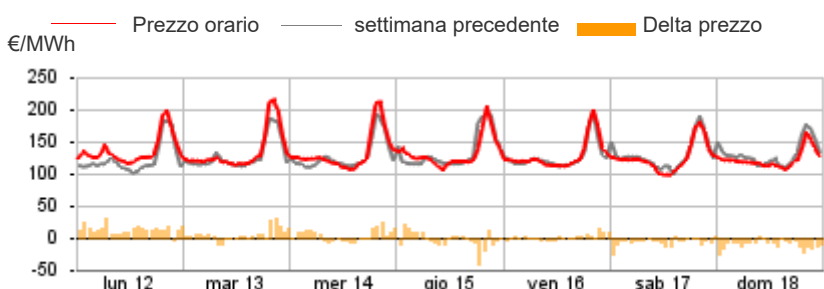


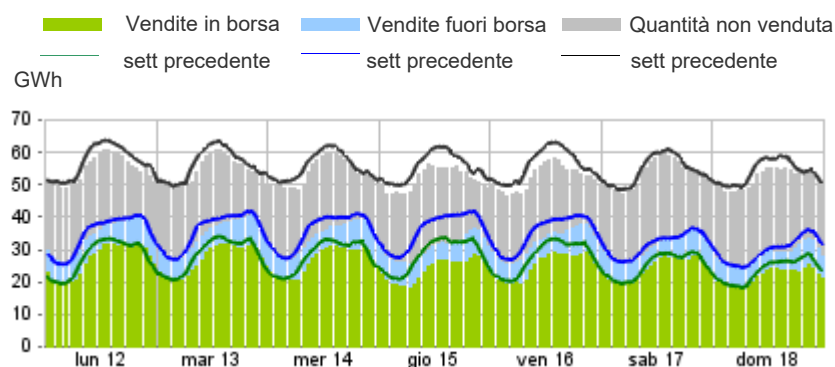
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	130,21	1,52	1,2%
Picco	127,53	2,82	2,3%
Fuori Picco	131,28	0,38	0,3%
Minimo orario	97,71		
Massimo orario	214,55		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte	8.179.005	48.685	-1,7%
Nazionale	8.179.005	48.685	-1,7%
Estero	751.158	4.471	-23,4%
Totale	8.930.163	53.156	-4,0%
Vendite	5.351.849	31.856	-7,2%
Nazionale	4.610.130	27.441	-3,8%
Estero	741.719	4.415	-24,0%
Totale	5.351.849	31.856	-7,2%
Acquisti	5.148.353	30.645	-9,4%
Nazionale	5.148.353	30.645	-9,4%
Estero	203.497	1.211	+133,6%
Totale	5.351.849	31.856	-7,2%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.177.852	-7,1%	78,1%
Operatori	2.834.710	-1,7%	53,0%
GSE	602.887	-9,2%	11,3%
Zone estere	740.255	-22,0%	13,8%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.173.997	-7,7%	21,9%
Zone estere	1.464	-94,6%	0,0%
Zone nazionali	1.172.533	-5,9%	21,9%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.351.849	-7,2%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.578.314	+1,3%	
OFFERTA TOTALE	8.930.163	-4,0%	

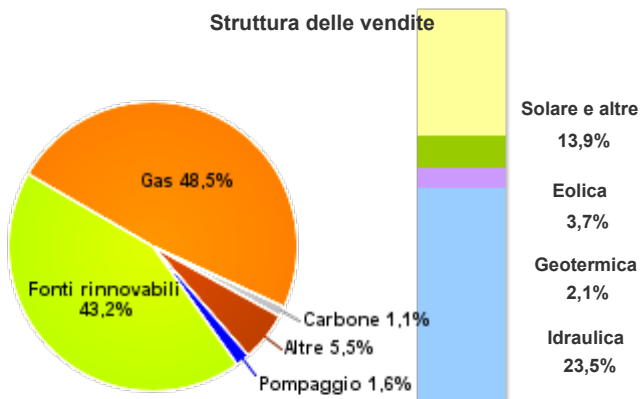
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.177.852	-7,1%	78,1%
Acquirente Unico	208.727	-10,2%	3,9%
Altri operatori	3.358.480	-11,7%	62,8%
Pompaggi	11.699	-15,0%	0,2%
Zone estere	202.876	133,8%	3,8%
Saldo programmi PCE	396.071	+11,0%	7,4%
PCE (incluso MTE)	1.173.997	-7,7%	21,9%
Zone estere	621	91,67	0,0%
Zone nazionali AU	-	-	-
Zone nazionali altri operatori	1.569.447	-3,7%	29,3%
Saldo programmi PCE	-396.071	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	5.351.849	-7,2%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	142.825	-20,4%	
DOMANDA TOTALE	5.494.674	-7,6%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.545.069	15.149	-140	-0,9%
Gas	2.236.597	13.313	-131	-1,0%
Carbone	52.694	314	-84	-21,1%
Altre	255.778	1.522	+74	+5,1%
Rinnovabili	1.992.418	11.860	-835	-6,6%
Idrraulica	1.081.868	6.440	-452	-6,6%
Geotermica	97.747	582	+2	+0,3%
Eolica	172.346	1.026	-29	-2,7%
Solare e altre	640.456	3.812	-357	-8,6%
Pompaggio	72.644	432	-110	-20,3%
Totale	4.610.130	27.441	-1.085	-3,8%

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
Baseload	125,71	+2,7%	132,41	-1,7%	132,41	-2,0%	132,41	-2,0%	133,17	-1,4%	146,13	+7,8%	132,41	-2,0%
<i>Picco</i>	123,60	+3,9%	130,09	+0,1%	130,09	-0,5%	130,09	-0,5%	132,77	+1,5%	138,32	+5,7%	130,09	-0,5%
<i>Fuori Picco</i>	126,56	+1,8%	133,33	-3,0%	133,33	-3,0%	133,33	-3,0%	133,33	-3,0%	149,26	+7,9%	133,33	-3,0%
<i>Minimo</i>	97,71		97,71		97,71		97,71		97,71		97,71		97,71	
<i>Massimo</i>	180,00		249,60		249,60		249,60		249,60		249,60		249,60	

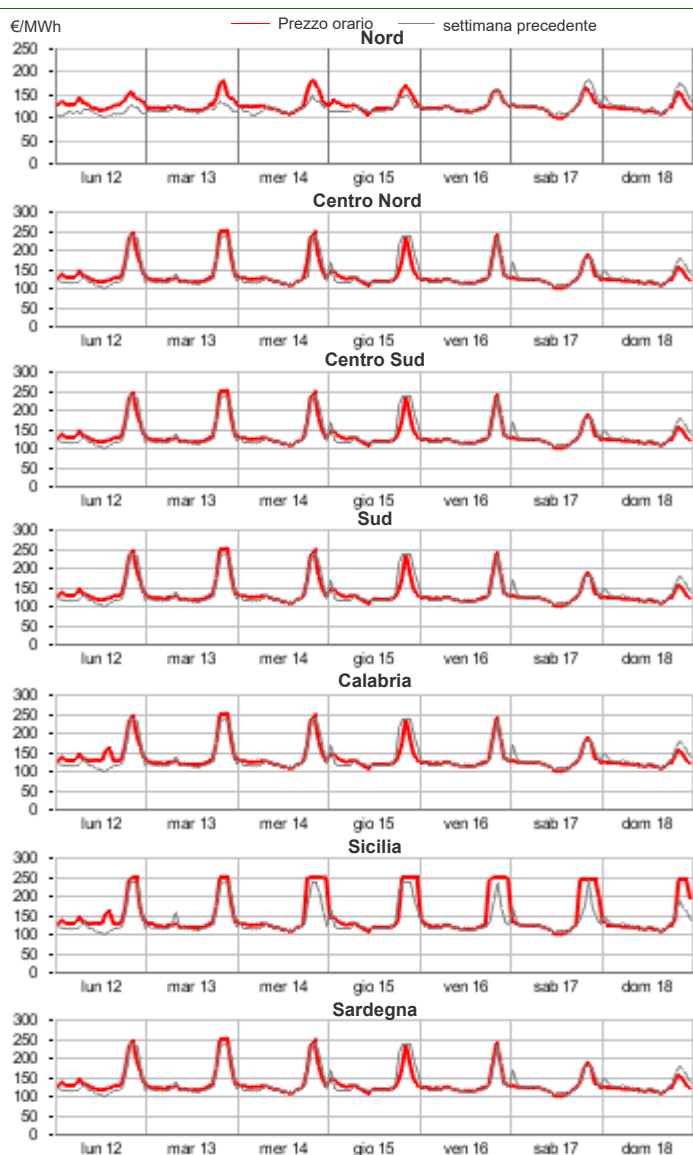
Volumi zionali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerte	Totale	4.270.361	-1,6%	294.896	-10,9%	1.434.021	+1,6%	981.105	+4,6%	484.875	-15,1%	423.779	+1,1%	289.968	-6,8%
	Media	25.419	-403	1.755	-215	8.536	+135	5.840	+258	2.886	-515	2.522	+26	1.726	-125
Vendite	Totale	2.468.072	+0,8%	251.719	-17,2%	624.362	-5,2%	532.540	+0,2%	302.478	-17,2%	217.337	-13,2%	213.622	-8,4%
	Media	14.691	+110	1.498	-312	3.716	-204	3.170	+7	1.800	-373	1.294	-197	1.272	-116
Acquisti	Totale	2.531.521	-11,2%	458.524	-10,3%	1.027.329	-10,3%	396.651	-5,3%	142.519	-0,4%	406.387	-3,6%	185.422	-3,1%
	Media	15.069	-1.897	2.729	-313	6.115	-701	2.361	-131	848	-4	2.419	-89	1.104	-35

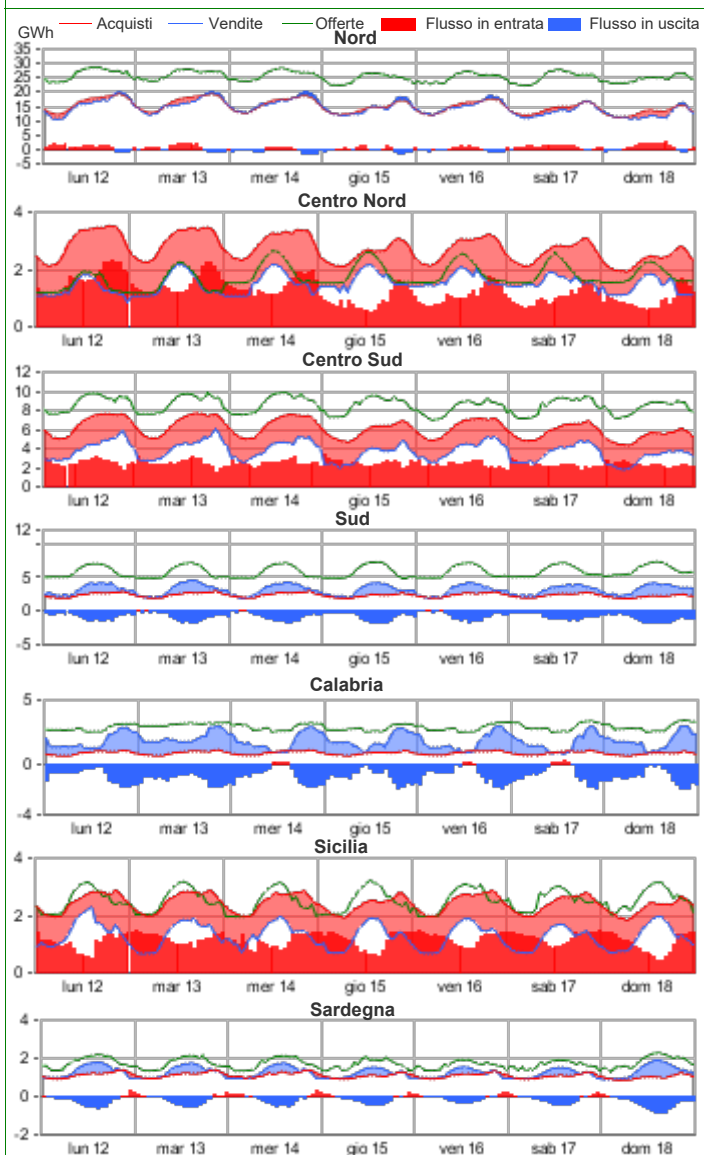
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	7.181	12,5%	488	-35,3%	2.434	-4,8%	1.962	5,7%	1.477	-20,7%	718	-22,5%	890	-6,6%
Gas	6.353	13,4%	432	-37,9%	2.246	-5,2%	1.723	6,2%	1.349	-23,2%	689	-22,9%	521	3,0%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	314	-21,1%
Altre	827	6,1%	55	-2,6%	188	0,1%	239	2,2%	128	19,5%	29	-12,7%	55	13,1%
Rinnovabili	7.119	-8,0%	1.011	-4,4%	1.256	-4,2%	1.208	-7,5%	324	4,3%	561	2,6%	382	-10,3%
Idraulica	4.940	-7,5%	161	-8,0%	490	-3,9%	464	-2,5%	141	12,4%	164	-1,9%	80	-20,3%
Geotermica	-	-	582	0,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	14	38,9%	8	0,4%	225	4,0%	394	-15,1%	101	-0,3%	178	11,2%	106	12,1%
Solare e altre	2.164	-9,4%	260	-11,8%	542	-7,6%	350	-4,5%	82	-2,1%	218	-0,1%	196	-15,1%
Pompaggio	392	-15,2%	-	-	26	-50,4%	-	-	-	-	15	-17,2%	0	-100,0%
Totale	14.691	0,8%	1.498	-17,2%	3.716	-5,2%	3.170	0,2%	1.800	-17,2%	1.294	-13,2%	1.272	-8,4%

Prezzo zonale di vendita

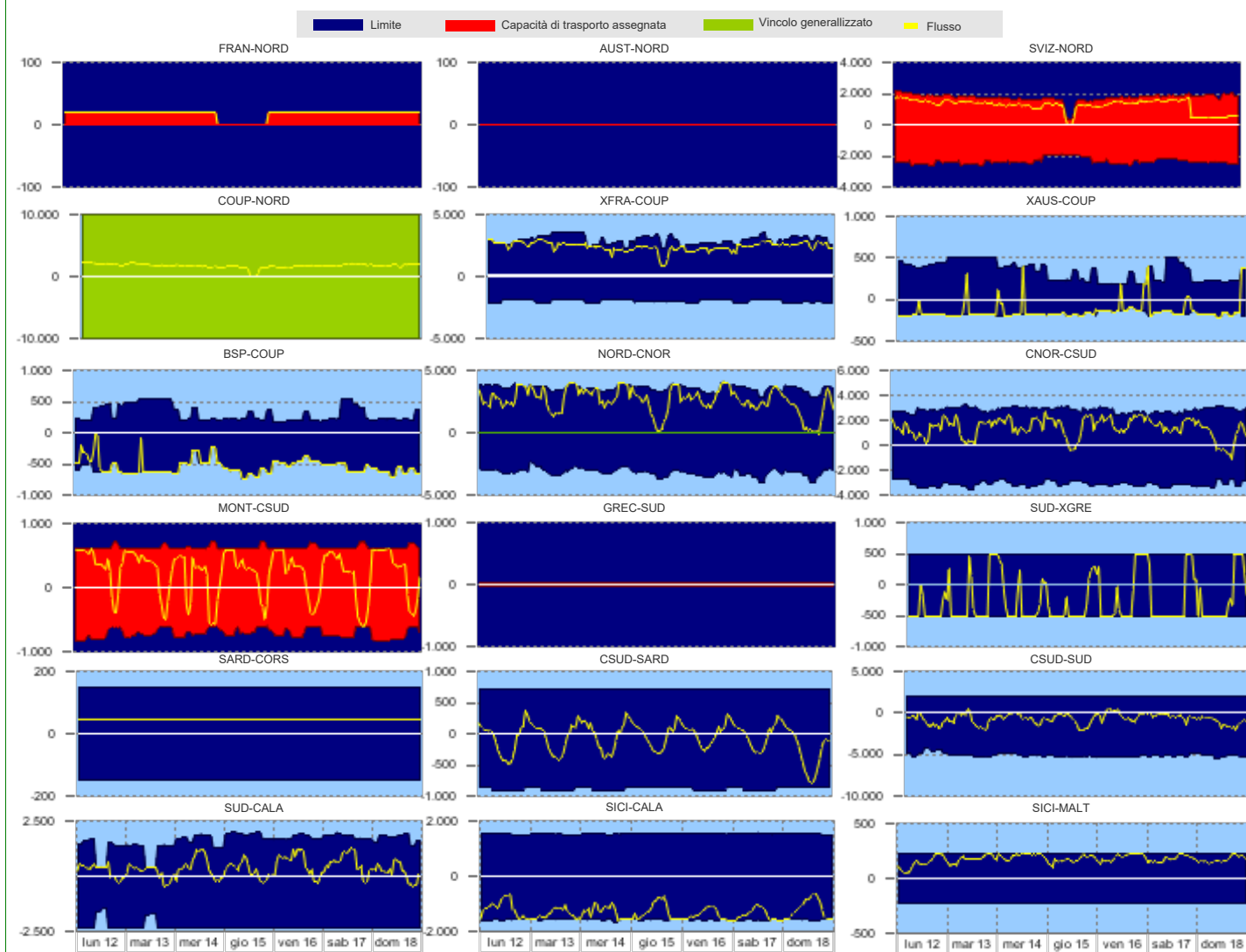


Volumi zionali



		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° 33	Sett. n° 32	Sett. n° 33	Sett. n° 32	Sett. n° 33	Sett. n° 32	Sett. n° 33	Sett. n° 32	Sett. n° 33	Sett. n° 32
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	0,00	85,7%	99,4%	17	20	20	20	100,0%	100,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	0,00	98,2%	99,4%	1.747	2.676	1.254	2.343	70,5%	87,0%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	0,6%	2.357	2.814	-	10	-	0,0%
Slovenia - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	24,4%	13,7%	712	734	348	318	11,9%	5,9%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	75,6%	86,3%	618	611	411	492	50,2%	69,5%
						25	25	-	-	-	-
						25	25	-	-	-	-
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	4.405	6.190	99,4%	100,0%	3.595	3.176	2.629	2.517	19,0%	38,7%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	-	98	0,6%	-	3.196	2.584	118	-	-	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	0	93,5%	95,8%	2.843	2.643	1.514	1.317	-	0,6%
Corsica - Sardegna	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	0	6,5%	4,2%	3.132	2.804	503	213	-	-
Sardegna - Corsica AC	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	0	67,9%	-	150	150	-	47	-	-
Centro Sud - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	-	-	100,0%	32,1%	150	150	47	47	-	67,9%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	0	-	-	150	150	-	-	-	67,9%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	-	49,4%	34,5%	720	720	126	134	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	50,6%	65,5%	884	887	268	357	-	-
Sud-Calabria	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	7,7%	1,2%	3.133	2.775	251	2	-	-
Sicilia-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	52	-	92,3%	98,8%	5.115	5.146	799	1.087	-	-
Sicilia - Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	78,0%	41,1%	1.602	1.528	513	454	6,5%	-
Sicilia - Malta	SICI-CALA CALA-SICI	3.439	151	22,0%	58,9%	2.298	2.350	229	551	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	0	-	-	1.538	1.405	-	-	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	0	100,0%	100,0%	1.582	1.606	1.302	1.183	25,0%	4,8%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	0	100,0%	100,0%	225	225	176	166	13,1%	5,4%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	0	-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	0	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	98,2%	99,4%	10.000	10.000	1.774	2.568	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	100,0%	100,0%	1.981	1.969	-	-	-	-
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	99,4%	4,2%	2.949	2.478	2.416	2.371	8,3%	79,8%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	7,1%	73,8%	342	372	251	309	4,2%	62,5%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	24,4%	20,8%	500	500	352	356	11,9%	12,5%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	75,6%	76,8%	500	500	456	443	62,5%	58,3%

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)

Prodotti	Prezzo			Volumi		Posizioni aperte		Differenziale unitario di prezzo			
	minimo	massimo	medio	MW	MWh	MW	MWh	MWh	Volumi	Prezzo medio	cent. €/MWh
Baseload	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh								
lunedì 12	-	-	-	-	-	-	-	-			
martedì 13	-	-	-	-	-	-	-	-	30		150,0
mercoledì 14	-	-	-	-	-	-	-	-			
giovedì 15	-	-	-	-	-	-	-	-	20		100,0
venerdì 16	-	-	-	-	-	-	-	-			
sabato 17	-	-	-	-	-	-	-	-	10		50,0
domenica 18	-	-	-	-	-	-	-	-	0		0,0
Settimana											
Peakload											
lunedì 12	-	-	-	-	-	-	-	-			200,0
martedì 13	-	-	-	-	-	-	-	-			150,0
mercoledì 14	-	-	-	-	-	-	-	-			100,0
giovedì 15	-	-	-	-	-	-	-	-			50,0
venerdì 16	-	-	-	-	-	-	-	-			0,0
Settimana											
TOTALE											

Mercato a Termine dell'energia (MTE)

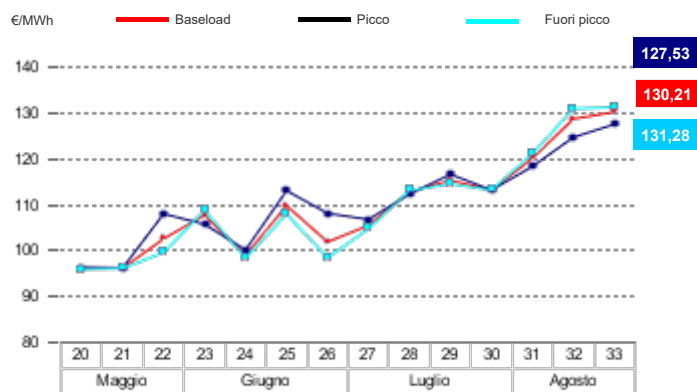
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*					
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Settembre 2024	-	-	107,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	5.040
Ottobre 2024	-	-	107,78	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	-	-	112,17	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	113,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	1	8.760
Totale													29.263
Prodotti peakload													
Settembre 2024	-	-	103,33	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Ottobre 2024	-	-	114,64	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	-	-	116,33	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	120,31	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													2.088
TOTALE													31.351

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

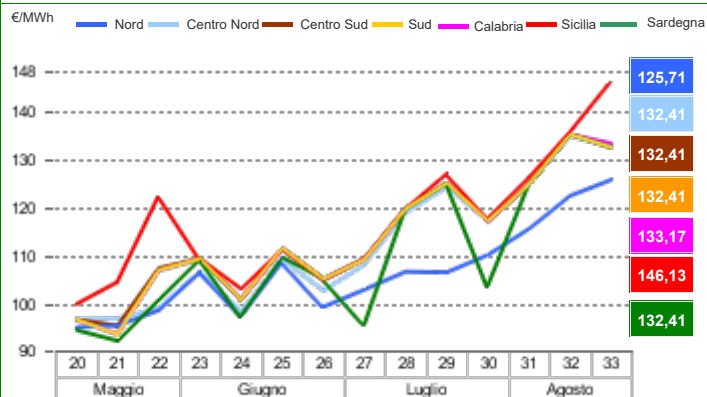
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi		
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.	
Baseload	644.660	40,1%	17,3%	Richiesti	1.335.805	-2,4%	1.570.068	-3,6%
Peak	1.920	0,0%	0,1%	Rifutati	161.808	+67,4%	0	-13,6%
Off Peak	1.836	0,0%	0,0%	Registrati	1.173.997	-7,7%	1.570.068	-3,6%
Non Standard	3.074.936	-6,8%	82,6%	Sbilanciamenti a programma	1.240.448	+8,3%	844.377	+7,1%
Contratti bilaterali	3.723.352	-1,1%	100,0%	Saldo programmi			396.071	
MTE	1.296	0,0%	0,0%					
MPEG		-100,0%						
Totale PCE	3.724.648	-1,1%	100,0%					
Posizione netta	2.414.445	-0,2%	+64,8%					

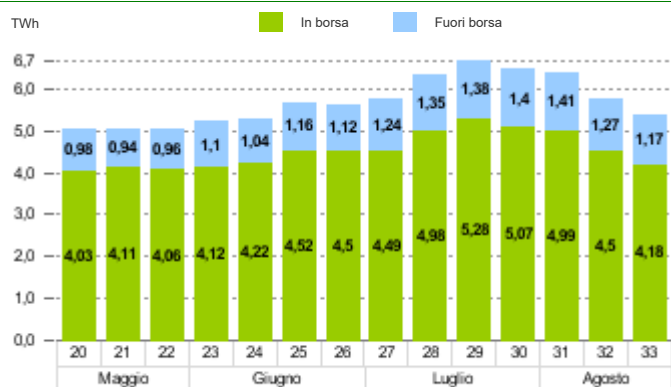
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



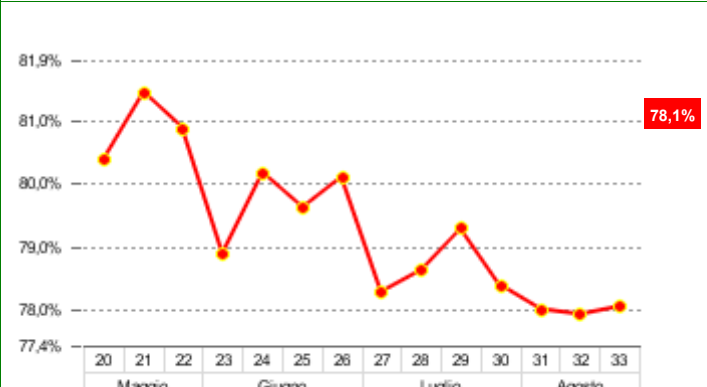
MGP - Prezzo di vendita



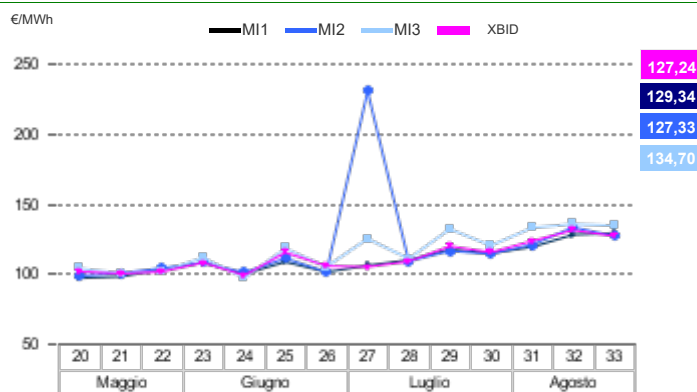
MGP - Volumi



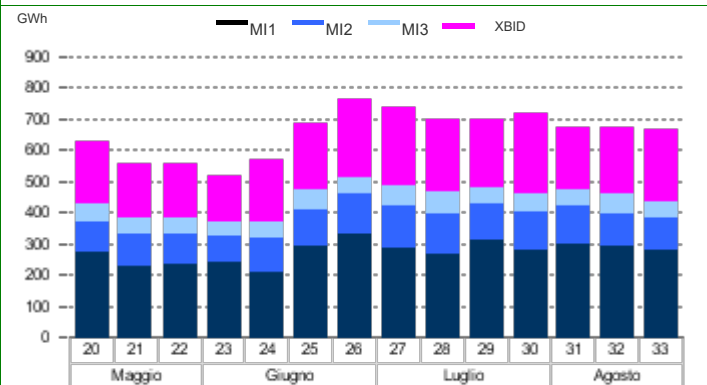
MGP - Liquidità



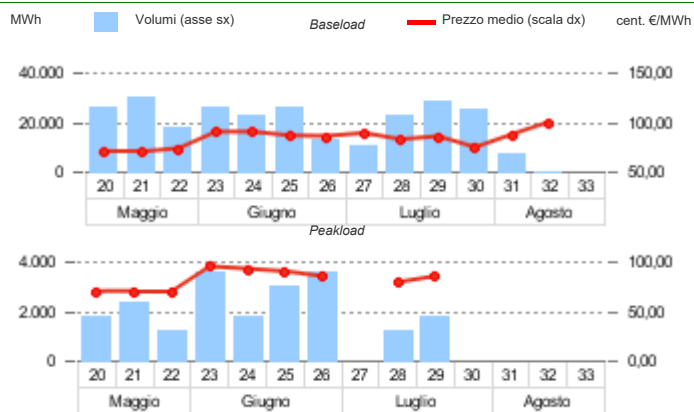
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

