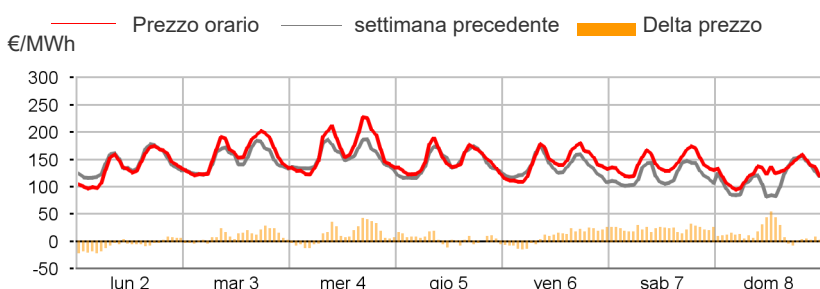


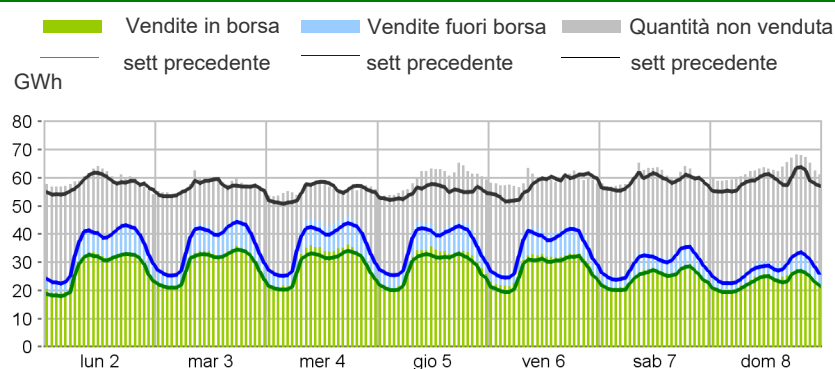
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	147,07	8,90	6,4%
Picco	169,43	10,20	6,4%
Fuori Picco	134,65	8,19	6,5%
Minimo orario	95,00		
Massimo orario	228,08		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	8.675.522	51.640	+2,7%
Estero	1.229.131	7.316	+6,5%
Totale	9.904.653	58.956	+3,2%
Vendite			
Nazionale	4.592.158	27.334	+0,9%
Estero	1.205.320	7.175	+6,9%
Totale	5.797.478	34.509	+2,1%
Acquisti			
Nazionale	5.644.640	33.599	+1,7%
Estero	152.839	910	+18,0%
Totale	5.797.478	34.509	+2,1%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.600.765	+1,5%	79,4%
Operatori	3.128.302	+0,5%	54,0%
GSE	307.276	-7,8%	5,3%
Zone estere	1.165.187	+7,3%	20,1%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.196.714	+4,4%	20,6%
Zone estere	40.133	-3,8%	0,7%
Zone nazionali	1.156.581	+4,8%	19,9%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.797.478	+2,1%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.107.175	+4,7%	
OFFERTA TOTALE	9.904.653	+3,2%	

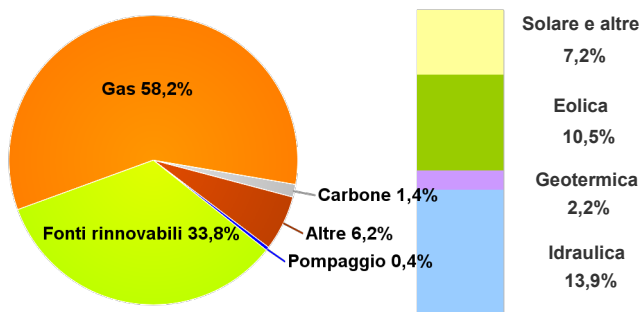
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.600.765	+1,5%	79,4%
Acquirente Unico	175.692	+12,6%	3,0%
Altri operatori	3.514.425	-2,1%	60,6%
Pompaggi	19.108	2,6%	0,3%
Zone estere	152.594	17,8%	2,6%
Saldo programmi PCE	738.947	+15,8%	12,7%
PCE (incluso MTE)	1.196.714	+4,4%	20,6%
Zone estere	245	-	0,0%
Zone nazionali AU	-	-	-
Zone nazionali altri operatori	1.935.415	+8,5%	33,4%
Saldo programmi PCE	-738.947	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	5.797.478	+2,1%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	271.611	+6,9%	
DOMANDA TOTALE	6.069.089	+2,3%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	3.021.772	17.987	+860	+5,0%
Gas	2.672.697	15.909	+796	+5,3%
Carbone	65.807	392	+26	+7,1%
Altre	283.267	1.686	+38	+2,3%
Rinnovabili	1.552.338	9.240	-614	-6,2%
Idrraulica	637.492	3.795	-302	-7,4%
Geotermica	99.141	590	+2	+0,3%
Eolica	483.523	2.878	-142	-4,7%
Solare e altre	332.181	1.977	-173	-8,0%
Pompaggio	18.049	107	+1	+0,7%
Totale	4.592.158	27.334	+247	+0,9%

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	147,11	+6,0%	147,41	+6,2%	147,38	+7,9%	147,37	+7,9%	145,46	+6,6%	145,56	+5,7%	145,63	+6,6%
<i>Picco</i>	169,77	+5,5%	170,12	+5,7%	170,01	+9,8%	170,01	+9,8%	164,89	+6,7%	164,89	+4,6%	165,13	+6,7%
<i>Fuori Picco</i>	134,52	+6,4%	134,79	+6,6%	134,80	+6,6%	134,80	+6,6%	134,67	+6,5%	134,82	+6,4%	134,80	+6,6%
<i>Minimo</i>	95,00		95,00		95,00		95,00		95,00		95,00		0,00	
<i>Massimo</i>	229,80		229,80		229,80		229,80		225,87		225,87		229,80	

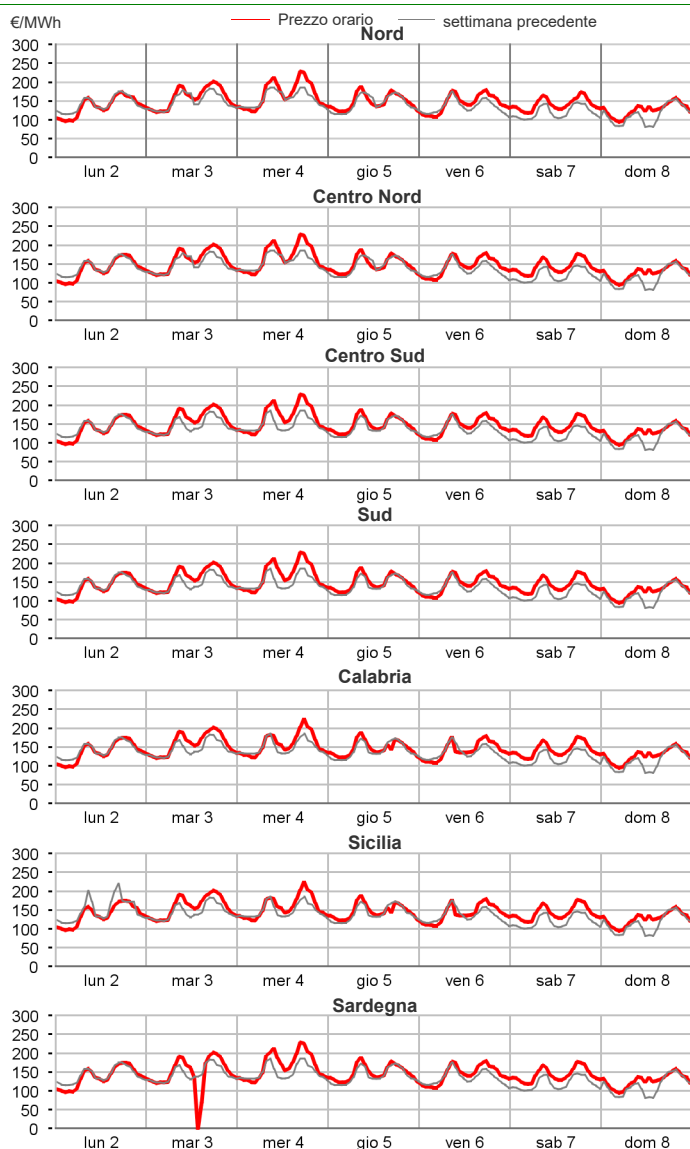
Volumi zionali

		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	4.495.496	+6,1%	290.259	+2,0%	1.434.433	+1,6%	1.007.318	-13,9%	582.968	-2,9%	554.895	+17,1%	310.155	+14,8%
	Media	26.759	+1.544	1.728	+33	8.538	+133	5.996	-966	3.470	-104	3.303	+482	1.846	+238
Vendite	Totale	2.467.184	+2,4%	253.472	-0,8%	548.838	-3,8%	542.130	-11,3%	307.351	-4,0%	246.635	+25,6%	226.548	+19,9%
	Media	14.686	+350	1.509	-12	3.267	-129	3.227	-411	1.829	-75	1.468	+300	1.349	+224
Acquisti	Totale	3.242.923	+0,6%	485.984	+1,9%	1.013.347	+4,3%	336.918	+0,7%	106.794	+3,4%	306.256	+4,5%	152.417	+4,9%
	Media	19.303	+113	2.893	+53	6.032	+247	2.005	+14	636	+21	1.823	+78	907	+43

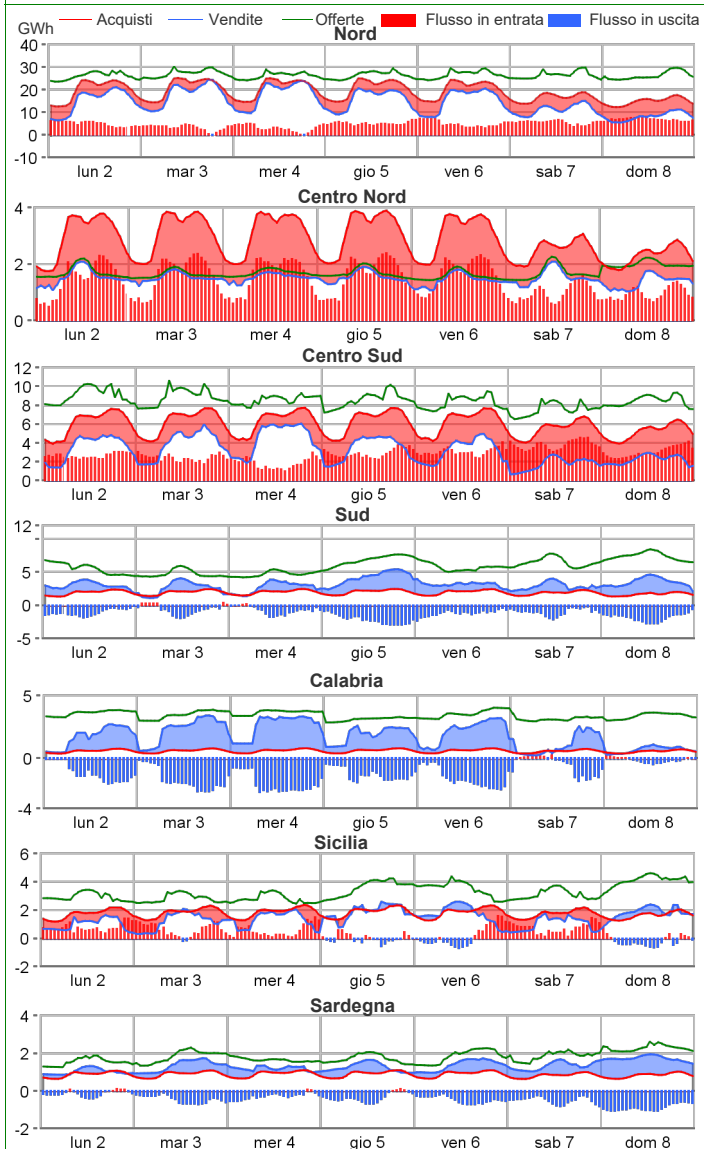
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	10.670	5,2%	616	9,3%	1.994	4,0%	1.714	1,8%	1.528	-4,0%	609	53,6%	855	2,8%
Gas	9.796	5,6%	570	12,4%	1.715	3,4%	1.446	0,9%	1.391	-5,6%	593	62,6%	398	-0,5%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	392	7,1%
Altre	874	1,0%	46	-18,9%	279	7,5%	268	7,1%	137	16,5%	16	-49,2%	65	-1,1%
Rinnovabili	3.923	-4,3%	892	-6,7%	1.258	-14,3%	1.513	-22,6%	302	-3,9%	859	11,3%	494	68,3%
Idraulica	2.734	-4,7%	151	-21,8%	430	-8,9%	267	-19,9%	54	-9,9%	118	-7,0%	41	-1,3%
Geotermica	-	-	590	0,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	35	23,4%	28	-17,8%	550	-22,8%	1.095	-23,4%	216	2,6%	598	26,1%	356	172,7%
Solare e altre	1.153	-3,8%	124	-12,5%	278	-1,9%	151	-20,9%	31	-27,1%	143	-16,3%	97	-20,4%
Pompaggio	92	-3,8%	-	-	15	44,4%	-	-	-	-	-	-	0	-50,0%
Totale	14.686	2,4%	1.509	-0,8%	3.267	-3,8%	3.227	-11,3%	1.829	-4,0%	1.468	25,6%	1.349	19,9%

Prezzo zonale di vendita

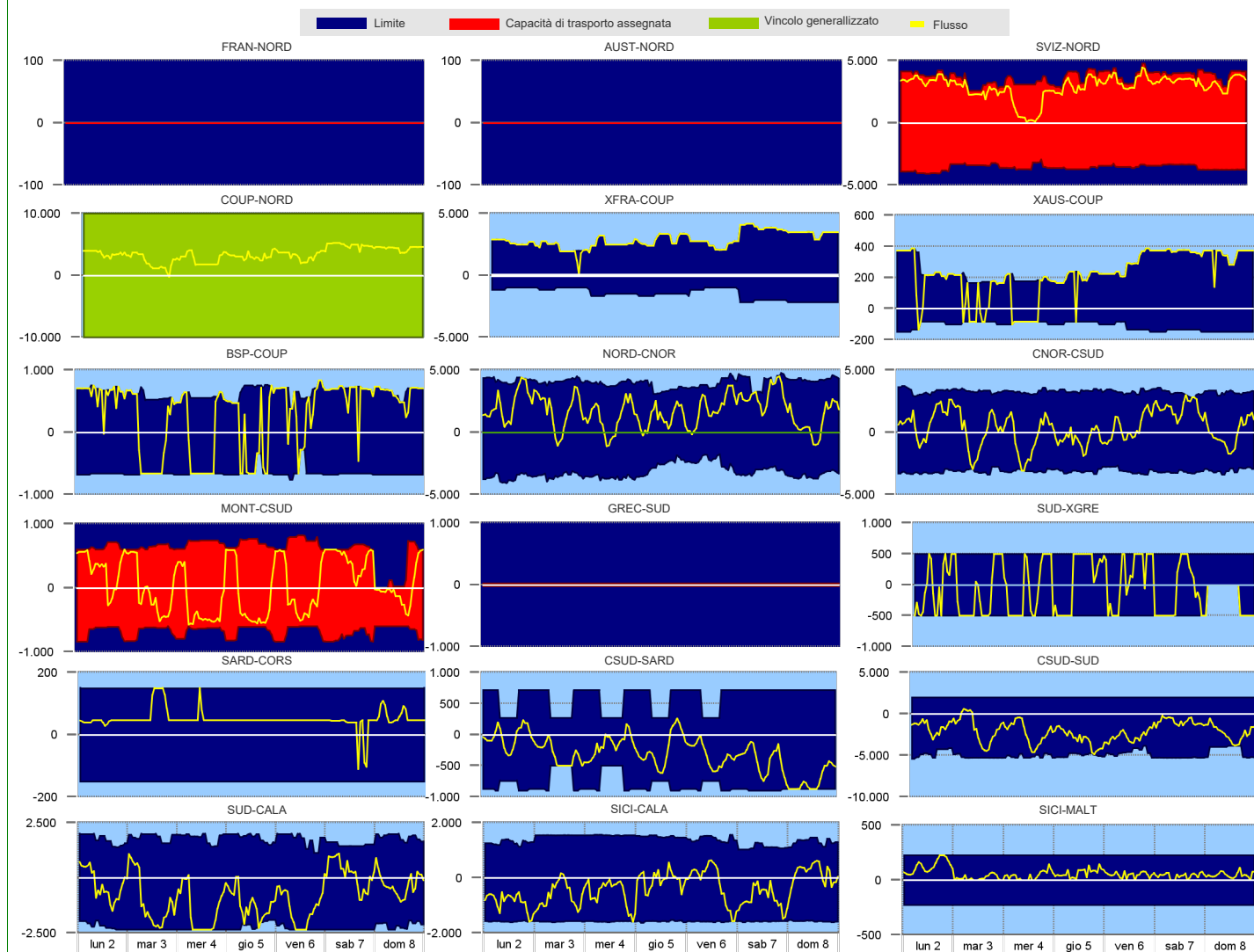


Volumi zionali



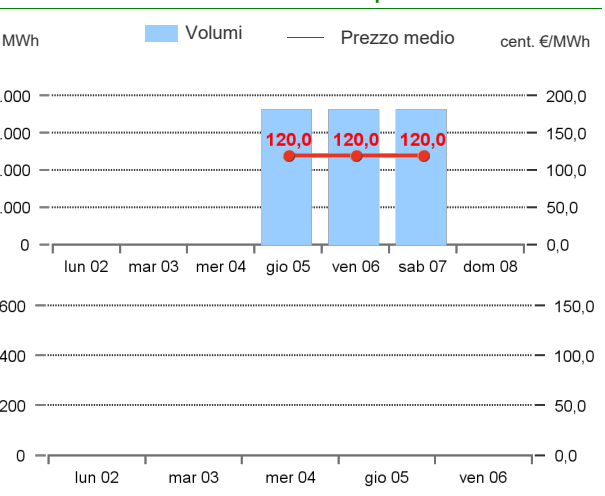
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 49	Sett. n° 48	Sett. n° 49	Sett. n° 48	Sett. n° 49	Sett. n° 48	Sett. n° 49	Sett. n° 48	Sett. n° 49	Sett. n° 48
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	-	-	100,0%	100,0%	3.695	3.526	2.936	2.924	79,5%	82,9%
	NORD-SVIZ	-	-	-	-	3.591	3.486	-	-	-	-
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	-	-	53,6%	39,9%	684	531	313	259	24,5%	19,4%
	MONT-CSUD	-	-	46,4%	38,7%	609	425	449	417	34,2%	38,0%
Grecia - Sud	GREC-SUD	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
	SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	202	-	89,3%	72,0%	4.023	4.278	2.005	1.877	4,2%	-
	CNOR-NORD	-	-	10,7%	28,0%	3.211	3.584	589	562	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	24	811	57,7%	42,9%	3.277	2.885	1.330	1.427	1,8%	0,6%
	CSUD-CNOR	-	-	42,3%	57,1%	3.127	2.755	993	1.271	1,8%	10,7%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	0	0	1,8%	0,6%	150	150	146	150	1,2%	0,6%
	CORS-CNOR	-	-	11,3%	10,7%	150	150	63	103	-	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	45	55	98,2%	99,4%	150	150	53	57	3,6%	10,7%
	CORS-SARD	-	-	1,8%	0,6%	150	150	101	103	-	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	-	-	100,0%	100,0%	108	108	76	59	-	-
	COAC-SARD	-	-	-	-	23	23	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	146	-	12,5%	27,4%	589	720	124	132	-	-
	SARD-CSUD	-	-	87,5%	72,6%	809	887	377	251	9,5%	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	2	-	3,6%	1,8%	3.218	3.007	412	422	-	-
	SUD-CSUD	-	-	96,4%	98,2%	4.896	4.907	2.153	2.349	0,6%	0,6%
Sud-Calabria	SUD-CALA	742	31	26,2%	31,5%	1.801	1.777	467	324	-	-
	CALA-SUD	-	-	73,8%	68,5%	2.261	2.305	1.225	983	10,7%	1,2%
Sicilia-Calabria	SICI-CALA	26	189	24,4%	6,0%	1.391	1.341	311	272	-	-
	CALA-SICI	-	-	75,6%	94,0%	1.577	1.528	645	782	1,8%	7,1%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	-	-	88,1%	100,0%	225	225	65	143	1,8%	10,7%
	MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	-	-	0,6%	27,4%	10.000	10.000	215	-	-	-
	COUP-NORD	-	-	99,4%	100,0%	10.000	10.000	3.430	3.125	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	-	-	-	-	1.494	1.110	-	-	-	-
	XFRA-COUP	-	-	100,0%	100,0%	2.908	2.467	2.891	2.467	98,2%	100,0%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	-	-	27,4%	19,0%	657	663	551	459	20,8%	8,3%
	BSP-COUP	-	-	72,6%	81,0%	645	611	616	551	59,5%	63,7%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	-	-	14,3%	7,1%	113	141	85	123	13,7%	5,4%
	XAUS-COUP	-	-	84,5%	92,9%	268	335	276	332	81,5%	89,3%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	-	-	41,1%	36,3%	500	500	383	443	24,4%	28,6%
	XGRE-SUD	-	-	49,4%	52,4%	500	500	436	464	46,4%	55,4%

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)

Prodotti	Prezzo			Volumi		Posizioni aperte		Differenziale unitario di prezzo			
	minimo	massimo	medio	MW	MWh	MW	MWh				
Baseload	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh					MWh	Volumi	Prezzo medio	cent. €/MWh
lunedì 2	-	-	-	-	-	-	-				
martedì 3	-	-	-	-	-	-	-				
mercoledì 4	-	-	-	-	-	-	-				
giovedì 5	120,0	120,0	120,0	150	3.600	150	3.600				
venerdì 6	120,0	120,0	120,0	150	3.600	150	3.600				
sabato 7	120,0	120,0	120,0	150	3.600	150	3.600				
domenica 8	-	-	-	-	-	-	-				
Settimana	120,0	120,0	120,0	450	10.800						
Peakload											
lunedì 2	-	-	-	-	-	-	-				
martedì 3	-	-	-	-	-	-	-				
mercoledì 4	-	-	-	-	-	-	-				
giovedì 5	-	-	-	-	-	-	-				
venerdì 6	-	-	-	-	-	-	-				
Settimana											
TOTALE				450	10.800						



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

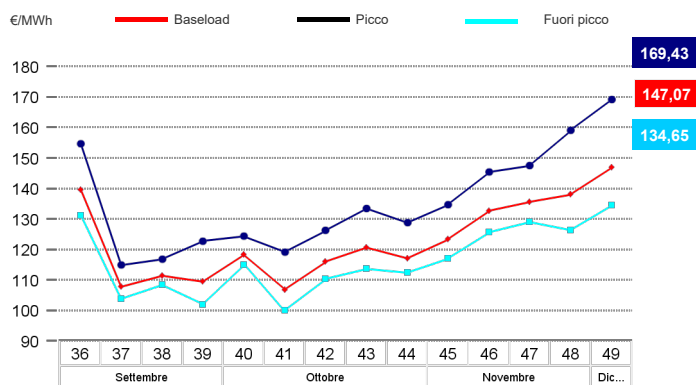
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*					
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Gennaio 2025	-	-	132,78	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2025	-	-	142,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2025	-	-	126,43	-10,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	-	-	133,52	-3,5%	-	-	-	-	-	-	-100,0%	2	4.318
II Trimestre 2025	-	-	117,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	125,42	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	-	-	126,58	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	125,65	-1,0%	-	-	-	-	-	-	-	4	35.040
Totale													39.358
Prodotti peakload													
Gennaio 2025	-	-	141,62	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2025	-	-	140,05	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2025	-	-	136,05	-15,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	-	-	139,30	-5,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	117,44	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	133,55	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	-	-	128,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	129,72	-1,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													0
TOTALE													39.358

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

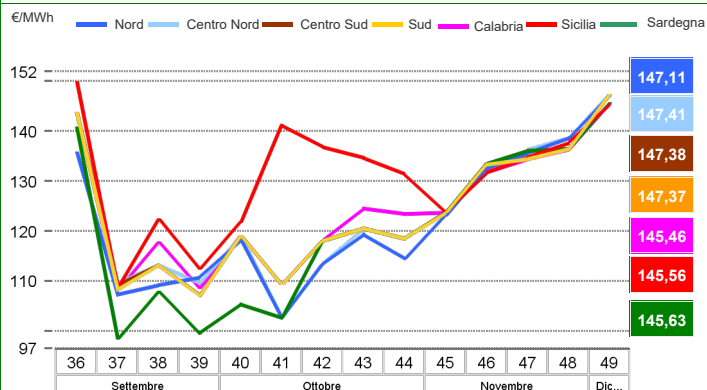
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	523.334	-1,4%	12,5%	1.449.477	+3,2%	1.935.768	+8,5%
Peak	1.080	0,0%	0,0%	252.764	-2,4%	108	-65,5%
Off Peak	1.512	14,5%	0,0%				
Non Standard	3.633.719	8,2%	87,1%				
Contratti bilaterali	4.159.645	6,9%	99,7%	1.196.714	+4,4%	1.935.660	+8,5%
MTE	1.968	0,0%	0,0%				
MPEG	10.800	-26,5%	0,3%				
Totale PCE	4.172.413	6,7%	100,0%	1.387.089	+2,6%	648.142	-9,1%
Posizione netta	2.583.802	+3,5%	+61,9%	Saldo programmi		738.947	

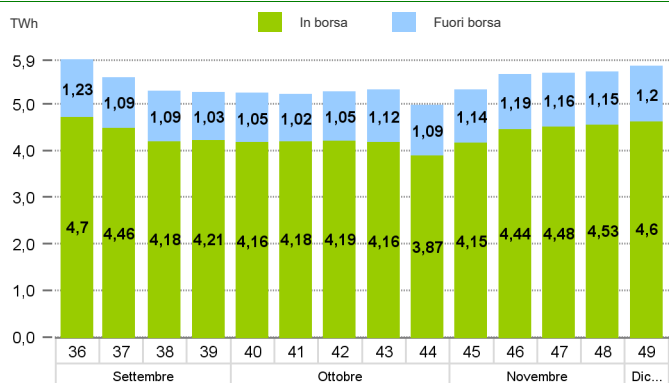
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



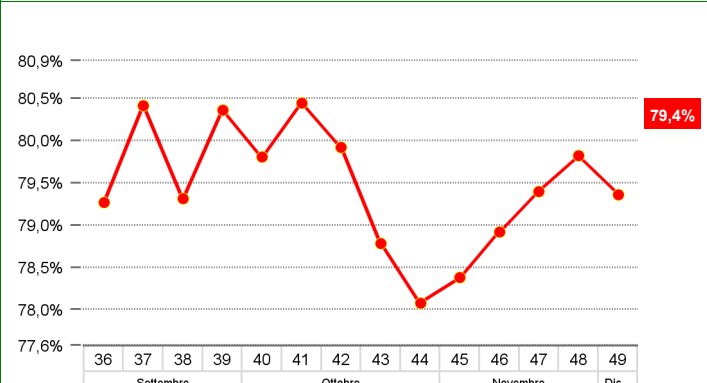
MGP - Prezzo di vendita



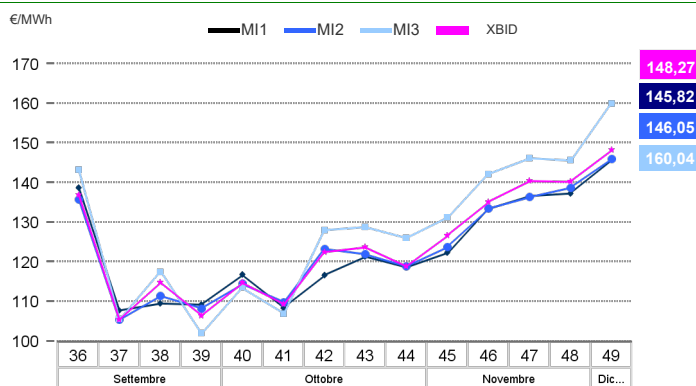
MGP - Volumi



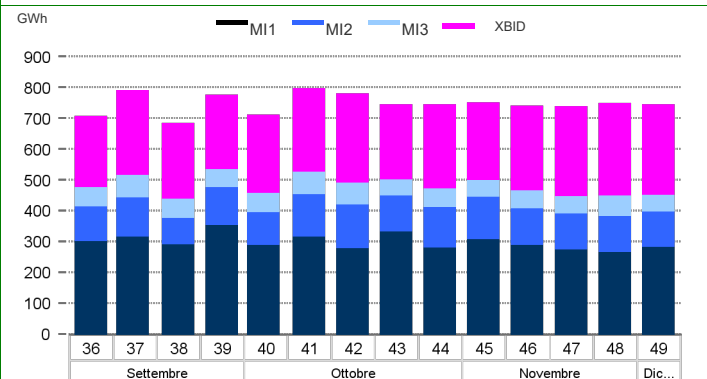
MGP - Liquidità



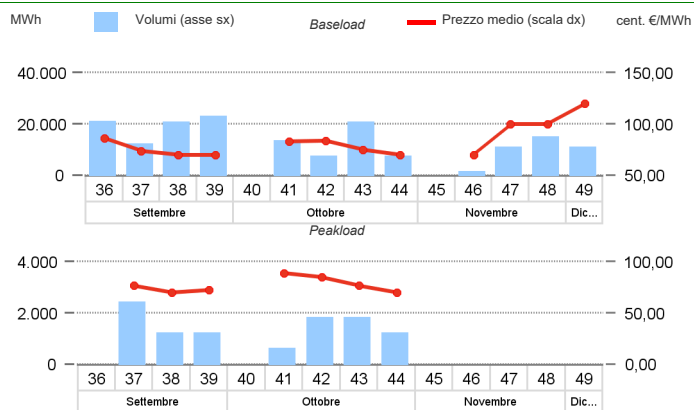
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

