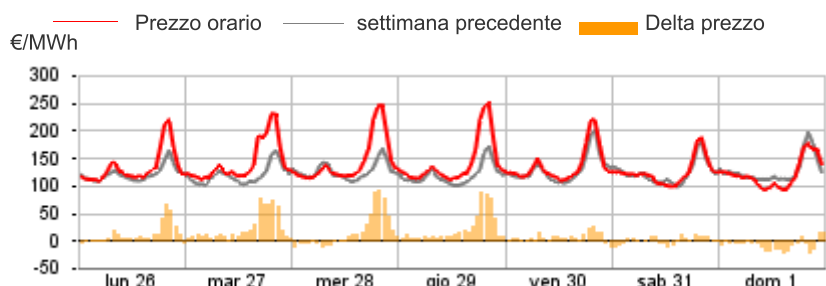


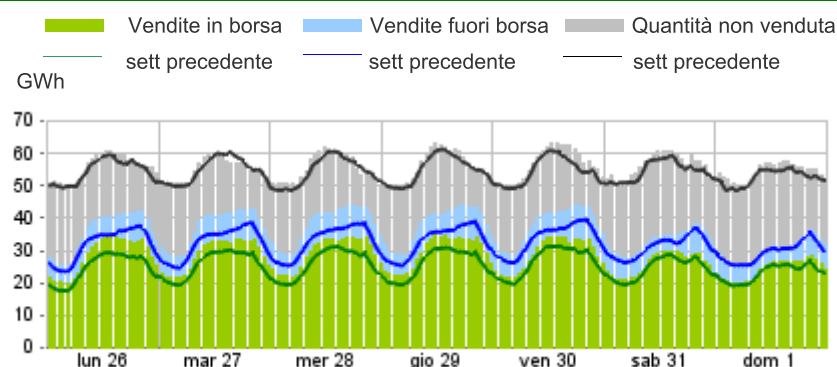
### Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
<b>Baseload</b>	<b>134,35</b>	11,05	9,0%
Picco	141,38	21,92	18,3%
Fuori Picco	130,45	5,01	4,0%
Minimo orario	91,88		
Massimo orario	250,00		



### Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
<b>Offerte</b>			
Nazionale	8.163.756	48.594	+1,6%
Estero	1.163.700	6.927	+10,9%
<b>Totale</b>	<b>9.327.455</b>	<b>55.521</b>	<b>+2,7%</b>
<b>Vendite</b>			
Nazionale	4.834.285	28.776	+12,1%
Estero	1.146.952	6.827	+10,4%
<b>Totale</b>	<b>5.981.238</b>	<b>35.603</b>	<b>+11,7%</b>
<b>Acquisti</b>			
Nazionale	5.849.078	34.816	+12,1%
Estero	132.159	787	-3,1%
<b>Totale</b>	<b>5.981.238</b>	<b>35.603</b>	<b>+11,7%</b>



### Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.682.127</b>	<b>+11,5%</b>	<b>78,3%</b>
Operatori	2.964.402	+15,6%	49,6%
GSE	579.155	-2,7%	9,7%
Zone estere	1.138.570	+9,8%	19,0%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.299.110</b>	<b>+12,4%</b>	<b>21,7%</b>
Zone estere	8.382	+339,1%	0,1%
Zone nazionali	1.290.728	+11,9%	21,6%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>5.981.238</b>	<b>+11,7%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>3.346.218</b>	<b>-10,4%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>9.327.455</b>	<b>+2,7%</b>	

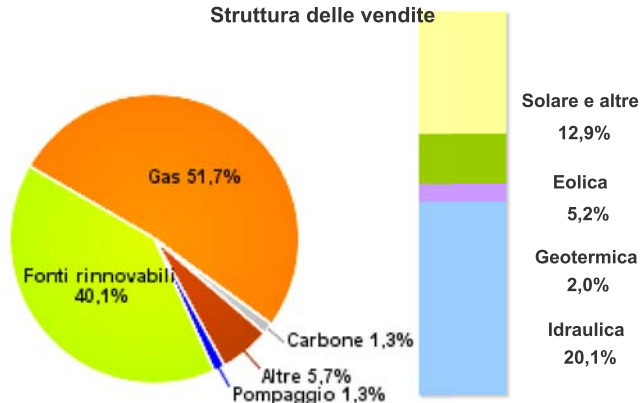
### Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.682.127</b>	<b>+11,5%</b>	<b>78,3%</b>
Acquirente Unico	184.204	+5,9%	3,1%
Altri operatori	3.859.079	+15,8%	64,5%
Pompaggi	12.220	18,1%	0,2%
Zone estere	131.584	-3,0%	2,2%
Saldo programmi PCE	495.039	-9,2%	8,3%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.299.110</b>	<b>+12,4%</b>	<b>21,7%</b>
Zone estere	575	-6,5	0,0%
Zone nazionali AU	-	-	-
Zone nazionali altri operatori	1.793.575	+5,5%	30,0%
Saldo programmi PCE	-495.039		
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>5.981.238</b>	<b>+11,7%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>174.877</b>	<b>+21,8%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>6.156.115</b>	<b>+12,0%</b>	

### Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
<b>Tradizionali</b>	<b>2.834.407</b>	<b>16.871</b>	<b>+3.576</b>	<b>+26,9%</b>
Gas	2.497.158	14.864	+3.478	+30,5%
Carbone	61.058	363	+34	+10,4%
Altre	276.190	1.644	+64	+4,0%
<b>Rinnovabili</b>	<b>1.939.263</b>	<b>11.543</b>	<b>-493</b>	<b>-4,1%</b>
Idraulica	970.812	5.779	-476	-7,6%
Geotermica	95.083	566	+6	+1,0%
Eolica	252.059	1.500	+76	+5,3%
Solare e altre	621.309	3.698	-98	-2,6%
<b>Pompaggio</b>	<b>60.616</b>	<b>361</b>	<b>+12</b>	<b>+3,4%</b>
<b>Totale</b>	<b>4.834.285</b>	<b>28.776</b>	<b>+3.095</b>	<b>+12,1%</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>132,85</b>	<b>+9,3%</b>	<b>134,35</b>	<b>+8,5%</b>	<b>134,35</b>	<b>+8,1%</b>	<b>134,35</b>	<b>+8,1%</b>	<b>134,35</b>	<b>+8,1%</b>	<b>146,25</b>	<b>+12,2%</b>	<b>133,52</b>	<b>+7,4%</b>
<i>Picco</i>	141,09	+19,0%	141,23	+17,5%	141,23	+17,5%	141,23	+17,5%	141,23	+17,5%	145,77	+19,7%	138,90	+15,5%
<i>Fuori Picco</i>	128,28	+4,1%	130,52	+3,7%	130,52	+3,1%	130,52	+3,1%	130,52	+3,1%	146,52	+8,5%	130,52	+3,1%
<i>Minimo</i>	91,88		91,88		91,88		91,88		91,88		91,88		34,40	
<i>Massimo</i>	249,86		249,86		249,86		249,86		249,86		252,10		249,86	

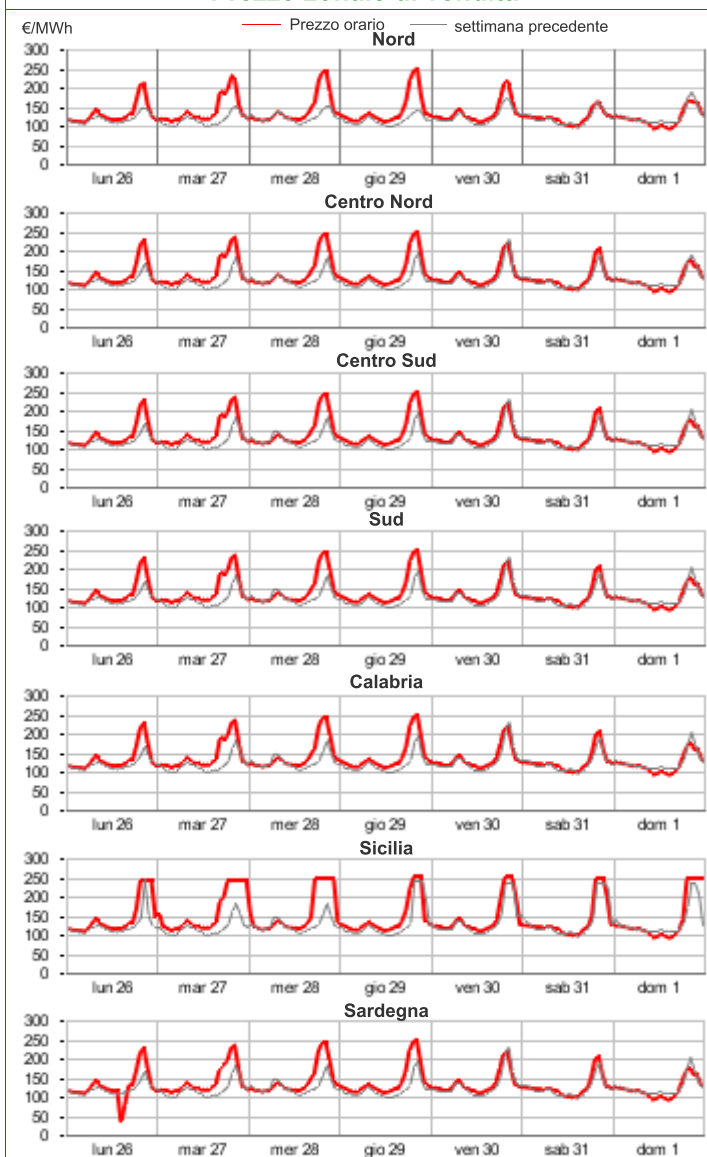
## Volumi zionali

		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>4.022.547</b>	<b>-0,9%</b>	<b>353.000</b>	<b>+4,9%</b>	<b>1.546.648</b>	<b>+11,0%</b>	<b>1.051.719</b>	<b>+5,1%</b>	<b>491.056</b>	<b>+0,5%</b>	<b>415.252</b>	<b>-6,6%</b>	<b>283.534</b>	<b>-9,7%</b>
	Media	23.944	-221	2.101	+98	9.206	+915	6.260	+302	2.923	+14	2.472	-174	1.688	-182
<b>Vendite</b>	Totale	<b>2.492.147</b>	<b>+11,7%</b>	<b>308.991</b>	<b>+11,2%</b>	<b>704.306</b>	<b>+28,4%</b>	<b>598.873</b>	<b>+14,8%</b>	<b>324.228</b>	<b>+14,6%</b>	<b>188.608</b>	<b>-15,9%</b>	<b>217.133</b>	<b>-5,1%</b>
	Media	14.834	+1.559	1.839	+185	4.192	+928	3.565	+460	1.930	+245	1.123	-213	1.292	-69
<b>Acquisti</b>	Totale	<b>3.155.531</b>	<b>+16,4%</b>	<b>511.559</b>	<b>+12,3%</b>	<b>1.085.493</b>	<b>+10,4%</b>	<b>405.068</b>	<b>+6,5%</b>	<b>132.047</b>	<b>+0,5%</b>	<b>381.514</b>	<b>+0,0%</b>	<b>177.866</b>	<b>+2,3%</b>
	Media	18.783	+2.644	3.045	+334	6.461	+607	2.411	+147	786	+4	2.271	+1	1.059	+24

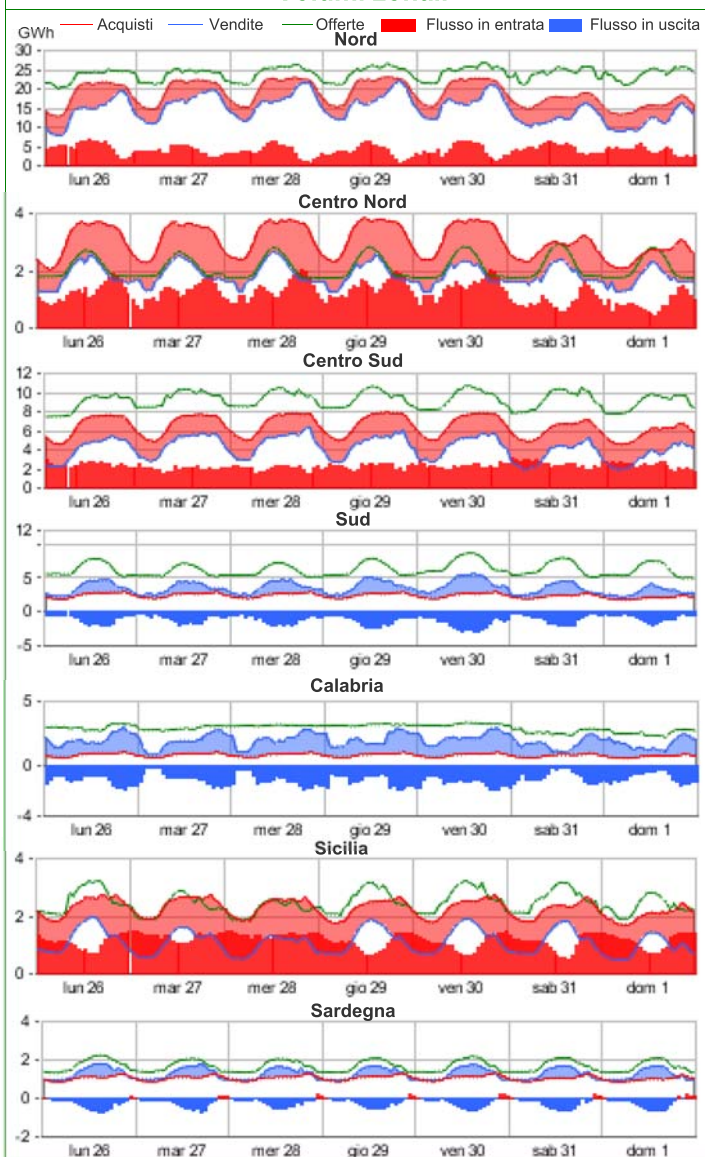
## Volumi zionali venduti per fonte

	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>8.213</b>	<b>34,3%</b>	<b>825</b>	<b>27,2%</b>	<b>2.806</b>	<b>44,8%</b>	<b>1.901</b>	<b>5,8%</b>	<b>1.608</b>	<b>21,2%</b>	<b>588</b>	<b>-0,9%</b>	<b>930</b>	<b>5,9%</b>
Gas	7.379	39,7%	769	29,8%	2.589	50,8%	1.639	5,7%	1.471	23,5%	508	-9,6%	510	4,0%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	363	10,4%
Altre	834	0,3%	57	0,2%	217	-1,5%	263	6,6%	137	0,8%	81	153,7%	56	-3,4%
<b>Rinnovabili</b>	<b>6.303</b>	<b>-7,8%</b>	<b>1.014</b>	<b>0,8%</b>	<b>1.348</b>	<b>3,5%</b>	<b>1.663</b>	<b>27,2%</b>	<b>322</b>	<b>-10,0%</b>	<b>530</b>	<b>-28,6%</b>	<b>363</b>	<b>-25,0%</b>
Idraulica	4.220	-9,7%	176	1,1%	519	-2,3%	507	6,2%	113	-10,1%	163	-10,3%	80	-9,3%
Geotermica	-	-	566	1,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	21	18,9%	13	32,4%	279	27,0%	815	61,2%	135	-12,7%	167	-52,1%	70	-58,5%
Solare e altre	2.062	-3,8%	259	-0,9%	549	-0,2%	342	5,2%	74	-4,3%	200	-5,7%	213	-6,2%
<b>Pompaggio</b>	<b>318</b>	<b>-1,7%</b>	-	-	<b>38</b>	<b>51,3%</b>	-	-	-	-	<b>4</b>	-	-	-
<b>Totale</b>	<b>14.834</b>	<b>11,7%</b>	<b>1.839</b>	<b>11,2%</b>	<b>4.192</b>	<b>28,4%</b>	<b>3.565</b>	<b>14,8%</b>	<b>1.930</b>	<b>14,6%</b>	<b>1.123</b>	<b>-15,9%</b>	<b>1.292</b>	<b>-5,1%</b>

## Prezzo zonale di vendita

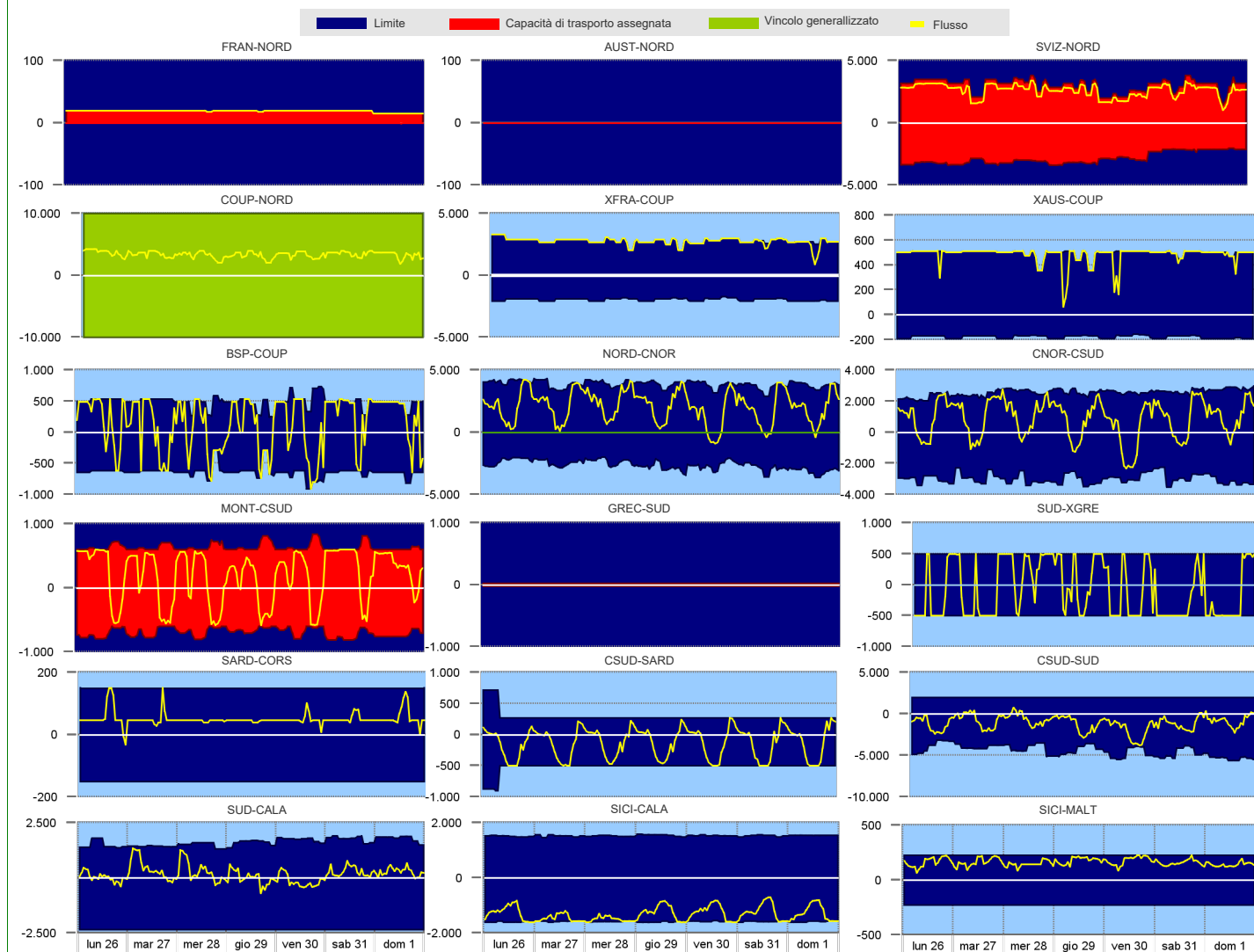


## Volumi zionali



		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° 35	Sett. n° 34	Sett. n° 35	Sett. n° 34	Sett. n° 35	Sett. n° 34	Sett. n° 35	Sett. n° 34	Sett. n° 35	Sett. n° 34
<b>Transiti Asta Esplicita</b>											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	100,0%	83,9%	19	17	19	20	100,0%	100,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	100,0%	98,2%	3.001	2.585	2.608	2.263	86,9%	86,0%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	29,8%	29,2%	698	728	370	404	15,8%	16,2%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	70,2%	70,8%	638	669	432	457	47,0%	48,4%
		-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
		-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
<b>Transiti Nazionali</b>											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	1.008	1.540	93,5%	95,8%	3.883	3.814	2.245	2.706	9,5%	11,3%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	-	189	6,5%	4,2%	2.646	2.980	485	1.436	-	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	11	73,8%	89,9%	2.569	2.740	1.474	1.721	1,8%	10,1%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	21	-	3,0%	10,1%	150	150	44	104	-	5,4%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	11,3%	-	150	150	63	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	70	-	98,8%	92,9%	150	150	52	44	1,8%	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	1,2%	7,1%	74	49	48	45	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	100,0%	100,0%	18	18	-	-	-	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	3.155	1.602	44,6%	27,4%	291	720	86	101	1,2%	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	55,4%	72,6%	518	887	313	379	11,3%	-
		-	-	11,3%	19,6%	2.942	3.163	257	248	-	-
		-	-	88,7%	80,4%	4.454	5.169	1.245	894	-	-
		-	-	69,0%	62,5%	1.624	1.645	339	481	-	-
		-	-	31,0%	37,5%	2.350	2.350	213	273	-	-
		-	-	-	1,8%	1.534	1.540	-	7	-	-
		-	-	100,0%	98,2%	1.585	1.581	1.312	1.121	25,6%	14,9%
		-	-	100,0%	100,0%	225	225	164	166	3,0%	7,7%
		-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
<b>Transiti Market Coupling</b>											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	100,0%	98,2%	10.000	10.000	3.387	3.216	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	-	0,6%	1.955	1.966	322	-	-	-
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	100,0%	99,4%	2.801	2.756	2.767	2.720	95,2%	95,2%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	33,9%	32,7%	643	616	416	440	11,3%	16,1%
		-	-	65,5%	66,7%	493	391	420	352	47,0%	49,4%
		-	-	-	4,8%	177	178	-	164	-	4,2%
		-	-	100,0%	95,2%	500	402	486	393	94,0%	90,5%
		-	-	40,5%	49,4%	500	500	430	362	25,6%	25,0%
		-	-	59,5%	50,6%	500	500	443	407	45,2%	35,7%

### 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
	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh							
<b>Baseload</b>										
lunedì 26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 28	70,0	70,0	70,0	300	7.200	300	7.200	8.000	70,0	150,0
giovedì 29	-	-	-	-	-	-	-	6.000	-	100,0
venerdì 30	70,0	70,0	70,0	300	7.200	300	7.200	4.000	70,0	50,0
sabato 31	70,0	70,0	70,0	200	4.800	200	4.800	2.000	70,0	0,0
domenica 1	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0,0
<b>Settimana</b>	<b>70,0</b>	<b>70,0</b>	<b>70,0</b>	<b>800</b>	<b>19.200</b>					
<b>Peakload</b>										
lunedì 26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
giovedì 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
venerdì 30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Settimana</b>										
<b>TOTALE</b>				<b>800</b>	<b>19.200</b>					

## Mercato a Termine dell'energia (MTE)

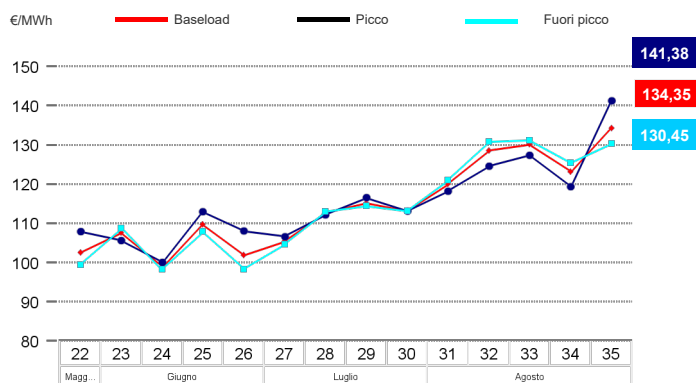
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi		Volumi		Posizione aperta*			
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Settembre 2024	-	-	126,99	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	5.040
Ottobre 2024	-	-	120,13	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	-	-	125,22	11,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dicembre 2024	-	-	111,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	118,93	3,7%	-	-	-	-	-	-	-	7	15.463
I Trimestre 2025	-	-	119,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	99,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	109,37	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	113,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	1	8.760
<b>Totale</b>													<b>24.223</b>
<b>Prodotti peakload</b>													
Settembre 2024	-	-	127,28	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Ottobre 2024	-	-	123,64	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	-	-	132,51	13,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dicembre 2024	-	-	138,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	131,54	4,1%	-	-	-	-	-	-	-	2	1.584
I Trimestre 2025	-	-	129,04	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	105,62	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	117,92	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	120,31	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>													<b>1.584</b>
<b>TOTALE</b>													<b>25.807</b>

\*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

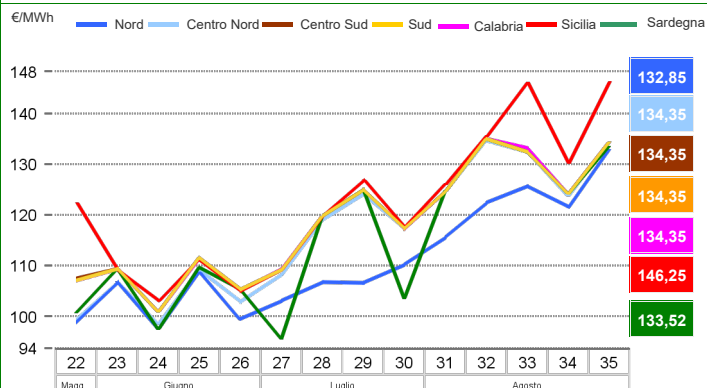
## Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	674.046	-1,3%	17,0%	1.464.777	+3,9%	1.794.151	+5,5%
Peak	1.920	0,0%	0,0%	165.667	-34,8%	1	+7.700,0%
Off Peak	1.572	-14,4%	0,0%				
Non Standard	3.256.770	3,7%	82,3%				
<b>Contratti bilaterali</b>	<b>3.934.308</b>	<b>2,8%</b>	<b>99,5%</b>	<b>1.299.110</b>	<b>+12,4%</b>	<b>1.794.150</b>	<b>+5,5%</b>
<b>MTE</b>	<b>1.296</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>				
<b>MPEG</b>	<b>19.200</b>	<b>23,1%</b>	<b>0,5%</b>				
<b>Totale PCE</b>	<b>3.954.804</b>	<b>2,9%</b>	<b>100,0%</b>	<b>1.306.613</b>	<b>-3,1%</b>	<b>811.574</b>	<b>+1,0%</b>
<b>Posizione netta</b>	<b>2.605.723</b>	<b>+4,1%</b>	<b>+65,9%</b>	<b>Saldo programmi</b>		<b>495.039</b>	

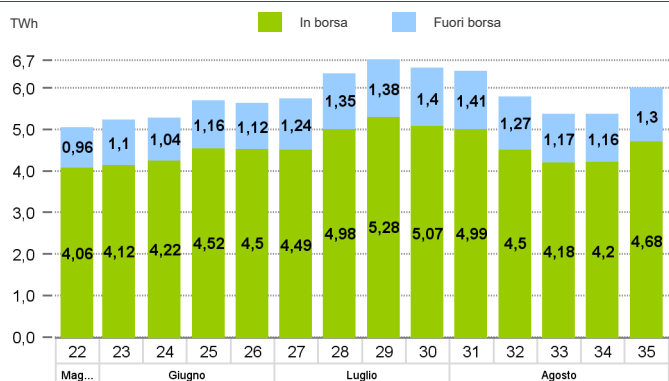
## MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



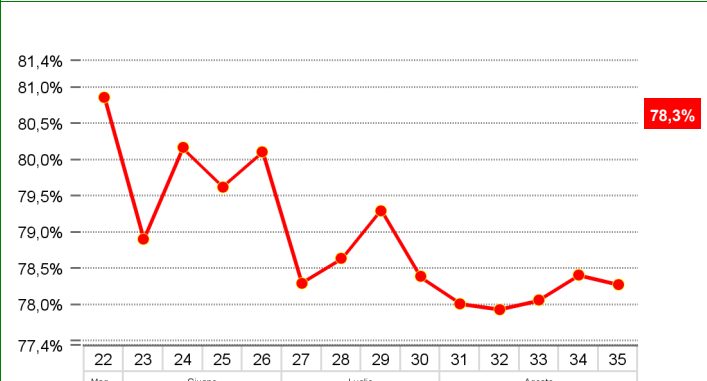
## MGP - Prezzo di vendita



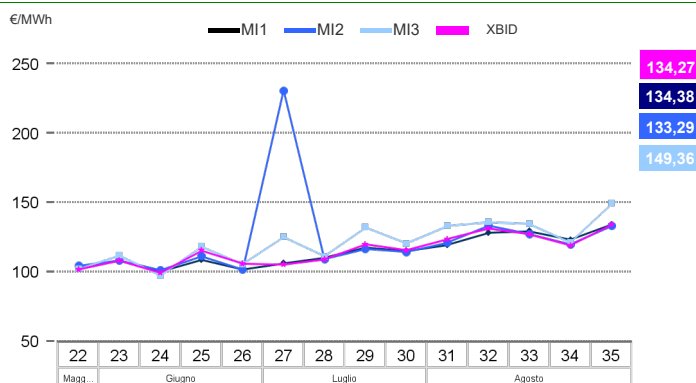
## MGP - Volumi



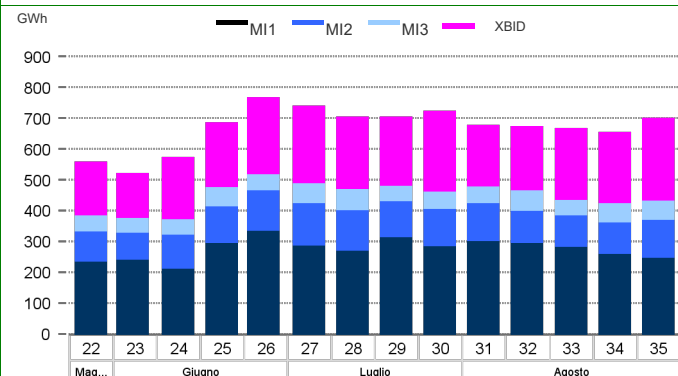
## MGP - Liquidità



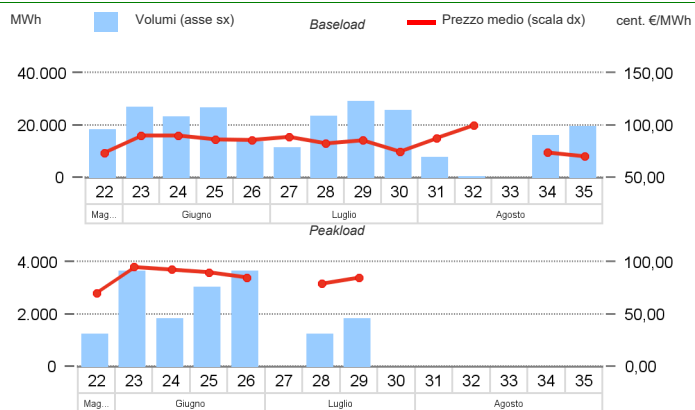
## Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



## MI - Volumi



## Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



## Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

