89,3%	4.921	5.139	1.392	1.061	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA	31	7	37,5%	30,4%	1.584	1.493	502	529	0,6%	-
	CALA-SUD	-	-	62,5%	69,6%	1.990	2.320	777	811	1,8%	1,2%
Sicilia-Calabria	SICI-CALA	170	306	-	-	1.471	1.195	-	-	-	-
	CALA-SICI	-	-	100,0%	100,0%	1.574	1.519	1.090	1.067	7,1%	9,5%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	-	-	100,0%	100,0%	225	225	186	185	11,3%	22,0%
	MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	-	-	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
	COUP-NORD	-	-	100,0%	100,0%	10.000	10.000	3.527	3.760	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	-	-	-	-	1.948	1.949	-	-	-	-
	XFRA-COUP	-	-	100,0%	100,0%	2.968	3.318	2.948	3.273	97,0%	95,2%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	-	-	20,2%	36,3%	615	607	472	451	11,3%	20,8%
	BSP-COUP	-	-	79,2%	63,7%	393	413	363	358	63,7%	44,6%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	-	-	3,0%	1,2%	176	179	142	21	2,4%	-
	XAUS-COUP	-	-	97,0%	98,8%	407	437	403	429	93,5%	95,8%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	-	-	43,5%	51,2%	500	500	392	426	26,2%	34,5%
	XGRE-SUD	-	-	56,5%	48,8%	500	500	408	410	37,5%	34,5%

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)

Prodotti	Prezzo			Volumi		Posizioni aperte		Differenziale unitario di prezzo		
	minimo	massimo	medio	MW	MWh	MW	MWh	MWh		cent. €/MWh
Baseload	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh							
lunedì 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 24	75,0	80,0	78,0	300	7.200	300	7.200	78,0		
giovedì 25	70,0	76,0	74,7	300	7.200	300	7.200	74,7		
venerdì 26	70,0	70,0	70,0	300	7.200	300	7.200	70,0		
sabato 27	75,0	75,0	75,0	152	3.648	152	3.648	75,0		
domenica 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settimana	70,0	80,0	74,4	1.052	25.248					
Peakload										
lunedì 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
giovedì 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
venerdì 26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settimana										
TOTALE				1.052	25.248					



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

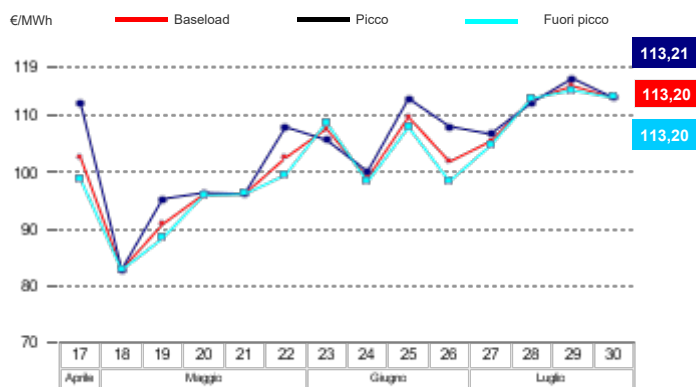
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale				
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*	MW	MWh	MW	MWh
Agosto 2024	-	-	109,54	0,0%	-	-	-	-	7	5.208	-	-
Settembre 2024	-	-	107,16	0,0%	-	-	-	-	7	5.040	-	-
Ottobre 2024	-	-	107,78	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	114,68	0,0%	-	-	-	-	7	15.463	-	-
I Trimestre 2025	-	-	119,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	99,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	109,37	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	113,72	0,0%	-	-	-	-	-100,0%	1	8.760	-
Totale												34.471
Prodotti peakload												
Agosto 2024	-	-	110,45	0,0%	-	-	-	-	2	528	-	-
Settembre 2024	-	-	103,33	0,0%	-	-	-	-	2	504	-	-
Ottobre 2024	-	-	114,64	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	126,39	0,0%	-	-	-	-	2	1.584	-	-
I Trimestre 2025	-	-	129,04	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	105,62	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	117,92	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	120,31	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale												2.616
TOTALE												37.087

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

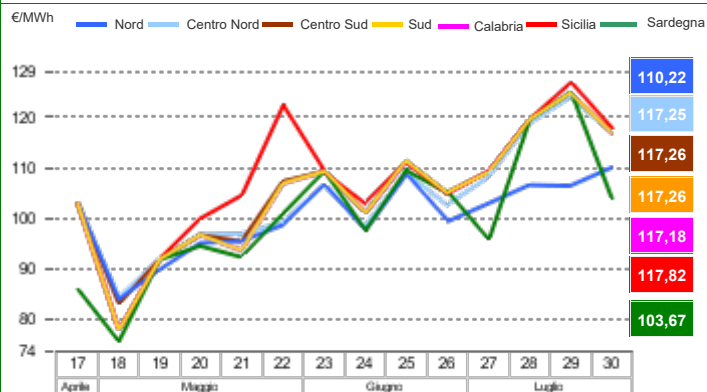
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	646.990	69,8%	15,1%	1.512.369	-0,4%	1.998.022	-1,4%
Peak	1.440	0,0%	0,0%	115.719	-16,9%	0	-100,0%
Off Peak	1.512	0,0%	0,0%				
Non Standard	3.612.407	-8,7%	84,2%				
Contratti bilaterali	4.262.349	-1,8%	99,4%	1.396.650	+1,3%	1.998.022	-1,4%
MTE	1.296	0,0%	0,0%				
MPEG	25.248	-17,5%	0,6%				
Totale PCE	4.288.893	-1,9%	100,0%	1.346.700	-6,9%	745.328	-6,7%
Posizione netta	2.743.350	-2,9%	+64,0%			601.372	

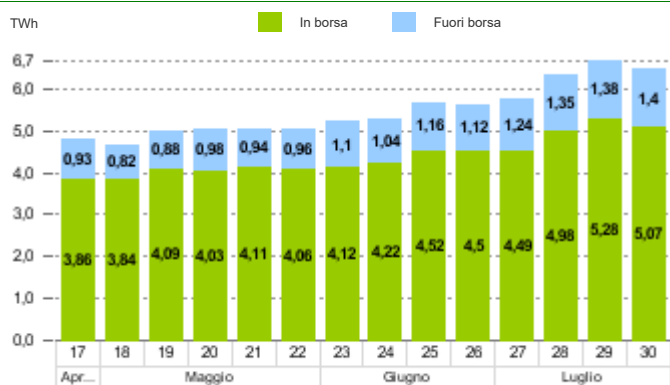
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



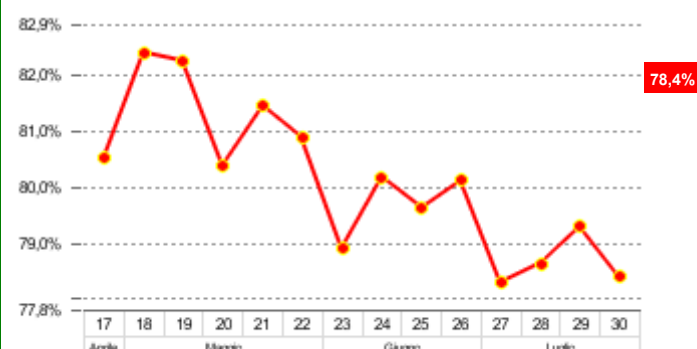
MGP - Prezzo di vendita



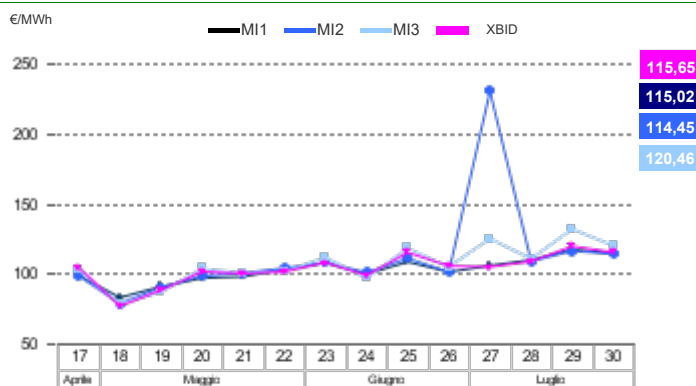
MGP - Volumi



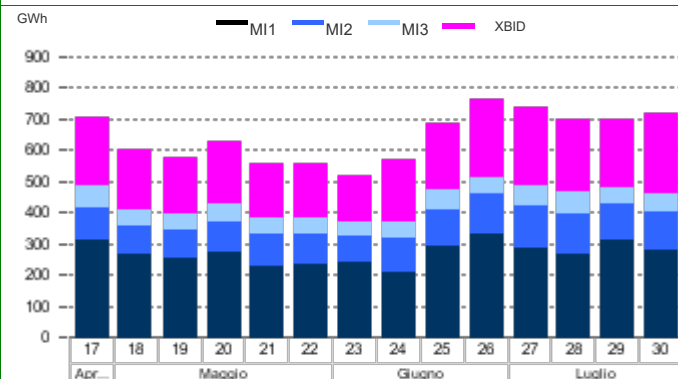
MGP - Liquidità



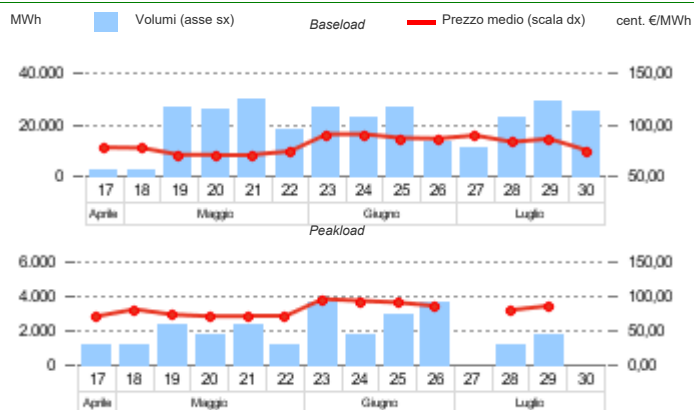
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

