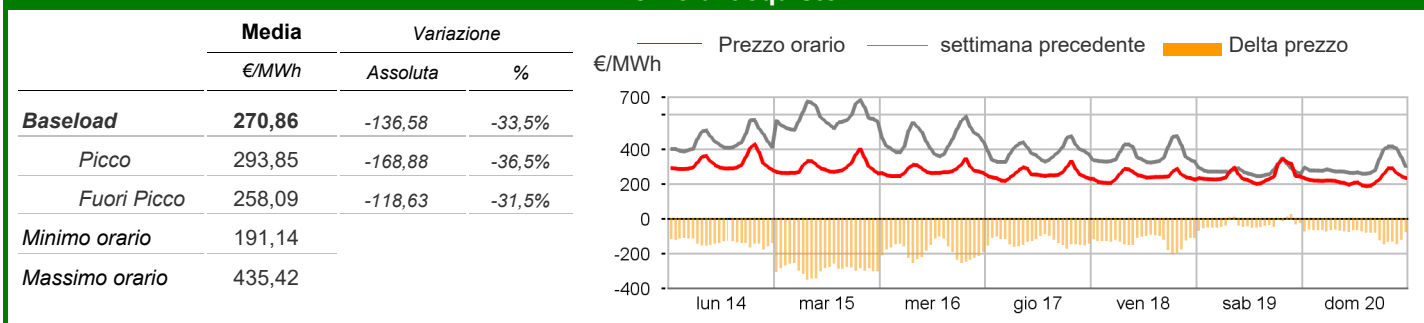
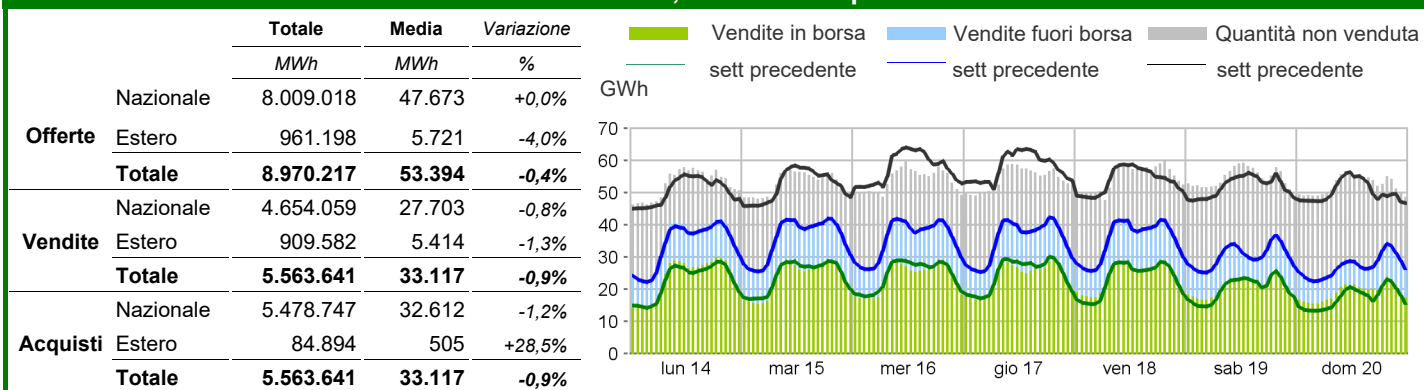


Prezzo di acquisto



Volumi offerti, venduti e acquistati



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	3.751.570	-0,7%	67,4%
Operatori	2.294.449	-0,9%	41,2%
GSE	419.552	-4,5%	7,5%
Zone estere	902.022	-1,3%	16,2%
Saldo programmi PCE	135.548	20,87	2,4%
PCE (incluso MTE)	1.812.071	-1,1%	32,6%
Zone estere	7.560	+0,0%	0,1%
Zone nazionali	1.940.059	+0,2%	34,9%
Saldo programmi PCE	-135.548		
VOLUMI VENDUTI	5.563.641	-0,9%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.406.576	+0,3%	
OFFERTA TOTALE	8.970.217	-0,4%	

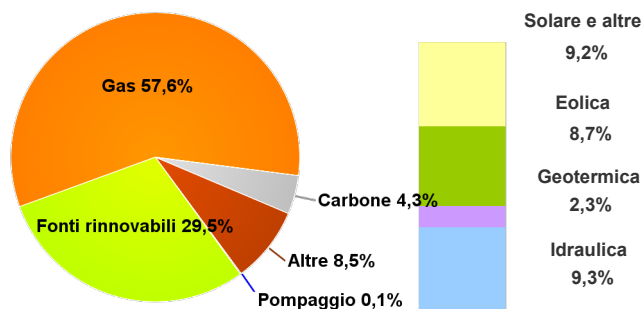
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	3.751.570	-0,7%	67,4%
Acquirente Unico	708.502	-6,5%	12,7%
Altri operatori	2.807.190	-0,9%	50,5%
Pompaggi	194	-80,8%	0,0%
Zone estere	84.894	28,5%	1,5%
Saldo programmi PCE	150.790	+23,5%	2,7%
PCE (incluso MTE)	1.812.071	-1,1%	32,6%
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	-	-	-
Zone nazionali altri operatori	1.962.861	+0,4%	35,3%
Saldo programmi PCE	-150.790		
VOLUMI ACQUISTATI	5.563.641	-0,9%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	142.899	-13,5%	
DOMANDA TOTALE	5.706.541	-1,2%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	3.277.545	19.509	+939	+5,1%
Gas	2.680.442	15.955	+1.340	+9,2%
Carbone	201.482	1.199	-258	-17,7%
Altre	395.622	2.355	-142	-5,7%
Rinnovabili	1.371.539	8.164	-1.146	-12,3%
Idraulica	432.324	2.573	-478	-15,7%
Geotermica	107.231	638	+2	+0,3%
Eolica	405.633	2.414	-547	-18,5%
Solare e altre	426.350	2.538	-123	-4,6%
Pompaggio	4.976	30	-10	-24,3%
Totale	4.654.059	27.703	-216	-0,8%

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	272,10	-34,1%	272,10	-34,1%	269,94	-33,6%	268,79	-29,9%	263,76	-31,2%	263,76	-31,2%	269,94	-33,6%
<i>Picco</i>	296,71	-37,4%	296,71	-37,4%	290,66	-37,2%	287,80	-29,3%	280,69	-31,1%	280,69	-31,1%	290,66	-37,2%
<i>Fuori Picco</i>	258,43	-31,8%	258,43	-31,8%	258,43	-31,0%	258,22	-30,3%	254,35	-31,3%	254,35	-31,3%	258,43	-31,0%
<i>Minimo</i>	191,14		191,14		191,14		191,14		191,14		191,14		191,14	
<i>Massimo</i>	435,42		435,42		435,42		435,42		435,42		435,42		435,42	

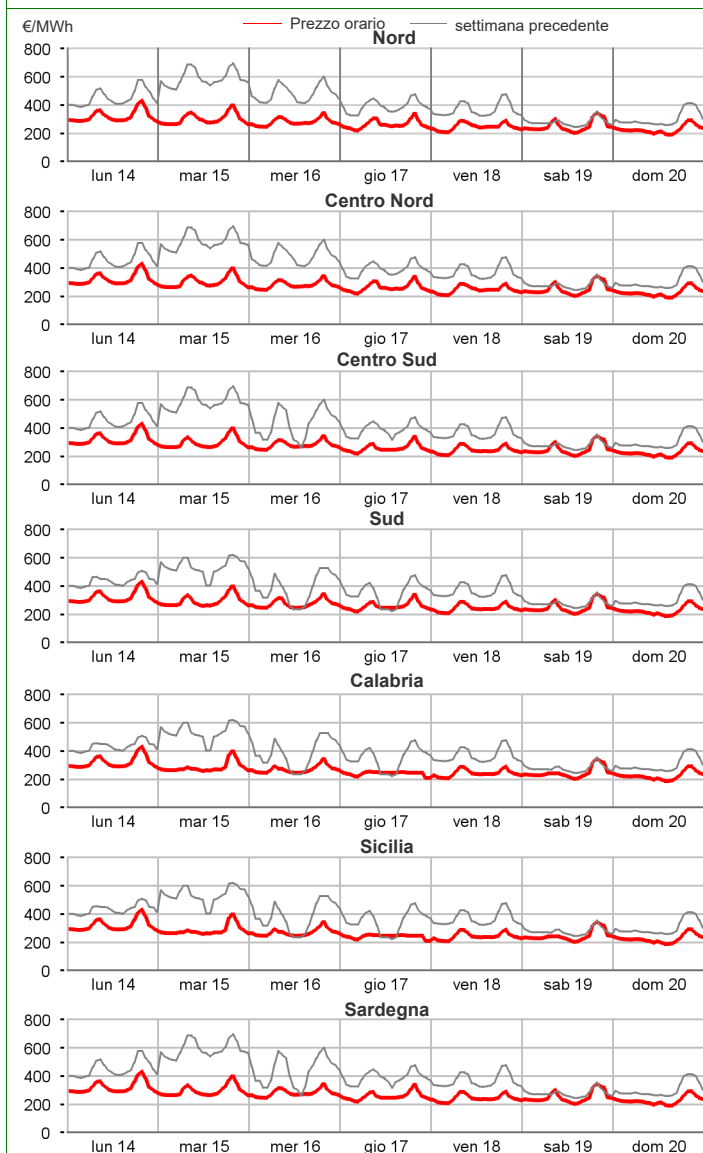
Volumi zionali

		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	3.862.631	+2,2%	381.130	-1,8%	1.226.997	+3,4%	909.666	-15,3%	725.440	-0,6%	603.014	+1,6%	300.140	+17,4%
	Media	22.992	+495	2.269	-42	7.304	+240	5.415	-980	4.318	-25	3.589	+58	1.787	+264
Vendite	Totale	2.257.341	-1,2%	305.150	-5,9%	620.684	+6,4%	596.565	-11,6%	322.542	+30,0%	321.905	-6,1%	229.874	-1,0%
	Media	13.437	-167	1.816	-113	3.695	+223	3.551	-465	1.920	+443	1.916	-125	1.368	-13
Acquisti	Totale	3.123.379	+0,0%	465.908	-2,2%	954.745	-3,6%	336.788	-2,6%	104.891	-3,4%	337.630	-1,4%	155.406	-3,2%
	Media	18.592	+8	2.773	-63	5.683	-210	2.005	-53	624	-22	2.010	-29	925	-31

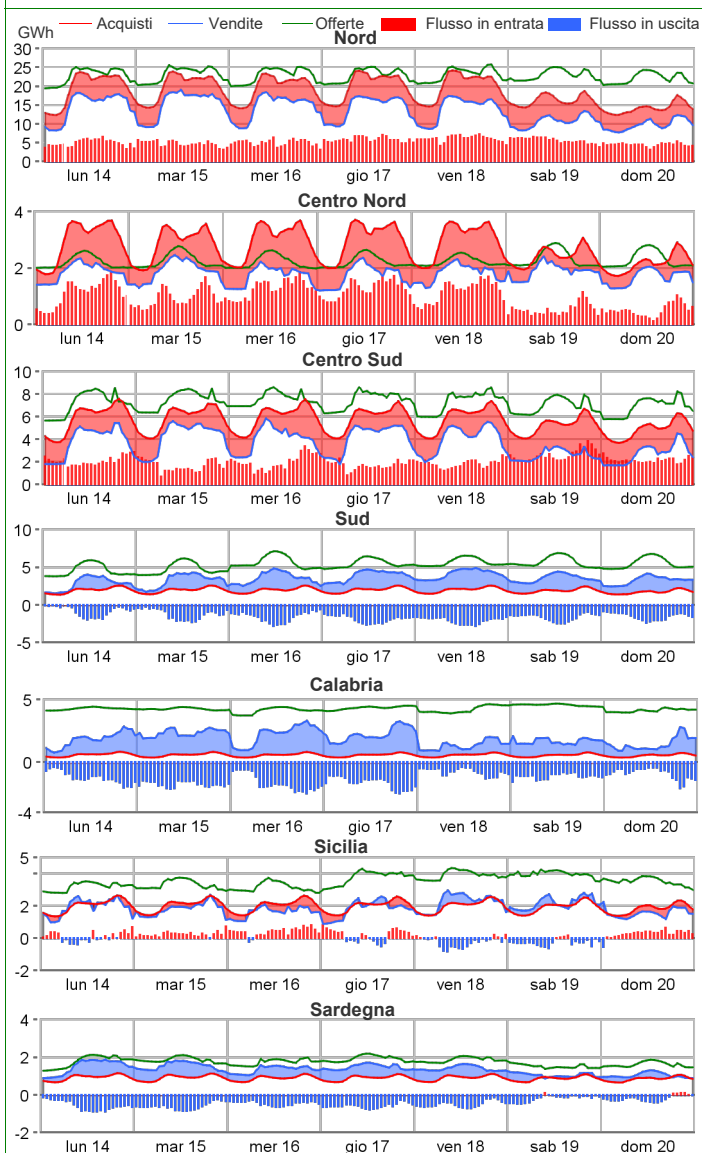
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	10.736	2,1%	745	-11,7%	2.457	25,2%	2.394	23,0%	1.511	44,3%	916	-27,6%	750	-24,4%
Gas	9.618	1,1%	697	-12,4%	1.528	81,1%	1.471	26,3%	1.367	50,4%	882	-9,9%	392	-5,4%
Carbone	234	148,2%	-	-	663	-21,4%	-	-	-	-	-	-	302	-41,9%
Altre	883	-3,0%	49	0,8%	267	-3,5%	923	18,2%	143	3,8%	34	-88,0%	55	-2,3%
Rinnovabili	2.672	-12,4%	1.071	-1,3%	1.237	-18,0%	1.157	-44,1%	409	-4,8%	1.000	28,8%	618	58,7%
Idraulica	1.187	-22,0%	181	-10,6%	501	-15,0%	411	-7,0%	88	4,0%	155	3,9%	49	-18,5%
Geotermica	-	-	638	0,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	22	16,9%	32	24,4%	384	-29,2%	492	-63,2%	261	-5,6%	747	41,2%	476	106,6%
Solare e altre	1.463	-3,2%	219	-0,5%	351	-6,2%	254	-12,4%	60	-12,6%	98	0,0%	93	-6,2%
Pompaggio	29	-24,1%	-	-	1	-33,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale	13.437	-1,2%	1.816	-5,9%	3.695	6,4%	3.551	-11,6%	1.920	30,0%	1.916	-6,1%	1.368	-1,0%

Prezzo zonale di vendita

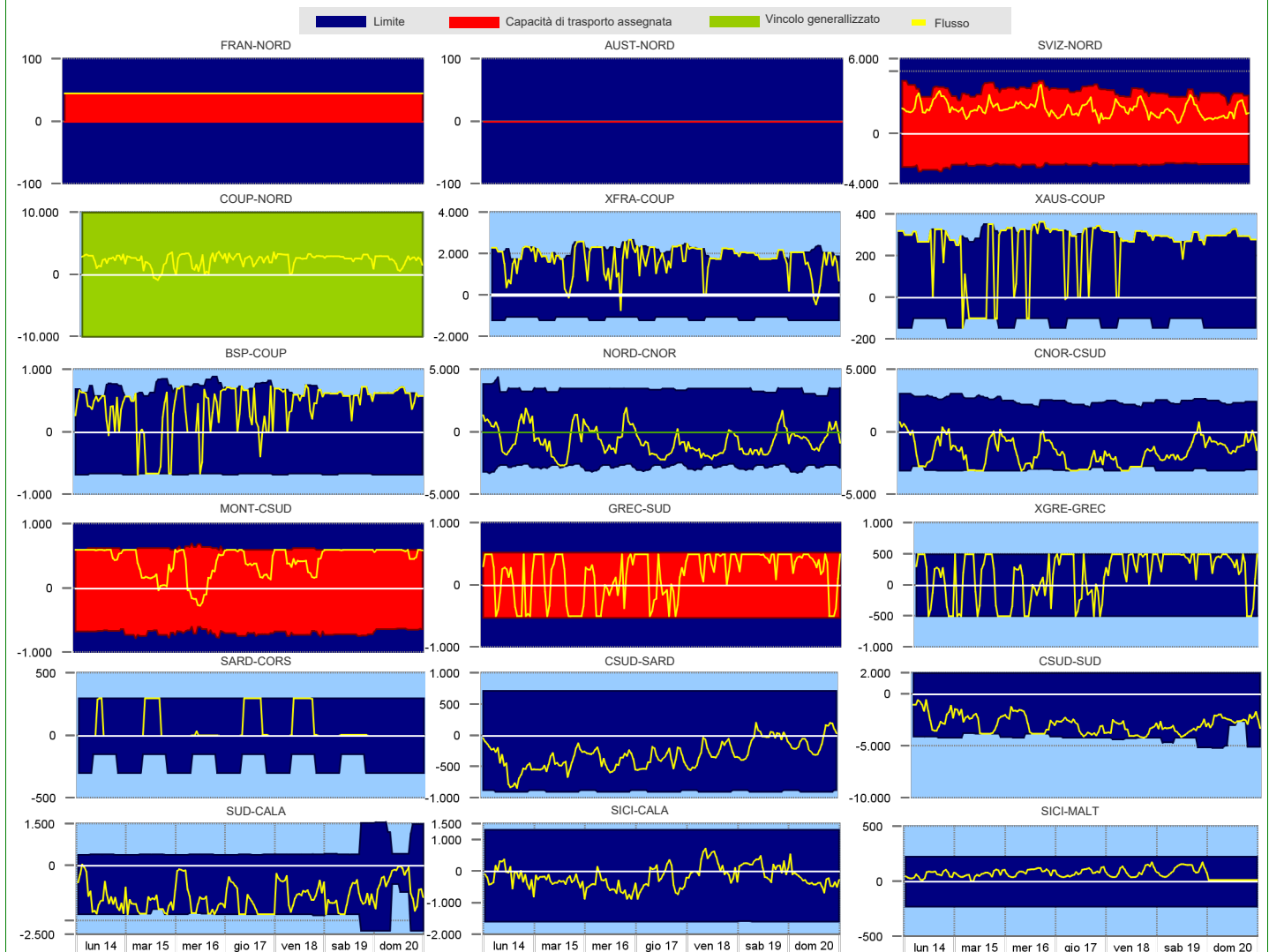


Volumi zionali

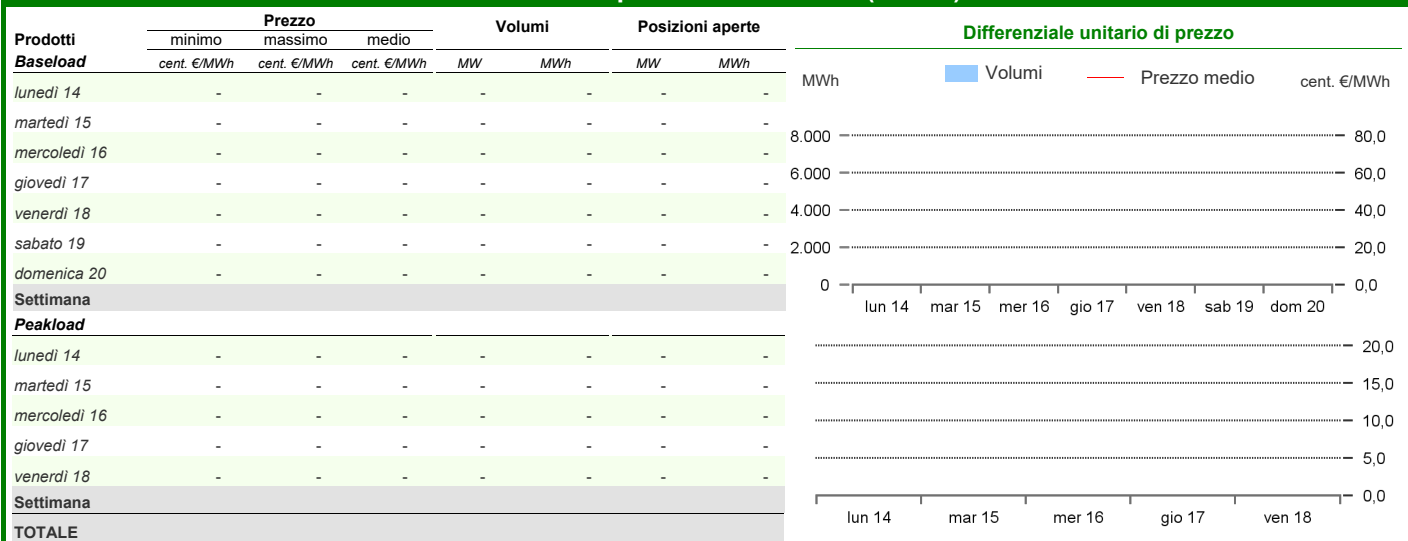


		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
Transiti Aste Esplicita		Sett. n° 11	Sett. n° 10	Sett. n° 11	Sett. n° 10	Sett. n° 11	Sett. n° 10	Sett. n° 11	Sett. n° 10	Sett. n° 11	Sett. n° 10
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	100,0%	100,0%	45	45	45	45	100,0%	100,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	100,0%	100,0%	3.454	4.058	2.004	1.941	58,0%	47,8%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	6,5%	3,6%	688	681	138	78	1,3%	0,4%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	72,6%	67,9%	525	430	387	447	53,5%	70,6%
		-	-	27,4%	13,1%	525	430	370	298	19,3%	9,1%
		Rendita		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
Transiti Nazionali		Sett. n° 11	Sett. n° 10	Sett. n° 11	Sett. n° 10	Sett. n° 11	Sett. n° 10	Sett. n° 11	Sett. n° 10	Sett. n° 11	Sett. n° 10
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	-	-	26,8%	32,1%	3.448	3.647	757	796	--	--
		-	-	73,2%	67,9%	2.783	2.831	1.235	979	--	--
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	1.099	3.185	8,9%	15,5%	2.524	2.376	304	493	--	--
		-	-	91,1%	84,5%	3.010	2.705	1.792	1.610	18,5%	13,7%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	-	-	-	300	300	-	-	--	--
		-	-	18,5%	13,7%	300	300	288	220	6,0%	3,6%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	109	326	37,5%	38,7%	300	300	145	82	16,7%	7,1%
		-	-	-	-	236	226	-	-	--	--
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	100,0%	100,0%	110	110	90	96	--	--
		-	-	-	-	110	110	-	-	--	--
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	-	8,9%	9,5%	720	720	98	79	--	--
		-	-	91,1%	90,5%	890	890	338	338	--	--
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	711	15.721	100,0%	100,0%	2.347	2.252	-	-	--	--
		-	-	-	-	4.168	4.188	2.855	2.989	8,9%	30,4%
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	1.464	47	0,6%	3,0%	548	386	42	107	--	--
		-	-	99,4%	97,0%	1.778	1.758	1.136	794	17,9%	2,4%
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	-	-	28,6%	46,4%	1.320	1.320	268	227	--	--
		-	-	71,4%	53,6%	1.580	1.570	340	316	--	--
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	99,4%	93,5%	225	225	73	71	--	--
		-	-	-	-	225	225	-	-	--	--
Transiti Market Coupling		Sett. n° 11	Sett. n° 10	Sett. n° 11	Sett. n° 10	Sett. n° 11	Sett. n° 10	Sett. n° 11	Sett. n° 10	Sett. n° 11	Sett. n° 10
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	3,0%	100,0%	10.000	10.000	469	2.586	--	--
		-	-	96,4%	1,2%	10.000	10.000	2.508	1.900	--	--
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	3,0%	1,2%	1.111	1.111	310	190	--	--
		-	-	95,8%	98,8%	2.142	2.072	1.841	1.900	63,1%	77,4%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	9,5%	4,2%	669	669	548	319	6,5%	0,6%
		-	-	81,5%	94,0%	683	664	554	486	48,8%	42,3%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	8,9%	4,2%	119	116	97	71	8,3%	3,6%
		-	-	85,7%	89,9%	307	290	301	279	82,1%	81,5%
Grecia - Grecia coupling	XGRE-GREC GREC-XGRE	-	-	72,6%	67,9%	500	500	387	447	35,1%	70,8%
		-	-	27,4%	13,1%	500	500	370	298	12,5%	22,0%

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

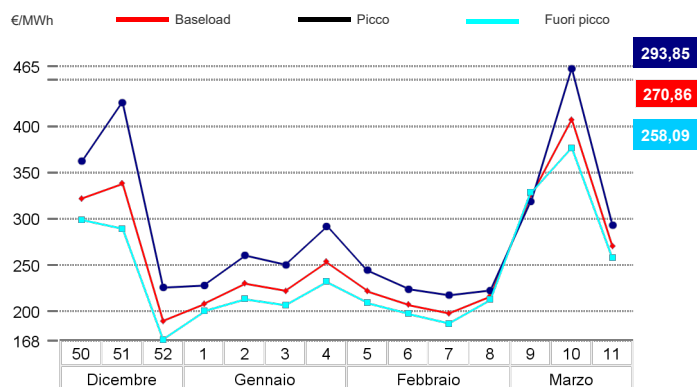
	Mercato							OTC		Totale			
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*		Negoziazioni		Volumi		Volumi		Volumi		Posizione aperta*
Prodotti baseload	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Aprile 2022	-	-	269,16	-15,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Maggio 2022	-	-	248,86	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Giugno 2022	-	-	265,28	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2022	-	-	260,97	-8,9%	-	-	-	-	-	-	-	1	2.184
III Trimestre 2022	-	-	267,80	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	1	2.208
IV Trimestre 2022	-	-	249,53	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	1	2.209
I Trimestre 2023	-	-	231,12	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2023	-	-	178,17	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale					-	-	-	-	-				6.601
Prodotti peakload													
Aprile 2022	-	-	290,43	-15,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Maggio 2022	-	-	272,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Giugno 2022	-	-	289,11	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2022	-	-	283,98	-8,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2022	-	-	292,42	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2022	-	-	293,37	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2023	-	-	257,11	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2023	-	-	198,06	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale					-	-	-	-	-	-			0
TOTALE					-	-	-			-			6.601

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

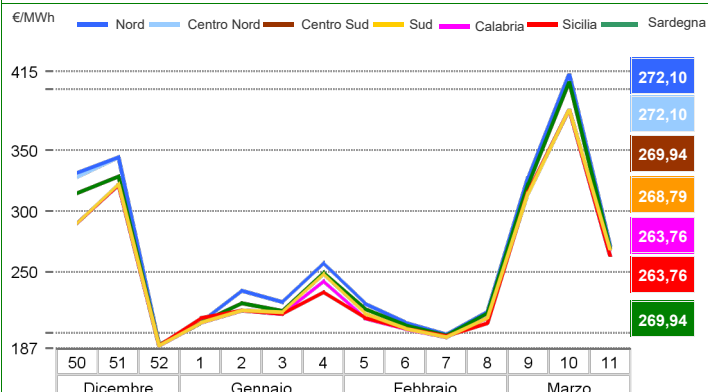
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate				Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	1.116.983	6,6%	24,6%	Richiesti	2.327.574	-5,7%	1.977.302	+1,1%
Peak	21.360	81,6%	0,5%	di cui con indicazione di prezzo	1.210.919	-17,2%	1.977.302	+1,1%
Off Peak	17.544	37,7%	0,4%	Rifiutati	379.955	-27,4%	14.441	+876,3%
Non Standard	3.378.751	-1,6%	74,5%	di cui con indicazione di prezzo	379.955	-27,4%	14.441	8,76
Contratti bilaterali	4.534.637	0,6%	100,0%	Registrati	1.947.619	+0,2%	1.962.861	+0,4%
MTE	504	0,0%	0,0%	di cui con indicazione di prezzo	830.964	-11,5%	1.962.861	+0,4%
Totale PCE	4.535.141	0,6%	100,0%	Sbilanciamenti a programma	979.486	+2,5%	964.243	+1,9%
Posizione netta	2.927.104	+0,9%	+64,5%	Saldo programmi	135.548		150.790	

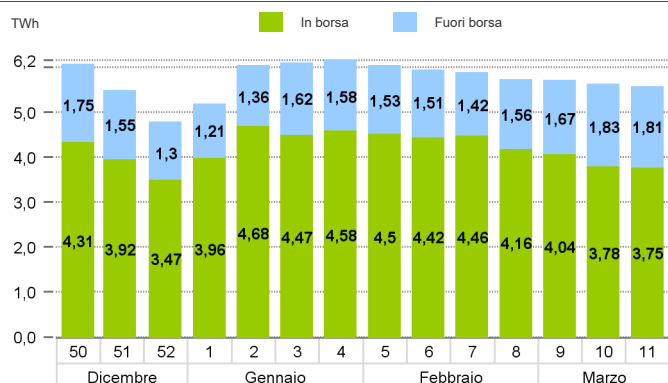
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



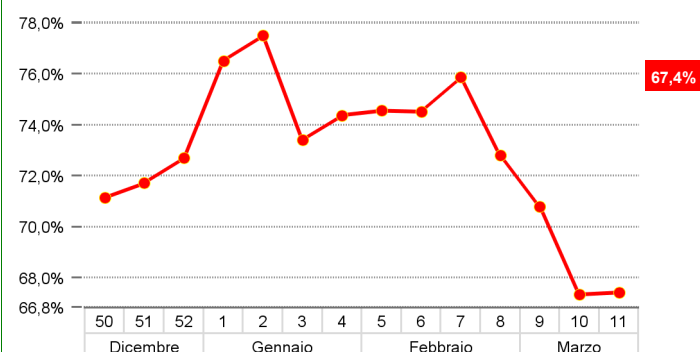
MGP - Prezzo di vendita



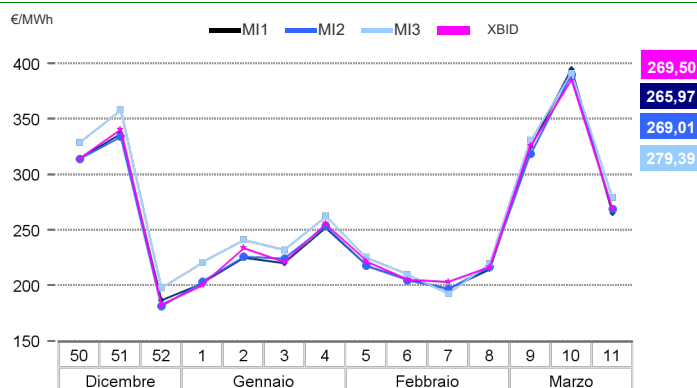
MGP - Volumi



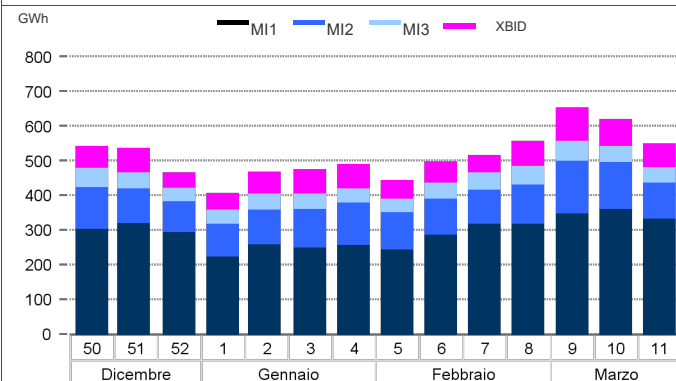
MGP - Liquidità



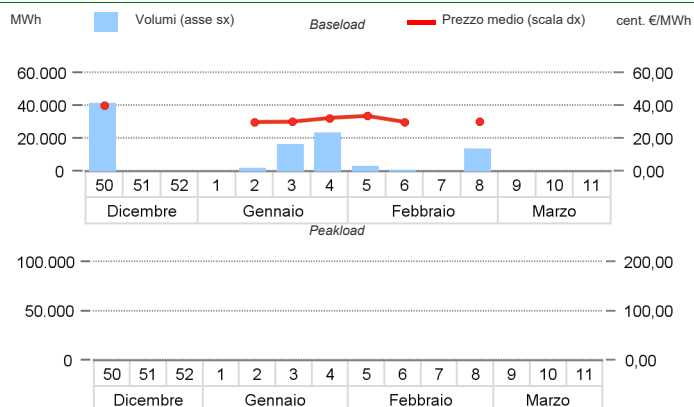
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

