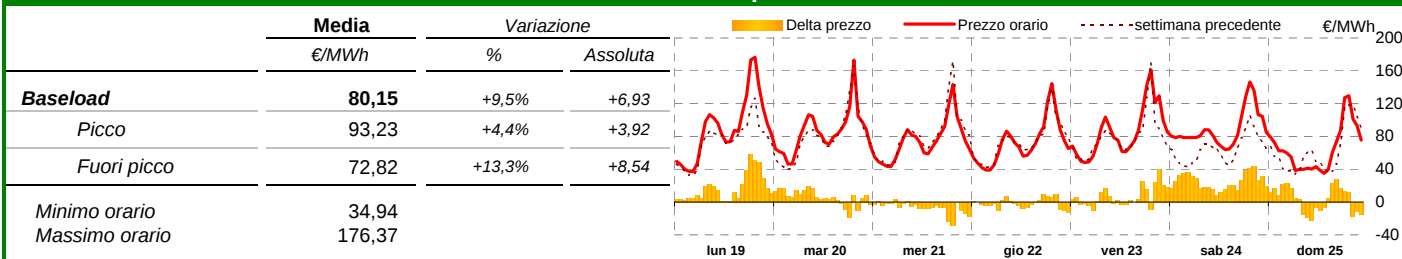
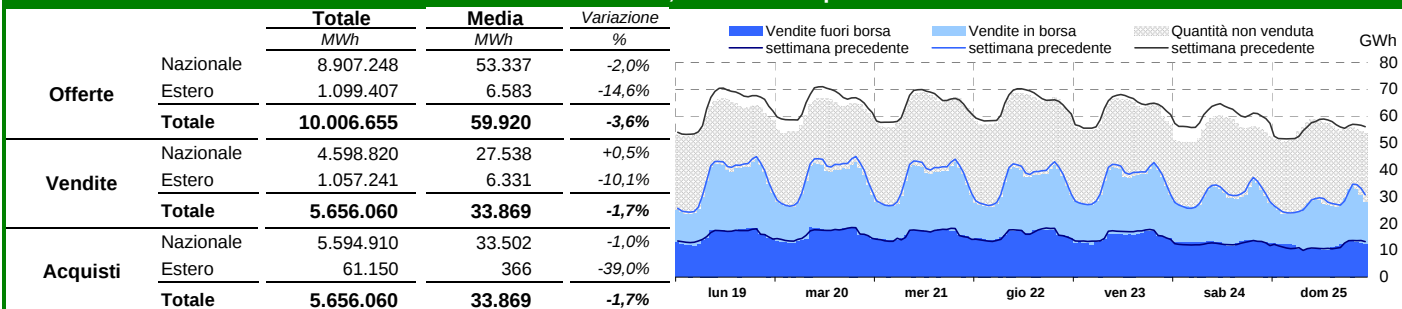


Prezzo di acquisto



Volumi offerti, venduti e acquistati



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	3.159.100	-3,9%	55,9%
Operatori	1.379.520	-3,5%	24,4%
GSE	974.952	-1,7%	17,2%
Zone estere	804.628	-7,1%	14,2%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	2.496.960	+1,2%	44,1%
Zone estere	252.613	-18,5%	4,5%
Zone nazionali	2.244.348	+4,0%	39,7%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.656.060	-1,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.350.594	-6,0%	
OFFERTA TOTALE	10.006.655	-3,6%	

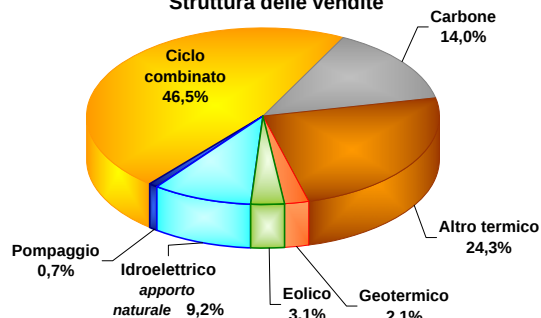
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	3.159.100	-3,9%	55,9%
Acquirente unico	838.298	-0,5%	14,8%
Altri operatori	1.921.923	+3,9%	34,0%
Pompaggi	10.098	-37,5%	0,2%
Zone estere	52.800	-42,6%	0,9%
Saldo programmi PCE	335.981	-31,0%	5,5%
PCE (incluso MTE)	2.496.960	+1,2%	44,1%
Zone estere	8.350	+0,0%	0,1%
Zone nazionali Acquirente Unico	664.656	-4,5%	11,8%
Zone nazionali altri operatori	2.159.935	-4,0%	38,2%
Saldo programmi PCE	-335.981		
VOLUMI ACQUISTATI	5.656.060	-1,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	454.712	-19,7%	
DOMANDA TOTALE	6.110.772	-3,3%	

Volumi venduti per tipologia di impianto

Impianto	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Termoelettrico	3.998.915	23.946	+344	+1,5%
Ciclo combinato	2.138.145	12.803	+286	+2,3%
Carbone	645.230	3.864	+54	+1,4%
Geotermico	97.323	583	+2	+0,3%
Altro termico	1.118.217	6.696	+2	+0,0%
Idroelettrico	456.886	2.736	+105	+4,0%
Apporto naturale	423.405	2.535	+62	+2,5%
Pompaggio	33.481	200	+42	+26,8%
Eolico	143.019	856	-321	-27,2%
Totale Impianti	4.598.820	27.538	+128	+0,5%

Struttura delle vendite



Piattaforma Conti Energia a Termine

Transazioni registrate con consegna/ritiro nella settimana n°12 e programmi

Transazioni registrate				Programmi			
	MWh	Variazione	Struttura		Immissione	Prelievo	
Baseload	1.962.410	+0,3%	30,9%	Richiesti	2.663.032	2.832.941	100,0%
Off Peak	181.147	+20,6%	2,9%	di cui con indicazione di prezzo	986.532	-	-
Peak	220.172	+14,8%	3,5%	Registrati	2.496.960	2.832.941	100,0%
Week-end	1.175	-	0,0%	di cui con indicazione di prezzo	822.841	-	-
Totale Standard	2.364.904	+2,9%	37,2%	Rifiutati	166.072	-	0,0%
Totale Non standard	3.379.267	-3,3%	53,2%	di cui con indicazione di prezzo	163.691	-	-
Contratti bilaterali	5.744.171	-0,8%	90,5%	Saldo programmi	-	335.981	
MTE	605.090	+0,1%	9,5%				
Totale PCE	6.349.261	-0,7%	100,0%				
Posizione netta	3.806.992	-2,3%	60,0%				

Prezzo Zonale di Vendita

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Sicilia		Sardegna	
	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var
Baseload	77,07	+8,7%	77,07	+8,7%	77,07	+8,7%	76,95	+9,2%	95,58	+9,0%	112,37	+22,8%
Picco	90,47	+2,6%	90,47	+2,6%	90,47	+2,6%	90,14	+3,7%	109,58	+4,5%	124,67	+36,6%
Fuori picco	69,56	+13,5%	69,56	+13,5%	69,56	+13,5%	69,56	+13,5%	87,73	+12,3%	105,47	+15,1%
Minimo orario	31,00		31,00		31,00		31,00		37,00		31,00	
Massimo orario	170,00		170,00		170,00		170,00		188,27		300,00	

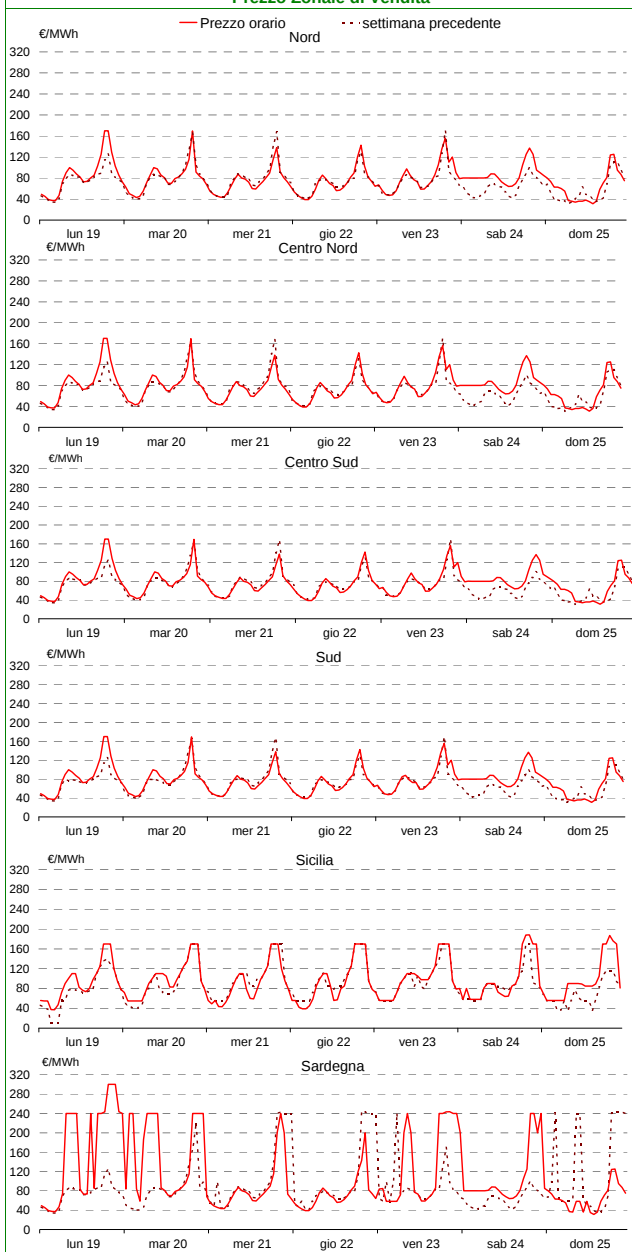
Volumi zionali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerte	Totale	4.252.239	-0,6%	775.792	-1,1%	1.433.196	-1,0%	1.556.982	-6,8%	568.603	-4,3%	320.436	+0,3%
	Media	25.463	-153	4.645	-51	8.582	-86	9.323	-677	3.405	-153	1.919	+6
Vendite	Totale	2.167.819	+2,7%	415.083	+8,6%	579.813	-3,3%	864.814	-4,7%	345.972	-2,9%	225.318	+1,9%
	Media	12.981	+340	2.486	+198	3.472	-118	5.179	-255	2.072	-61	1.349	+25
Acquisti	Totale	2.995.178	+0,0%	612.984	-1,5%	899.167	-1,9%	434.188	-2,1%	364.474	-3,2%	288.919	-3,7%
	Media	17.935	+8	3.671	-56	5.384	-106	2.600	-55	2.182	-72	1.730	-66

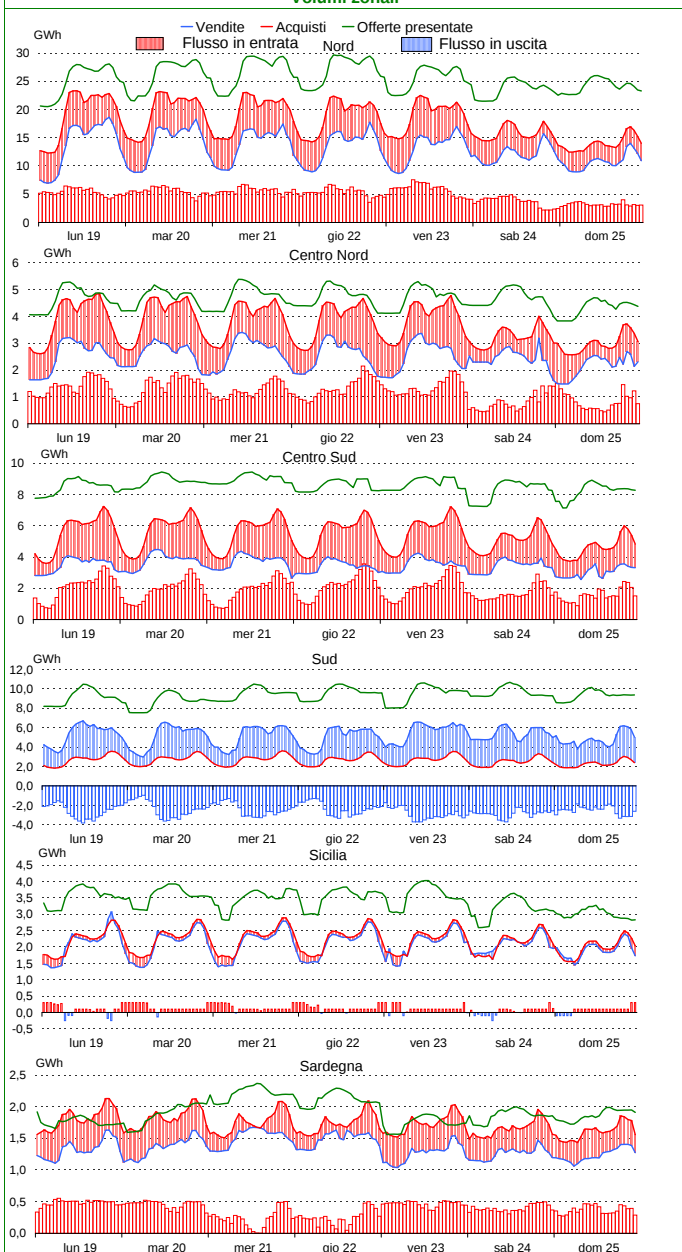
Volumi venduti per tipologia di impianto. Media oraria

Impianto	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Termoelettrico	11.113	+2,6%	2.296	+9,4%	3.031	-0,2%	4.603	-0,8%	1.747	-4,9%	1.156	-0,0%
Ciclo combinato	7.010	+2,2%	1.395	+17,4%	658	+9,6%	1.845	-5,9%	1.341	-1,1%	556	+0,3%
Carbone	1.616	+5,8%	0	-	1.755	-1,0%	0	-	-	-	492	-3,0%
Geotermico	-	-	581	+0,3%	-	-	2	+0,0%	-	-	-	-
Altro termico	2.487	+1,8%	320	-3,0%	619	-7,0%	2.756	+2,9%	406	-15,6%	108	+14,0%
Idroelettrico	1.852	+3,3%	184	-1,2%	304	-3,2%	262	+19,3%	74	+34,5%	60	-6,0%
Apporto naturale	1.750	+2,3%	159	-6,2%	304	-0,5%	262	+19,3%	37	+1,5%	23	-24,2%
Pompaggio	102	+25,2%	25,27	+49,9%	0	-100,0%	-	-	37	+100,9%	36	+11,0%
Eolico	16	-8,3%	6	+52,7%	137	-42,4%	313	-45,3%	251	+4,2%	133	+27,8%
Totale Impianti	12.981	+2,7%	2.486	+8,6%	3.472	-3,3%	5.179	-4,7%	2.072	-2,9%	1.349	+1,9%

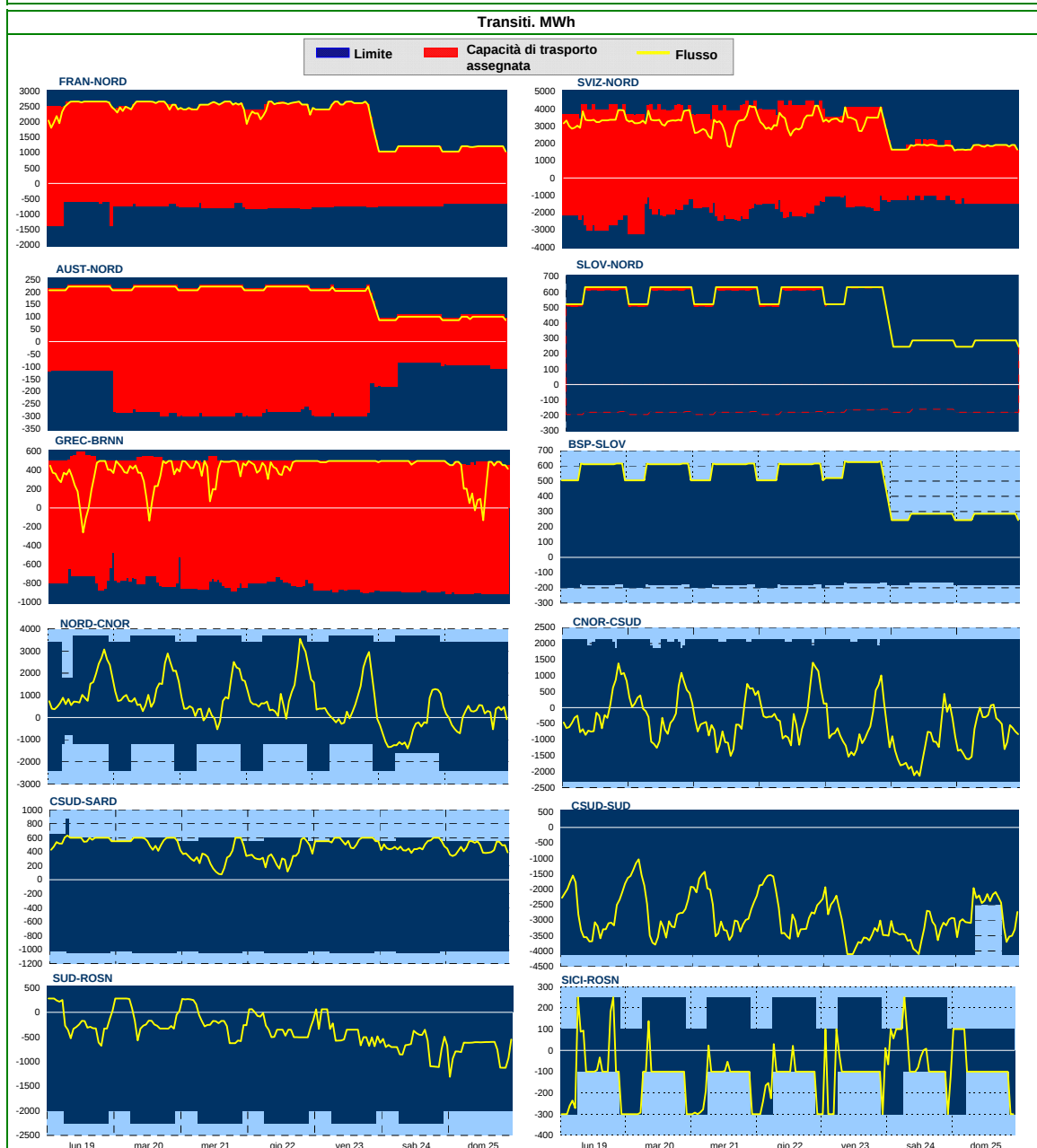
Prezzo Zonale di Vendita



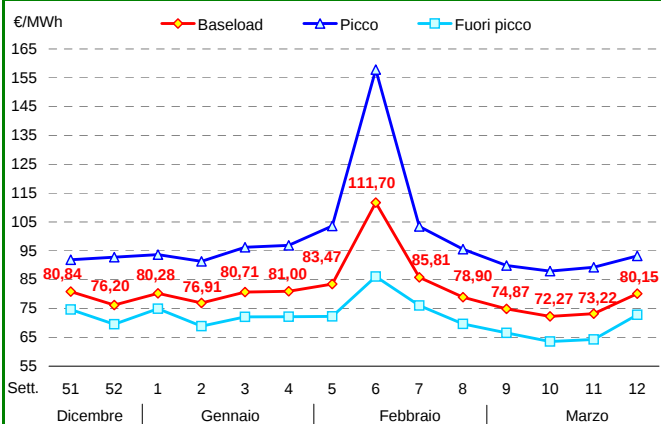
Volumi zionali



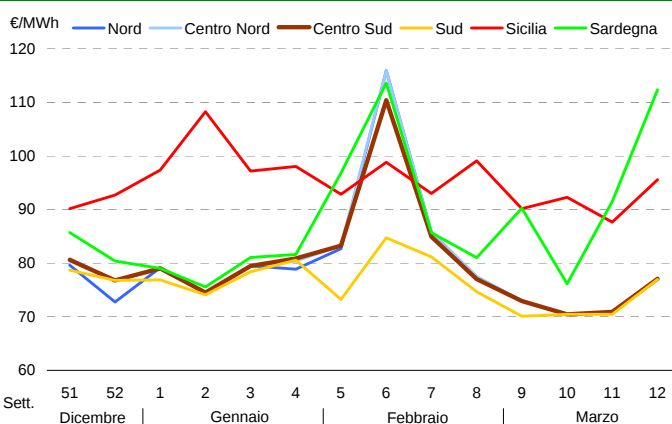
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
Transiti Esteri		Sett. n° 12	Sett. n° 11	Sett. n° 12	Sett. n° 11	Sett. n° 12	Sett. n° 11	Sett. n° 12	Sett. n° 11	Sett. n° 12	Sett. n° 11
Francia - Nord	FRAN-NORD	-	-	100,0%	100,0%	2.152	2.568	2.117	2.477	98,4%	96,5%
	NORD-FRAN	-	-	-	-	750	1.340	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	-	-	100,0%	100,0%	3.372	4.060	2.848	3.193	84,5%	78,6%
	NORD-SVIZ	-	-	-	-	1.795	2.650	-	-	-	-
Austria - Nord	AUST-NORD	-	-	100,0%	92,9%	189	222	180	214	95,2%	96,5%
	NORD-AUST	-	-	-	-	211	226	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	-	-	100,0%	100,0%	500	584	500	581	100,0%	99,4%
	NORD-SLOV	-	-	-	-	179	184	-	-	-	-
Grecia - Brindisi	GREC-BRNN	-	-	95,8%	64,9%	503	501	427	281	81,3%	36,4%
	BRNN-GREC	-	-	4,2%	35,1%	829	723	100	247	0,5%	12,0%
		Rendita		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza Saturazioni	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		% di ore	
Transiti Nazionali		Sett. n° 12	Sett. n° 11	Sett. n° 12	Sett. n° 11	Sett. n° 12	Sett. n° 11	Sett. n° 12	Sett. n° 11	Sett. n° 12	Sett. n° 11
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	-	-	77,8%	93,5%	3.529	3.364	1.040	1.250	-	-
	CNOR-NORD	-	-	22,2%	6,5%	1.734	1.612	539	87	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	-	-	24,0%	35,1%	2.124	2.052	552	562	-	-
	CSUD-CNOR	-	-	76,0%	64,9%	2.300	2.250	824	729	-	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	CORS-CNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	-	-	100,0%	100,0%	50	50	50	50	100,0%	100,0%
	CORS-SARD	-	-	-	-	50	50	-	-	-	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	-	-	100,0%	100,0%	100	100	35	54	-	-
	COAC-SARD	-	-	-	-	80	80	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	3.455	2.452	100,0%	100,0%	584	776	466	576	32,9%	20,8%
	SARD-CSUD	-	-	-	-	1.037	1.037	-	-	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	83	312	100,0%	100,0%	10.000	10.000	-	-	-	-
	SUD-CSUD	-	-	-	-	4.004	3.912	2.873	2.753	2,4%	8,9%
Foggia - Sud	SUD-FOGN	164	222	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
	FOGN-SUD	-	-	81,4%	91,7%	1.904	1.886	510	764	6,0%	7,1%
Sud - Rossano	SUD-ROSN	-	-	16,8%	31,0%	10.000	10.000	186	135	-	-
	ROSN-SUD	-	-	83,2%	69,0%	2.144	2.143	484	464	-	-
Sicilia - Rossano	SICI-ROSN	429	409	15,6%	13,1%	186	186	99	98	8,4%	3,0%
	ROSN-SICI	-	-	84,4%	86,9%	166	167	150	155	71,9%	78,6%
Priolo - Sicilia	SICI-PRGP	-	-	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
	PRGP-SICI	-	-	100,0%	100,0%	794	713	235	190	-	-
Sud - Brindisi	SUD-BRNN	-	9	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
	BRNN-SUD	-	-	100,0%	100,0%	5.044	5.076	3.294	2.820	0,6%	0,6%
Market Coupling		Sett. n° 12	Sett. n° 11	Sett. n° 12	Sett. n° 11	Sett. n° 12	Sett. n° 11	Sett. n° 12	Sett. n° 11	Sett. n° 12	Sett. n° 11
BSP - Slovenia	SLOV-BSP	-	-	-	-	179	184	-	-	-	-
BSP - Slovenia	BSP-SLOV	2.717	1.778	100,0%	100,0%	490	567	490	564	100,0%	92,3%



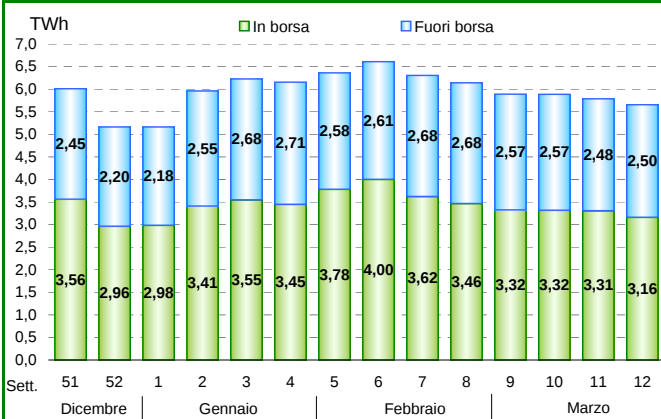
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



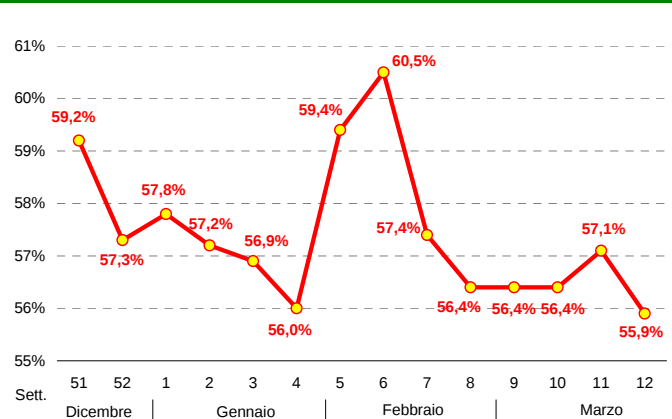
MGP - Prezzo di vendita



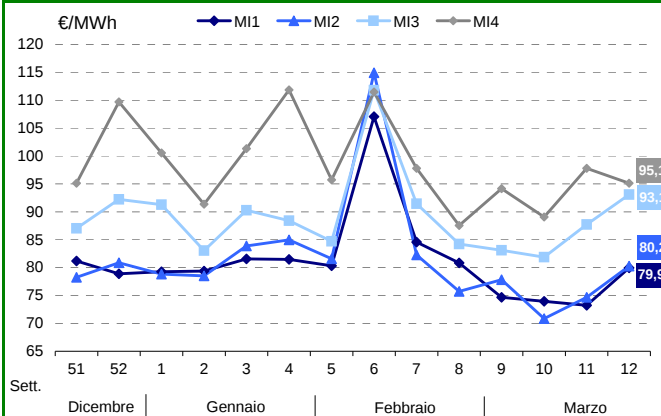
MGP - Volumi



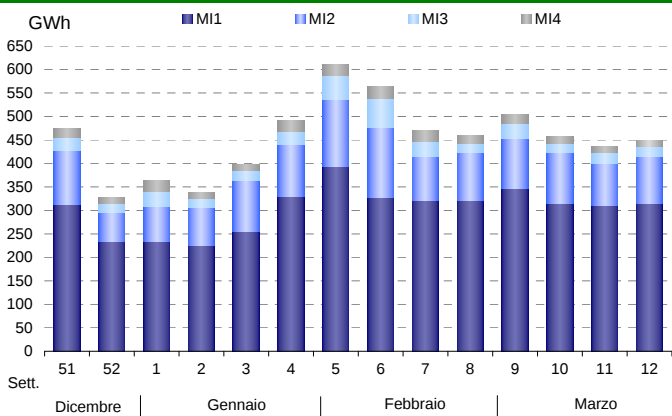
MGP - Liquidità



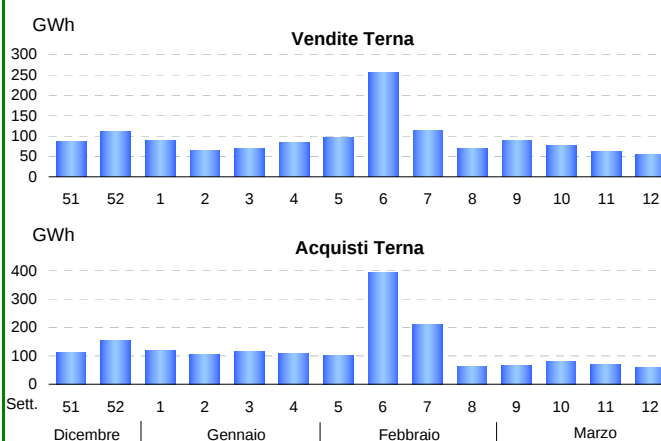
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



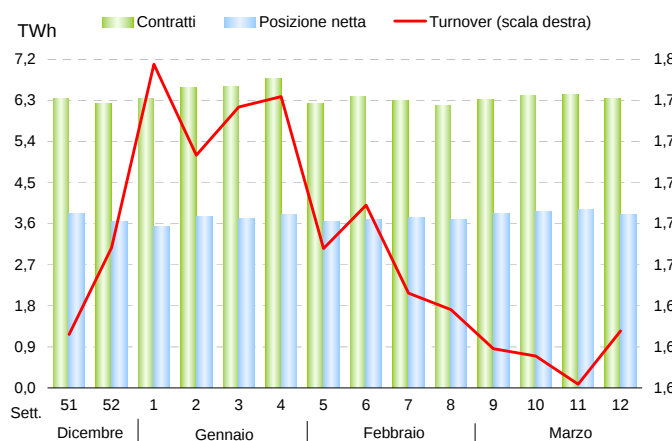
MI - Volumi



Mercato dei servizi di Dispacciamento (MSD) ex ante



Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE)

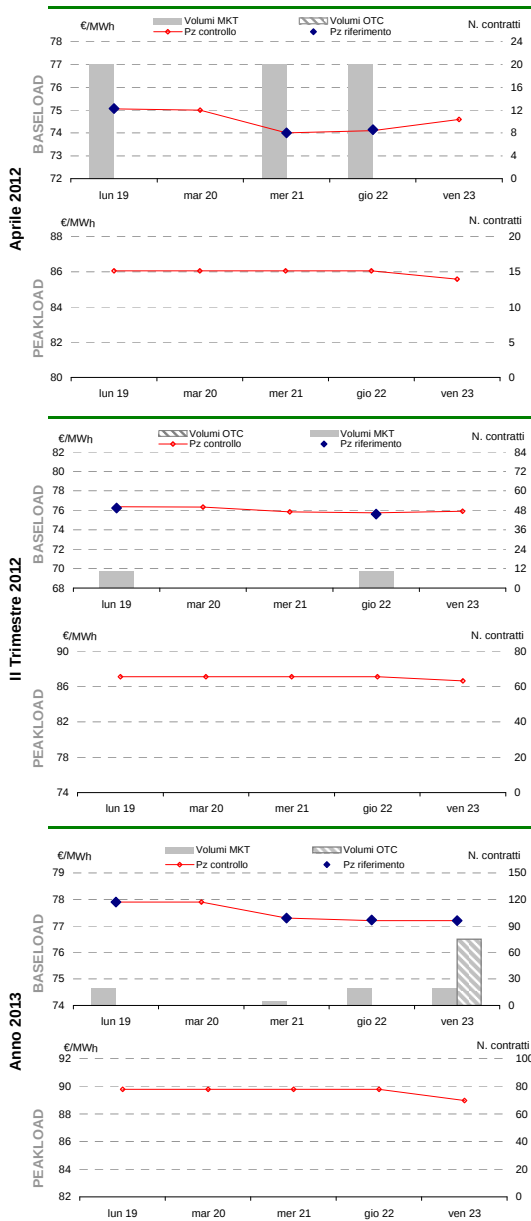


Prezzi e volumi

	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi mercato	Volumi OTC	Volumi TOTALI	Posizioni aperte
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	variazioni %	N.	MW	MW	MW
Prodotti Baseload								
Aprile 2012	74,00	75,10	74,60	-0,5%	6	60	-	200,0%
Maggio 2012	76,50	76,50	76,50	-0,6%	1	20	-	-
Giugno 2012	76,60	76,60	76,60	-0,5%	1	20	-	-60,0%
II Trimestre 2012	75,60	76,25	75,91	-0,6%	2	20	-	-55,6%
III Trimestre 2012	79,95	81,50	80,00	-0,8%	6	50	-	-41,2%
IV Trimestre 2012	82,10	83,00	82,40	-0,7%	3	45	-	800,0%
I Trimestre 2013	-	-	80,50	0,0%	-	-	-	-
Anno 2013	77,20	77,90	77,20	-0,9%	11	65	75	27,3%
Totale					30	280	75	355
Prodotti Peakload								
Aprile 2012	-	-	85,59	-0,5%	-	-	-	964
Maggio 2012	-	-	87,00	-0,7%	-	-	-	959
Giugno 2012	-	-	87,22	-0,5%	-	-	-	964
II Trimestre 2012	-	-	86,62	-0,6%	-	-	-	1.254
III Trimestre 2012	-	-	91,93	-0,8%	-	-	-	1.029
IV Trimestre 2012	-	-	98,41	-0,7%	-	-	-	959
I Trimestre 2013	-	-	99,47	0,0%	-	-	-	-
Anno 2013	-	-	88,96	-0,9%	-	-	-	-
Totale								3.290.808
TOTALE					30	280	75	355
								35.037.708

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

Evoluzione settimanale



Storico

