

PUN Index GME

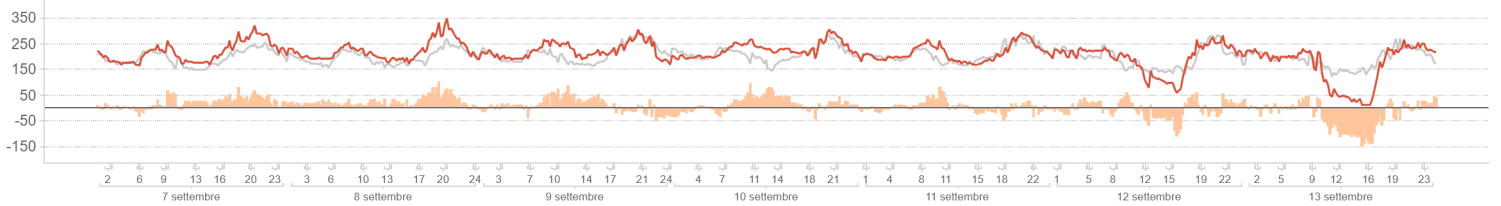
	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	210,54	7,65	3,8%
<i>Picco</i>	225,96	25,74	12,9%
<i>Fuori Picco</i>	201,98	-2,39	-1,2%
Massimo	349,99		
Minimo	12,25		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.185	12,2	-2,3%
	Estero 1.171	1,7	-7,2%
	Totale 9.356	13,9	-2,9%
Vendite	Nazionale 5.017	7,5	-4,3%
	Estero 1.167	1,7	-7,0%
	Totale 6.184	9,2	-4,8%
Acquisti	Nazionale 6.111	9,1	-4,2%
	Estero 73	0,1	-39,3%
	Totale 6.184	9,2	-4,8%

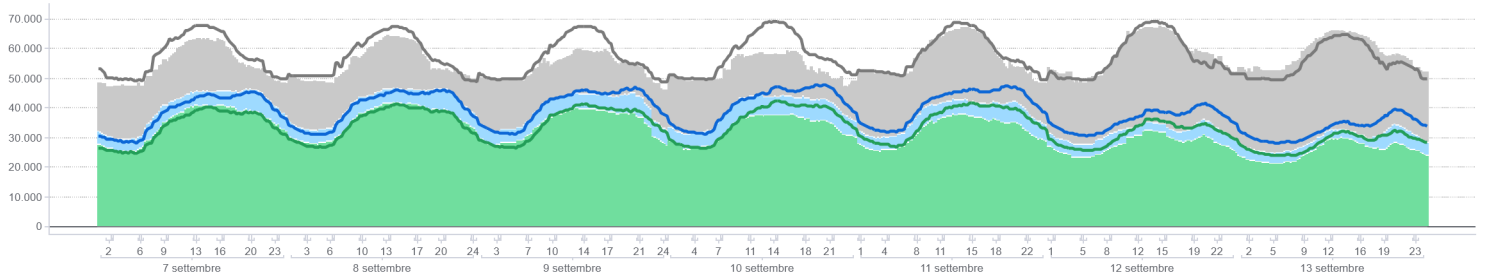
PUN Index GME (€/MWh)

Prezzo Settimana precedente Delta prezzo



Volumi offerti, venduti e acquistati (MW)

Offerta Vendite fuori borsa Vendite in borsa Vendite in borsa - sett. prec Vendite fuori borsa - sett. prec Offerta sett. prec



Offerta di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.336	-5,1%	86,3%
<i>Operatori</i>	3.630	-2,7%	58,7%
<i>GSE</i>	542	-15,6%	8,8%
<i>Zone estere</i>	1.165	-7,1%	18,8%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	848	-2,9%	13,7%
<i>Zone estere</i>	2	0,0%	0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	846	-2,9%	13,7%
<i>Saldo programmi PCE</i>	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	6.184	-4,8%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.171	1,1%	
OFFERTA TOTALE	9.356	-2,9%	

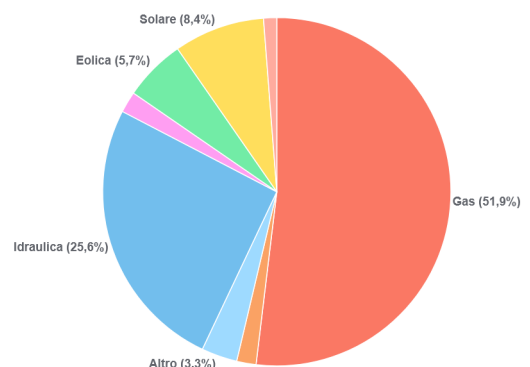
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.336	-5,1%	86,3%
<i>Acquirente Unico</i>	106	-11,7%	1,7%
<i>Altri operatori</i>	4.079	-5,0%	66,0%
<i>Pompaggi</i>	50	21,7%	0,8%
<i>Zone estere</i>	73	-39,3%	1,2%
<i>Saldo programmi PCE</i>	1.028	-2,0%	16,6%
PCE (incluso MTE)	848	-2,9%	13,7%
<i>Zone estere</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali AU</i>	0		0,0%
<i>Zone nazionali altri operatori</i>	1.876	-2,4%	30,3%
<i>Saldo programmi PCE</i>	-1.028	-2,0%	-16,6%
VOLUMI ACQUISTATI	6.184	-4,8%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	444	-6,8%	
DOMANDA TOTALE	6.628	-5,0%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.861	4,3	-80	-2,7%
<i>Gas</i>	2.604	3,9	-98	-3,6%
<i>Carbone</i>	90	0,1	11	13,2%
<i>Altro</i>	167	0,2	8	5,1%
Rinnovabili	2.094	3,1	-149	-6,6%
<i>Idraulica</i>	1.284	1,9	-142	-10,0%
<i>Geotermica</i>	98	0,1	1	0,6%
<i>Eolica</i>	288	0,4	29	11,3%
<i>Solare</i>	423	0,6	-36	-7,9%
Pompaggio	61	0,1	2	3,5%
Totale	5.017	7,5	-226	-4,3%

Volumi venduti per fonte



Prezzo zonale

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var
Baseload		208,43	3,5%	212,46	5,2%	212,49	5,3%	210,57	4,3%	210,57	4,3%	220,72	0,3%	205,40	1,8%
Picco		226,03	13,0%	228,36	13,9%	228,36	13,9%	222,99	11,4%	222,99	11,4%	223,92	11,3%	213,87	6,8%
Fuori Picco		198,65	-1,7%	203,63	0,5%	203,68	0,5%	203,68	0,5%	203,68	0,5%	218,95	-5,0%	200,70	-1,0%
Massimo		349,99		349,99		349,99		349,99		349,99		400,00		349,99	
Minimo		12,25		12,25		12,25		12,25		12,25		12,25		12,25	

Volumi zonali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Totale	4.231	-84	345	-30	1.218	-28	917	24	638	-11	545	-19	290	-42
Vendite	Totale	2.535	-125	279	-29	723	-11	666	3	321	-8	245	-27	247	-31
Acquisti	Totale	3.276	-105	537	-22	1.142	-60	427	-32	134	-9	403	-23	192	-16
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Offerta	Media	6,3	-1,9%	0,5	-8,0%	1,8	-2,3%	1,4	2,6%	0,9	-1,7%	0,8	-3,4%	0,4	-12,7%
Vendite	Media	3,8	-4,7%	0,4	-9,3%	1,1	-1,4%	1,0	0,5%	0,5	-2,3%	0,4	-9,8%	0,4	-11,2%
Acquisti	Media	4,9	-3,1%	0,8	-4,0%	1,7	-5,0%	0,6	-7,0%	0,2	-6,6%	0,6	-5,4%	0,3	-7,6%

Volumi venduti per fonte. Media quart'oraria

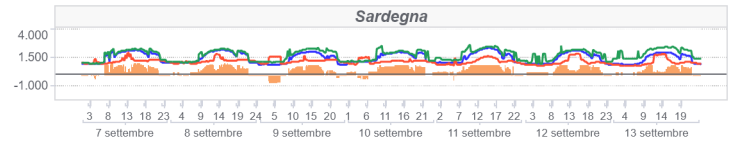
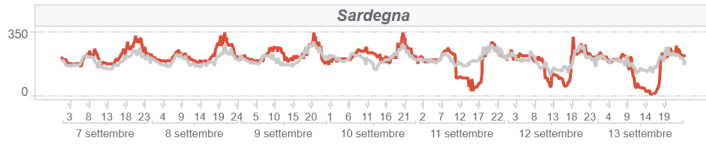
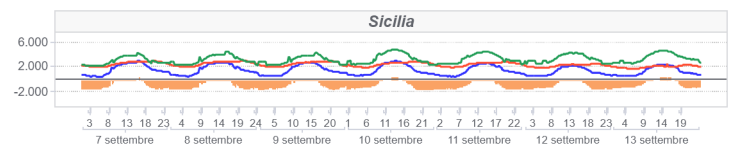
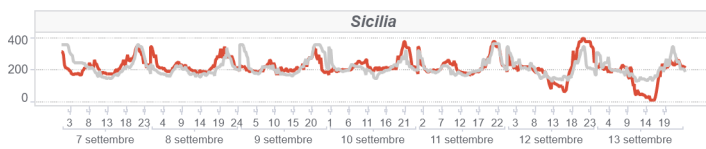
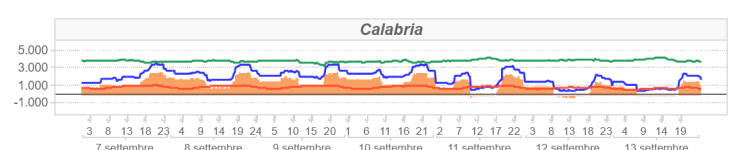
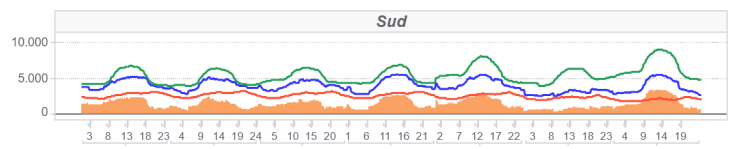
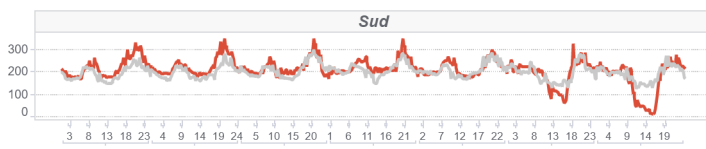
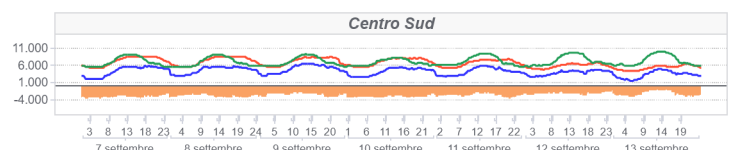
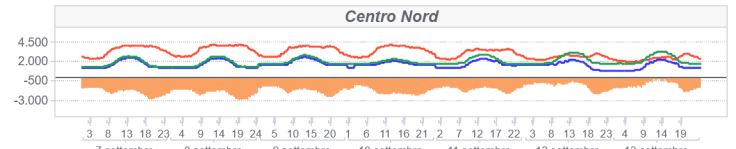
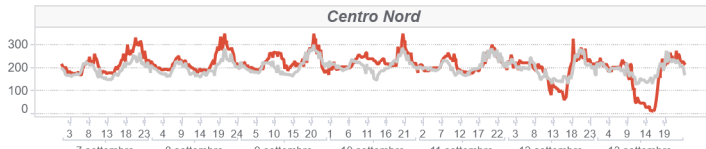
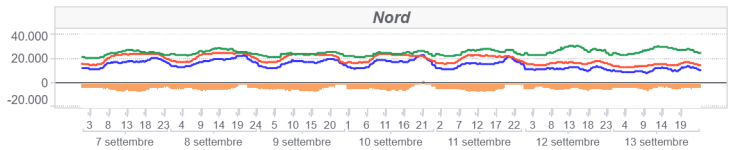
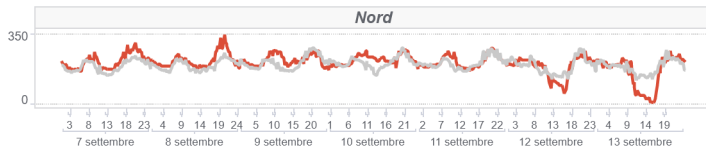
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Tradizionali		2,2	-2,3%	0,1	-10,5%	0,6	0,0%	0,5	-7,5%	0,4	5,6%	0,1	9,9%	0,2	-14,7%
	Gas	2,1	-2,5%	0,1	-10,7%	0,6	0,0%	0,5	-7,1%	0,4	6,4%	0,1	-5,1%	0,1	-42,7%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	13,2%
	Altro	0,1	1,8%	0,0	1,8%	0,0	0,1%	0,0	-12,5%	0,0	-10,3%	0,0	55,4%	0,0	0,0%
Rinnovabili		1,5	-8,4%	0,3	-8,6%	0,5	-3,9%	0,5	11,8%	0,1	-23,9%	0,2	-18,4%	0,1	-5,4%
	Idraulica	1,2	-9,3%	0,1	-19,3%	0,2	-11,0%	0,2	-6,1%	0,1	-6,7%	0,1	-13,0%	0,0	-13,8%
	Geotermica	-	-	0,1	0,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	58,8%	0,0	80,4%	0,1	53,2%	0,2	37,7%	0,0	-42,5%	0,1	-33,4%	0,0	13,5%
	Solare	0,3	-5,2%	0,0	-16,5%	0,1	-10,5%	0,0	-2,8%	0,0	-28,8%	0,1	-11,5%	0,1	-6,2%
Pompaggio		0,1	0,4%	-	-	0,0	34,0%	-	-	-	-	0,0	-100,0%	0,0	-
Totale		3,8	-4,7%	0,4	-9,3%	1,1	-1,4%	1,0	0,5%	0,5	-2,3%	0,4	-9,8%	0,4	-11,2%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente

Volumi zonali (MW)

● Vendite ● Acquisti ● Offerta ■ Flussi

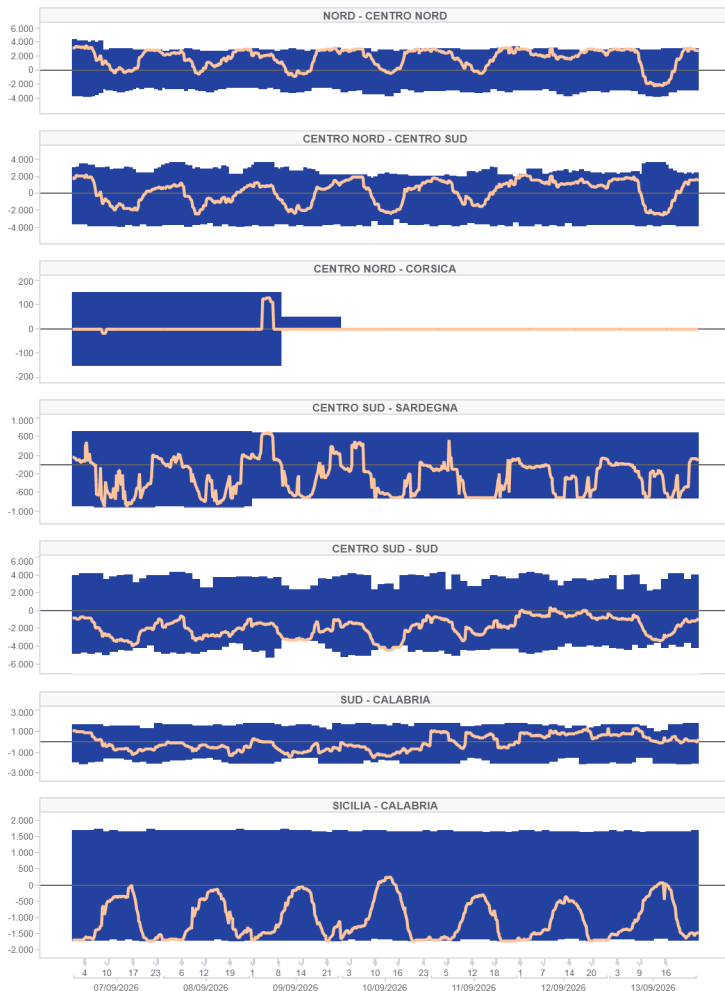


Transiti

		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37
Austria - Nord	AUST-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
	NORD-AUST			0	0	0	0		
	FRAN-NORD	100,0%	100,0%	10	10	10	10	100,0%	100,0%
Francia - Nord	NORD-FRAN			0	0	0	0		
	GREC-SUD	0,0%	0,0%	25	25	0	0	0,0%	0,0%
Grecia - Sud	SUD-GREC			25	25	0	0	0,0%	0,0%
	CSUD-MONT	10,1%	0,0%	1.511	1.009	240	0	1,6%	0,0%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	89,9%	33,3%	1.404	1.000	482	523	30,8%	17,4%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ			3.632	3.485	0	0	0,0%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	4.172	4.149	1995	2050	47,8%	49,4%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	70,7%	61,2%	3.215	2.680	1.143	1.179	0,1%	0,4%
	CSUD-CNOR	29,3%	38,8%	3.682	3.706	907	1.350	0,0%	0,0%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	0,6%	1,8%	150	128	61	122	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	11,3%	0,6%	150	150	70	17	0,6%	0,0%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	26,6%	28,0%	720	706	125	185	0,1%	0,4%
	SARD-CSUD	73,4%	72,0%	882	754	476	426	3,4%	10,6%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	6,0%	1,9%	3.490	3.557	108	130	0,0%	0,0%
	SUD-CSUD	94,0%	98,1%	4.305	4.262	1.626	1.909	0,4%	5,8%
Corsica - Sardegna	CORS-SARD	0,6%	1,8%	150	150	14	122	0,0%	0,0%
	SARD-CORS	69,0%	0,6%	150	150	49	17	1,2%	0,0%
Nord - Centro Nord	CNOR-CNOR	95,7%	84,5%	3.828	3.021	2.136	2.179	3,4%	18,2%
	NORD-NORD	4,3%	15,5%	3.250	2.851	354	716	0,0%	0,0%
Sardegna - Corsica AC	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
	SARD-COAC	100,0%	100,0%	81	85	73	78	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	CALA-SICI	96,9%	95,4%	1.675	1.674	1.141	1.116	27,4%	17,1%
	SICI-CALA	3,1%	4,6%	1.631	1.664	36	113	0,0%	0,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT	100,0%	66,7%	225	225	183	177	18,9%	12,9%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		0,0%
Sud - Calabria	CALA-SUD	49,6%	54,8%	1.999	1.826	492	604	0,0%	0,0%
	SUD-CALA	50,4%	45,2%	1.654	1.622	494	619	0,0%	0,0%
		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37	Sett. n.36	Sett. n.37
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	5,4%	19,9%	116	91	73	93	3,4%	18,0%
	XAUS-COUP	94,3%	76,6%	342	288	333	260	85,9%	69,0%
	COUP-XFRA	0,3%	0,3%	1.959	1.780	0	10	0,0%	0,3%
Coupling - Francia Coupling	XFRA-COUP	100,0%	99,7%	3.616	3.782	3.608	3.573	96,4%	86,0%
	COUP-BSP	10,0%	14,3%	630	616	300	431	1,3%	7,3%
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP	90,0%	79,6%	497	528	467	498	77,1%	68,5%
	NORD-COUP		0,3%	10.000	10.000	0	20	0,0%	0,0%
IT Coupling - Nord	COUP-NORD	100,0%	99,7%	10.000	10.000	4.308	4.090	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	16,1%	8,3%	500	500	435	290	12,5%	3,6%
Sud - Grecia Coupling	XGRE-SUD	81,0%	88,1%	500	500	479	478	72,6%	80,4%

Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



Transiti esteri (MW)

▲ Import netto coup ▲ Import netto esplicita ■ Limite Export ■ Limite Import

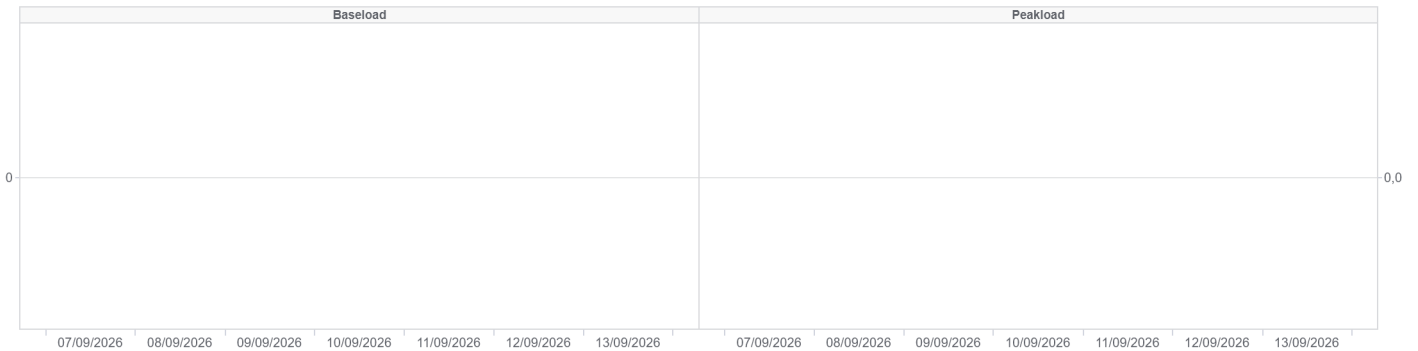


MPEG

Prodotti	Prezzo min (cent. €/MWh)	Prezzo max (cent. €/MWh)	Prezzo medio (cent. €/MWh)	Volume (MW)	Volume (MWh)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-2026-09-07						
	BL-2026-09-08						
	BL-2026-09-09						
	BL-2026-09-10						
	BL-2026-09-11						
	BL-2026-09-12						
	BL-2026-09-13						
	PL-2026-09-07						
Peakload	PL-2026-09-08						
	PL-2026-09-09						
	PL-2026-09-10						
	PL-2026-09-11						

TOTALE

Volumi Prezzo medio



MTE

	Prezzo min (€/MWh)	Prezzo max (€/MWh)	Prezzo di controllo (€/MWh)	Prezzo di controllo (var)	Negoziazioni	Volume (MWh)	Volume (MW)	Volume OTC (MW)	Volume OTC (MWh)	Volume (var)	Posizione aperta (MW)	Posizione aperta (MWh)
Baseload	BL-M-2026-10		201,19	14,3%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-M-2026-11		197,55	17,8%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-M-2026-12		189,07	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2026-04		195,92	10,2%	0	0	0	0	0	0	37	81.733
	BL-Q-2027-01		165,84	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2027-02		122,08	17,9%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2027-03		131,76	11,1%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Y-2027		140,92	11,6%	0	0	0	0	0	0	5	43.800
Peakload	PL-M-2026-10		196,95	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-M-2026-11		212,15	17,7%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-M-2026-12		204,70	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2026-04		204,49	5,2%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2027-01		175,45	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2027-02		116,38	10,3%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2027-03		131,07	15,4%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Y-2027		145,98	10,1%	0	0	0	0	0	0	0	0

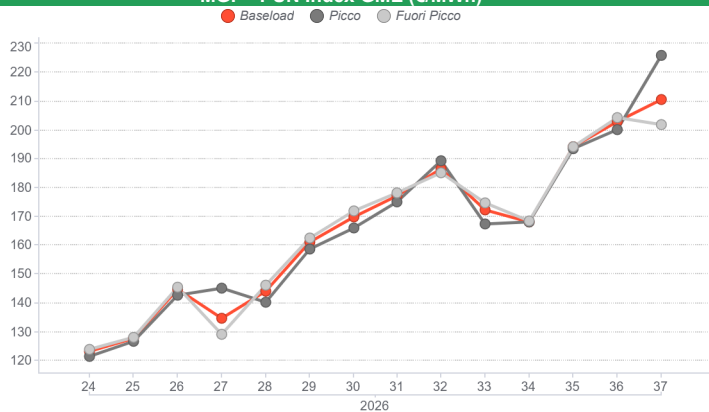
PCE

	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	696	8,8%	14,7%
Peak	4	8,4%	0,1%
Off Peak	0		0,0%
Non Standard	4.033	-0,8%	85,1%
Contratti bilaterali	4.733	0,5%	99,9%
MTE	7	0,0%	0,1%
Totale PCE	4.740	0,5%	100,0%
Posizione netta	2.748	1,0%	58,0%

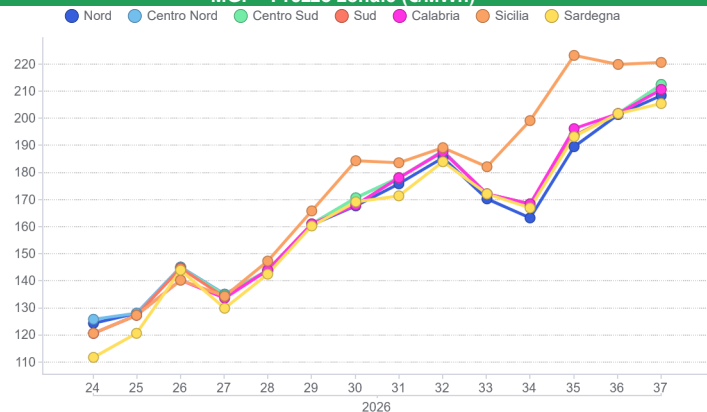
Programmi

Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.110	-1,2%	1.876	-2,4%
Rifiutati	261	4,9%	0	-63,4%
Registrati	848	-2,9%	1.876	-2,4%
Sbilanciamenti a programma	1.899	2,9%	871	9,4%
Saldo programmi	0		1.028	

MGP - PUN Index GME (€/MWh)



MGP - Prezzo zonale (€/MWh)



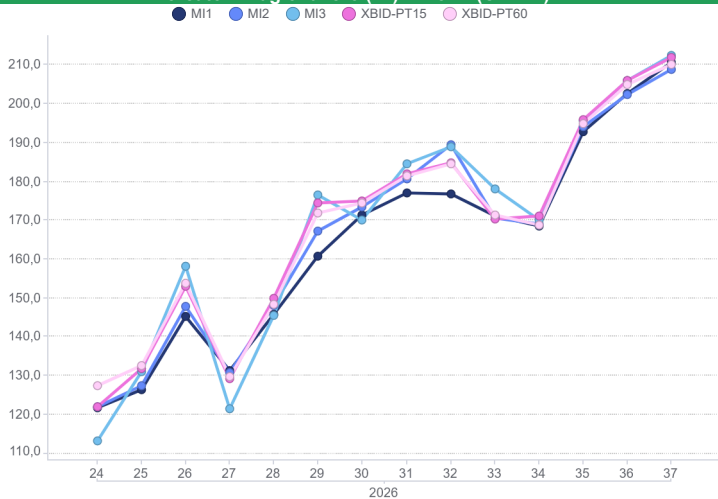
MGP - Volumi (TWh)



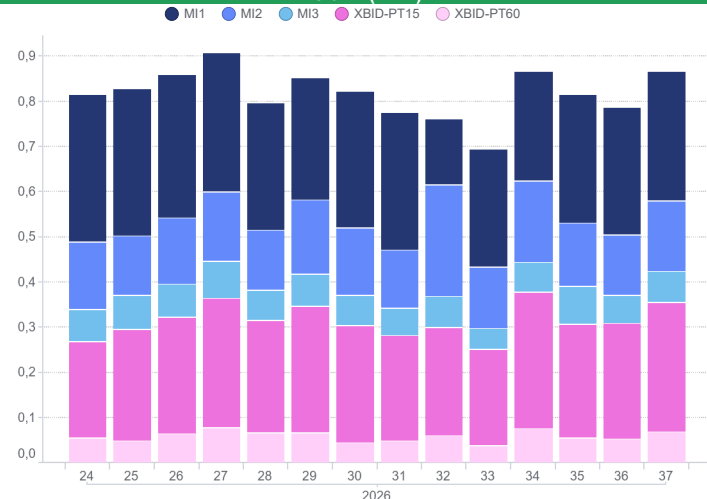
MGP - Liquidità (%)



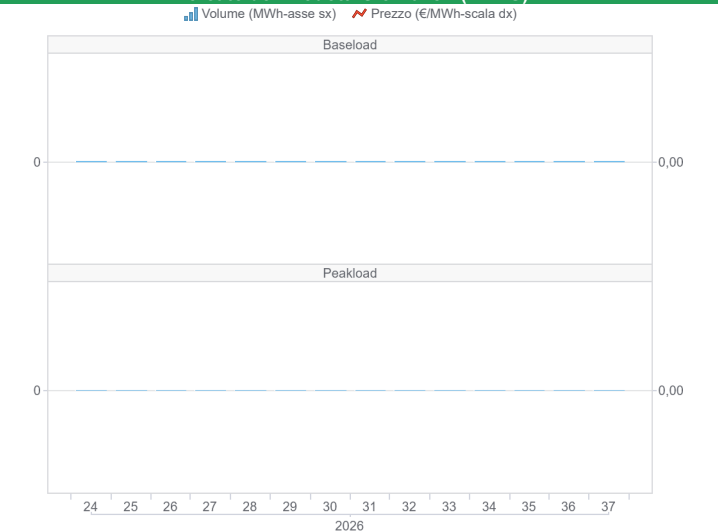
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)



MI - Volumi (TWh)



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



PCE

