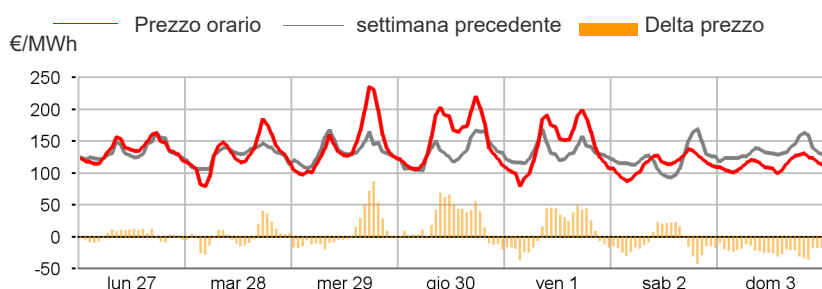


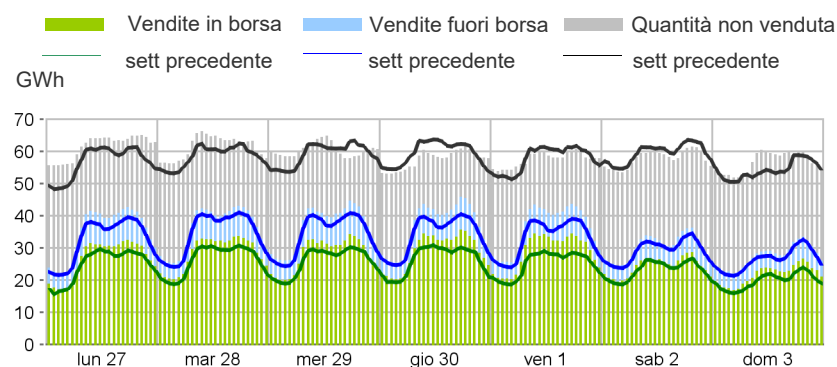
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	134,04	2,43	1,8%
Picco	164,64	23,26	16,5%
Fuori Picco	117,05	-9,14	-7,2%
Minimo orario	79,86		
Massimo orario	235,74		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	8.906.733	53.016	+4,4%
Estero	968.600	5.765	-20,5%
Totale	9.875.333	58.782	+1,3%
Vendite			
Nazionale	4.745.182	28.245	+13,4%
Estero	928.386	5.526	-23,4%
Totale	5.673.568	33.771	+5,1%
Acquisti			
Nazionale	5.545.406	33.008	+3,6%
Estero	128.159	763	+184,6%
Totale	5.673.568	33.771	+5,1%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.460.252	+7,2%	78,6%
Operatori	3.204.660	+23,5%	56,5%
GSE	328.206	-8,2%	5,8%
Zone estere	927.386	-23,2%	16,3%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.213.316	-1,9%	21,4%
Zone estere	1.000	-82,6%	0,0%
Zone nazionali	1.212.316	-1,5%	21,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.673.568	+5,1%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.201.765	-3,6%	
OFFERTA TOTALE	9.875.333	+1,3%	

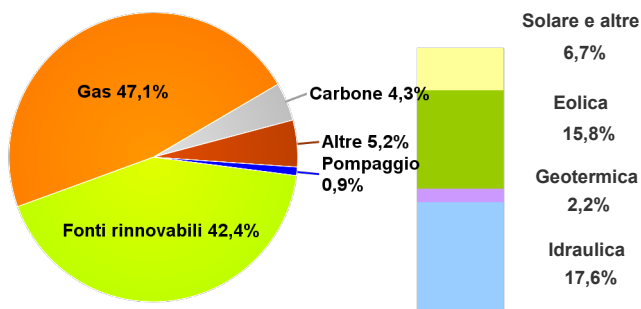
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.460.252	+7,2%	78,6%
Acquirente Unico	327.487	+3,7%	5,8%
Altri operatori	3.392.543	+3,8%	59,8%
Pompaggi	355	241,6%	0,0%
Zone estere	128.159	184,6%	2,3%
Saldo programmi PCE	611.705	+15,4%	10,8%
PCE (incluso MTE)	1.213.316	-1,9%	21,4%
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	8.400	180	0,1%
Zone nazionali altri operatori	1.816.621	+3,0%	32,0%
Saldo programmi PCE	-611.705	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	5.673.568	+5,1%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	155.071	-22,1%	
DOMANDA TOTALE	5.828.639	+4,2%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.688.336	16.002	+2.538	+18,9%
Gas	2.236.460	13.312	+1.973	+17,4%
Carbone	203.719	1.213	+535	+79,0%
Altre	248.157	1.477	+30	+2,1%
Rinnovabili	2.012.045	11.976	+738	+6,6%
Idrraulica	836.278	4.978	-70	-1,4%
Geotermica	104.680	623	-5	-0,8%
Eolica	751.855	4.475	+987	+28,3%
Solare e altre	319.232	1.900	-174	-8,4%
Pompaggio	44.801	267	+68	+34,5%
Totale	4.745.182	28.245	+3.344	+13,4%

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	138,51	+4,8%	138,51	+4,8%	125,93	-4,7%	121,86	-4,9%	121,84	-4,9%	121,84	-4,9%	125,93	-4,7%
<i>Picco</i>	174,11	+23,2%	174,11	+23,2%	148,15	+4,8%	136,75	-3,3%	136,70	-3,3%	136,70	-3,3%	148,15	+4,8%
<i>Fuori Picco</i>	118,73	-6,6%	118,73	-6,6%	113,59	-10,6%	113,59	-5,9%	113,59	-5,9%	113,59	-5,9%	113,59	-10,6%
<i>Minimo</i>	95,88		95,88		22,50		3,00		3,00		3,00		22,50	
<i>Massimo</i>	258,40		258,40		235,74		235,74		235,74		235,74		235,74	

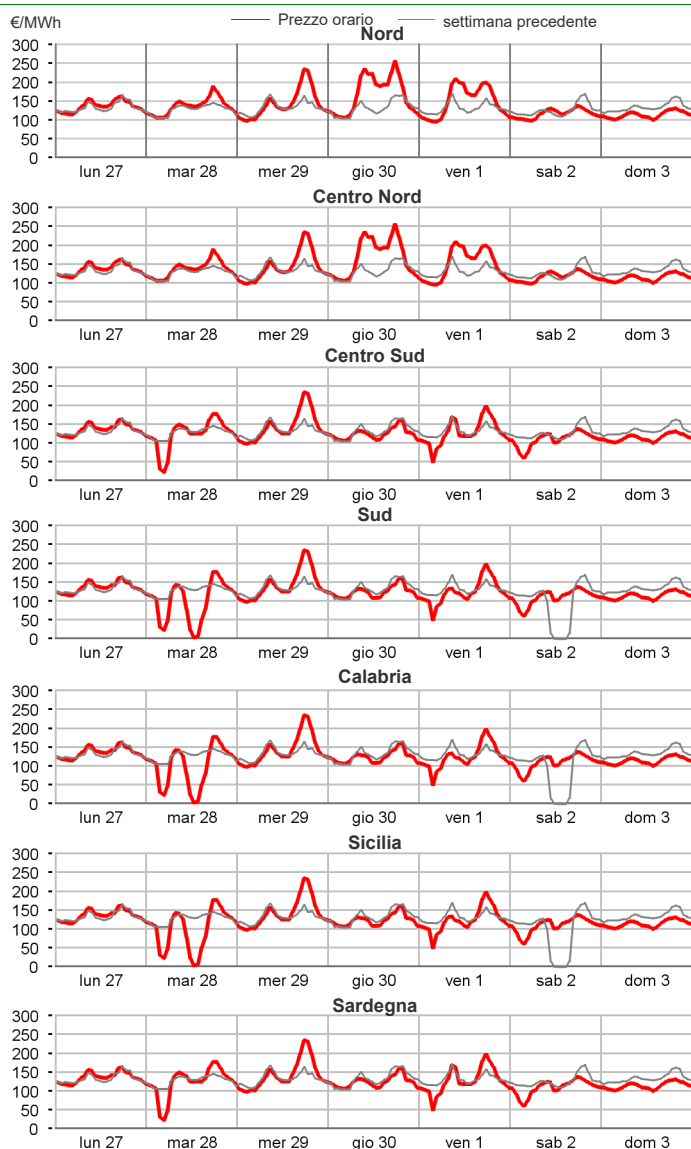
Volumi zionali

		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	4.421.305	-1,1%	353.609	+5,6%	1.497.968	+5,6%	1.140.584	+28,6%	553.335	+2,5%	619.506	+9,9%	320.426	+0,2%
	Media	26.317	-303	2.105	+112	8.916	+475	6.789	+1.511	3.294	+79	3.688	+332	1.907	+4
Vendite	Totale	2.449.264	+13,1%	289.588	+8,8%	620.835	+24,1%	570.388	+18,8%	246.914	-4,9%	302.967	+8,1%	265.227	+14,6%
	Media	14.579	+1.688	1.724	+140	3.695	+718	3.395	+538	1.470	-76	1.803	+135	1.579	+201
Acquisti	Totale	3.232.572	+4,5%	472.609	+1,8%	960.355	+2,4%	330.127	+2,5%	101.640	+3,4%	295.100	+4,0%	153.003	+1,6%
	Media	19.242	+826	2.813	+50	5.716	+132	1.965	+48	605	+20	1.757	+68	911	+14

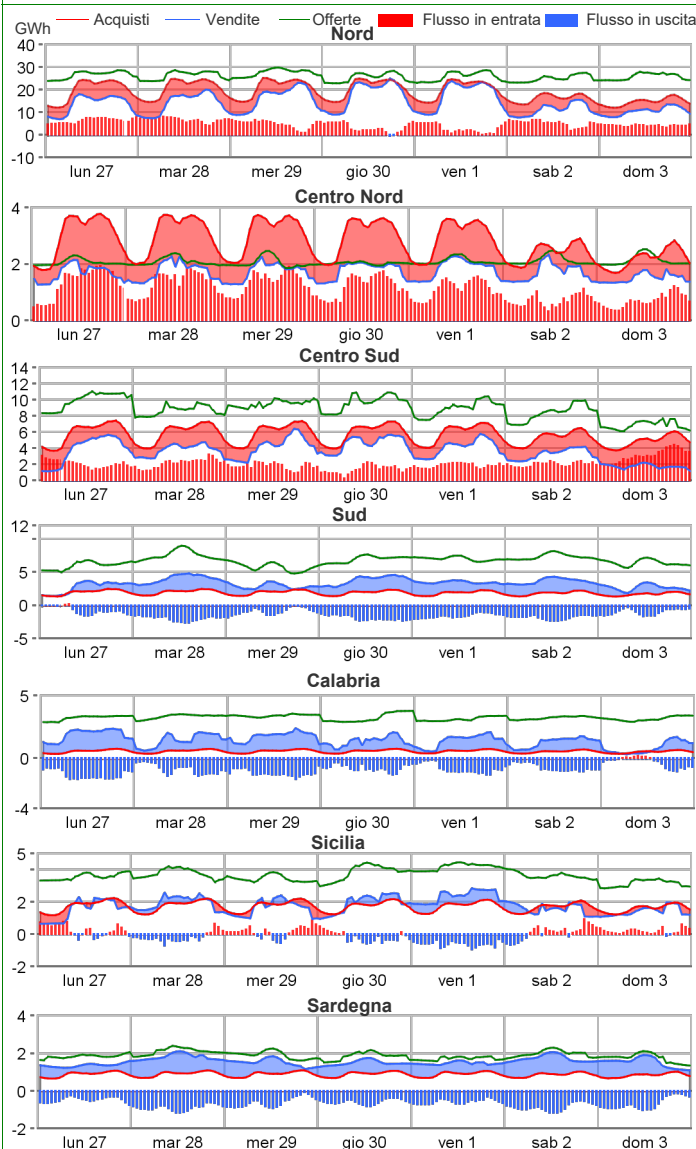
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	9.510	27,4%	743	19,9%	1.947	29,8%	1.002	12,9%	982	-13,6%	868	-10,3%	950	7,0%
Gas	8.436	27,9%	685	19,1%	1.089	16,2%	816	17,4%	900	-13,8%	840	-11,4%	546	0,0%
Carbone	186	-	-	-	673	71,2%	-	-	-	-	-	-	354	24,5%
Altre	889	2,1%	58	30,0%	185	9,2%	186	-3,6%	81	-11,2%	28	39,8%	50	-12,9%
Rinnovabili	4.829	-7,8%	981	1,7%	1.722	17,2%	2.394	21,5%	488	19,1%	935	33,6%	628	28,4%
Idrraulica	3.622	-5,5%	186	11,1%	550	10,1%	364	15,4%	89	21,0%	122	3,9%	45	9,3%
Geotermica	-	-	623	-0,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	26	1,2%	49	23,0%	965	26,8%	1.835	22,9%	359	21,2%	736	46,4%	505	36,6%
Solare e altre	1.181	-14,3%	122	-4,6%	207	-0,7%	195	20,0%	40	0,3%	77	-3,5%	78	-0,1%
Pompaggio	240	26,7%	-	-	27	206,1%	-	-	-	-	0	-	0	20,4%
Totale	14.579	13,1%	1.724	8,8%	3.695	24,1%	3.395	18,8%	1.470	-4,9%	1.803	8,1%	1.579	14,6%

Prezzo zonale di vendita

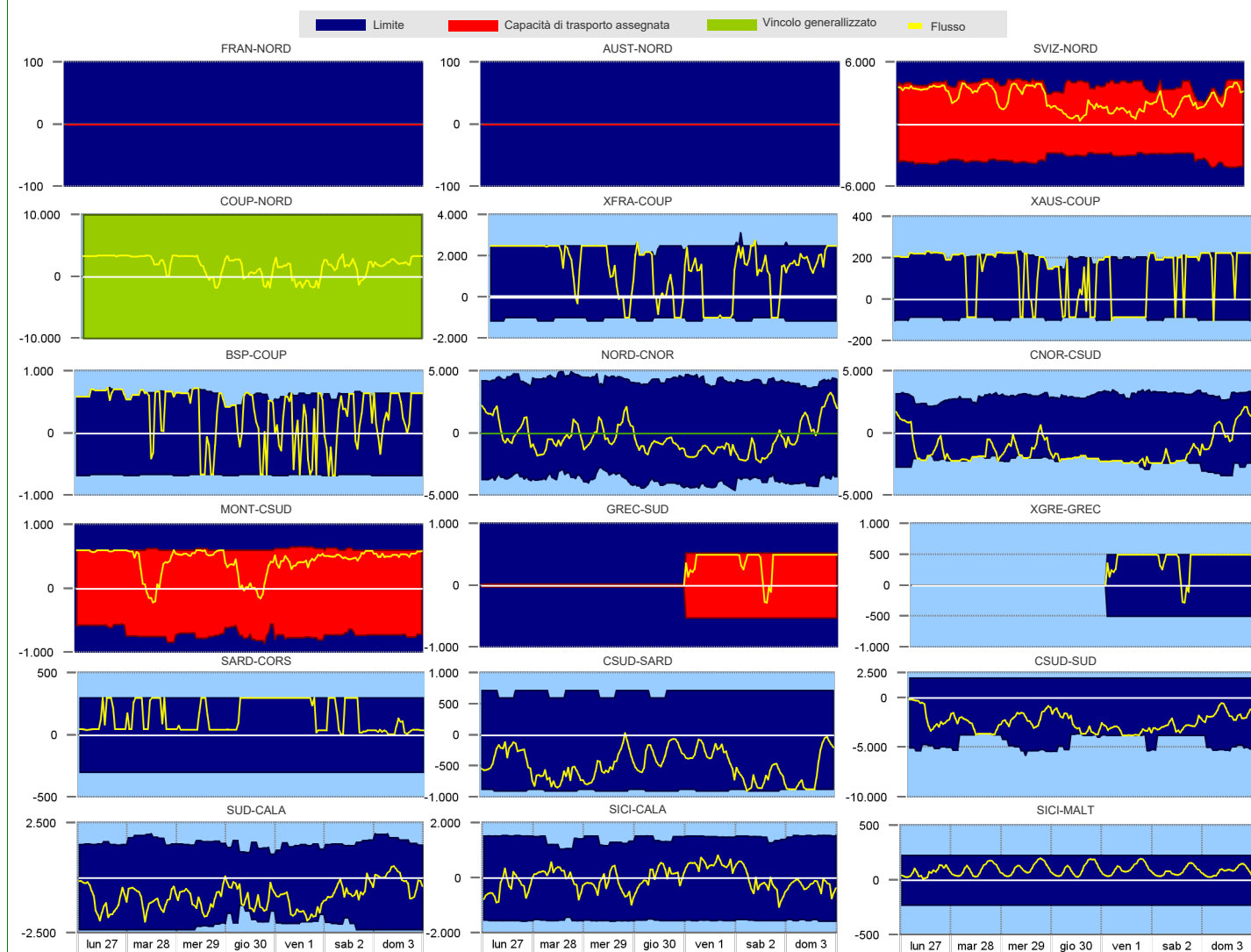


Volumi zionali



		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° 48	Sett. n° 47	Sett. n° 48	Sett. n° 47	Sett. n° 48	Sett. n° 47	Sett. n° 48	Sett. n° 47	Sett. n° 48	Sett. n° 47
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	-	-	100,0%	100,0%	3.825	3.902	2.470	3.409	64,0%	87,4%
	NORD-SVIZ	-	-	-	-	3.313	3.633	-	-	-	-
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	-	-	6,5%	-	710	695	109	-	1,0%	-
	MONT-CSUD	-	-	93,5%	100,0%	610	600	478	563	73,3%	93,7%
Grecia - Sud	GREC-SUD	-	-	40,5%	-	239	25	467	-	79,0%	-
	SUD-GREC	-	-	2,4%	-	239	25	170	-	1,7%	-
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	-	-	29,8%	75,6%	4.299	4.288	1.265	1.539	-	-
	CNOR-NORD	-	-	70,2%	24,4%	3.771	3.595	1.048	695	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	4.435	0	14,3%	48,2%	3.013	3.090	1.120	816	-	-
	CSUD-CNOR	-	-	85,7%	51,8%	2.295	2.373	1.746	1.103	47,0%	4,2%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	-	-	-	-	300	300	-	-	-	-
	CORS-CNOR	-	-	53,0%	4,2%	300	300	213	188	-	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	634	0	100,0%	100,0%	300	300	150	43	38,1%	0,6%
	CORS-SARD	-	-	-	-	300	260	-	-	-	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	-	-	100,0%	100,0%	110	110	34	27	-	-
	COAC-SARD	-	-	-	-	110	110	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	-	-	0,6%	4,2%	697	720	30	158	-	-
	SARD-CSUD	-	-	99,4%	95,8%	887	887	487	435	6,0%	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	2.485	2.330	-	2,4%	3.186	3.128	-	76	-	-
	SUD-CSUD	-	-	100,0%	97,6%	4.426	4.600	2.434	1.857	8,3%	4,2%
Sud-Calabria	SUD-CALA	4	-	8,9%	8,9%	1.594	1.683	222	120	-	-
	CALA-SUD	-	-	91,1%	91,1%	2.156	2.350	921	968	0,6%	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA	-	-	43,5%	41,1%	1.445	1.512	348	328	-	-
	CALA-SICI	-	-	56,5%	58,9%	1.537	1.542	349	381	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT	-	-	100,0%	98,8%	225	225	93	70	-	-
	MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	-	-	19,6%	-	10.000	10.000	927	-	-	-
	COUP-NORD	-	-	80,4%	100,0%	10.000	10.000	2.507	3.109	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	-	-	19,0%	-	1.066	1.066	845	-	14,3%	-
	XFRA-COUP	-	-	77,4%	100,0%	2.484	2.582	1.981	2.373	38,1%	81,0%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	-	-	21,4%	6,5%	669	669	395	545	8,3%	4,2%
	BSP-COUP	-	-	76,2%	92,3%	629	656	542	625	55,4%	82,7%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	-	-	23,2%	5,4%	91	91	85	85	22,0%	4,8%
	XAUS-COUP	-	-	74,4%	92,9%	209	219	204	215	68,5%	90,5%
Grecia - Grecia coupling	XGRE-GREC	-	-	40,5%	-	500	-	467	-	91,1%	100,0%
	GREC-XGRE	-	-	2,4%	-	500	-	170	-	57,1%	100,0%

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 27	-	-	-	-	-	-	-			
martedì 28	-	-	-	-	-	-	-			
mercoledì 29	-	-	-	-	-	-	-			
giovedì 30	-	-	-	-	-	-	-			
venerdì 1	120,0	120,0	120,0	300	7.200	300	7.200	8.000	120,0	100,0
sabato 2	130,0	130,0	130,0	300	7.200	300	7.200	6.000	130,0	50,0
domenica 3	120,0	120,0	120,0	200	4.800	200	4.800	2.000	120,0	0,0
Settimana	120,0	130,0	123,3	800	19.200					
Peakload										
lunedì 27	-	-	-	-	-	-	-			
martedì 28	-	-	-	-	-	-	-			
mercoledì 29	-	-	-	-	-	-	-			
giovedì 30	-	-	-	-	-	-	-			
venerdì 1	-	-	-	-	-	-	-			
Settimana										
TOTALE				800	19.200					

Mercato a Termine dell'energia (MTE)

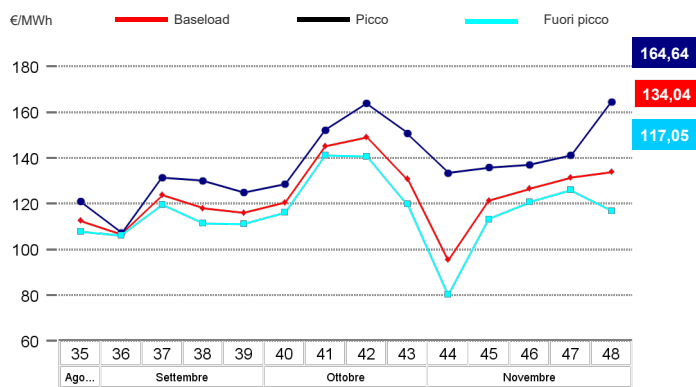
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*					
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Dicembre 2023	-	-	131,34	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	9	6.696
Gennaio 2024	-	-	130,18	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2024	-	-	130,73	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2024	-	-	136,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2024	-	-	132,49	-3,3%	-	-	-	-	-	-	-	3	6.549
II Trimestre 2024	-	-	114,21	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	136,89	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	135,50	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2024	-	-	129,81	-5,8%	-	-	-	-	-	-	-	3	26.352
Totale													32.901
Prodotti peakload													
Dicembre 2023	-	-	151,84	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gennaio 2024	-	-	143,23	-2,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2024	-	-	140,88	-2,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2024	-	-	142,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2024	-	-	142,14	-1,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2024	-	-	114,57	-7,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	139,74	2,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	154,75	-9,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2024	-	-	137,87	-4,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													0
TOTALE													32.901

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

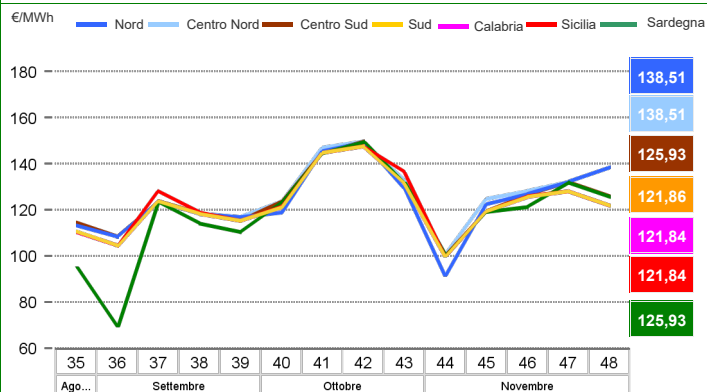
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi		
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.	
Baseload	611.042	9,0%	14,3%	Richiesti	1.361.262	-5,8%	1.825.046	+3,3%
Peak	120	0,0%	0,0%	Rifiutati	147.947	-28,8%	25	+64.374,4%
Off Peak	216	0,0%	0,0%	Registrati	1.213.316	-1,9%	1.825.021	+3,3%
Non Standard	3.626.249	2,7%	85,2%	Sbilanciamenti a programma	1.314.490	+7,4%	702.785	+1,3%
Contratti bilaterali	4.237.627	3,6%	99,5%	Saldo programmi			611.705	
MTE	1.512	0,0%	0,0%					
MPEG	19.200	10,3%	0,5%					
Totale PCE	4.258.339	3,6%	100,0%					
Posizione netta	2.527.806	+2,7%	+59,4%					

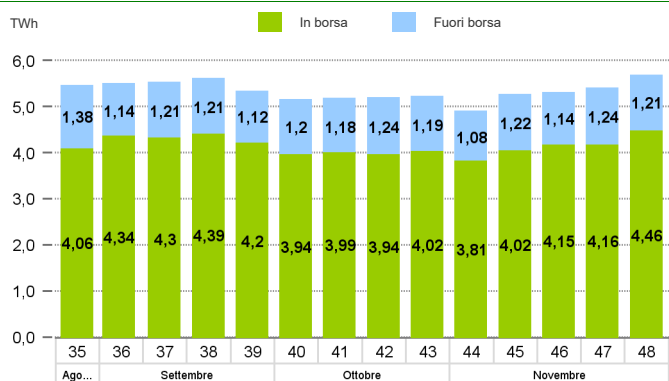
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



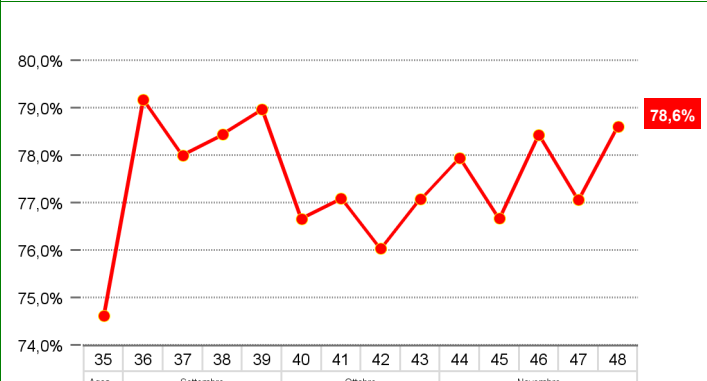
MGP - Prezzo di vendita



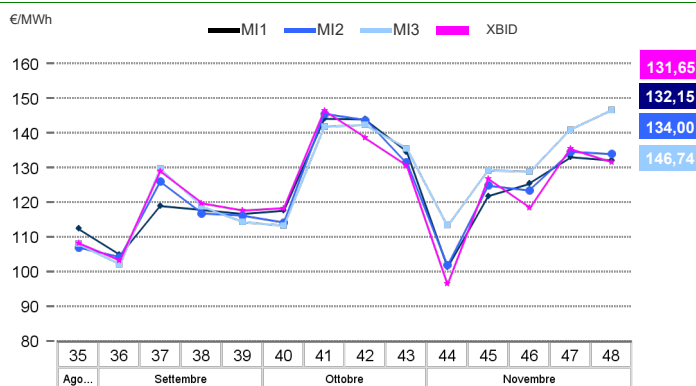
MGP - Volumi



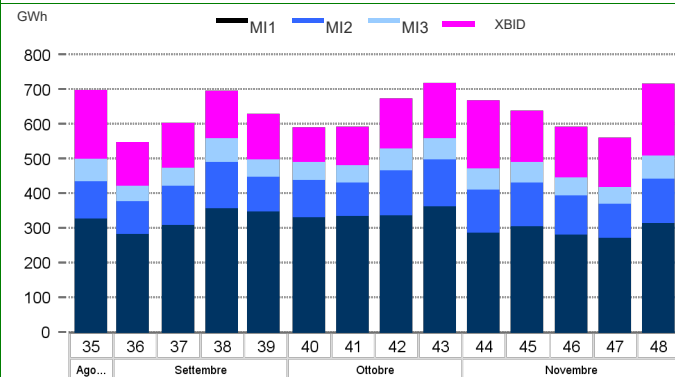
MGP - Liquidità



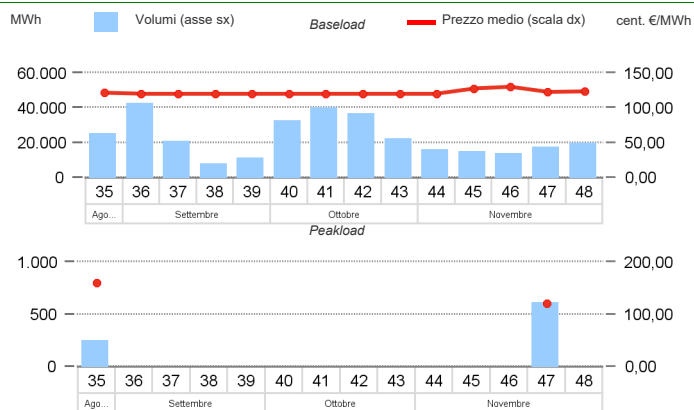
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

