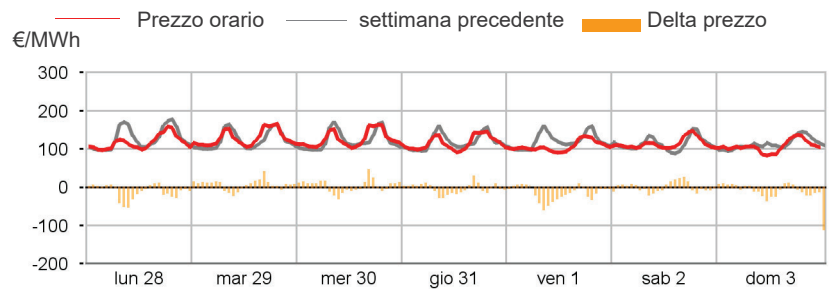


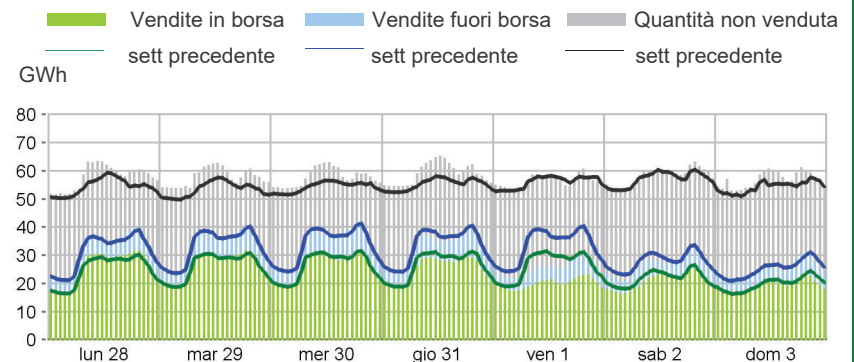
## Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
<b>Baseload</b>	<b>117,20</b>	-3,65	-3,0%
Picco	128,88	-4,78	-3,6%
Fuori Picco	112,53	-1,28	-1,1%
Minimo orario	83,53		
Massimo orario	167,14		



## Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
<b>Offerte</b>			
Nazionale	8.668.080	51.596	+6,0%
Estero	973.895	5.797	-9,7%
<b>Totale</b>	<b>9.641.975</b>	<b>57.393</b>	<b>+4,2%</b>
<b>Vendite</b>			
Nazionale	4.002.781	23.826	-4,3%
Estero	955.797	5.689	-10,7%
<b>Totale</b>	<b>4.958.578</b>	<b>29.515</b>	<b>-5,6%</b>
<b>Acquisti</b>			
Nazionale	4.806.332	28.609	-6,8%
Estero	152.246	906	+55,4%
<b>Totale</b>	<b>4.958.578</b>	<b>29.515</b>	<b>-5,6%</b>



## Offerta di energia elettrica

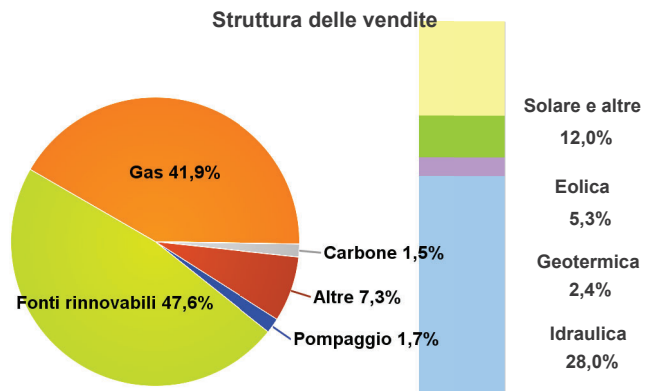
	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>3.871.615</b>	<b>-6,5%</b>	<b>78,1%</b>
Operatori	2.510.885	-8,7%	50,6%
GSE	442.150	+17,8%	8,9%
Zone estere	918.579	-9,6%	18,5%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.086.963</b>	<b>-2,5%</b>	<b>21,9%</b>
Zone estere	37.218	-31,3%	0,8%
Zone nazionali	1.049.745	-1,0%	21,2%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>4.958.578</b>	<b>-5,6%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>4.683.397</b>	<b>+17,1%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>9.641.975</b>	<b>+4,2%</b>	

## Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>3.871.615</b>	<b>-6,5%</b>	<b>78,1%</b>
Acquirente Unico	125.969	+2,6%	2,5%
Altri operatori	3.015.629	-9,4%	60,8%
Pompaggi	16.854	19,0%	0,3%
Zone estere	152.246	55,4%	3,1%
Saldo programmi PCE	560.917	-2,7%	11,3%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.086.963</b>	<b>-2,5%</b>	<b>21,9%</b>
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	8.400	-25,88	0,2%
Zone nazionali altri operatori	1.639.480	-2,4%	33,1%
Saldo programmi PCE	-560.917	-	-
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>4.958.578</b>	<b>-5,6%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>219.044</b>	<b>-7,3%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>5.177.621</b>	<b>-5,7%</b>	

## Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
<b>Tradizionali</b>	<b>2.028.498</b>	<b>12.074</b>	<b>-1.257</b>	<b>-9,4%</b>
Gas	1.677.264	9.984	-1.305	-11,6%
Carbone	58.182	346	-9	-2,6%
Altre	293.053	1.744	+58	+3,4%
<b>Rinnovabili</b>	<b>1.906.878</b>	<b>11.350</b>	<b>+367</b>	<b>+3,3%</b>
Idraulica	1.119.219	6.662	-248	-3,6%
Geotermica	97.281	579	0	-0,1%
Eolica	211.022	1.256	+159	+14,5%
Solare e altre	479.355	2.853	+456	+19,0%
<b>Pompaggio</b>	<b>67.405</b>	<b>401</b>	<b>-192</b>	<b>-32,4%</b>
<b>Totale</b>	<b>4.002.781</b>	<b>23.826</b>	<b>-1.082</b>	<b>-4,3%</b>



## 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>114,59</b>	<b>-4,1%</b>	<b>118,55</b>	<b>-1,8%</b>	<b>118,58</b>	<b>-1,7%</b>	<b>118,58</b>	<b>-1,7%</b>	<b>123,56</b>	<b>-0,9%</b>	<b>131,55</b>	<b>-2,4%</b>	<b>118,58</b>	<b>-1,7%</b>
<i>Picco</i>	126,11	-4,8%	131,34	-2,0%	131,34	-2,0%	131,34	-2,0%	131,34	+0,3%	141,14	-2,8%	131,34	-2,0%
<i>Fuori Picco</i>	109,99	-2,0%	113,43	+0,1%	113,48	+0,1%	113,48	+0,1%	120,45	-0,6%	127,71	-1,1%	113,48	+0,1%
<i>Minimo</i>	83,53		83,53		83,53		83,53		83,53		83,53		83,53	
<i>Massimo</i>	164,46		188,46		188,46		188,46		188,46		196,48		188,46	

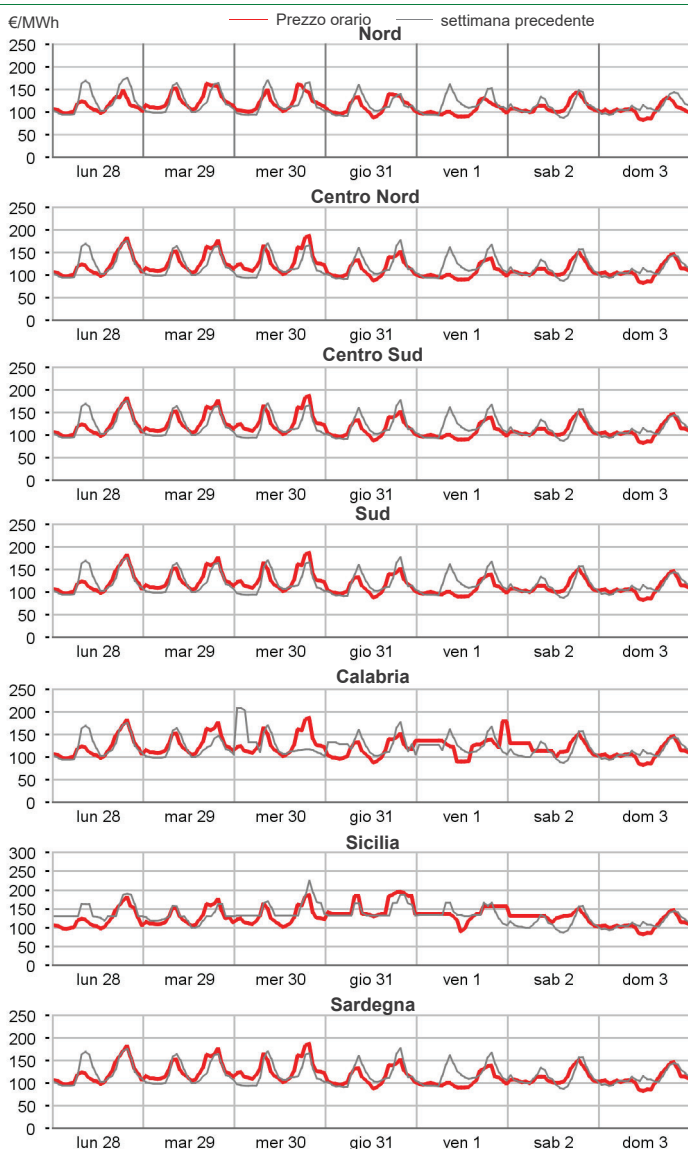
## Volumi zionali

		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>4.805.802</b>	<b>+8,3%</b>	<b>363.011</b>	<b>+2,3%</b>	<b>1.411.220</b>	<b>+8,2%</b>	<b>1.021.570</b>	<b>+9,7%</b>	<b>288.887</b>	<b>+1,4%</b>	<b>531.734</b>	<b>-11,9%</b>	<b>245.855</b>	<b>-5,1%</b>
	Media	28.606	+2.184	2.161	+49	8.400	+638	6.081	+538	1.720	+23	3.165	-426	1.463	-78
<b>Vendite</b>	Totale	<b>2.328.506</b>	<b>-5,5%</b>	<b>273.039</b>	<b>-1,1%</b>	<b>445.897</b>	<b>+4,1%</b>	<b>450.522</b>	<b>+6,9%</b>	<b>139.414</b>	<b>-8,7%</b>	<b>193.373</b>	<b>-27,9%</b>	<b>172.032</b>	<b>-1,3%</b>
	Media	13.860	-805	1.625	-18	2.654	+105	2.682	+172	830	-79	1.151	-445	1.024	-14
<b>Acquisti</b>	Totale	<b>2.723.507</b>	<b>-8,6%</b>	<b>409.684</b>	<b>-6,1%</b>	<b>864.576</b>	<b>-3,9%</b>	<b>302.881</b>	<b>-3,7%</b>	<b>92.146</b>	<b>-2,2%</b>	<b>281.162</b>	<b>-4,1%</b>	<b>132.376</b>	<b>-3,6%</b>
	Media	16.211	-1.531	2.439	-160	5.146	-210	1.803	-70	548	-12	1.674	-72	788	-29

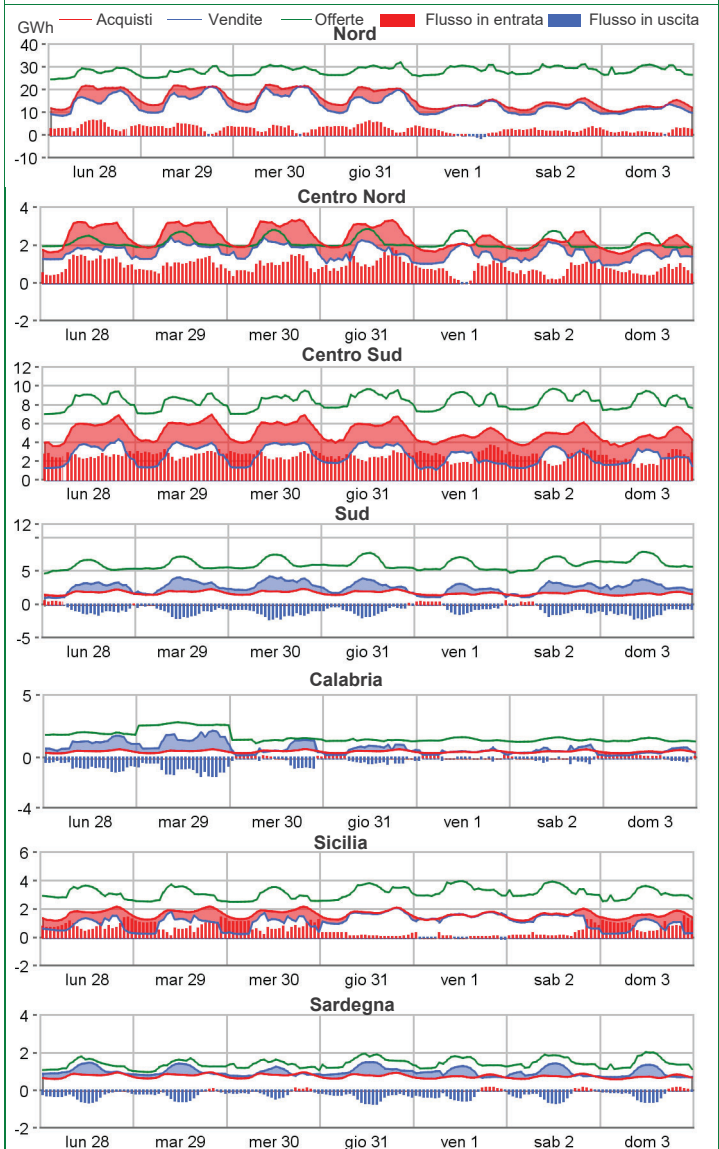
## Volumi zionali venduti per fonte

	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>6.543</b>	<b>-6,0%</b>	<b>587</b>	<b>-11,8%</b>	<b>1.524</b>	<b>-6,5%</b>	<b>1.412</b>	<b>-18,1%</b>	<b>625</b>	<b>-12,7%</b>	<b>697</b>	<b>-23,3%</b>	<b>686</b>	<b>-5,7%</b>
Gas	5.689	-7,5%	537	-12,7%	1.251	-14,2%	1.162	-21,6%	491	-15,0%	596	-15,8%	259	-14,0%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	346	-2,6%
Altre	854	5,5%	50	-0,2%	274	57,6%	249	3,0%	134	-3,3%	101	-49,5%	81	13,9%
<b>Rinnovabili</b>	<b>6.922</b>	<b>-2,9%</b>	<b>1.039</b>	<b>6,2%</b>	<b>1.124</b>	<b>24,9%</b>	<b>1.270</b>	<b>61,7%</b>	<b>205</b>	<b>6,4%</b>	<b>454</b>	<b>-33,9%</b>	<b>338</b>	<b>8,9%</b>
Idraulica	5.295	-7,4%	247	9,5%	492	16,2%	379	19,8%	63	7,1%	140	8,3%	47	20,9%
Geotermica	-	-	579	-0,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	21	-17,5%	8	-54,2%	215	28,6%	646	145,2%	82	1,4%	132	-66,3%	153	0,3%
Solare e altre	1.606	15,8%	205	31,1%	417	34,9%	245	19,1%	59	13,2%	182	9,2%	138	16,3%
<b>Pompaggio</b>	<b>395</b>	<b>-31,2%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6</b>	<b>-68,2%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>
<b>Totale</b>	<b>13.860</b>	<b>-5,5%</b>	<b>1.625</b>	<b>-1,1%</b>	<b>2.654</b>	<b>4,1%</b>	<b>2.682</b>	<b>6,9%</b>	<b>830</b>	<b>-8,7%</b>	<b>1.151</b>	<b>-27,9%</b>	<b>1.024</b>	<b>-1,3%</b>

## Prezzo zonale di vendita

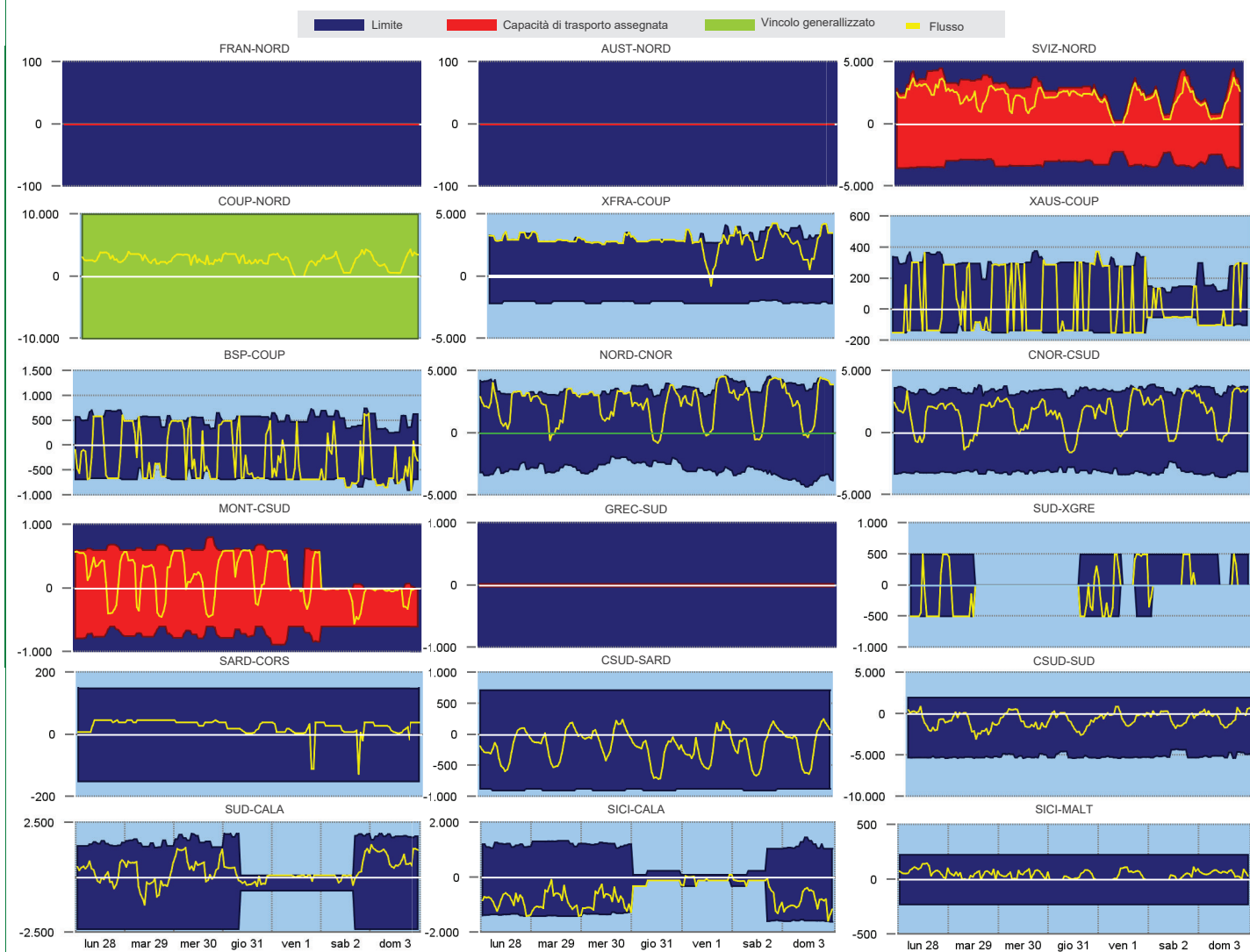


## Volumi zionali



		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° 44	Sett. n° 43	Sett. n° 44	Sett. n° 43	Sett. n° 44	Sett. n° 43	Sett. n° 44	Sett. n° 43	Sett. n° 44	Sett. n° 43
<b>Transiti Asta Esplicita</b>											
Francia - Nord	FRAN-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	-	-	97,0%	100,0%	2.833	2.931	2.174	2.494	74,5%	85,1%
	NORD-SVIZ	-	-	2,4%	-	3.119	3.388	40	-	0,0%	-
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	-	-	39,3%	16,0%	686	780	178	274	10,2%	5,6%
	MONT-CSUD	-	-	51,8%	84,0%	421	615	420	514	51,7%	70,2%
Grecia - Sud	GREC-SUD	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
	SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
<b>Transiti Nazionali</b>											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	2.340	808	90,5%	96,4%	3.624	3.760	2.647	2.315	29,2%	9,5%
	CNOR-NORD	-	-	9,5%	3,6%	2.943	3.318	379	704	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	20	0	81,0%	74,6%	3.453	3.327	2.058	1.932	3,6%	1,8%
	CSUD-CNOR	-	-	19,0%	25,4%	3.156	3.188	648	743	-	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	1	0	3,6%	1,8%	150	150	97	82	1,8%	8,9%
	CORS-CNOR	-	-	-	-	150	150	-	-	-	8,3%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	-	-	97,0%	98,8%	150	142	30	40	-	-
	CORS-SARD	-	-	3,0%	1,2%	150	142	76	99	-	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	-	-	100,0%	100,0%	108	108	38	31	-	-
	COAC-SARD	-	-	-	-	23	23	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	-	-	26,8%	27,2%	720	720	117	98	-	-
	SARD-CSUD	-	-	73,2%	72,8%	884	887	277	244	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	-	-	28,6%	18,9%	3.199	2.923	336	204	-	-
	SUD-CSUD	-	-	71,4%	81,1%	5.111	5.204	1.017	1.302	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA	84	208	72,0%	43,2%	1.172	1.185	513	253	17,9%	11,2%
	CALA-SUD	-	-	28,0%	56,8%	1.767	1.832	290	434	-	6,5%
Sicilia-Calabria	SICI-CALA	234	231	4,2%	11,8%	803	534	52	128	1,2%	4,1%
	CALA-SICI	-	-	95,8%	88,2%	945	508	597	256	31,0%	51,5%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	-	-	77,4%	79,9%	225	225	61	76	-	-
	MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
<b>Transiti Market Coupling</b>											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	-	-	-	100,0%	10.000	10.000	2.682	2.792	-	-
	COUP-NORD	-	-	97,0%	-	10.000	10.000	-	-	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	-	-	0,6%	-	2.072	2.066	757	-	-	-
	XFRA-COUP	-	-	99,4%	100,0%	3.176	2.524	2.862	2.449	69,0%	92,3%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	-	-	71,4%	29,6%	675	654	561	524	45,8%	18,9%
	BSP-COUP	-	-	28,6%	68,0%	533	461	433	412	16,1%	58,6%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	-	-	58,9%	17,2%	121	160	111	138	55,4%	16,0%
	XAUS-COUP	-	-	39,3%	80,5%	270	309	265	299	34,5%	76,9%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	-	-	16,7%	26,0%	500	500	393	416	47,6%	17,2%
	XGRE-SUD	-	-	23,8%	74,0%	500	500	442	475	76,2%	66,9%

### 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
<b>Baseload</b>	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh							
lunedì 28	-	-	-	-	-	-	-			
martedì 29	-	-	-	-	-	-	-			
mercoledì 30	70,0	70,0	70,0	100	2.400	100	2.400	6.000		150,0
giovedì 31	70,0	70,0	70,0	100	2.400	100	2.400	4.000		100,0
venerdì 1	70,0	70,0	70,0	100	2.400	100	2.400	2.000		50,0
sabato 2	-	-	-	-	-	-	-	0		0,0
domenica 3	-	-	-	-	-	-	-			
<b>Settimana</b>	<b>70,0</b>	<b>70,0</b>	<b>70,0</b>	<b>300</b>	<b>7.200</b>					
<b>Peakload</b>										
lunedì 28	-	-	-	-	-	-	-	600		150,0
martedì 29	-	-	-	-	-	-	-	400		100,0
mercoledì 30	70,0	70,0	70,0	50	600	50	600	200		50,0
giovedì 31	70,0	70,0	70,0	50	600	50	600	0		0,0
venerdì 1	-	-	-	-	-	-	-			
<b>Settimana</b>	<b>70,0</b>	<b>70,0</b>	<b>70,0</b>	<b>100</b>	<b>1.200</b>					
<b>TOTALE</b>				<b>400</b>	<b>8.400</b>					

## Mercato a Termine dell'energia (MTE)

Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*				
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Novembre 2024	-	-	110,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-100,0%	11	7.920
Dicembre 2024	-	-	111,65	0,0%	-	-	-	-	-	-	-100,0%	11	8.184
Gennaio 2025	-	-	120,28	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2025	-	-	126,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	-	-	119,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	99,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	109,37	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	-	-	126,58	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	113,72	0,0%	-	-	-	1	8.760	8.760	-	2	17.520
<b>Totale</b>								<b>1</b>	<b>8.760</b>	<b>8.760</b>			<b>25.704</b>
<b>Prodotti peakload</b>													
Novembre 2024	-	-	118,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Dicembre 2024	-	-	124,24	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	528
Gennaio 2025	-	-	127,93	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2025	-	-	140,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	-	-	129,04	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	105,62	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	117,92	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	-	-	128,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	120,31	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>													<b>528</b>
<b>TOTALE</b>										<b>8.760</b>			<b>26.232</b>

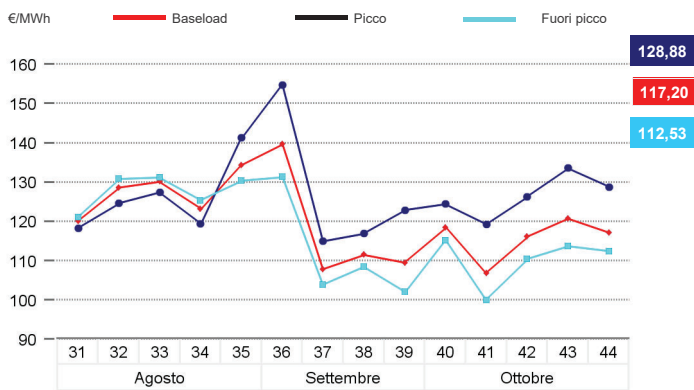
\*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

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

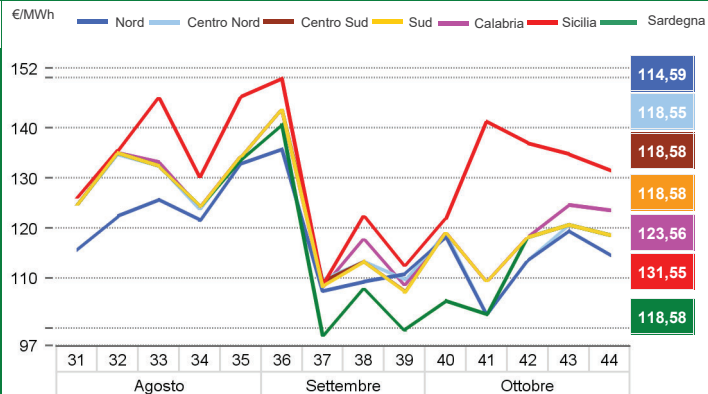
Transazioni registrate	MWh			Struttura	Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.				MWh	var.	MWh	var.
Baseload	631.948	5,6%	17,3%	Richiesti	1.243.548	+1,1%	1.648.100	-2,6%	
Peak	1.320	-3,8%	0,0%	Rifiutati	156.584	+35,7%	220	-	
Off Peak	1.464	3,9%	0,0%	Registrati	<b>1.086.963</b>	-2,5%	<b>1.647.880</b>	-2,6%	
Non Standard	2.999.784	-6,3%	82,3%	Sbilanciamenti a programma	1.233.161	+9,7%	672.244	+23,5%	
<b>Contratti bilaterali</b>	<b>3.634.516</b>	<b>-4,4%</b>	<b>99,7%</b>	<b>Saldo programmi</b>			<b>560.917</b>		
<b>MTE</b>	<b>1.872</b>	<b>4,0%</b>	<b>0,1%</b>						
<b>MPEG</b>	<b>8.400</b>	<b>-61,9%</b>	<b>0,2%</b>						
<b>Totale PCE</b>	<b>3.644.788</b>	<b>-4,7%</b>	<b>100,0%</b>						
<b>Posizione netta</b>	<b>2.320.125</b>	<b>+3,9%</b>	<b>+63,7%</b>						



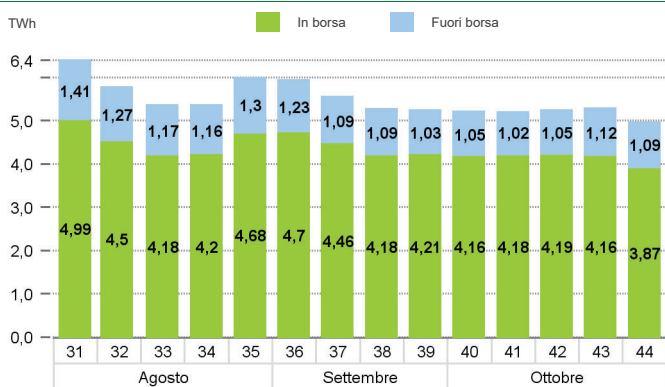
## MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



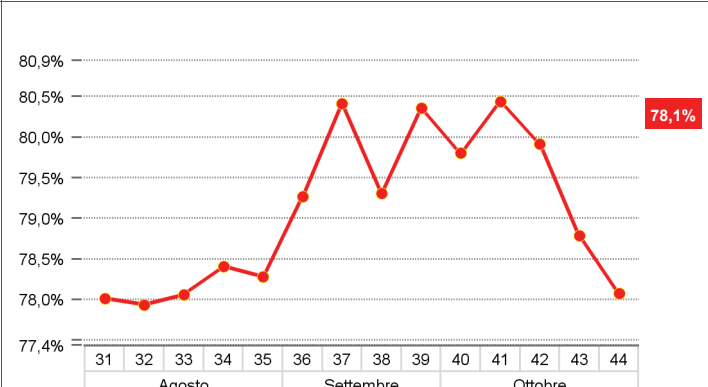
## MGP - Prezzo di vendita



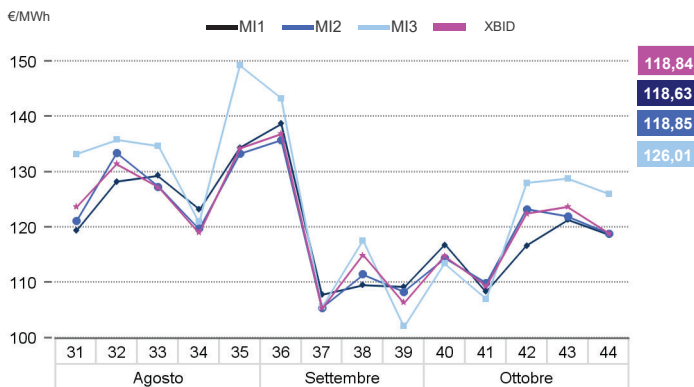
## MGP - Volumi



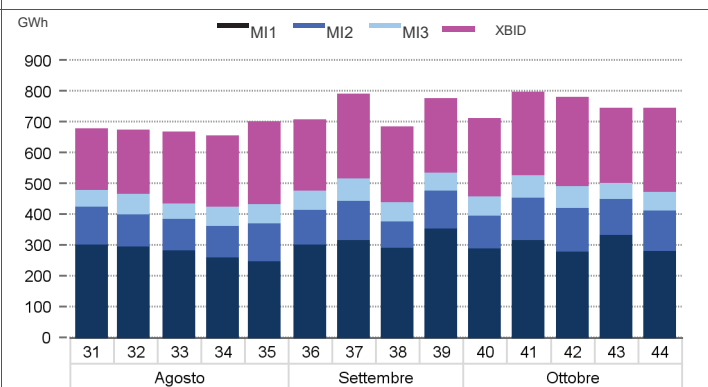
## MGP - Liquidità



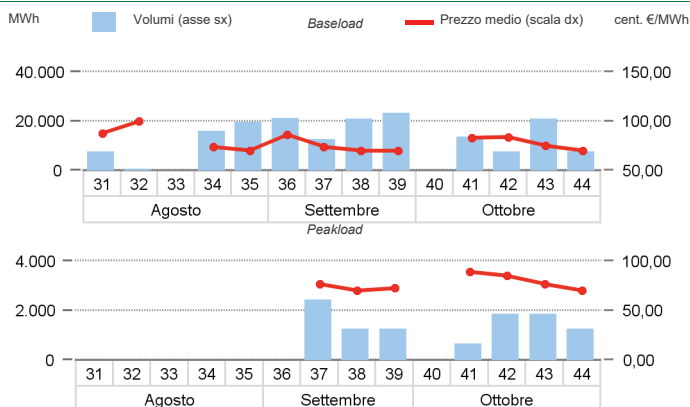
## Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



## MI - Volumi



## Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



## Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

