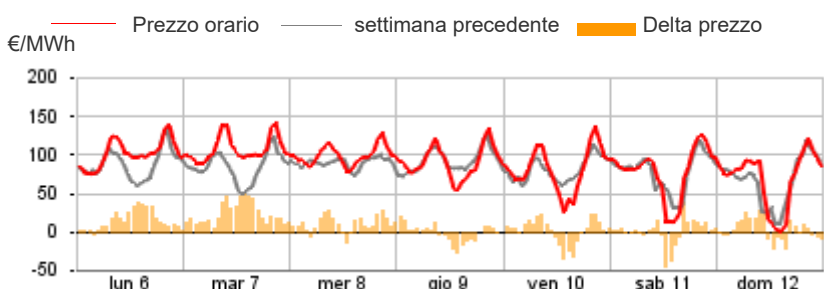


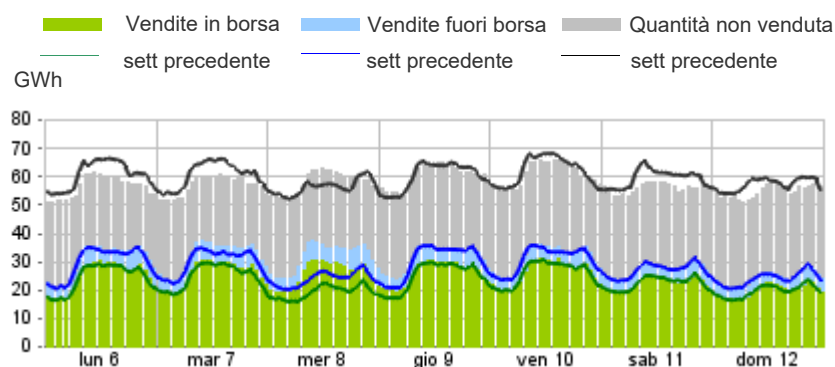
### Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
<b>Baseload</b>	<b>90,86</b>	8,03	9,7%
Picco	95,35	12,47	15,0%
Fuori Picco	88,37	5,56	6,7%
Minimo orario	2,06		
Massimo orario	141,86		



### Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
<b>Offerte</b>	<b>8.643.597</b>	<b>51.450</b>	<b>-5,0%</b>
Nazionale	8.643.597	51.450	-5,0%
Estero	1.040.219	6.192	+20,3%
<b>Totale</b>	<b>9.683.816</b>	<b>57.642</b>	<b>-2,8%</b>
<b>Vendite</b>	<b>3.938.008</b>	<b>23.441</b>	<b>+3,8%</b>
Nazionale	3.938.008	23.441	+3,8%
Estero	1.034.677	6.159	+20,0%
<b>Totale</b>	<b>4.972.685</b>	<b>29.599</b>	<b>+6,8%</b>
<b>Acquisti</b>	<b>4.909.644</b>	<b>29.224</b>	<b>+6,8%</b>
Nazionale	4.909.644	29.224	+6,8%
Estero	63.041	375	+1,3%
<b>Totale</b>	<b>4.972.685</b>	<b>29.599</b>	<b>+6,8%</b>



### Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.089.577</b>	<b>+6,6%</b>	<b>82,2%</b>
Operatori	2.398.887	+2,3%	48,2%
GSE	676.245	+6,7%	13,6%
Zone estere	1.014.445	+18,3%	20,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>883.108</b>	<b>+7,7%</b>	<b>17,8%</b>
Zone estere	20.232	+336,8%	0,4%
Zone nazionali	862.876	+5,8%	17,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>4.972.685</b>	<b>+6,8%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>4.711.131</b>	<b>-11,2%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>9.683.816</b>	<b>-2,8%</b>	

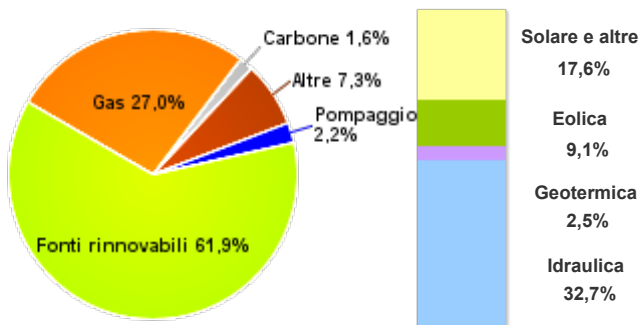
### Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.089.577</b>	<b>+6,6%</b>	<b>82,2%</b>
Acquirente Unico	240.970	-7,2%	4,8%
Altri operatori	3.092.576	+5,9%	62,2%
Pompaggi	17.551	1,1%	0,4%
Zone estere	63.041	1,3%	1,3%
Saldo programmi PCE	675.439	+17,0%	13,6%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>883.108</b>	<b>+7,7%</b>	<b>17,8%</b>
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	18.000	400	0,4%
Zone nazionali altri operatori	1.540.547	+10,5%	31,0%
Saldo programmi PCE	-675.439		
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>4.972.685</b>	<b>+6,8%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>230.787</b>	<b>+13,4%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>5.203.472</b>	<b>+7,0%</b>	

### Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
<b>Tradizionali</b>	<b>1.413.133</b>	<b>8.412</b>	<b>+249</b>	<b>+3,0%</b>
Gas	1.064.462	6.336	+199	+3,2%
Carbone	62.691	373	+24	+6,8%
Altre	285.980	1.702	+27	+1,6%
<b>Rinnovabili</b>	<b>2.436.370</b>	<b>14.502</b>	<b>+434</b>	<b>+3,1%</b>
Idrraulica	1.285.821	7.654	+1.003	+15,1%
Geotermica	99.585	593	-15	-2,5%
Eolica	359.230	2.138	-797	-27,2%
Solare e altre	691.733	4.117	+244	+6,3%
<b>Pompaggio</b>	<b>88.341</b>	<b>526</b>	<b>+169</b>	<b>+47,5%</b>
<b>Totale</b>	<b>3.937.843</b>	<b>23.440</b>	<b>+852</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>89,90</b>	<b>+7,1%</b>	<b>92,13</b>	<b>+9,4%</b>	<b>91,99</b>	<b>+10,9%</b>	<b>91,99</b>	<b>+18,2%</b>	<b>91,99</b>	<b>+18,2%</b>	<b>91,99</b>	<b>+18,2%</b>	<b>91,93</b>	<b>+21,7%</b>
<i>Picco</i>	95,45	+9,3%	95,53	+9,4%	95,10	+15,2%	95,10	+46,7%	95,10	+46,7%	95,10	+46,7%	95,10	+67,4%
<i>Fuori Picco</i>	86,82	+5,1%	90,23	+8,7%	90,26	+8,6%	90,26	+8,8%	90,26	+8,8%	90,26	+8,8%	90,16	+8,6%
<i>Minimo</i>	2,06		2,06		2,06		2,06		2,06		2,06		2,06	
<i>Massimo</i>	141,20		142,71		142,71		142,71		142,71		142,71		142,71	

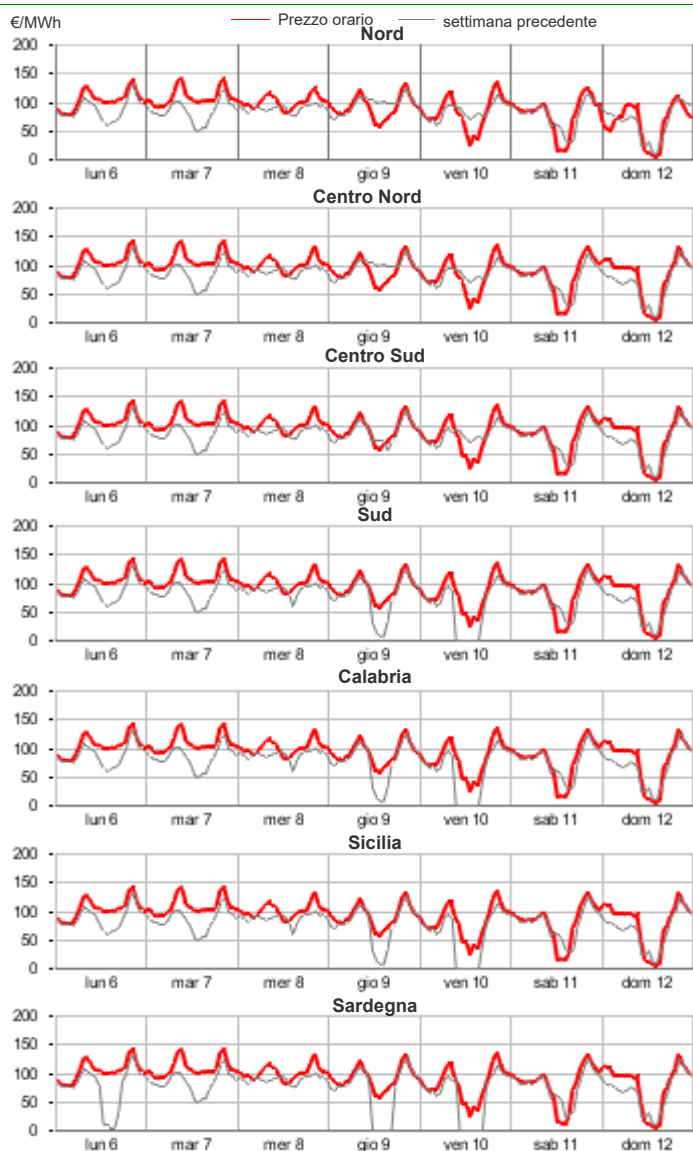
## Volumi zionali

		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>4.347.989</b>	<b>-2,7%</b>	<b>343.917</b>	<b>+2,6%</b>	<b>1.434.245</b>	<b>-4,7%</b>	<b>1.133.619</b>	<b>-4,4%</b>	<b>567.159</b>	<b>-8,0%</b>	<b>567.312</b>	<b>-15,4%</b>	<b>249.355</b>	<b>-21,2%</b>
	Media	25.881	-717	2.047	+51	8.537	-423	6.748	-310	3.376	-292	3.377	-616	1.484	-400
<b>Vendite</b>	Totale	<b>2.178.186</b>	<b>+11,9%</b>	<b>275.324</b>	<b>+3,6%</b>	<b>465.154</b>	<b>+2,2%</b>	<b>486.107</b>	<b>+0,4%</b>	<b>180.604</b>	<b>+4,2%</b>	<b>144.984</b>	<b>-38,7%</b>	<b>207.648</b>	<b>-10,7%</b>
	Media	12.965	+1.374	1.639	+57	2.769	+61	2.893	+10	1.075	+43	863	-546	1.236	-148
<b>Acquisti</b>	Totale	<b>2.830.304</b>	<b>+9,8%</b>	<b>420.790</b>	<b>+4,1%</b>	<b>857.066</b>	<b>+3,3%</b>	<b>300.111</b>	<b>+3,3%</b>	<b>88.391</b>	<b>+0,9%</b>	<b>272.203</b>	<b>+1,6%</b>	<b>140.780</b>	<b>+3,0%</b>
	Media	16.847	+1.500	2.505	+99	5.102	+162	1.786	+57	526	+5	1.620	+26	838	+24

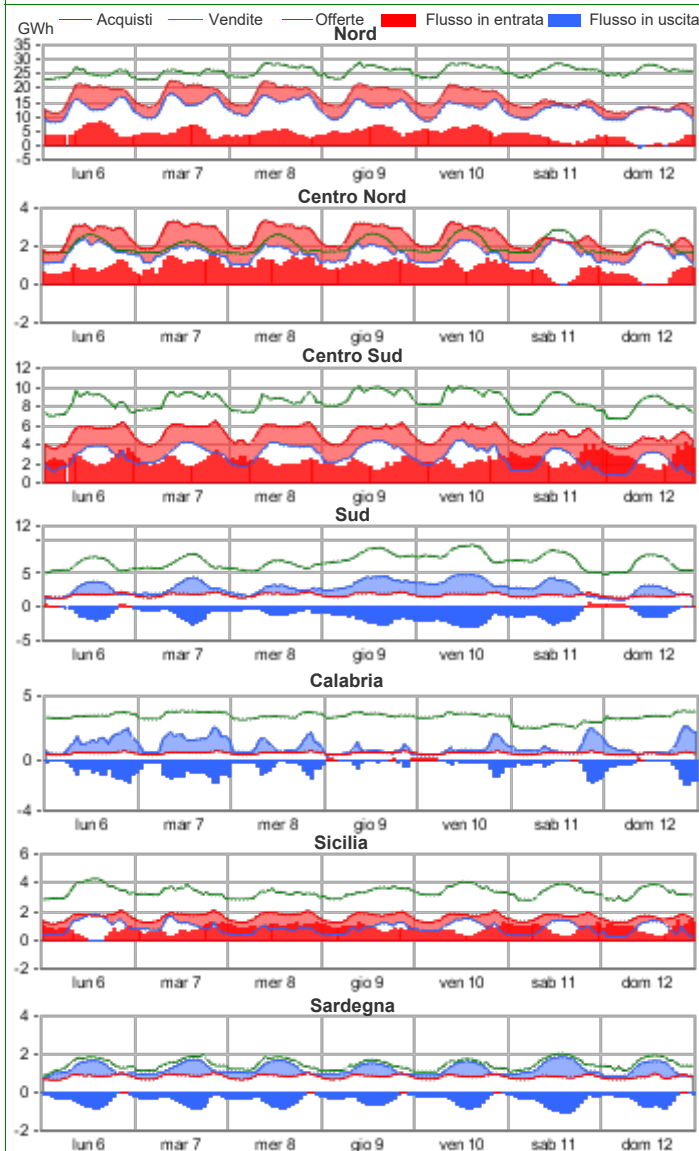
## Volumi zionali venduti per fonte

	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>4.144</b>	<b>-1,2%</b>	<b>409</b>	<b>2,3%</b>	<b>1.025</b>	<b>3,4%</b>	<b>943</b>	<b>2,2%</b>	<b>719</b>	<b>51,6%</b>	<b>289</b>	<b>-23,4%</b>	<b>882</b>	<b>9,7%</b>
Gas	3.253	-1,6%	347	2,1%	744	3,5%	749	2,5%	589	73,0%	232	-29,8%	422	13,8%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	373	6,8%
Altre	891	0,5%	62	3,6%	280	3,2%	195	1,1%	130	-2,7%	56	22,3%	87	3,3%
<b>Rinnovabili</b>	<b>8.320</b>	<b>17,8%</b>	<b>1.229</b>	<b>4,1%</b>	<b>1.719</b>	<b>1,6%</b>	<b>1.950</b>	<b>-0,5%</b>	<b>356</b>	<b>-36,2%</b>	<b>574</b>	<b>-44,4%</b>	<b>354</b>	<b>-38,9%</b>
Idraulica	5.825	20,9%	299	11,3%	689	2,4%	503	0,1%	127	-0,5%	138	-21,2%	72	-15,0%
Geotermica	-	-	593	-2,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	32	-6,0%	31	2,7%	486	-7,7%	1.088	2,2%	150	-55,1%	253	-60,1%	99	-68,3%
Solare e altre	2.463	11,3%	307	11,8%	544	10,3%	359	-8,6%	78	-17,4%	183	-17,6%	183	0,0%
<b>Pompaggio</b>	<b>501</b>	<b>51,0%</b>	-	-	<b>25</b>	<b>0,4%</b>	-	-	-	-	-	-	<b>0</b>	-
<b>Totale</b>	<b>12.965</b>	<b>11,9%</b>	<b>1.639</b>	<b>3,6%</b>	<b>2.769</b>	<b>2,2%</b>	<b>2.893</b>	<b>0,4%</b>	<b>1.075</b>	<b>4,2%</b>	<b>863</b>	<b>-38,7%</b>	<b>1.236</b>	<b>-10,7%</b>

## Prezzo zonale di vendita

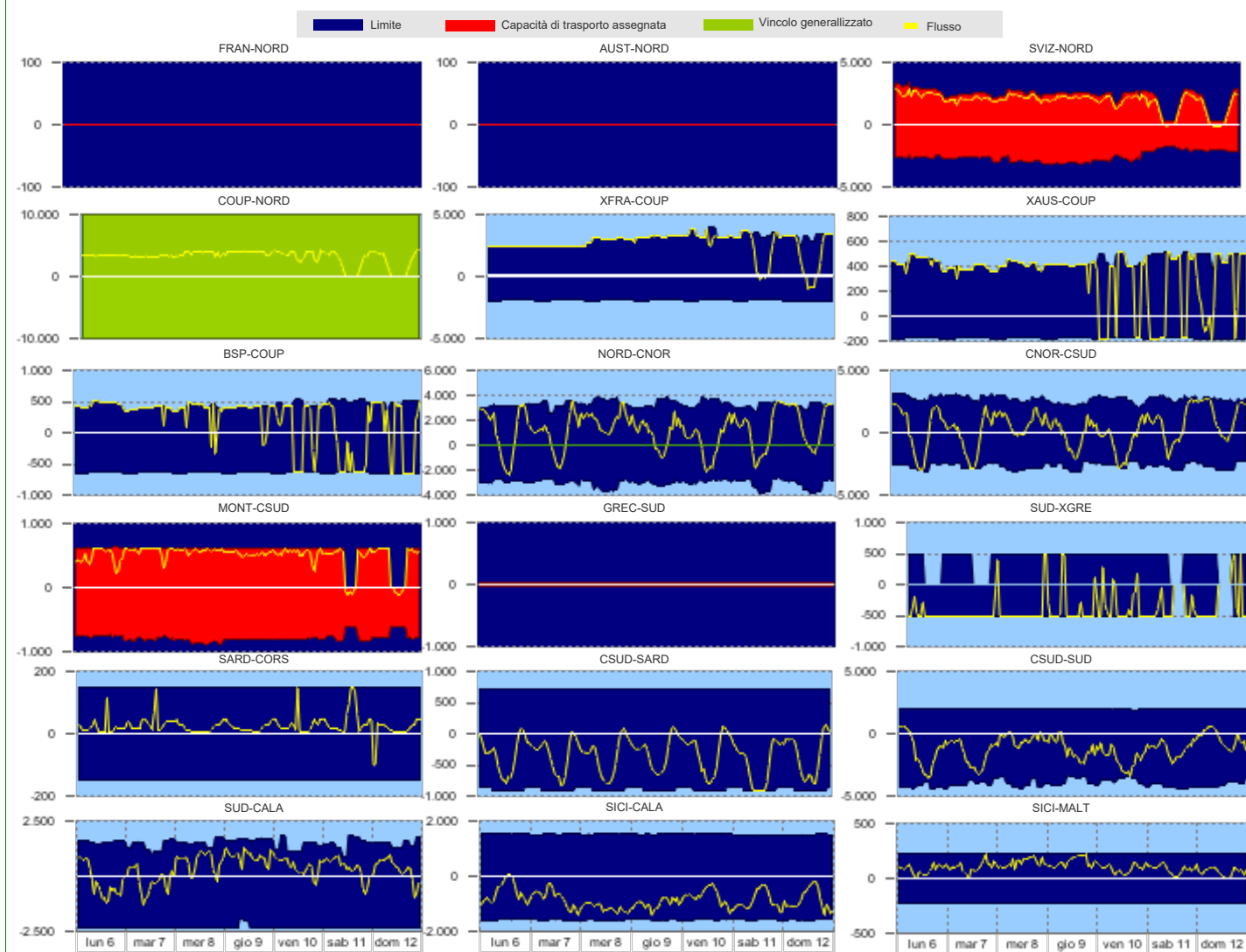


## Volumi zionali



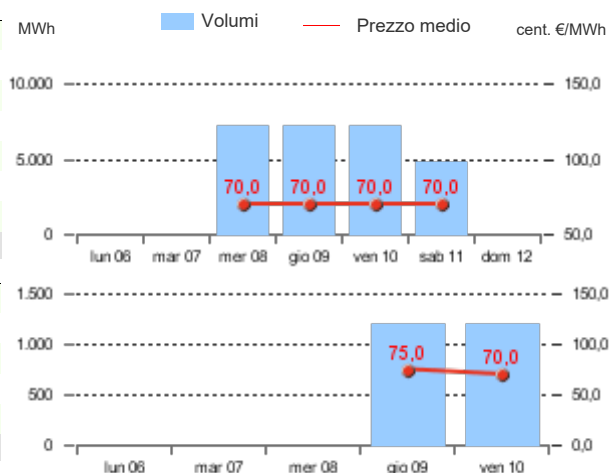
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 19	Sett. n° 18	Sett. n° 19	Sett. n° 18	Sett. n° 19	Sett. n° 18	Sett. n° 19	Sett. n° 18	Sett. n° 19	Sett. n° 18
<b>Transiti Asta Esplicita</b>											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	91,7%	93,5%	2.275	2.092	2.081	1.864	83,9%	83,3%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	6,0%	7,7%	784	744	75	57	0,6%	0,6%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	91,7%	77,4%	552	465	542	543	89,9%	90,3%
<b>Transiti Nazionali</b>											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	1.224	158	75,6%	58,3%	3.299	3.208	1.898	1.718	11,3%	3,6%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	81	655	60,7%	45,2%	2.725	2.862	1.299	1.274	1,2%	2,4%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	0	2	1,2%	2,4%	150	171	144	150	0,6%	2,4%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	5	221	98,8%	97,6%	150	171	27	50	1,8%	13,1%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	100,0%	100,0%	95	99	23	39	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	9	1.122	11,3%	3,6%	720	720	63	76	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	2.784	88,7%	96,4%	890	884	402	506	3,6%	17,9%
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	13,1%	7,1%	2.365	2.554	293	350	-	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	-	-	86,9%	92,9%	4.014	4.328	1.388	1.809	-	8,9%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	72,6%	31,0%	1.498	1.710	625	362	-	-
		-	-	27,4%	69,0%	2.339	2.348	528	481	-	-
		-	-	1,8%	30,4%	1.518	1.523	46	345	-	-
		-	-	98,2%	69,6%	1.579	1.575	875	567	-	-
		-	-	97,0%	97,0%	225	225	104	108	-	0,6%
		-	-	-	-	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	-	-	91,7%	93,5%	10.000	10.000	3.451	2.670	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	3,6%	6,5%	1.949	2.001	671	702	-	-
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	96,4%	90,5%	3.030	2.285	2.757	2.136	82,1%	79,2%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	20,8%	20,2%	631	644	525	365	14,9%	7,7%
		-	-	77,4%	76,8%	447	537	406	501	67,9%	65,5%
		-	-	14,9%	19,6%	179	179	170	150	13,1%	13,7%
		-	-	84,5%	77,4%	439	464	413	422	78,0%	64,3%
		-	-	7,1%	3,6%	500	500	369	310	10,1%	18,5%
		-	-	85,1%	65,5%	500	500	466	446	80,4%	75,0%

### 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
<b>Baseload</b>	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh							
lunedì 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 8	70,0	80,0	70,0	301	7.224	301	7.224	70,0	70,0	70,0
giovedì 9	70,0	75,0	70,0	301	7.224	301	7.224	70,0	70,0	70,0
venerdì 10	70,0	70,0	70,0	301	7.224	301	7.224	70,0	70,0	70,0
sabato 11	70,0	75,0	70,0	201	4.824	201	4.824	70,0	70,0	70,0
domenica 12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Settimana</b>	<b>70,0</b>	<b>80,0</b>	<b>70,0</b>	<b>1.104</b>	<b>26.496</b>					
<b>Peakload</b>										
lunedì 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
giovedì 9	75,0	75,0	75,0	100	1.200	100	1.200	75,0	75,0	75,0
venerdì 10	70,0	70,0	70,0	100	1.200	100	1.200	70,0	70,0	70,0
<b>Settimana</b>	<b>70,0</b>	<b>75,0</b>	<b>72,5</b>	<b>200</b>	<b>2.400</b>					
<b>TOTALE</b>				<b>1.304</b>	<b>28.896</b>					



## Mercato a Termine dell'energia (MTE)

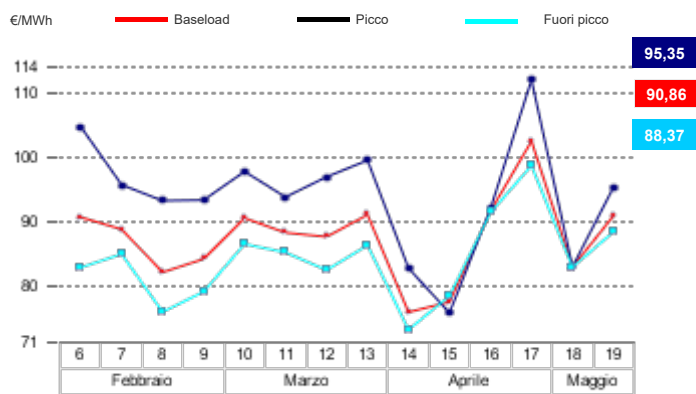
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*					
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Giugno 2024	-	-	89,93	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	3.600
Luglio 2024	-	-	94,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	96,96	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	103,59	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	11.040
IV Trimestre 2024	-	-	114,68	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	5	11.045
I Trimestre 2025	-	-	119,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	99,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	97,12	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>													<b>25.685</b>
<b>Prodotti peakload</b>													
Giugno 2024	-	-	90,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	480
Luglio 2024	-	-	89,00	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	95,24	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	105,04	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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	106,28	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>													<b>3.648</b>
<b>TOTALE</b>													<b>29.333</b>

\*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

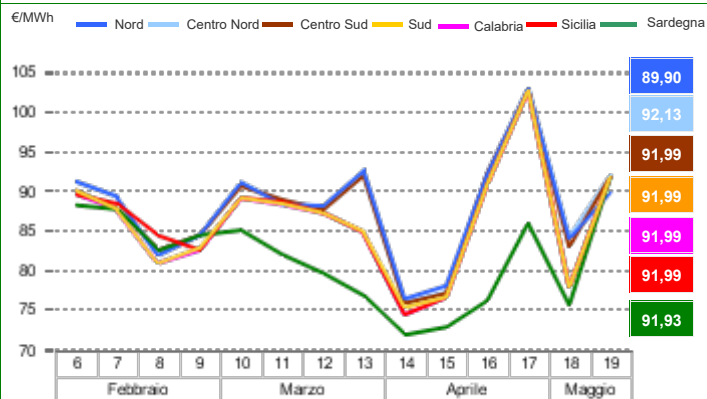
## Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	555.596	2,8%	17,6%	1.031.869	+2,9%	1.558.547	+11,5%
Peak	480	-42,9%	0,0%	148.761	-18,6%	0	+4,3%
Off Peak	2.376	0,0%	0,1%				
Non Standard	2.571.519	0,5%	81,4%				
<b>Contratti bilaterali</b>	<b>3.129.971</b>	<b>0,9%</b>	<b>99,1%</b>	<b>883.108</b>	<b>+7,7%</b>	<b>1.558.547</b>	<b>+11,5%</b>
<b>MTE</b>	<b>960</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>				
<b>MPEG</b>	<b>28.896</b>	<b>686,9%</b>	<b>0,9%</b>				
<b>Totale PCE</b>	<b>3.159.827</b>	<b>1,7%</b>	<b>100,0%</b>	<b>1.144.475</b>	<b>-2,1%</b>	<b>469.037</b>	<b>-20,7%</b>
<b>Posizione netta</b>	<b>2.027.584</b>	<b>+2,0%</b>	<b>+64,2%</b>	<b>Saldo programmi</b>		<b>675.439</b>	

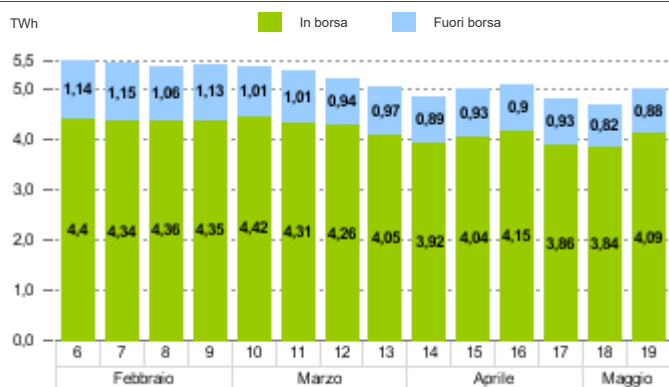
## MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



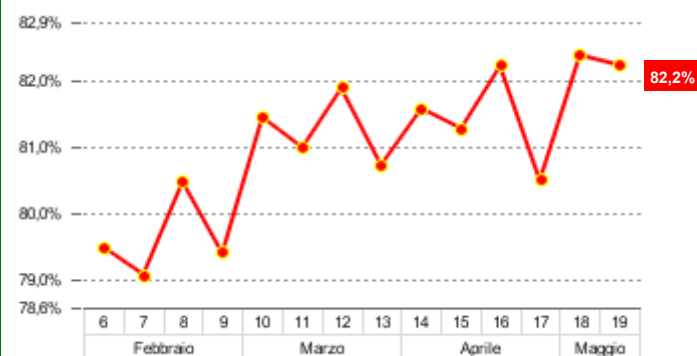
## MGP - Prezzo di vendita



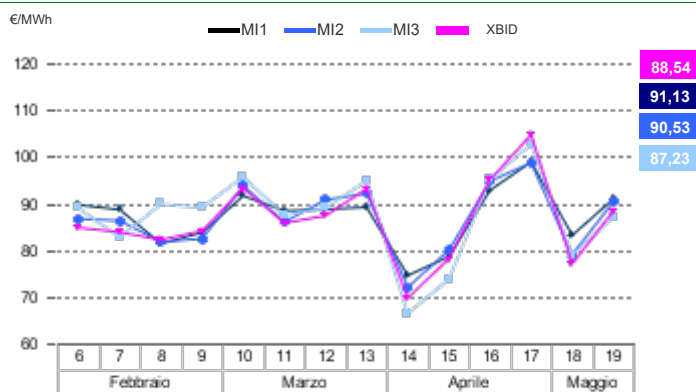
## MGP - Volumi



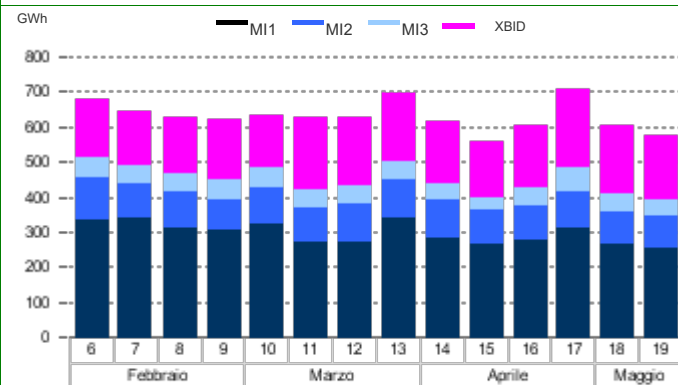
## MGP - Liquidità



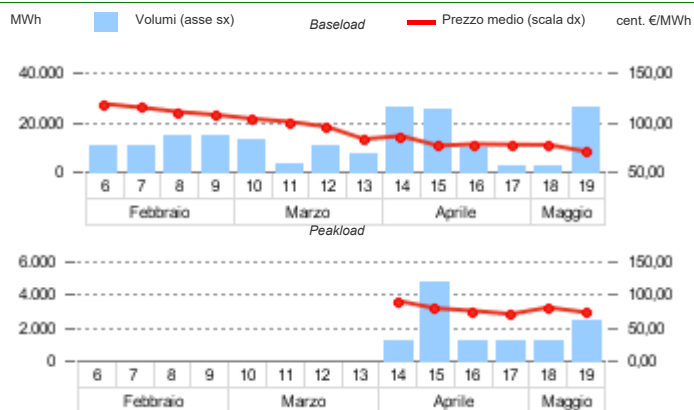
## Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



## MI - Volumi



## Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



## Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

