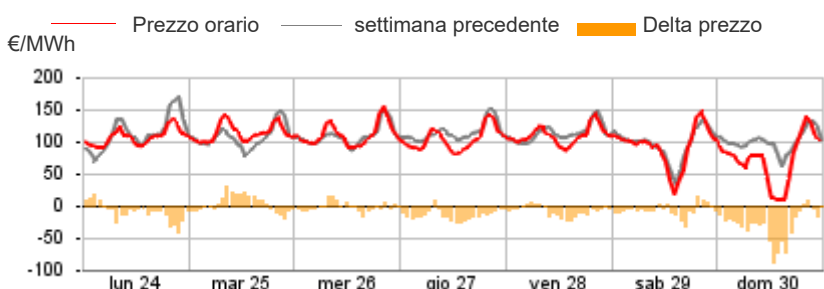


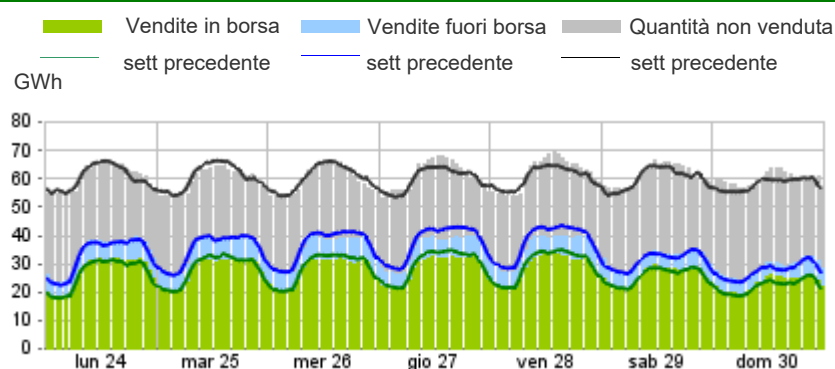
### Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
<b>Baseload</b>	<b>101,90</b>	-7,90	-7,2%
Picco	108,13	-4,94	-4,4%
Fuori Picco	98,44	-9,55	-8,8%
Minimo orario	9,65		
Massimo orario	155,28		



### Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
<b>Offerte</b>			
Nazionale	9.228.769	54.933	+0,0%
Estero	935.682	5.570	+16,0%
<b>Totale</b>	<b>10.164.452</b>	<b>60.503</b>	<b>+1,3%</b>
<b>Vendite</b>			
Nazionale	4.692.502	27.932	-3,8%
Estero	925.989	5.512	+16,0%
<b>Totale</b>	<b>5.618.492</b>	<b>33.443</b>	<b>-1,0%</b>
<b>Acquisti</b>			
Nazionale	5.489.737	32.677	-1,4%
Estero	128.755	766	+19,2%
<b>Totale</b>	<b>5.618.492</b>	<b>33.443</b>	<b>-1,0%</b>



### Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.501.298</b>	<b>-0,4%</b>	<b>80,1%</b>
Operatori	2.914.665	-4,7%	51,9%
GSE	689.728	0,0%	12,3%
Zone estere	896.904	+16,3%	16,0%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.117.194</b>	<b>-3,4%</b>	<b>19,9%</b>
Zone estere	29.085	+7,5%	0,5%
Zone nazionali	1.088.109	-3,7%	19,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>5.618.492</b>	<b>-1,0%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>4.545.960</b>	<b>+4,4%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>10.164.452</b>	<b>+1,3%</b>	

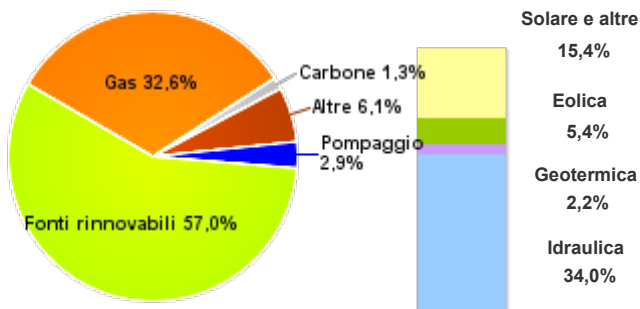
### Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.501.298</b>	<b>-0,4%</b>	<b>80,1%</b>
Acquirente Unico	254.348	-6,3%	4,5%
Altri operatori	3.569.365	-1,0%	63,5%
Pompaggi	12.772	1,5%	0,2%
Zone estere	128.755	19,2%	2,3%
Saldo programmi PCE	536.058	+3,1%	9,5%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.117.194</b>	<b>-3,4%</b>	<b>19,9%</b>
Zone estere	-	-100	-
Zone nazionali AU	13.200	-29,03	0,2%
Zone nazionali altri operatori	1.640.052	-1,1%	29,2%
Saldo programmi PCE	-536.058		
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>5.618.492</b>	<b>-1,0%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>151.975</b>	<b>-15,2%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>5.770.466</b>	<b>-1,4%</b>	

### Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
<b>Tradizionali</b>	<b>1.878.753</b>	<b>11.183</b>	<b>-1.191</b>	<b>-9,6%</b>
Gas	1.528.676	9.099	-1.254	-12,1%
Carbone	62.694	373	+46	+13,9%
Altre	287.383	1.711	+17	+1,0%
<b>Rinnovabili</b>	<b>2.676.151</b>	<b>15.929</b>	<b>+58</b>	<b>+0,4%</b>
Idrraulica	1.597.696	9.510	+107	+1,1%
Geotermica	103.225	614	+29	+5,0%
Eolica	253.736	1.510	-111	-6,8%
Solare e altre	721.494	4.295	+33	+0,8%
<b>Pompaggio</b>	<b>137.004</b>	<b>816</b>	<b>+31</b>	<b>+4,0%</b>
<b>Totale</b>	<b>4.691.908</b>	<b>27.928</b>	<b>-1.102</b>	<b>-3,8%</b>

### 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
<b>Baseload</b>	<b>99,49</b>	<b>-8,5%</b>	<b>102,84</b>	<b>-5,9%</b>	<b>105,26</b>	<b>-5,7%</b>	<b>105,26</b>	<b>-5,7%</b>	<b>105,10</b>	<b>-5,6%</b>	<b>105,10</b>	<b>-5,6%</b>	<b>105,26</b>	<b>-4,0%</b>
<i>Picco</i>	108,12	-4,2%	108,12	-4,6%	108,19	-4,5%	108,19	-4,5%	108,08	-4,6%	108,08	-4,6%	108,19	-4,5%
<i>Fuori Picco</i>	94,70	-11,1%	99,90	-6,6%	103,63	-6,3%	103,63	-6,3%	103,44	-6,2%	103,44	-6,2%	103,63	-3,8%
<i>Minimo</i>	9,65		9,65		9,65		9,65		9,65		9,65		9,65	
<i>Massimo</i>	156,98		157,59		157,59		157,59		157,59		157,59		157,59	

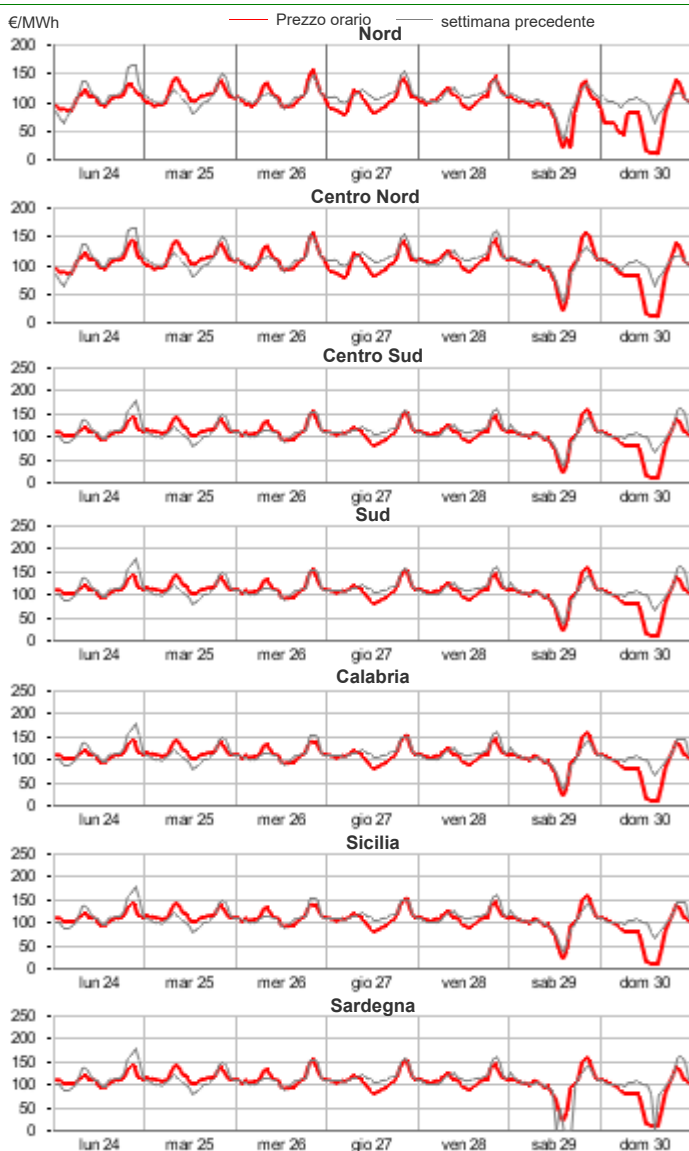
## Volumi zionali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
<b>Offerte</b>	Totale	<b>5.003.358</b>	<b>+2,7%</b>	<b>379.165</b>	<b>+1,6%</b>	<b>1.394.371</b>	<b>-4,8%</b>	<b>1.086.931</b>	<b>-0,2%</b>	<b>600.221</b>	<b>-0,4%</b>	<b>487.964</b>	<b>-11,3%</b>	<b>276.759</b>	<b>-0,2%</b>
	Media	29.782	+795	2.257	+36	8.300	-415	6.470	-10	3.573	-14	2.905	-372	1.647	-3
<b>Vendite</b>	Totale	<b>2.672.519</b>	<b>-2,4%</b>	<b>296.237</b>	<b>+0,7%</b>	<b>446.053</b>	<b>-14,1%</b>	<b>519.530</b>	<b>+0,5%</b>	<b>285.343</b>	<b>-10,2%</b>	<b>239.843</b>	<b>-8,2%</b>	<b>232.977</b>	<b>+1,2%</b>
	Media	15.908	-393	1.763	+13	2.655	-435	3.092	+17	1.698	-194	1.428	-128	1.387	+17
<b>Acquisti</b>	Totale	<b>3.073.975</b>	<b>-1,0%</b>	<b>465.235</b>	<b>-2,0%</b>	<b>979.618</b>	<b>-3,1%</b>	<b>364.574</b>	<b>-0,5%</b>	<b>108.194</b>	<b>-1,6%</b>	<b>332.673</b>	<b>-0,2%</b>	<b>165.467</b>	<b>-0,6%</b>
	Media	18.297	-188	2.769	-57	5.831	-189	2.170	-11	644	-10	1.980	-5	985	-6

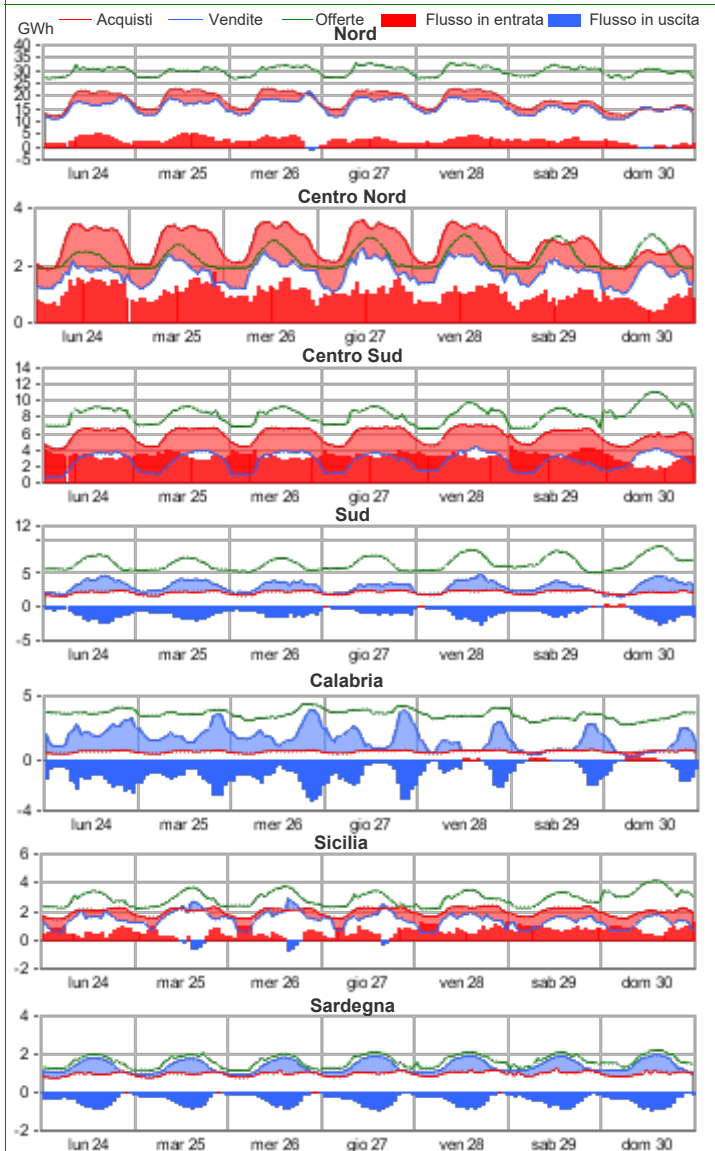
## Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
<b>Tradizionali</b>	<b>4.697</b>	<b>-11,3%</b>	<b>665</b>	<b>-2,8%</b>	<b>1.154</b>	<b>-30,3%</b>	<b>1.600</b>	<b>1,4%</b>	<b>1.265</b>	<b>-10,5%</b>	<b>822</b>	<b>-4,7%</b>	<b>981</b>	<b>11,0%</b>
Gas	3.756	-14,6%	611	-2,5%	893	-35,9%	1.401	3,7%	1.123	-11,4%	790	-5,4%	525	9,5%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	373	13,9%
Altre	941	4,8%	53	-5,3%	261	0,0%	199	-12,5%	142	-3,1%	31	14,9%	82	7,5%
<b>Rinnovabili</b>	<b>10.418</b>	<b>1,7%</b>	<b>1.099</b>	<b>3,0%</b>	<b>1.477</b>	<b>4,5%</b>	<b>1.492</b>	<b>-0,4%</b>	<b>434</b>	<b>-9,4%</b>	<b>606</b>	<b>-12,5%</b>	<b>404</b>	<b>-16,2%</b>
Idraulica	7.902	2,0%	185	2,1%	542	-3,2%	486	-2,2%	137	-9,4%	180	-4,3%	79	-5,9%
Geotermica	-	-	614	5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	26	15,9%	11	-34,7%	352	31,5%	628	4,2%	202	-11,8%	198	-26,1%	93	-56,7%
Solare e altre	2.490	0,6%	288	1,6%	583	-0,6%	378	-5,0%	94	-3,9%	229	-3,7%	232	26,1%
<b>Pompaggio</b>	<b>790</b>	<b>4,1%</b>	-	-	<b>24</b>	<b>13,5%</b>	-	-	-	-	-	<b>-100,0%</b>	<b>2</b>	<b>-57,4%</b>
<b>Totale</b>	<b>15.905</b>	<b>-2,4%</b>	<b>1.763</b>	<b>0,7%</b>	<b>2.655</b>	<b>-14,1%</b>	<b>3.092</b>	<b>0,5%</b>	<b>1.698</b>	<b>-10,2%</b>	<b>1.428</b>	<b>-8,2%</b>	<b>1.386</b>	<b>1,2%</b>

## Prezzo zonale di vendita

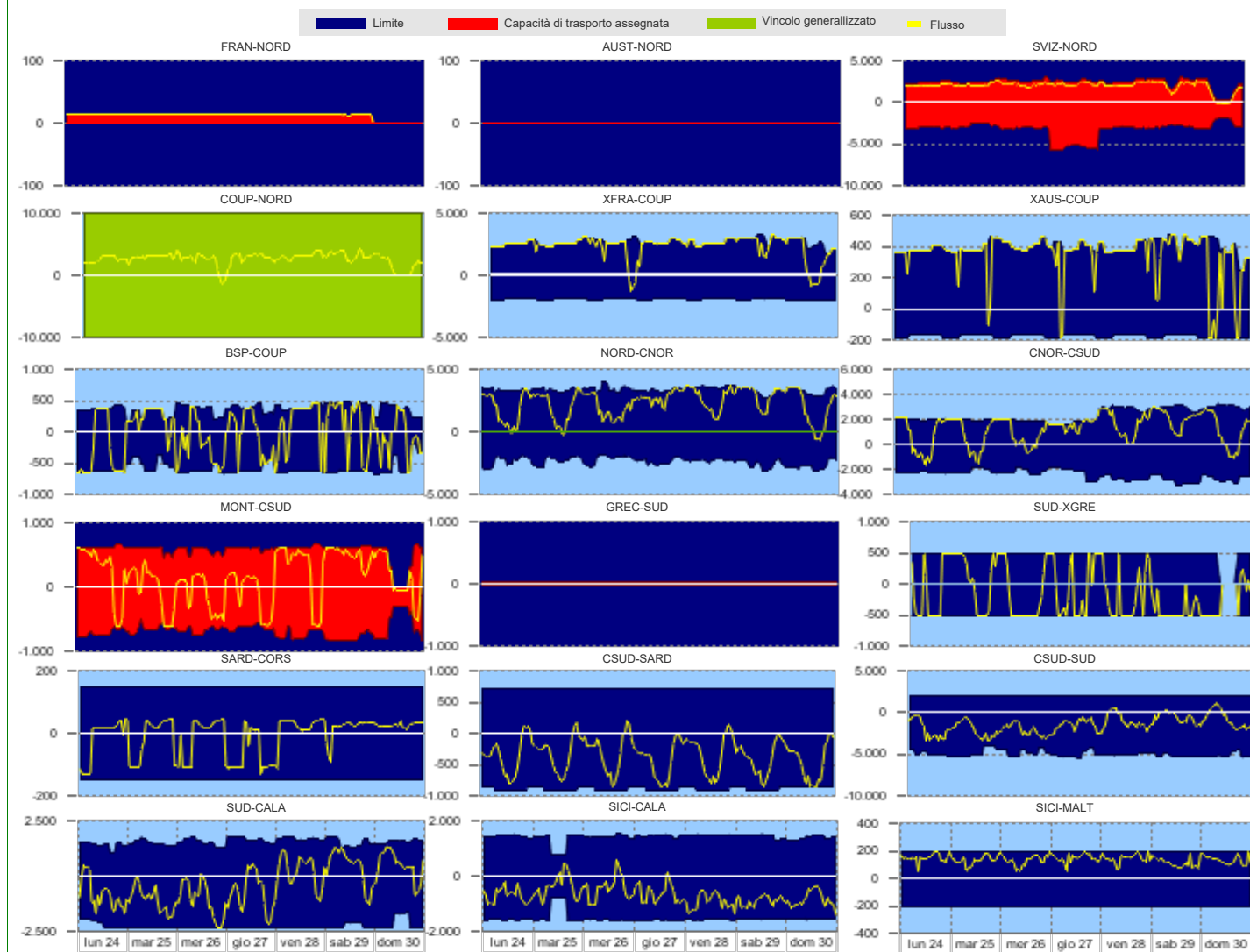


## Volumi zionali



		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° 26	Sett. n° 25	Sett. n° 26	Sett. n° 25	Sett. n° 26	Sett. n° 25	Sett. n° 26	Sett. n° 25	Sett. n° 26	Sett. n° 25
<b>Transiti Asta Esplicita</b>											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	85,7%	82,7%	12 0	11 0	14	14	100,0%	100,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	95,2%	96,4%	2.387 3.271	2.127 2.851	2.108 122	1.864 68	84,1%	84,5%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0 0	0 0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0 0	0 0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	31,5%	31,0%	681 561	736 546	380 370	384 501	17,6%	16,2%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	68,5%	63,7%	25 25	25 25	-	-	45,2%	58,5%
<b>Transiti Nazionali</b>											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	1.902	285	4,8%	5,4%	2.418 2.469	3.376 2.471	2.408 316	2.072 448	20,2%	3,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	766	730	81,5%	73,8%	2.347 2.463	1.861 2.167	1.686 760	1.345 582	27,4%	21,4%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	61	59	27,4%	7,1%	150 150	150 150	22	118	22,6%	16,7%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	-	48	72,6%	79,2%	150 150	150 150	28	37	-	3,6%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	27,4%	20,8%	95 18	95 18	57	57	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	287	7,7%	11,9%	720 887	719 883	98	134	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	92,3%	88,1%	2.654 4.990	2.378 4.984	386 1.659	111 1.692	0,6%	7,1%
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	65	80	10,7%	6,5%	1.552 2.280	1.453 2.038	674	338	-	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	-	-	89,3%	93,5%	1.421 1.536	1.421 1.582	323	117	1,2%	2,4%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	4,8%	7,7%	200 200	200 200	136	132	2,4%	3,0%
<b>Transiti Market Coupling</b>											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	2,4%	-	10.000 10.000	10.000 10.000	896	2.400	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	92,9%	96,4%	1.961 2.670	1.889 2.321	731	2.120	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	5,4%	-	590 371	589 366	421	400	20,2%	32,1%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	52,4%	41,7%	178 398	169 344	308	304	35,1%	27,4%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	5,4%	6,5%	497 500	500 500	387	324	4,2%	5,4%
				92,9%	91,7%	398 500	344 500	381	338	83,9%	88,1%
				31,5%	4,2%	497 500	500 500	387	324	22,6%	97,0%
				63,7%	0,6%	500 500	500 500	429	500	51,8%	95,8%

### 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 24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 26	85,0	90,0	87,1	350	8.400	350	8.400	15.000		200,0
giovedì 27	85,0	85,0	85,0	100	2.400	100	2.400	10.000		150,0
venerdì 28	85,0	85,0	85,0	100	2.400	100	2.400	5.000		100,0
sabato 29	-	-	-	-	-	-	-	0		50,0
domenica 30	-	-	-	-	-	-	-	0		0,0
<b>Settimana</b>	<b>85,0</b>	<b>90,0</b>	<b>85,7</b>	<b>550</b>	<b>13.200</b>					
<b>Peakload</b>										
lunedì 24	-	-	-	-	-	-	-	1.500		150,0
martedì 25	-	-	-	-	-	-	-	1.000		100,0
mercoledì 26	85,0	85,0	85,0	100	1.200	100	1.200	500		50,0
giovedì 27	85,0	85,0	85,0	100	1.200	100	1.200	0		0,0
venerdì 28	85,0	85,0	85,0	100	1.200	100	1.200	0		0,0
<b>Settimana</b>	<b>85,0</b>	<b>85,0</b>	<b>85,0</b>	<b>300</b>	<b>3.600</b>					
<b>TOTALE</b>				<b>850</b>	<b>16.800</b>					

## Mercato a Termine dell'energia (MTE)

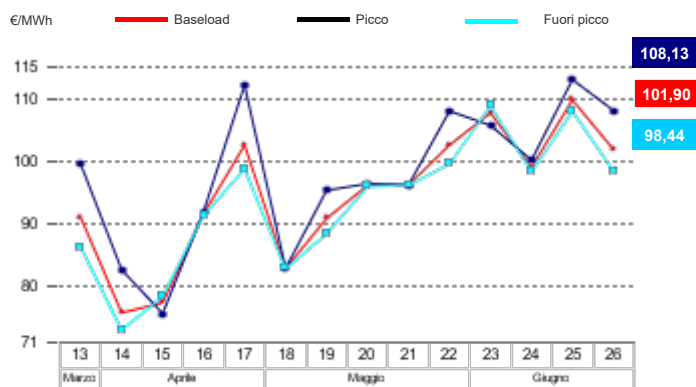
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*					
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Luglio 2024	-	-	94,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	5.208
Agosto 2024	-	-	109,54	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	5.208
Settembre 2024	-	-	107,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	5.040
Ottobre 2024	-	-	107,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	103,59	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	15.456
IV Trimestre 2024	-	-	114,68	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	15.463
I Trimestre 2025	-	-	119,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	99,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	109,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	113,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>													<b>25.711</b>
<b>Prodotti peakload</b>													
Luglio 2024	-	-	104,71	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	552
Agosto 2024	-	-	110,45	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	528
Settembre 2024	-	-	103,33	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Ottobre 2024	-	-	114,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	106,18	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	1.584
IV Trimestre 2024	-	-	126,39	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	1.584
I Trimestre 2025	-	-	129,04	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	105,62	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	117,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	120,31	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>													<b>2.616</b>
<b>TOTALE</b>													<b>28.327</b>

\*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

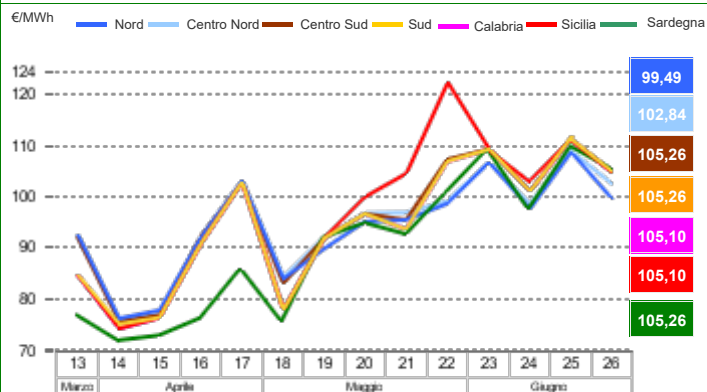
## Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	MWh			Struttura	Programmi	Immissione		Prelievi	
		var.				MWh	var.	MWh	var.
Baseload	536.238	2,6%	15,3%		Richiesti	1.219.654	-1,7%	1.653.386	-1,4%
Peak	1.140	0,0%	0,0%		Rifiutati	102.460	+21,9%	134	+267,910,0%
Off Peak	2.376	0,0%	0,1%		Registrati	1.117.194	-3,4%	1.653.252	-1,4%
Non Standard	2.945.299	0,7%	84,1%		Sbilanciamenti a programma	1.176.840	+6,5%	640.782	+9,5%
<b>Contratti bilaterali</b>	<b>3.485.052</b>	<b>1,0%</b>	<b>99,5%</b>		<b>Saldo programmi</b>			<b>536.058</b>	
<b>MTE</b>	<b>960</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>						
<b>MPEG</b>	<b>16.800</b>	<b>-42,9%</b>	<b>0,5%</b>						
<b>Totale PCE</b>	<b>3.502.812</b>	<b>0,6%</b>	<b>100,0%</b>						
<b>Posizione netta</b>	<b>2.294.034</b>	<b>+1,4%</b>	<b>+65,5%</b>						

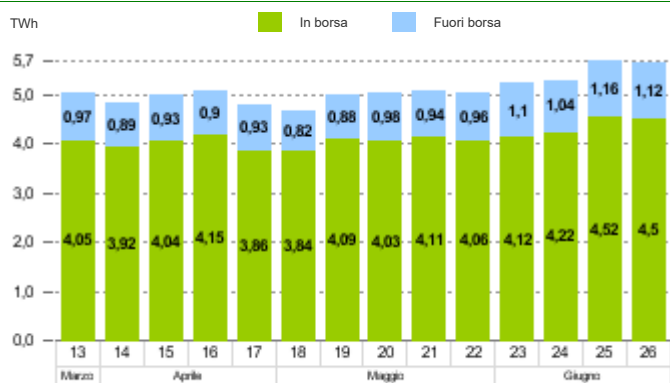
## MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



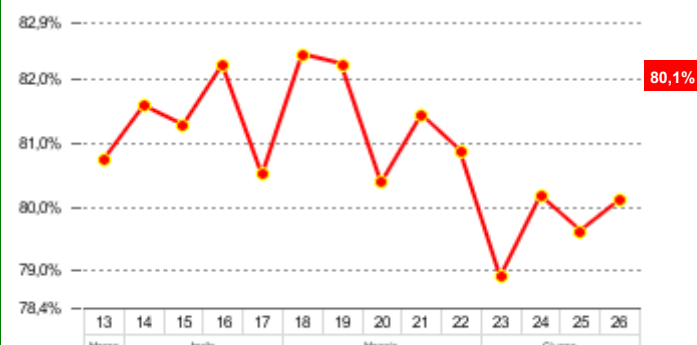
## MGP - Prezzo di vendita



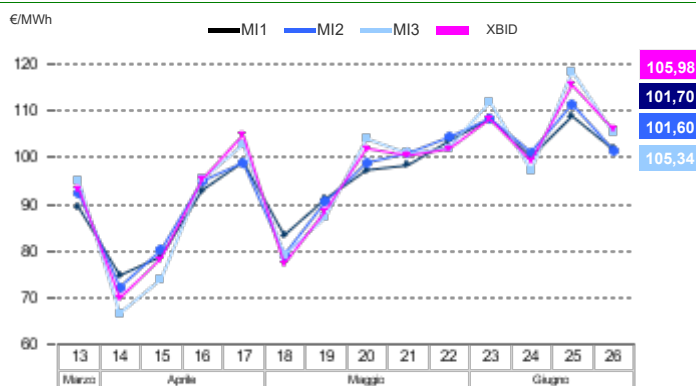
## MGP - Volumi



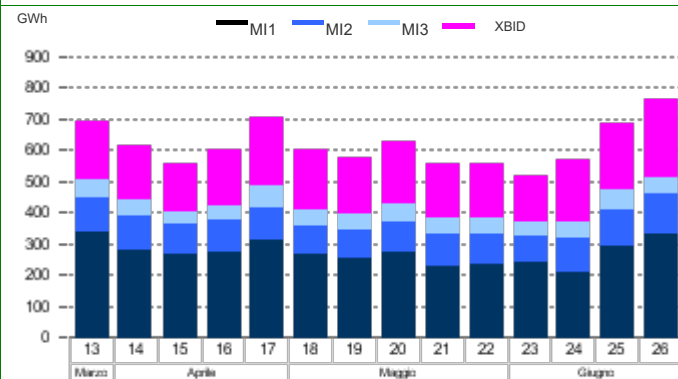
## MGP - Liquidità



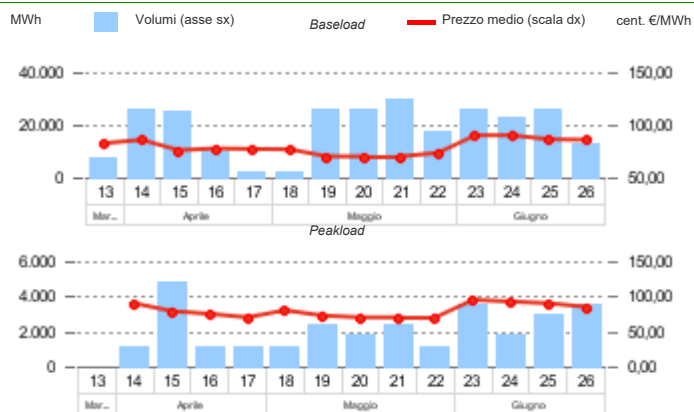
## Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



## MI - Volumi



## Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



## Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

