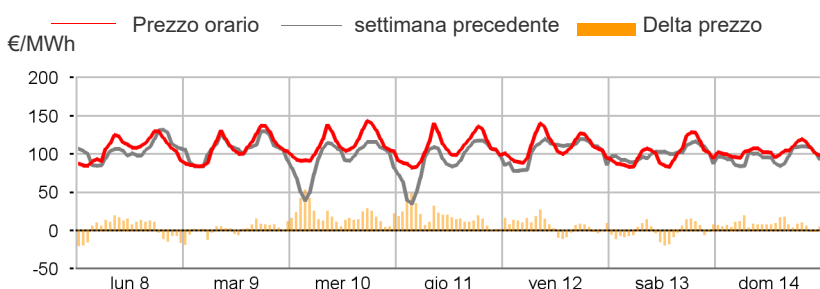


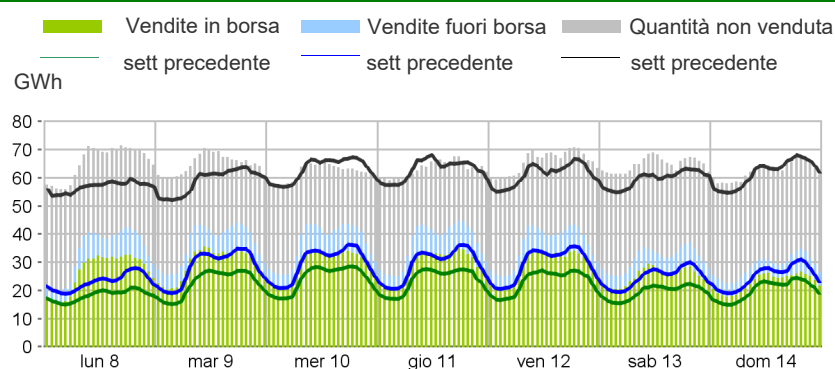
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	107,50	7,48	7,5%
Picco	119,76	9,81	8,9%
Fuori Picco	100,68	4,65	4,8%
Minimo orario	82,38		
Massimo orario	143,79		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	9.387.897	55.880	+2,6%
Estero	1.334.918	7.946	+24,2%
Totale	10.722.814	63.826	+4,9%
Vendite			
Nazionale	4.378.539	26.063	+25,5%
Estero	1.308.018	7.786	+22,2%
Totale	5.686.557	33.849	+24,7%
Acquisti			
Nazionale	5.587.864	33.261	+25,8%
Estero	98.694	587	-16,0%
Totale	5.686.557	33.849	+24,7%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.534.121	+24,4%	79,7%
Operatori	2.940.748	+26,8%	51,7%
GSE	318.841	+10,6%	5,6%
Zone estere	1.274.531	+22,9%	22,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.152.436	+25,9%	20,3%
Zone estere	33.487	-1,2%	0,6%
Zone nazionali	1.118.949	+26,9%	19,7%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.686.557	+24,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	5.036.257	-11,1%	
OFFERTA TOTALE	10.722.814	+4,9%	

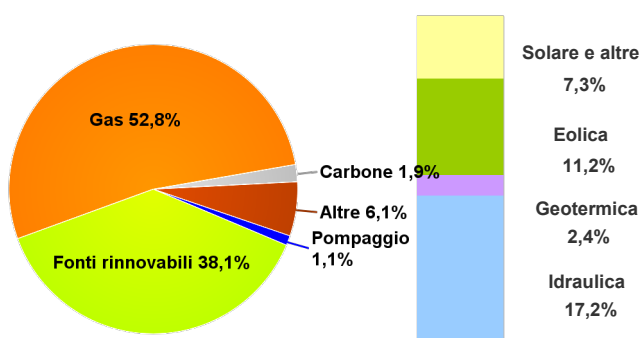
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.534.121	+24,4%	79,7%
Acquirente Unico	419.157	+6,9%	7,4%
Altri operatori	3.447.941	+32,0%	60,6%
Pompaggi	1.308	-47,3%	0,0%
Zone estere	98.645	-16,0%	1,7%
Saldo programmi PCE	567.070	+8,9%	10,0%
PCE (incluso MTE)	1.152.436	+25,9%	20,3%
Zone estere	49	-	0,0%
Zone nazionali AU	-	-	-
Zone nazionali altri operatori	1.719.458	+19,7%	30,2%
Saldo programmi PCE	-567.070	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	5.686.557	+24,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	226.276	+57,5%	
DOMANDA TOTALE	5.912.834	+25,7%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.661.823	15.844	+4.972	+45,7%
Gas	2.312.279	13.764	+4.665	+51,3%
Carbone	84.529	503	+118	+30,5%
Altre	265.015	1.577	+189	+13,6%
Rinnovabili	1.669.159	9.935	+197	+2,0%
Idrraulica	754.090	4.489	+807	+21,9%
Geotermica	103.704	617	-11	-1,7%
Eolica	491.489	2.926	-798	-21,4%
Solare e altre	319.877	1.904	+198	+11,6%
Pompaggio	47.557	283	+123	+76,7%
Totale	4.378.539	26.063	+5.291	+25,5%

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	107,47	+7,3%	107,47	+7,3%	107,56	+7,4%	107,49	+8,3%	107,36	+8,2%	107,37	+8,2%	107,56	+7,4%
<i>Picco</i>	119,92	+8,6%	119,92	+8,6%	119,60	+8,3%	119,38	+11,3%	119,03	+11,1%	119,03	+11,1%	119,60	+8,3%
<i>Fuori Picco</i>	100,56	+4,7%	100,56	+4,7%	100,88	+5,0%	100,88	+5,0%	100,88	+5,0%	100,89	+5,1%	100,88	+5,0%
<i>Minimo</i>	82,38		82,38		82,38		82,38		82,38		82,38		82,38	
<i>Massimo</i>	143,79		143,79		143,79		143,79		143,79		143,79		143,79	

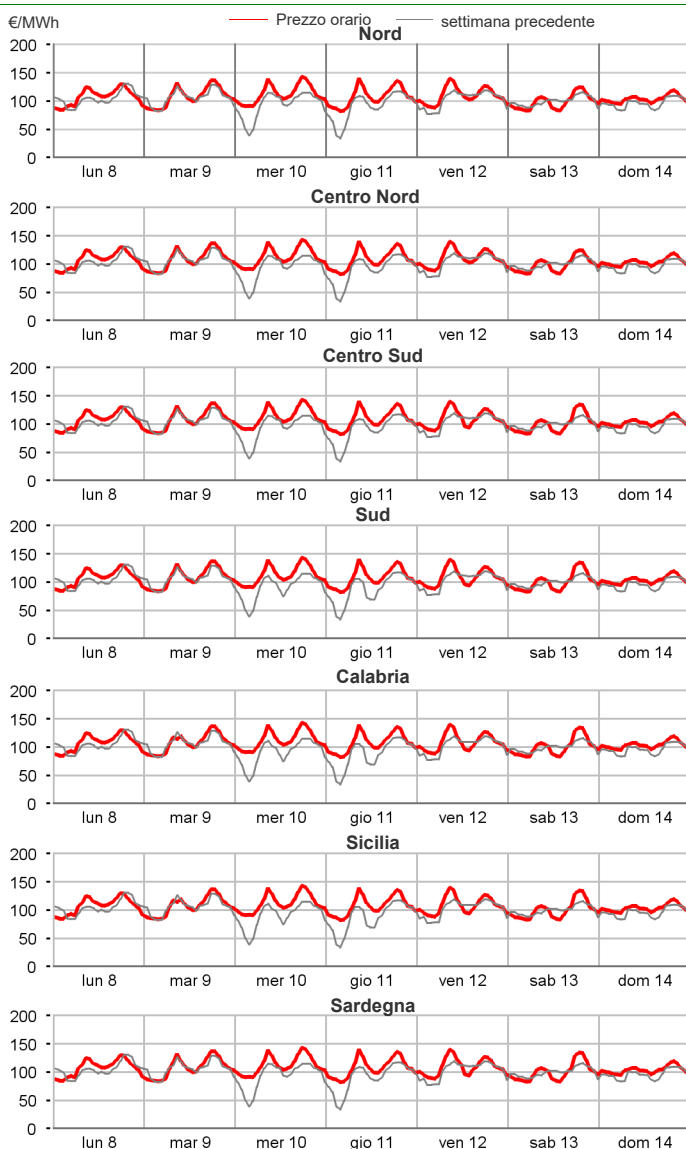
Volumi zionali

		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	4.743.912	+4,5%	370.369	+6,6%	1.559.005	+8,7%	1.264.999	-2,5%	592.106	-0,9%	567.440	-11,5%	290.066	-0,7%
	Media	28.238	+1.214	2.205	+136	9.280	+741	7.530	-191	3.524	-33	3.378	-439	1.727	-13
Vendite	Totale	2.248.106	+41,3%	303.837	+19,4%	485.182	+53,3%	560.802	+10,9%	291.872	-0,9%	254.593	-11,5%	234.147	-2,4%
	Media	13.382	+3.915	1.809	+293	2.888	+1.005	3.338	+327	1.737	-16	1.515	-197	1.394	-35
Acquisti	Totale	3.174.488	+34,7%	483.291	+21,2%	998.537	+18,3%	341.650	+14,4%	109.755	+7,2%	316.257	+8,6%	163.886	+9,0%
	Media	18.896	+4.867	2.877	+503	5.944	+917	2.034	+255	653	+44	1.882	+149	976	+80

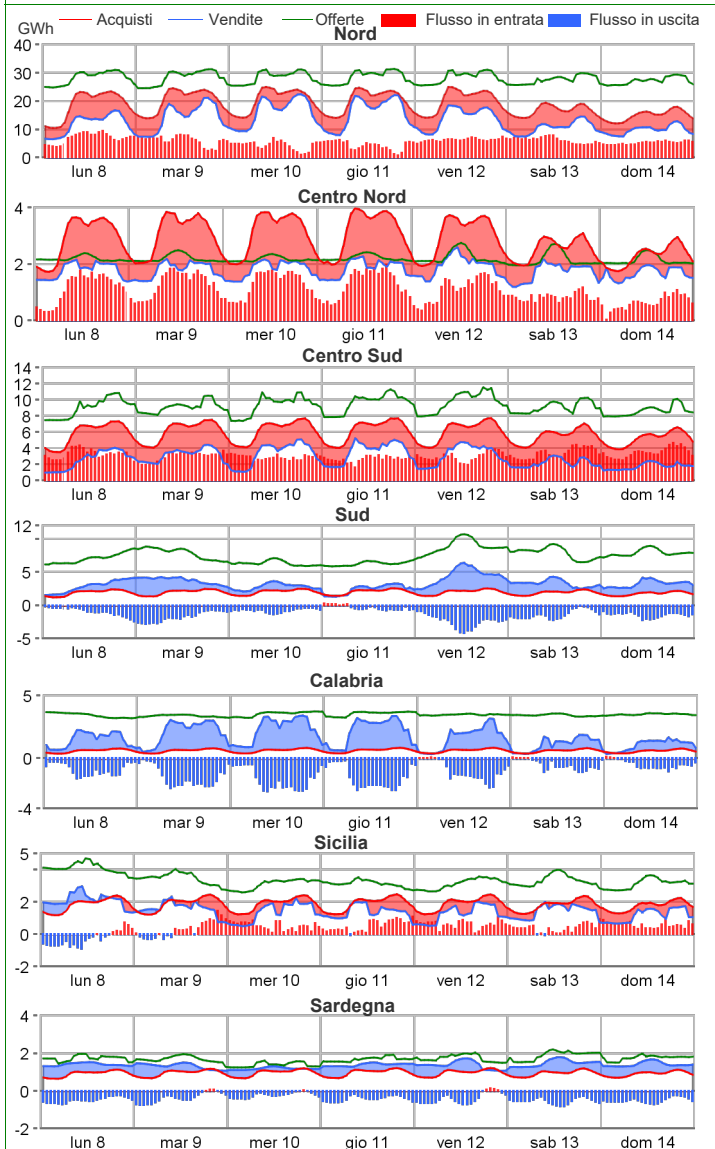
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	8.795	55,9%	777	38,5%	1.432	150,2%	1.573	55,6%	1.340	6,5%	846	0,1%	1.081	10,1%
Gas	7.869	62,7%	723	38,5%	1.249	204,0%	1.355	65,1%	1.262	7,4%	814	-0,2%	491	-4,8%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	503	30,5%
Altre	926	15,0%	54	38,0%	183	13,3%	218	14,2%	78	-5,3%	31	9,5%	87	7,3%
Rinnovabili	4.409	18,3%	1.031	8,1%	1.350	8,2%	1.766	-11,7%	397	-19,8%	670	-22,8%	313	-30,0%
Idraulica	3.157	21,2%	236	37,7%	555	38,7%	302	3,9%	106	53,0%	99	-11,9%	34	-0,6%
Geotermica	-	-	617	-1,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	49	29,1%	39	-20,6%	592	-13,6%	1.292	-16,2%	252	-35,5%	487	-27,0%	214	-39,1%
Solare e altre	1.202	10,9%	139	32,1%	203	24,9%	172	2,0%	39	12,3%	84	-5,3%	65	5,3%
Pompaggio	177	82,9%	-	-	106	67,2%	-	-	-	-	-	-	0	98,2%
Totale	13.382	41,3%	1.809	19,4%	2.888	53,3%	3.338	10,9%	1.737	-0,9%	1.515	-11,5%	1.394	-2,4%

Prezzo zonale di vendita

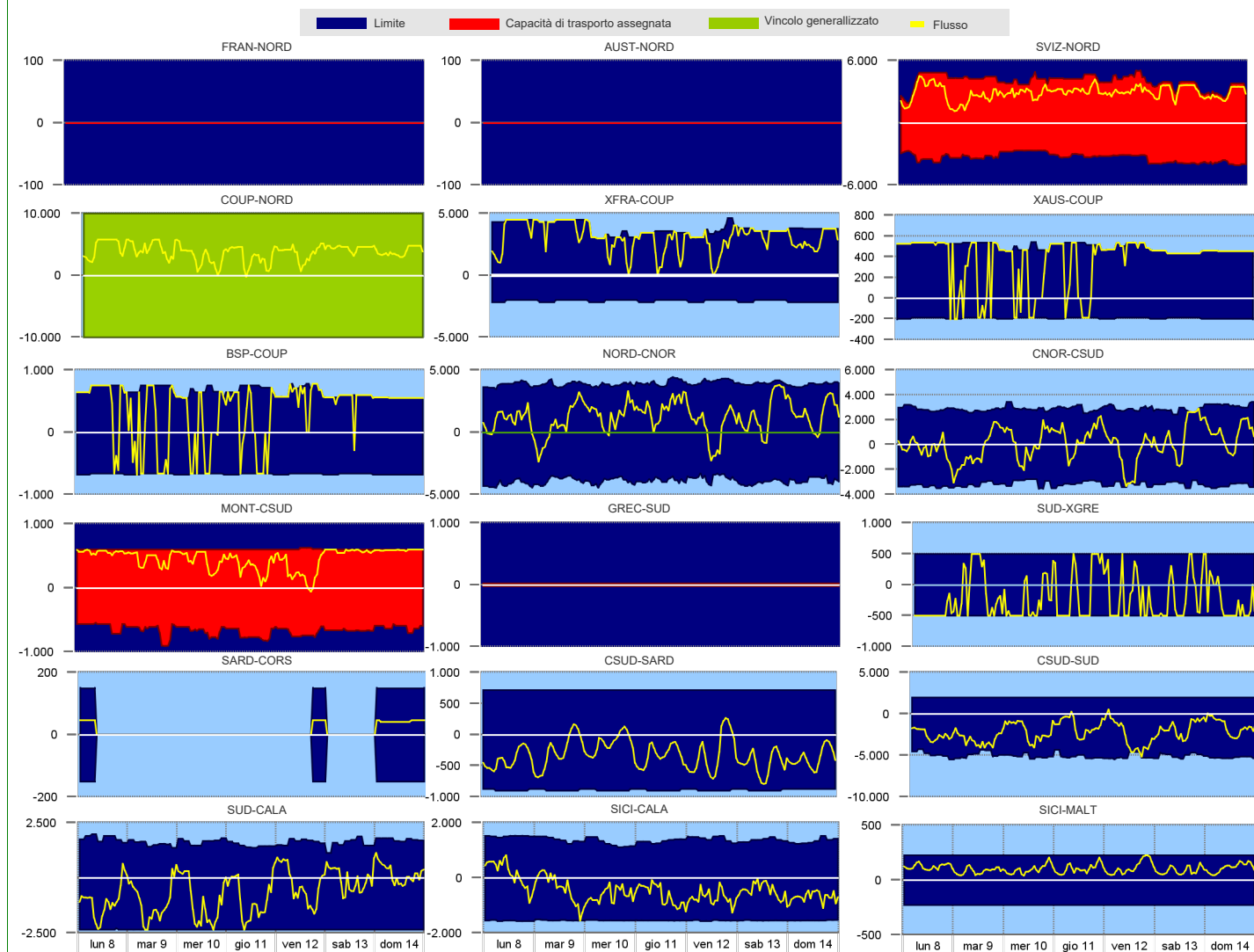


Volumi zionali



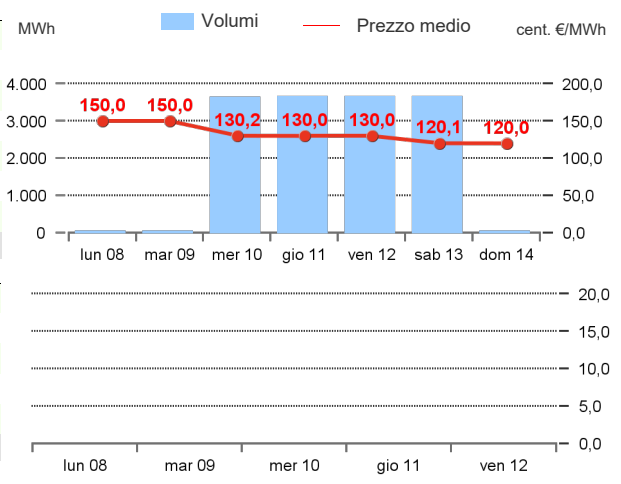
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 2	Sett. n° 1	Sett. n° 2	Sett. n° 1	Sett. n° 2	Sett. n° 1	Sett. n° 2	Sett. n° 1	Sett. n° 2	Sett. n° 1
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	100,0%	100,0%	4.006	2.461	2.920	2.101	72,9%	85,4%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	1,8%	-	662	643	27	-	0,1%	-
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	98,2%	100,0%	601	600	475	574	77,7%	95,6%
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	-	-	83,3%	57,7%	3.924	3.661	1.651	1.074	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	152	-	57,1%	31,5%	2.924	2.746	1.064	728	2,4%	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	-	42,9%	68,5%	3.187	3.307	1.117	1.072	1,2%	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	-	-	76,8%	-	73	150	46	-	-	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	23,2%	100,0%	150	150	45	47	76,8%	-
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD SUD-SARD	-	-	100,0%	100,0%	110	110	82	67	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	60	601	9,5%	4,2%	720	658	127	74	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	49	22	90,5%	95,8%	887	887	373	441	-	-
Sicilia-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	49	22	2,4%	-	2.932	2.949	214	-	-	-
Sicilia - Malta	SICI-CALA CALA-SICI	2	-	97,6%	100,0%	5.047	4.733	2.191	2.654	1,8%	8,9%
	SUD-CALA CALA-SUD	49	22	32,7%	9,5%	1.633	1.763	402	161	-	-
	SICI-CALA CALA-SICI	2	-	67,3%	90,5%	2.350	2.314	1.106	1.119	1,8%	3,0%
	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	13,7%	35,1%	1.382	1.510	363	354	-	-
	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	86,3%	64,9%	1.545	1.540	604	417	0,6%	-
	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	100,0%	100,0%	225	225	105	126	1,2%	11,9%
	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	0,6%	-	10.000	10.000	174	-	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	99,4%	100,0%	10.000	10.000	3.851	2.816	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	2,066	2.097	3.800	4.080	3.132	2.948	56,0%	19,6%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	18,5%	57,7%	669	672	532	576	12,5%	37,5%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	75,0%	31,0%	659	634	612	470	65,5%	14,3%
	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	11,9%	45,8%	191	194	179	187	10,7%	42,9%
	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	83,3%	37,5%	497	490	471	376	75,6%	20,8%
	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	28,0%	3,0%	500	500	306	60	9,5%	-
	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	72,0%	97,0%	500	500	421	438	46,4%	72,0%

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)

Prodotti	Prezzo			Volumi		Posizioni aperte		Differenziale unitario di prezzo						
	minimo	massimo	medio	MW	MWh	MW	MWh							
	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh					MWh						
Baseload														
lunedì 8	150,0	150,0	150,0	1	24	1	24							
martedì 9	150,0	150,0	150,0	1	24	1	24							
mercoledì 10	130,0	160,0	130,2	151	3.624	151	3.624							
giovedì 11	130,0	130,0	130,0	152	3.648	152	3.648							
venerdì 12	130,0	130,0	130,0	152	3.648	152	3.648							
sabato 13	120,0	130,0	120,1	152	3.648	152	3.648							
domenica 14	120,0	120,0	120,0	1	24	1	24							
Settimana	120,0	160,0	132,9	610	14.640									
Peakload														
lunedì 8	-	-	-	-	-	-	-							
martedì 9	-	-	-	-	-	-	-							
mercoledì 10	-	-	-	-	-	-	-							
giovedì 11	-	-	-	-	-	-	-							
venerdì 12	-	-	-	-	-	-	-							
Settimana														
TOTALE				610	14.640									



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

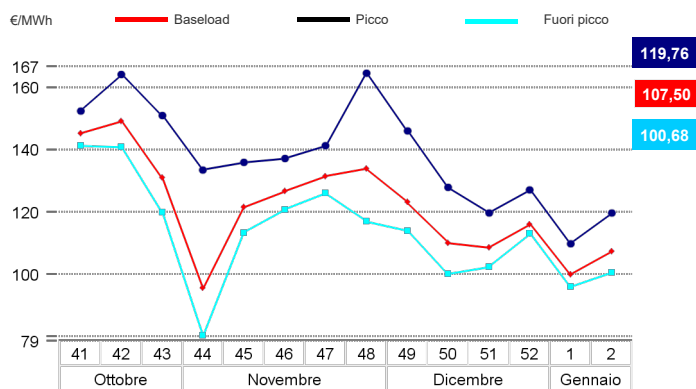
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi		Volumi		Posizione aperta*			
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Febbraio 2024	-	-	105,62	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	8	5.568
Marzo 2024	-	-	98,52	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	8	5.944
Aprile 2024	-	-	92,28	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2024	-	-	92,28	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	10.920
III Trimestre 2024	-	-	99,79	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	11.040
IV Trimestre 2024	-	-	110,05	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	11.045
I Trimestre 2025	-	-	115,50	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	94,05	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													44.517
Prodotti peakload													
Febbraio 2024	-	-	117,44	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Marzo 2024	-	-	105,93	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Aprile 2024	-	-	92,97	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2024	-	-	95,51	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	1.560
III Trimestre 2024	-	-	105,11	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	1.584
IV Trimestre 2024	-	-	125,52	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	1.584
I Trimestre 2025	-	-	127,88	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	101,34	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													5.736
TOTALE													50.253

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

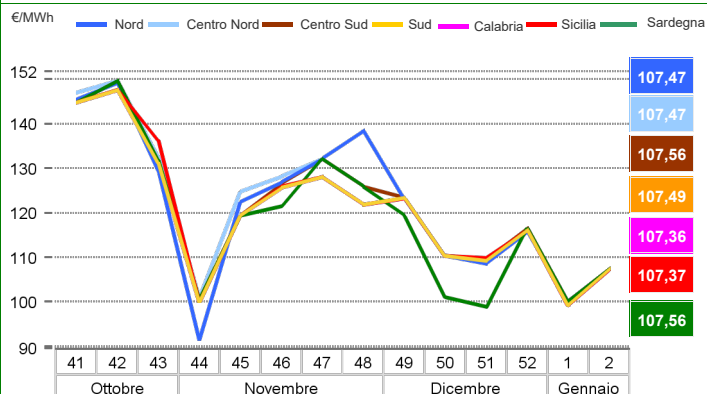
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate				Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	493.188	-24,7%	12,6%	Richiesti	1.464.236	+8,4%	1.719.559	+19,7%
Peak	990	0,0%	0,0%	Rifutati	311.800	-28,3%	52	+8.580,5%
Off Peak	810	0,0%	0,0%	Registrati	1.152.436	+25,9%	1.719.507	+19,7%
Non Standard	3.413.437	10,8%	87,0%	Sbilanciamenti a programma	1.347.434	-5,5%	780.363	-13,8%
Contratti bilaterali	3.908.426	4,5%	99,6%	Saldo programmi			567.070	
MTE	1.464	0,0%	0,0%					
MPEG	14.640	20.233,3%	0,4%					
Totale PCE	3.924.530	4,9%	100,0%					
Posizione netta	2.499.870	+6,7%	+63,7%					

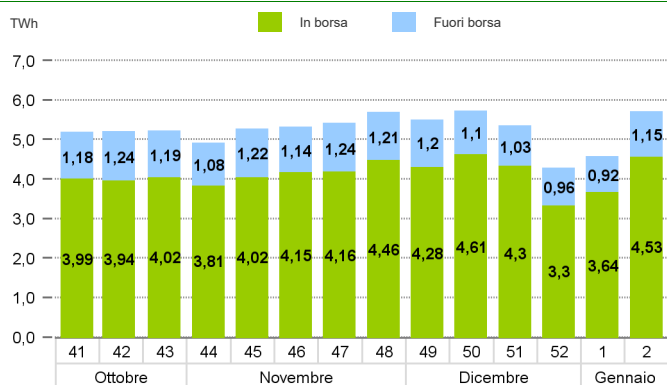
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



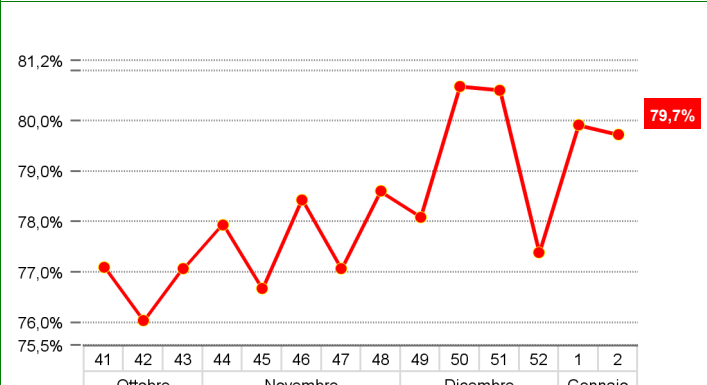
MGP - Prezzo di vendita



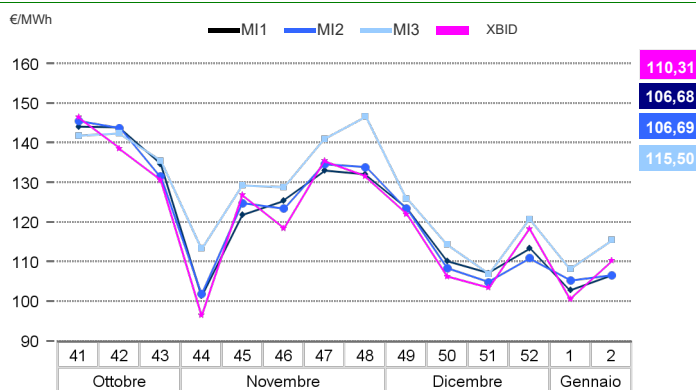
MGP - Volumi



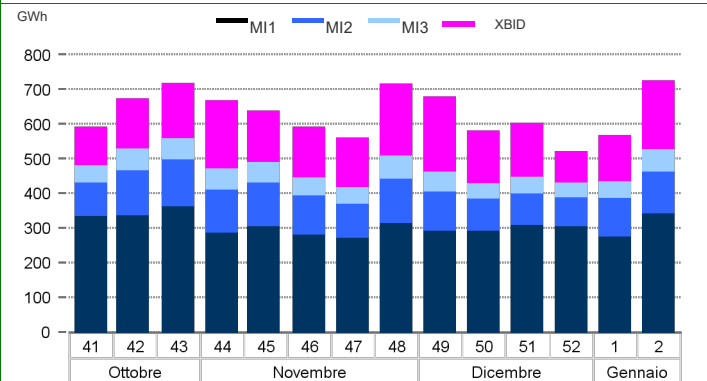
MGP - Liquidità



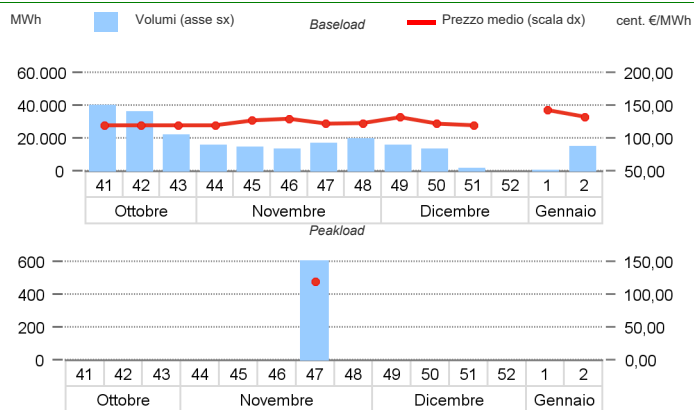
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

