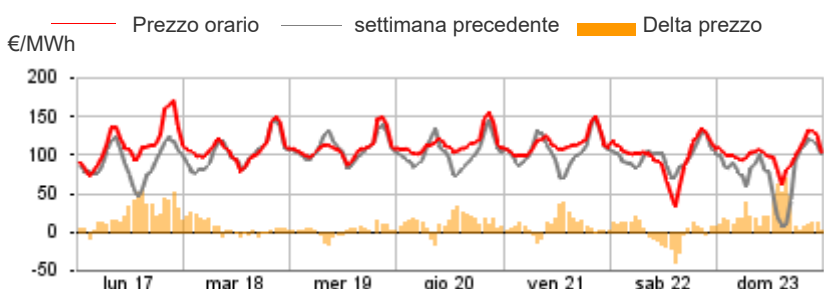


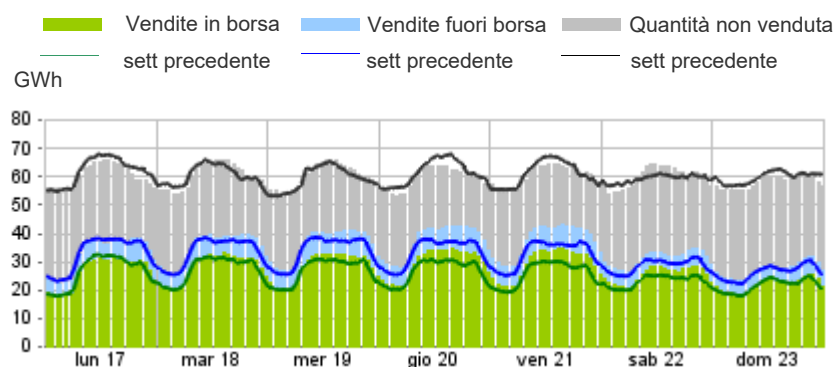
### Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
<b>Baseload</b>	<b>109,80</b>	10,80	10,9%
Picco	113,07	12,89	12,9%
Fuori Picco	107,99	9,64	9,8%
Minimo orario	33,00		
Massimo orario	170,40		



### Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
<b>Offerte</b>			
Nazionale	9.225.673	54.915	-0,4%
Estero	806.303	4.799	-5,1%
<b>Totale</b>	<b>10.031.976</b>	<b>59.714</b>	<b>-0,8%</b>
<b>Vendite</b>			
Nazionale	4.877.846	29.035	+10,1%
Estero	798.091	4.751	-4,9%
<b>Totale</b>	<b>5.675.937</b>	<b>33.785</b>	<b>+7,7%</b>
<b>Acquisti</b>			
Nazionale	5.567.884	33.142	+7,5%
Estero	108.055	643	+21,4%
<b>Totale</b>	<b>5.675.937</b>	<b>33.785</b>	<b>+7,7%</b>



### Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.519.508</b>	<b>+7,0%</b>	<b>79,6%</b>
Operatori	3.058.752	+11,9%	53,9%
GSE	689.730	+1,7%	12,2%
Zone estere	771.027	-5,0%	13,6%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.156.429</b>	<b>+10,7%</b>	<b>20,4%</b>
Zone estere	27.064	-2,7%	0,5%
Zone nazionali	1.129.365	+11,1%	19,9%
Saldo programmi PCE	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>5.675.937</b>	<b>+7,7%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>4.356.039</b>	<b>-10,1%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>10.031.976</b>	<b>-0,8%</b>	

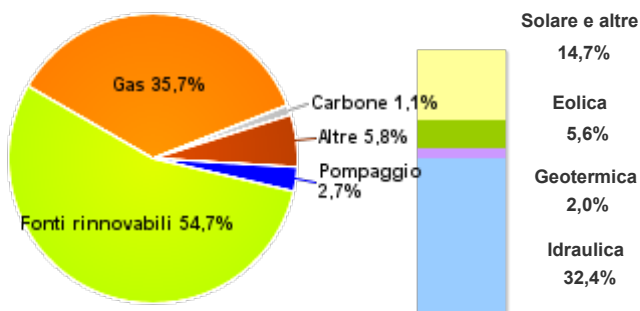
### Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>4.519.508</b>	<b>+7,0%</b>	<b>79,6%</b>
Acquirente Unico	271.488	+14,0%	4,8%
Altri operatori	3.607.237	+10,5%	63,6%
Pompaggi	12.587	-29,1%	0,2%
Zone estere	108.025	21,4%	1,9%
Saldo programmi PCE	520.172	-15,4%	9,2%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>1.156.429</b>	<b>+10,7%</b>	<b>20,4%</b>
Zone estere	30	-	0,0%
Zone nazionali AU	18.600	34,78	0,3%
Zone nazionali altri operatori	1.657.971	+0,7%	29,2%
Saldo programmi PCE	-520.172	-	-
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>5.675.937</b>	<b>+7,7%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>179.244</b>	<b>+3,7%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>5.855.182</b>	<b>+7,6%</b>	

### Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
<b>Tradizionali</b>	<b>2.078.824</b>	<b>12.374</b>	<b>+2.891</b>	<b>+30,5%</b>
Gas	1.739.290	10.353	+2.970	+40,2%
Carbone	55.041	328	-2	-0,6%
Altre	284.493	1.693	-77	-4,3%
<b>Rinnovabili</b>	<b>2.666.457</b>	<b>15.872</b>	<b>-231</b>	<b>-1,4%</b>
Idrraulica	1.579.795	9.404	+298	+3,3%
Geotermica	98.288	585	+9	+1,5%
Eolica	272.343	1.621	-609	-27,3%
Solare e altre	716.032	4.262	+71	+1,7%
<b>Pompaggio</b>	<b>131.721</b>	<b>784</b>	<b>+15</b>	<b>+1,9%</b>
<b>Totale</b>	<b>4.877.002</b>	<b>29.030</b>	<b>+2.675</b>	<b>+10,1%</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>108,76</b>	<b>+11,4%</b>	<b>109,25</b>	<b>+10,7%</b>	<b>111,61</b>	<b>+10,5%</b>	<b>111,61</b>	<b>+10,5%</b>	<b>111,36</b>	<b>+10,2%</b>	<b>111,36</b>	<b>+7,9%</b>	<b>109,71</b>	<b>+12,4%</b>
<i>Picco</i>	112,85	+12,4%	113,34	+12,9%	113,34	+12,9%	113,34	+12,9%	113,34	+12,9%	113,34	+12,9%	113,34	+24,9%
<i>Fuori Picco</i>	106,49	+10,8%	106,97	+9,5%	110,64	+9,1%	110,64	+9,1%	110,26	+8,8%	110,26	+5,3%	107,69	+6,2%
<i>Minimo</i>	34,01		34,01		34,01		34,01		34,01		34,01		0,00	
<i>Massimo</i>	165,00		165,00		179,85		179,85		179,85		179,85		179,85	

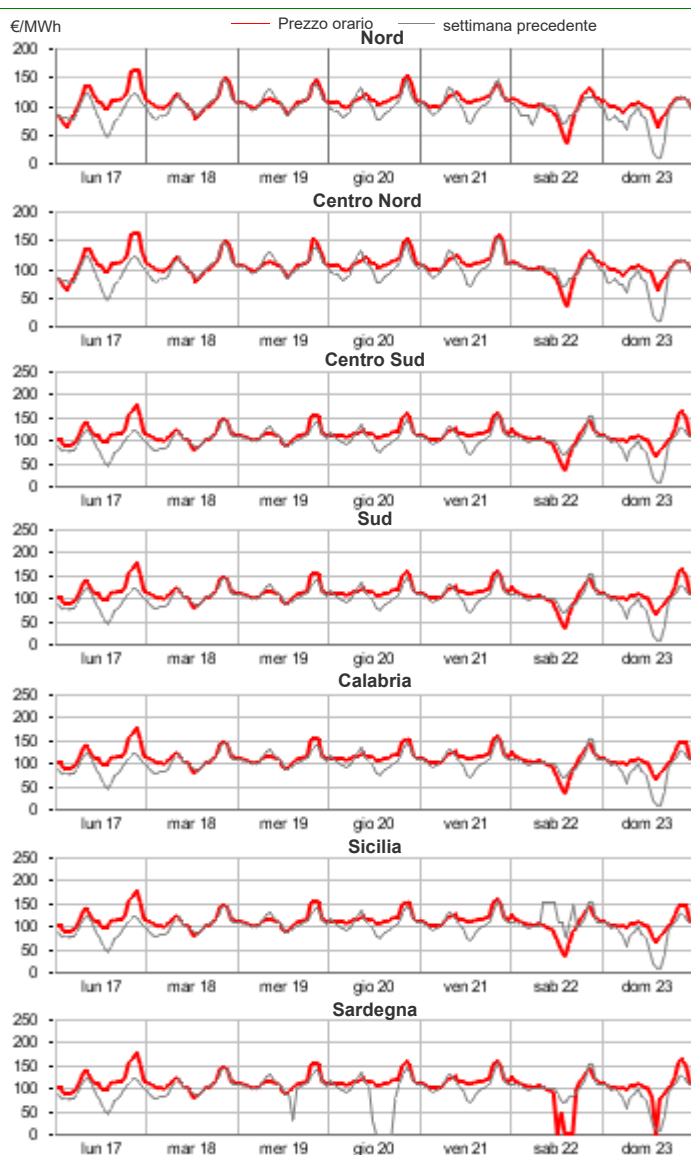
### Volumi zionali

		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>4.869.719</b>	<b>+1,0%</b>	<b>373.058</b>	<b>+0,6%</b>	<b>1.464.075</b>	<b>-6,3%</b>	<b>1.088.648</b>	<b>-4,2%</b>	<b>602.494</b>	<b>+11,2%</b>	<b>550.410</b>	<b>-0,4%</b>	<b>277.269</b>	<b>-0,2%</b>
	Media	28.986	+300	2.221	+12	8.715	-591	6.480	-283	3.586	+362	3.276	-13	1.650	-3
<b>Vendite</b>	Totale	<b>2.738.505</b>	<b>+10,6%</b>	<b>294.088</b>	<b>+8,3%</b>	<b>519.158</b>	<b>-0,6%</b>	<b>516.727</b>	<b>+2,7%</b>	<b>317.862</b>	<b>+54,2%</b>	<b>261.304</b>	<b>+16,6%</b>	<b>230.202</b>	<b>+1,6%</b>
	Media	16.301	+1.567	1.751	+134	3.090	-17	3.076	+82	1.892	+665	1.555	+221	1.370	+22
<b>Acquisti</b>	Totale	<b>3.105.506</b>	<b>+6,0%</b>	<b>474.770</b>	<b>+7,6%</b>	<b>1.011.408</b>	<b>+10,0%</b>	<b>366.396</b>	<b>+10,2%</b>	<b>109.917</b>	<b>+9,1%</b>	<b>333.486</b>	<b>+11,3%</b>	<b>166.401</b>	<b>+7,6%</b>
	Media	18.485	+1.042	2.826	+199	6.020	+546	2.181	+202	654	+54	1.985	+202	990	+70

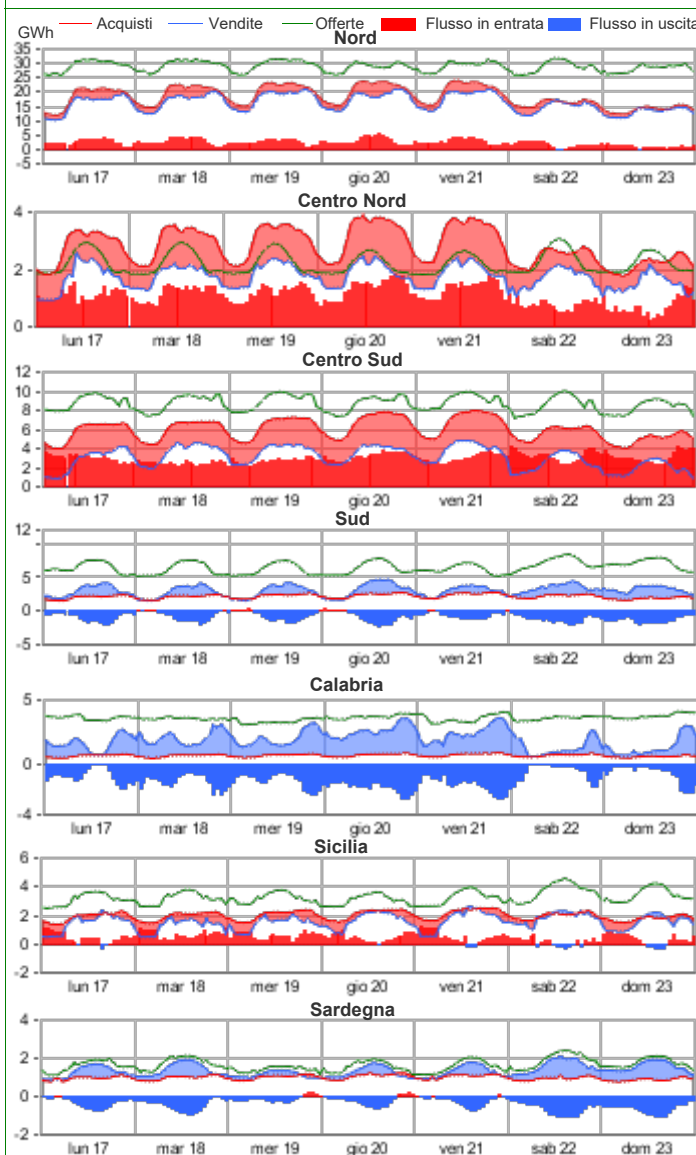
### Volumi zionali venduti per fonte

	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>5.298</b>	<b>29,3%</b>	<b>684</b>	<b>26,9%</b>	<b>1.655</b>	<b>20,0%</b>	<b>1.578</b>	<b>42,8%</b>	<b>1.413</b>	<b>83,0%</b>	<b>862</b>	<b>26,7%</b>	<b>884</b>	<b>-2,9%</b>
Gas	4.400	35,5%	627	29,8%	1.394	24,7%	1.351	51,1%	1.266	101,9%	835	63,6%	480	-4,9%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	328	-0,6%
Altre	898	5,6%	56	2,3%	261	-0,2%	227	7,7%	147	1,2%	27	-84,1%	77	-0,3%
<b>Rinnovabili</b>	<b>10.240</b>	<b>3,5%</b>	<b>1.067</b>	<b>-1,1%</b>	<b>1.414</b>	<b>-17,0%</b>	<b>1.498</b>	<b>-20,7%</b>	<b>479</b>	<b>5,3%</b>	<b>693</b>	<b>6,5%</b>	<b>481</b>	<b>11,5%</b>
Idraulica	7.743	4,1%	181	-5,7%	560	-5,0%	497	-3,5%	151	26,3%	188	11,3%	84	2,4%
Geotermica	-	-	585	1,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	22	-29,1%	18	-30,5%	268	-48,6%	603	-38,6%	229	-5,4%	268	2,0%	214	29,4%
Solare e altre	2.474	2,1%	283	-0,6%	587	-1,1%	398	1,6%	98	6,4%	238	8,3%	184	-0,5%
<b>Pompaggio</b>	<b>758</b>	<b>3,0%</b>	-	-	<b>21</b>	<b>-15,7%</b>	-	<b>-100,0%</b>	-	-	<b>0</b>	<b>-95,3%</b>	<b>5</b>	<b>-13,6%</b>
<b>Totale</b>	<b>16.301</b>	<b>10,6%</b>	<b>1.751</b>	<b>8,3%</b>	<b>3.090</b>	<b>-0,6%</b>	<b>3.076</b>	<b>2,7%</b>	<b>1.892</b>	<b>54,2%</b>	<b>1.555</b>	<b>16,6%</b>	<b>1.370</b>	<b>1,6%</b>

### Prezzo zonale di vendita

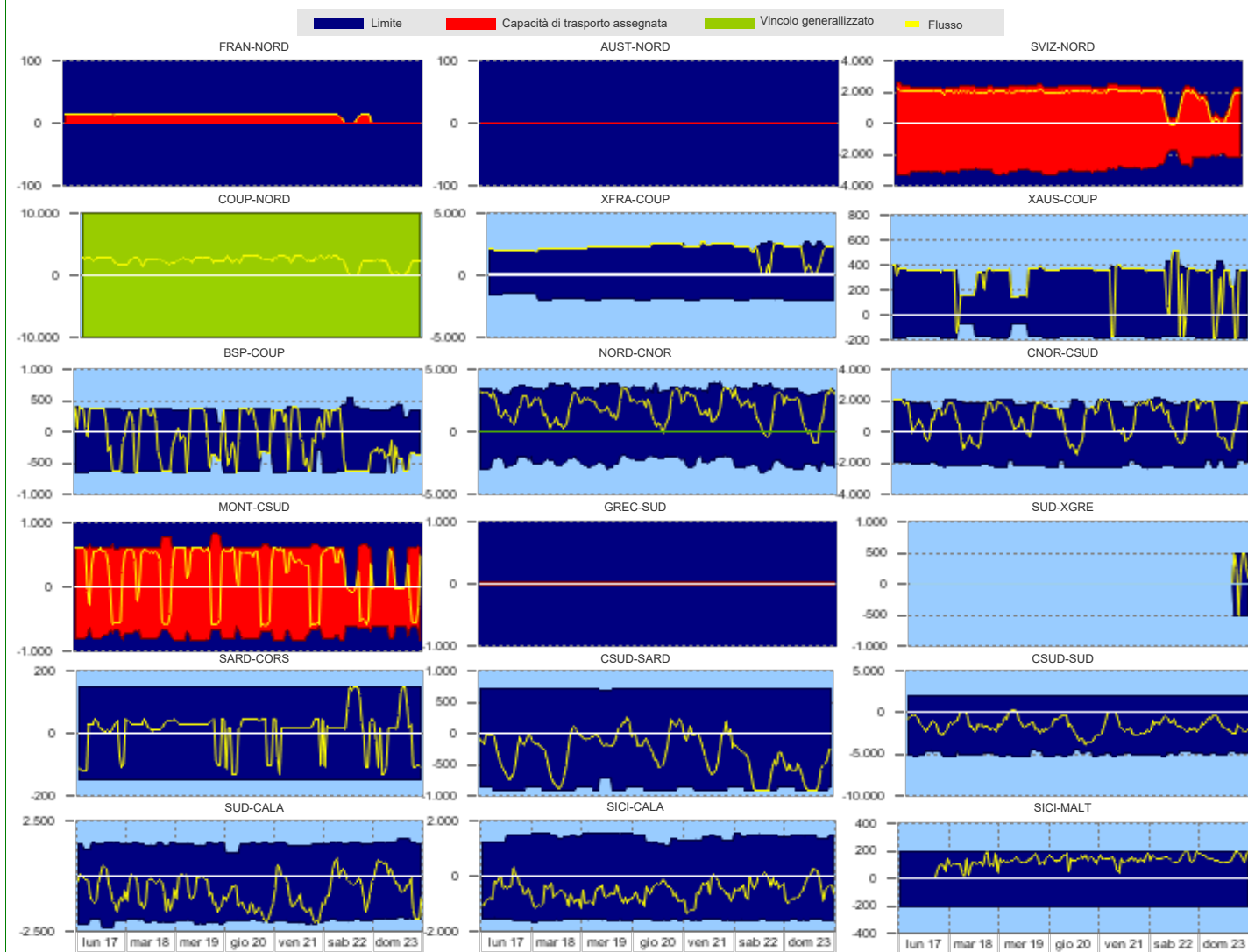


### Volumi zionali



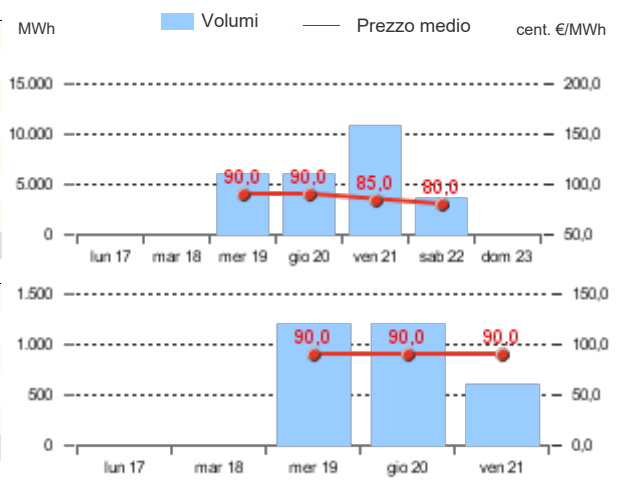
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 25	Sett. n° 24	Sett. n° 25	Sett. n° 24	Sett. n° 25	Sett. n° 24	Sett. n° 25	Sett. n° 24	Sett. n° 25	Sett. n° 24
<b>Transiti Asta Esplicita</b>											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	82,7%	81,0%	11	11	14	13	100,0%	100,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	96,4%	92,9%	2.127	2.360	1.864	2.164	84,5%	85,1%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	3,6%	4,2%	2.851	2.713	68	69	0,1%	0,1%
Slovenia - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	31,0%	17,9%	736	761	384	287	16,2%	6,7%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	63,7%	82,1%	546	585	501	499	58,5%	70,1%
						25	25	-	-	-	-
						25	25	-	-	-	-
<b>Transiti Nazionali</b>											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	285	564	94,6%	89,3%	3.471	3.407	2.072	1.815	3,0%	8,3%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	730	688	5,4%	10,7%	2.469	2.622	448	591	--	--
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	59	60	73,8%	65,5%	1.861	1.672	1.345	1.261	21,4%	27,4%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	48	87	26,2%	34,5%	2.167	2.419	582	883	--	--
Sardegna - Corsica AC	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	-	21,4%	27,4%	150	150	136	134	16,7%	22,6%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	287	525	7,1%	9,5%	150	150	118	107	--	--
Centro Sud - Sud	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	79,2%	74,4%	150	150	37	37	3,6%	4,8%
Sud - Calabria	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	20,8%	25,6%	150	150	105	107	--	--
Sicilia - Calabria	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	-	100,0%	100,0%	95	95	57	46	--	--
Sicilia - Malta	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	-	11,9%	6,5%	719	720	134	64	--	--
Sud - Calabria	CSUD-SUD SUD-CSUD	80	-	88,1%	93,5%	883	887	375	413	7,1%	9,5%
Sicilia - Calabria	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	6,5%	14,9%	2.378	2.555	111	343	--	--
Sicilia - Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	93,5%	85,1%	4.984	4.791	1.692	1.358	--	--
Sicilia - Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	16,1%	54,8%	1.453	1.544	338	337	--	--
Sicilia - Calabria	CALA-SUD	-	-	83,9%	45,2%	2.038	2.029	887	607	2,4%	--
Sicilia - Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	-	36	7,7%	5,4%	1.421	1.402	117	102	--	--
Sicilia - Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	-	-	92,3%	94,6%	1.582	1.492	604	573	--	5,4%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	89,3%	82,7%	200	200	132	106	3,0%	--
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	--	--	200	200	-	-	--	--
<b>Transiti Market Coupling</b>											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	--	--	10.000	10.000	-	-	--	--
Coupling - Francia Coupling	COUP-NORD COUP-XFRA	-	-	96,4%	92,9%	10.000	10.000	2.400	2.422	--	--
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	100,0%	93,5%	1.889	1.749	704	704	--	--
Coupling - Austria Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	100,0%	93,5%	2.321	2.260	2.120	2.171	86,9%	87,5%
Coupling - Austria Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	57,7%	45,2%	589	631	400	429	32,1%	19,0%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	41,7%	51,8%	366	424	304	338	27,4%	35,1%
Sud - Grecia Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	6,5%	10,1%	169	179	151	170	5,4%	8,3%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	91,7%	89,3%	344	356	338	339	88,1%	82,7%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	4,2%	--	500	-	324	-	97,0%	100,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	0,6%	--	500	-	500	-	95,8%	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	Prezzo medio	cent. €/MWh
	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh							
<b>Baseload</b>										
lunedì 17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 19	90,0	90,0	90,0	250	6.000	250	6.000	15.000	90,0	100,0
giovedì 20	90,0	90,0	90,0	250	6.000	250	6.000	10.000	90,0	150,0
venerdì 21	85,0	85,0	85,0	450	10.800	450	10.800	5.000	85,0	50,0
sabato 22	80,0	80,0	80,0	150	3.600	150	3.600	0	80,0	0,0
domenica 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Settimana</b>	<b>80,0</b>	<b>90,0</b>	<b>86,3</b>	<b>1.100</b>	<b>26.400</b>					
<b>Peakload</b>										
lunedì 17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 19	90,0	90,0	90,0	100	1.200	100	1.200	1.500	90,0	100,0
giovedì 20	90,0	90,0	90,0	100	1.200	100	1.200	1.000	90,0	50,0
venerdì 21	90,0	90,0	90,0	50	600	50	600	500	90,0	0,0
<b>Settimana</b>	<b>90,0</b>	<b>90,0</b>	<b>90,0</b>	<b>250</b>	<b>3.000</b>					
<b>TOTALE</b>				<b>1.350</b>	<b>29.400</b>					



## Mercato a Termine dell'energia (MTE)

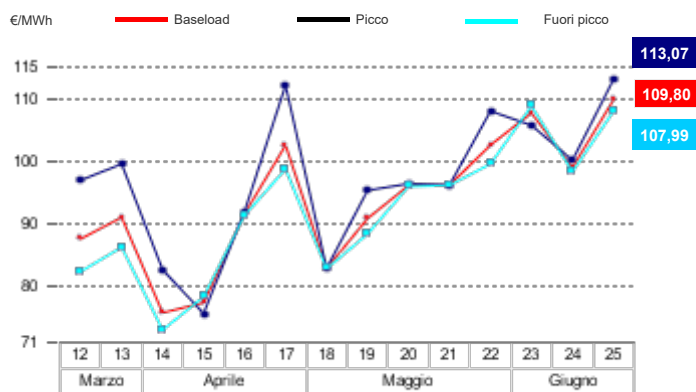
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi		Volumi		Posizione aperta*			
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Luglio 2024	-	-	94,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	109,54	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2024	-	-	107,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	113,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>													<b>30.919</b>
<b>Prodotti peakload</b>													
Luglio 2024	-	-	104,71	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto 2024	-	-	110,45	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settembre 2024	-	-	103,33	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	120,31	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>													<b>3.168</b>
<b>TOTALE</b>													<b>34.087</b>

\*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

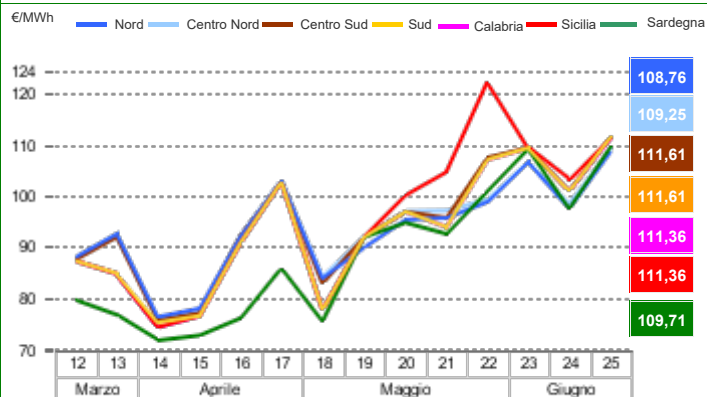
## Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

	Transazioni registrate			Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	522.666	-0,4%	15,0%	Richiesti	1.240.471	+6,8%	1.676.601	+1,0%
Peak	1.140	0,0%	0,0%	Rifutati	84.042	-28,3%	0	+2,0%
Off Peak	2.376	0,0%	0,1%	<b>Registrati</b>	<b>1.156.429</b>	<b>+10,7%</b>	<b>1.676.601</b>	<b>+1,0%</b>
Non Standard	2.926.060	1,3%	84,0%	Sbilanciamenti a programma	1.105.144	-3,5%	584.972	+10,2%
<b>Contratti bilaterali</b>	<b>3.452.242</b>	<b>1,0%</b>	<b>99,1%</b>	<b>Saldo programmi</b>			<b>520.172</b>	
<b>MTE</b>	<b>960</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>					
<b>MPEG</b>	<b>29.400</b>	<b>19,5%</b>	<b>0,8%</b>					
<b>Totale PCE</b>	<b>3.482.602</b>	<b>1,2%</b>	<b>100,0%</b>					
<b>Posizione netta</b>	<b>2.261.573</b>	<b>+3,3%</b>	<b>+64,9%</b>					

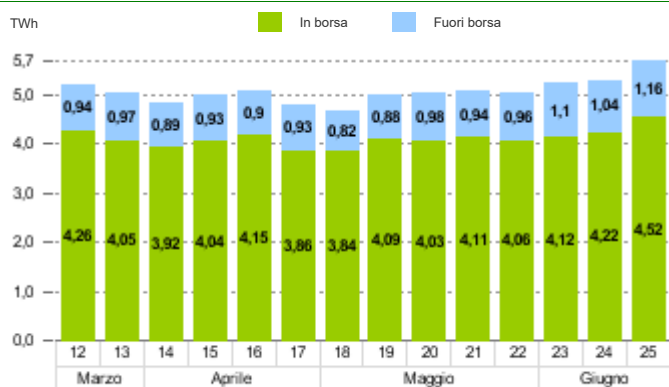
## MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



## MGP - Prezzo di vendita



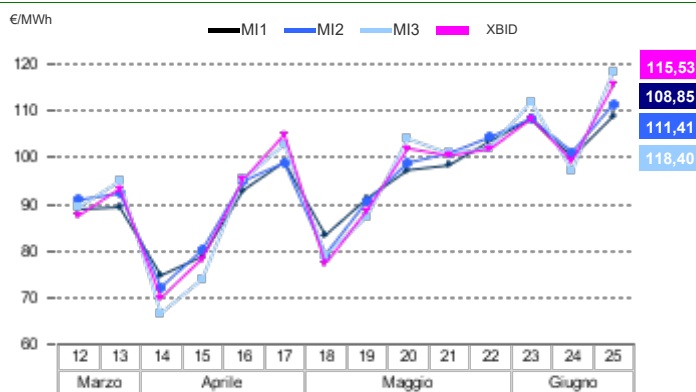
## MGP - Volumi



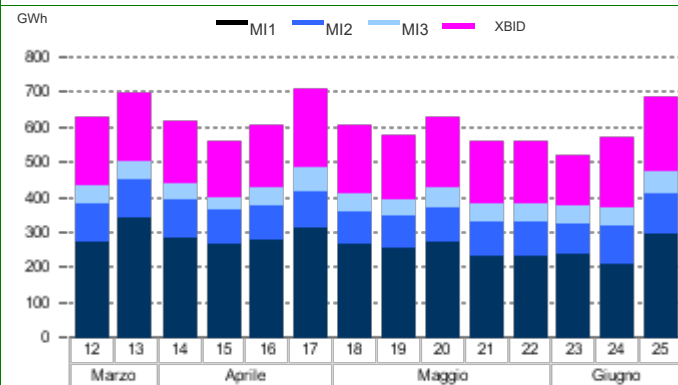
## MGP - Liquidità



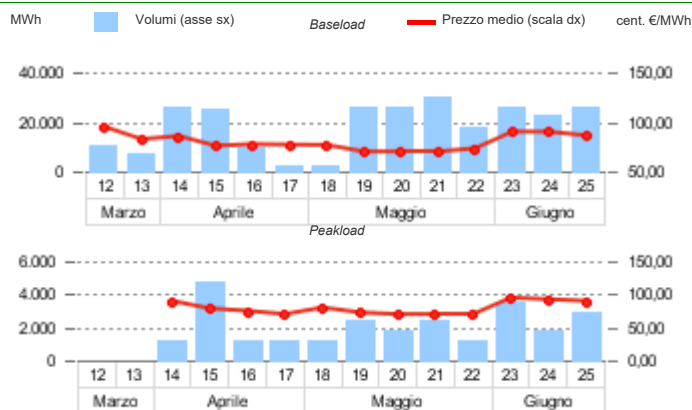
## Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



## MI - Volumi



## Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



## Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

