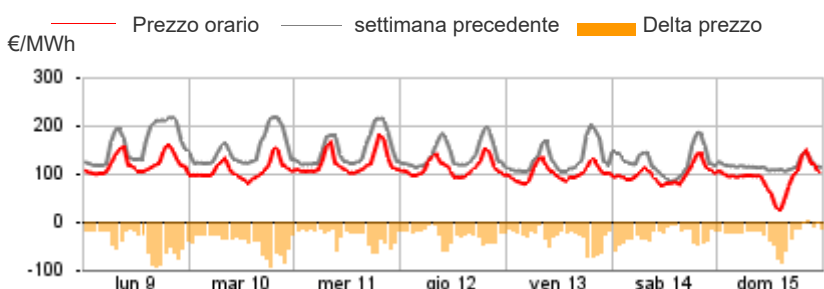


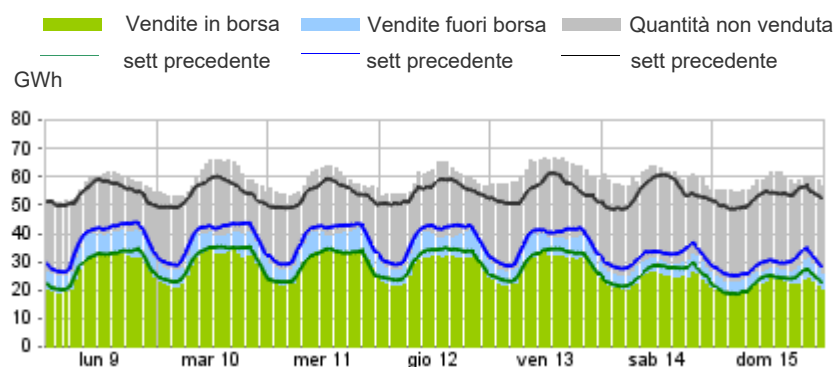
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	107,91	-31,82	-22,8%
Picco	115,02	-39,79	-25,7%
Fuori Picco	103,96	-27,39	-20,9%
Minimo orario	23,64		
Massimo orario	182,85		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	8.959.439	53.330	+12,3%
Estero	943.963	5.619	-10,4%
Totale	9.903.402	58.949	+9,6%
Vendite			
Nazionale	4.610.902	27.446	-5,5%
Estero	935.398	5.568	-10,9%
Totale	5.546.300	33.014	-6,5%
Acquisti			
Nazionale	5.438.019	32.369	-6,8%
Estero	108.282	645	+12,1%
Totale	5.546.300	33.014	-6,5%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.460.155	-5,1%	80,4%
Operatori	3.020.593	-5,1%	54,5%
GSE	538.002	+9,0%	9,7%
Zone estere	901.561	-12,2%	16,3%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.086.145	-11,7%	19,6%
Zone estere	33.837	+45,8%	0,6%
Zone nazionali	1.052.308	-12,8%	19,0%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.546.300	-6,5%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.357.102	+40,5%	
OFFERTA TOTALE	9.903.402	+9,6%	

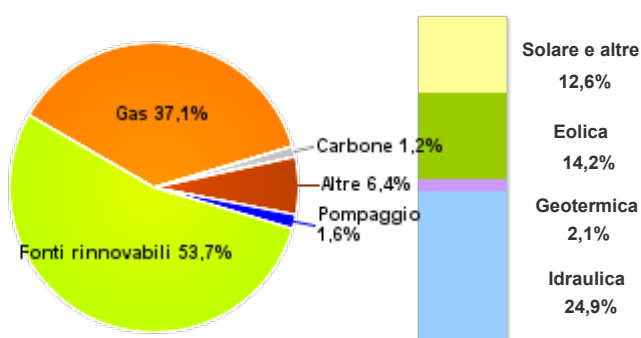
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.460.155	-5,1%	80,4%
Acquirente Unico	127.551	-16,8%	2,3%
Altri operatori	3.421.687	-10,6%	61,7%
Pompaggi	14.551	5,2%	0,3%
Zone estere	108.219	12,1%	2,0%
Saldo programmi PCE	788.148	+28,7%	14,2%
PCE (incluso MTE)	1.086.145	-11,7%	19,6%
Zone estere	63	-	0,0%
Zone nazionali AU	14.400	71,43	0,3%
Zone nazionali altri operatori	1.859.830	+1,4%	33,5%
Saldo programmi PCE	-788.148		
VOLUMI ACQUISTATI	5.546.300	-6,5%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	190.687	-1,0%	
DOMANDA TOTALE	5.736.987	-6,3%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.060.646	12.266	-5.812	-32,1%
Gas	1.709.000	10.173	-5.842	-36,5%
Carbone	55.440	330	-44	-11,7%
Altre	296.206	1.763	+74	+4,4%
Rinnovabili	2.478.034	14.750	+4.148	+39,1%
Idrraulica	1.146.366	6.824	+1.156	+20,4%
Geotermica	96.521	575	-3	-0,5%
Eolica	656.332	3.907	+2.716	+228,0%
Solare e altre	578.816	3.445	+279	+8,8%
Pompaggio	72.222	430	+51	+13,5%
Totale	4.610.902	27.446	-1.612	-5,5%

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	107,39	-20,9%	109,66	-23,7%	109,26	-24,0%	108,34	-24,6%	108,34	-24,6%	108,80	-27,4%	98,53	-30,0%
<i>Picco</i>	116,29	-23,3%	116,73	-26,5%	115,61	-27,2%	113,03	-28,8%	113,03	-28,8%	113,58	-29,9%	86,30	-42,6%
<i>Fuori Picco</i>	102,44	-19,3%	105,73	-21,9%	105,73	-21,9%	105,73	-21,9%	105,73	-21,9%	106,14	-25,9%	105,33	-22,2%
<i>Minimo</i>	23,93		23,93		23,93		23,93		23,93		23,93		0,00	
<i>Massimo</i>	171,10		197,47		197,47		197,47		197,47		203,23		197,47	

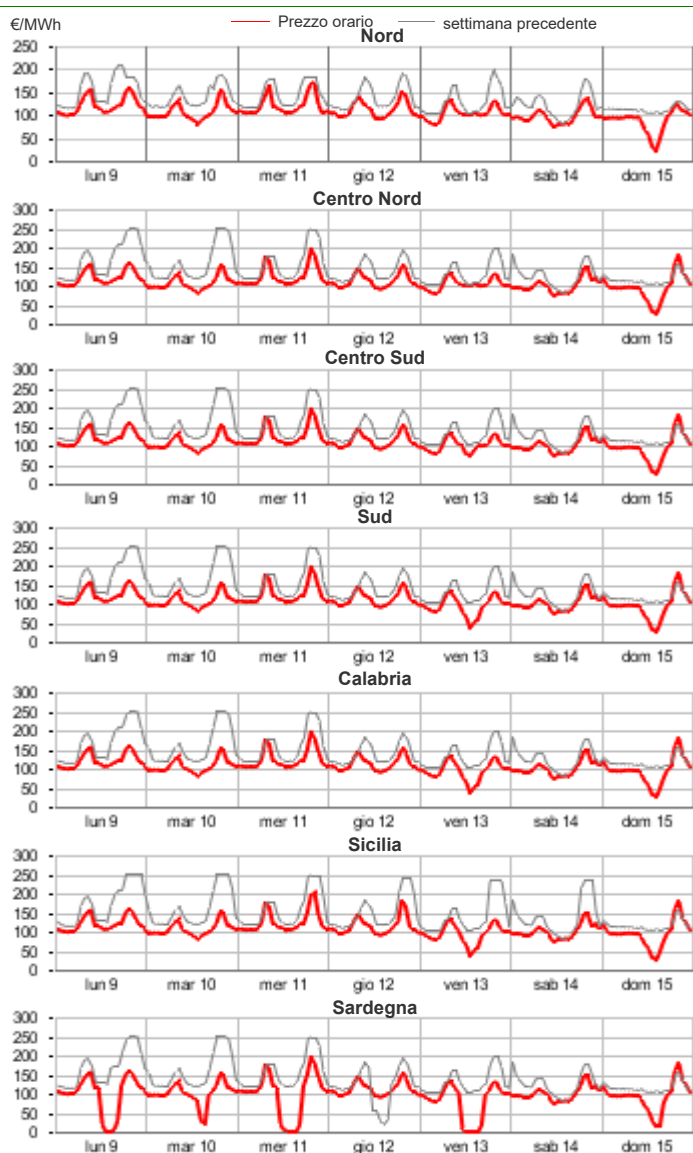
Volumi zionali

		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	4.487.353	+9,9%	358.996	+3,8%	1.474.285	+0,0%	1.245.301	+31,8%	491.402	+26,2%	568.739	+25,0%	333.363	+15,5%
	Media	26.710	+2.413	2.137	+78	8.776	+1	7.413	+1.787	2.925	+608	3.385	+678	1.984	+266
Vendite	Totale	2.364.897	-9,5%	271.010	-10,7%	508.205	-28,3%	646.300	+29,2%	289.658	-10,1%	279.686	+31,4%	251.146	+13,9%
	Media	14.077	-1.482	1.613	-194	3.025	-1.192	3.847	+870	1.724	-194	1.665	+398	1.495	+182
Acquisti	Totale	3.027.463	-5,7%	466.857	-5,7%	966.920	-8,7%	361.880	-8,5%	109.914	-10,6%	344.756	-8,5%	160.229	-8,8%
	Media	18.021	-1.089	2.779	-168	5.755	-547	2.154	-199	654	-78	2.052	-190	954	-92

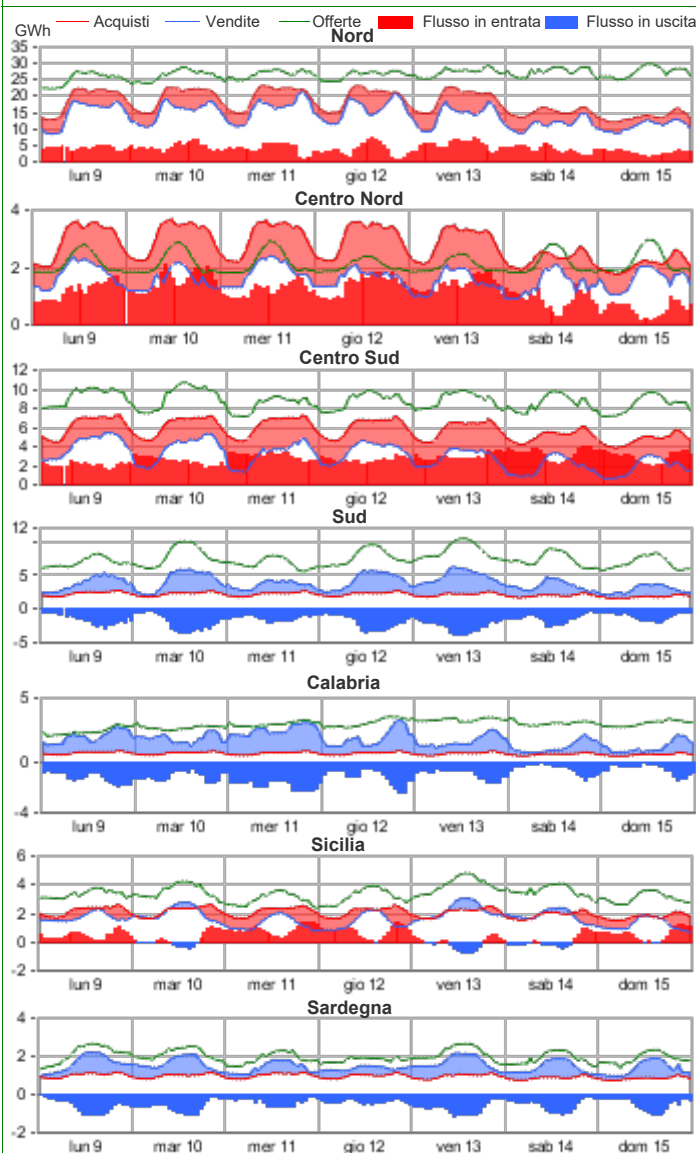
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	6.492	-29,1%	612	-28,1%	1.250	-57,9%	1.395	-25,1%	1.164	-30,2%	576	-9,2%	777	-17,2%
Gas	5.685	-32,1%	557	-30,0%	1.061	-61,8%	1.134	-28,5%	1.055	-31,1%	275	-37,8%	406	-21,4%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	330	-11,7%
Altre	807	2,1%	55	-0,7%	189	-0,4%	260	-5,7%	109	-19,7%	301	56,6%	41	-14,8%
Rinnovabili	7.177	17,9%	1.001	4,7%	1.753	47,6%	2.452	120,0%	560	123,3%	1.089	72,0%	718	91,9%
Idraulica	5.218	21,5%	177	17,4%	556	18,1%	497	18,4%	106	9,3%	181	11,1%	88	23,8%
Geotermica	-	-	575	-0,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	34	109,6%	27	95,0%	690	168,8%	1.628	295,3%	384	341,0%	713	149,5%	431	259,3%
Solare e altre	1.926	8,5%	222	3,8%	506	10,1%	327	15,6%	70	5,0%	196	5,8%	199	8,7%
Pompaggio	408	29,1%	-	-	22	-65,0%	-	-	-	-	-	-	0	-75,0%
Totale	14.077	-9,5%	1.613	-10,7%	3.025	-28,3%	3.847	29,2%	1.724	-10,1%	1.665	31,4%	1.495	13,9%

Prezzo zonale di vendita

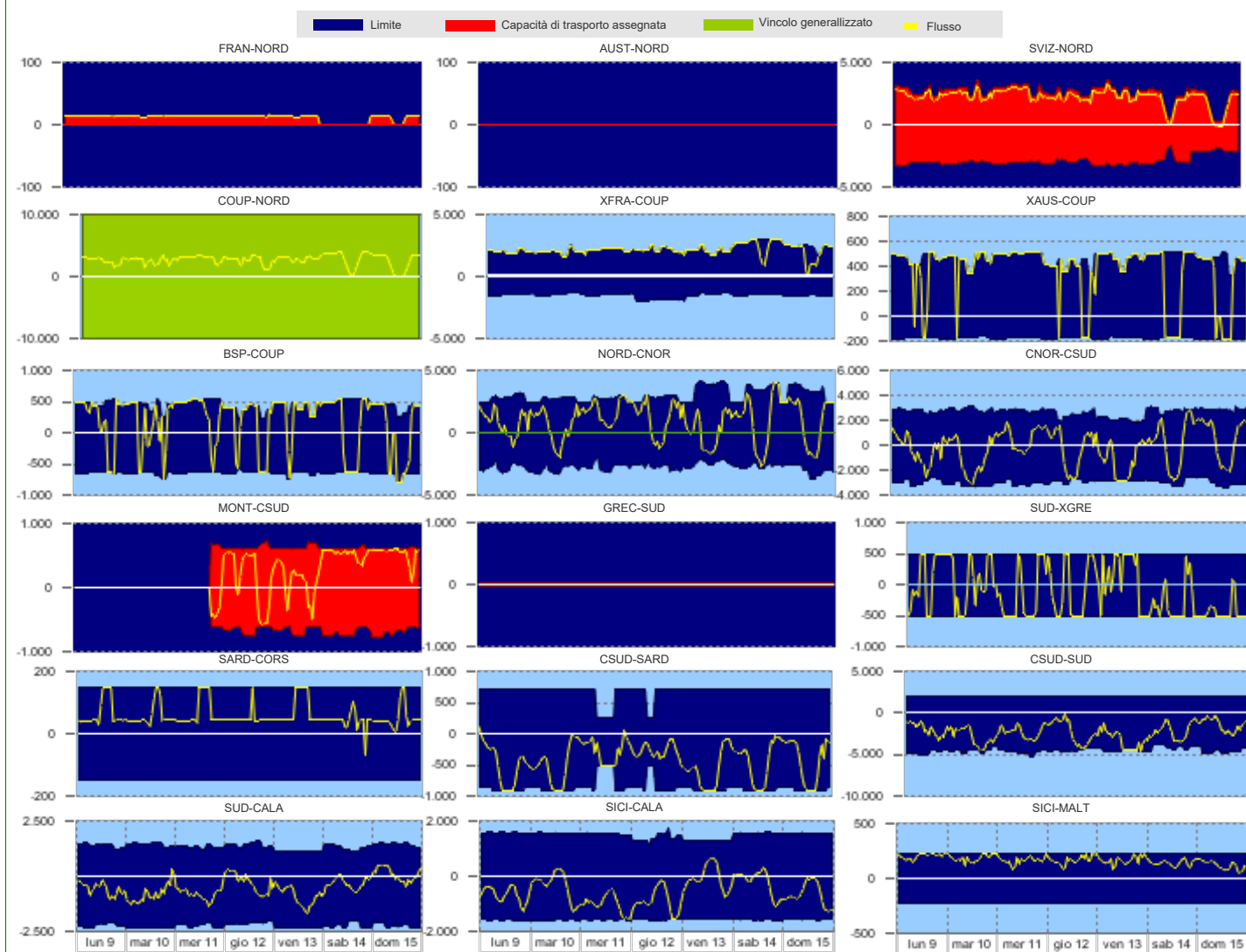


Volumi zionali



		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° 37	Sett. n° 36	Sett. n° 37	Sett. n° 36	Sett. n° 37	Sett. n° 36	Sett. n° 37	Sett. n° 36	Sett. n° 37	Sett. n° 36
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	82,7%	100,0%	12	15	14	15	100,0%	100,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	97,0%	100,0%	2.558	3.131	2.281	2.721	86,5%	86,9%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	3,0%	-	2.892	2.817	135	-	0,1%	-
Slovenia - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	10,7%	0,6%	409	30	378	25	9,9%	0,5%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	50,0%	4,8%	375	37	441	367	58,8%	47,1%
		-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
		-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
Transiti Nazionali											
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 37	Sett. n° 36	Sett. n° 37	Sett. n° 36	Sett. n° 37	Sett. n° 36	Sett. n° 37	Sett. n° 36	Sett. n° 37	Sett. n° 36
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	1.029	3.870	73,2%	97,0%	3.007	3.228	1.718	2.185	11,3%	26,2%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	188	-	26,8%	3,0%	2.776	2.651	1.166	430	-	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	-	51,8%	78,6%	2.675	2.735	1.053	1.422	0,6%	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	280	75	48,2%	21,4%	2.974	2.977	1.543	658	3,6%	-
Sardegna - Corsica AC	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	-	0,6%	-	150	150	118	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	-	-	20,8%	10,1%	150	150	107	88	-	-
Centro Sud - Sud	SARD-CORS CORS-SARD	-	-	99,4%	100,0%	150	150	60	52	13,7%	4,8%
Sud - Calabria	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	0,6%	-	150	150	71	-	-	-
Sicilia - Calabria	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	100,0%	100,0%	86	86	54	56	-	-
Sicilia - Malta	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	-	-	-	18	18	-	-	-	-
Sud - Grecia	CSUD-SARD SARD-CSUD	1.377	249	1,2%	33,3%	685	417	80	71	-	-
Sud - Corsica	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	98,8%	66,7%	859	625	434	276	19,6%	10,1%
Sud - Sardegna	CSUD-SUD SUD-CSUD	696	-	-	11,9%	2.813	3.060	-	348	-	-
Sud - Sicilia	SUD-CSUD	-	-	100,0%	88,1%	4.514	4.953	2.321	1.106	4,2%	-
Sud - Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	14,3%	45,2%	1.348	1.391	265	275	-	-
Sicilia - Calabria	CALA-SUD	-	-	85,7%	54,8%	2.249	2.289	650	287	-	-
Sicilia - Sicilia	SICI-CALA CALA-SICI	122	1.647	14,9%	-	1.500	1.537	243	-	-	-
Sicilia - Malta	SICI-CALA CALA-SICI	-	-	85,1%	100,0%	1.577	1.576	690	1.154	1,8%	19,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	100,0%	100,0%	225	225	164	178	11,3%	15,5%
Sicilia - Sicilia	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-NORD NORD-COUP	-	-	97,0%	100,0%	10.000	10.000	2.750	2.922	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	-	-	1.528	1.665	-	-	-	-
Coupling - Austria Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	99,4%	100,0%	2.238	2.290	2.144	2.290	91,7%	100,0%
Coupling - Grecia Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	26,2%	26,8%	639	649	525	515	16,7%	14,3%
Sud - Grecia Coupling	BSP-COUP	-	-	72,6%	72,6%	449	418	423	432	60,7%	68,5%
		-	-	13,7%	3,0%	178	177	170	170	12,5%	3,0%
		-	-	85,1%	97,0%	468	485	459	475	82,1%	90,5%
		-	-	37,5%	22,6%	500	500	386	378	20,8%	13,1%
		-	-	62,5%	77,4%	500	500	407	468	39,3%	64,9%

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 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 11	80,0	85,0	80,1	102	2.448	102	2.448	6.000	80,1	100,0
giovedì 12	75,0	75,0	75,0	150	3.600	150	3.600	4.000	75,0	100,0
venerdì 13	70,0	75,0	70,0	151	3.624	151	3.624	2.000	70,0	50,0
sabato 14	70,0	70,0	70,0	100	2.400	100	2.400	0	70,0	0,0
domenica 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settimana	70,0	85,0	73,8	503	12.072					
Peakload										
lunedì 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 11	80,0	80,0	80,0	100	1.200	100	1.200	1.500	80,0	100,0
giovedì 12	80,0	80,0	80,0	50	600	50	600	1.000	80,0	50,0
venerdì 13	70,0	70,0	70,0	50	600	50	600	500	70,0	0,0
Settimana	70,0	80,0	76,7	200	2.400					
TOTALE				703	14.472					

Mercato a Termine dell'energia (MTE)

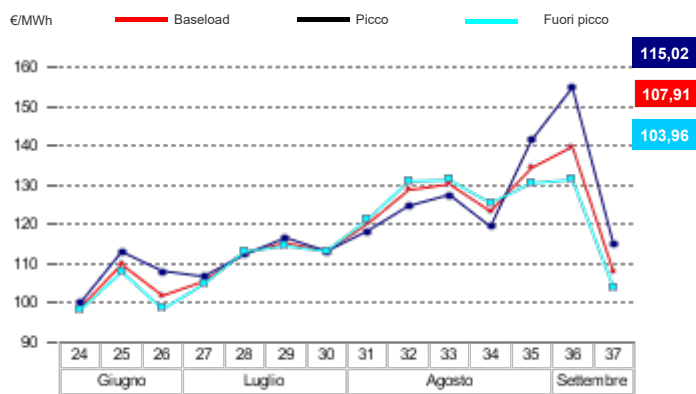
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*					
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Ottobre 2024	-	-	120,13	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	-	-	110,70	-11,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dicembre 2024	-	-	111,65	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	114,20	-4,0%	-	-	-	3	6.627	6.627	-	10	22.090
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%	-	-	-	-	-	-	-	1	8.760
Totale								3	6.627	6.627			30.850
Prodotti peakload													
Ottobre 2024	-	-	123,64	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	-	-	118,16	-10,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dicembre 2024	-	-	124,24	-10,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	122,10	-7,2%	-	-	-	-	-	-	-	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													1.584
TOTALE										6.627			32.434

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

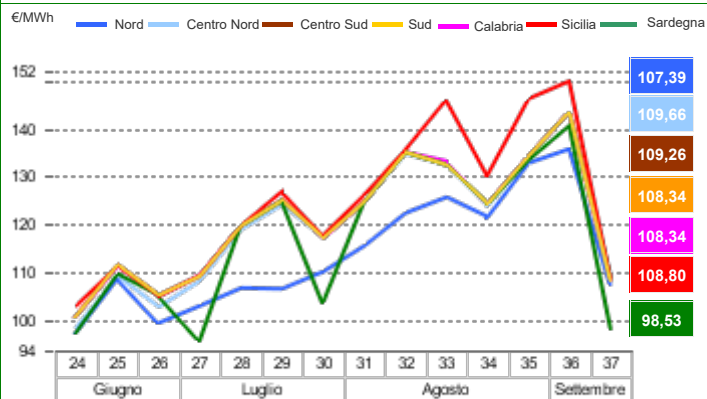
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	713.561	2,2%	17,8%	1.274.937	-4,1%	1.874.294	+1,7%
Peak	1.380	0,0%	0,0%	188.792	+89,2%	1	+6.600,0%
Off Peak	1.404	0,0%	0,0%				
Non Standard	3.273.948	-2,3%	81,7%				
Contratti bilaterali	3.990.293	-1,5%	99,6%	1.086.145	-11,7%	1.874.293	+1,7%
MTE	1.296	0,0%	0,0%				
MPEG	14.472	-30,0%	0,4%				
Totale PCE	4.006.061	-1,7%	100,0%	1.368.386	+3,0%	580.238	-18,9%
Posizione netta	2.454.531	-4,0%	+61,3%	Saldo programmi		788.148	

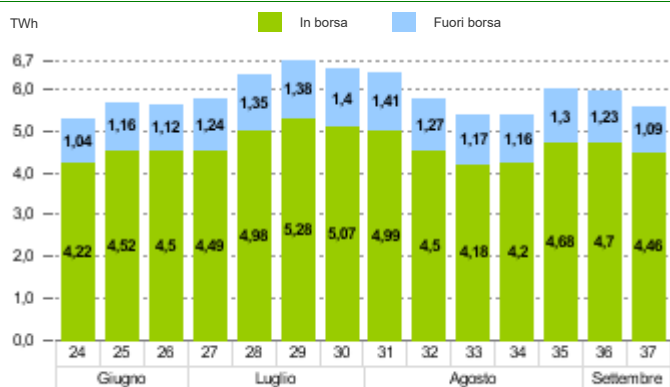
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



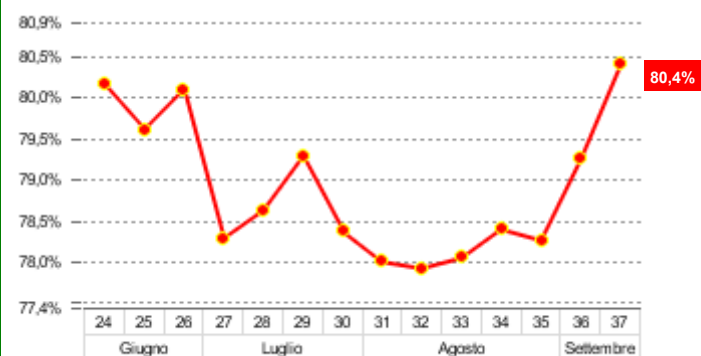
MGP - Prezzo di vendita



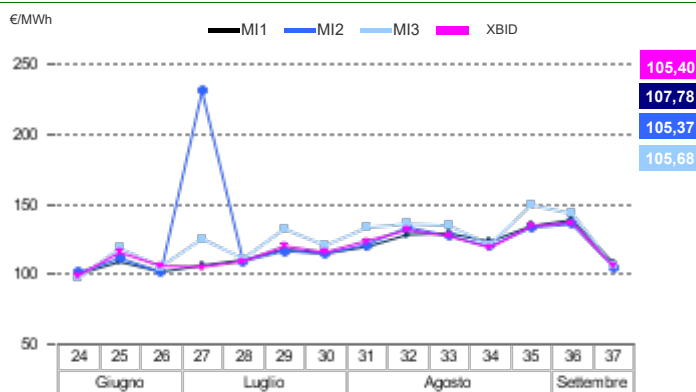
MGP - Volumi



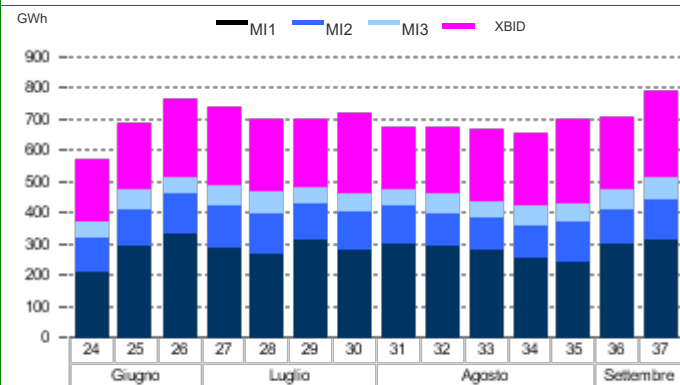
MGP - Liquidità



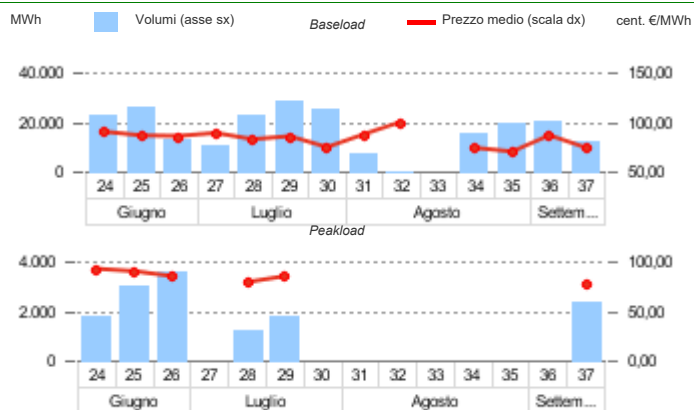
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

