

PUN Index GME

	Media (€/MWh)	Variazione (€/MWh)	Variazione (%)
Baseload	202,89	8,75	4,5%
Picco	200,22	6,56	3,4%
Fuori Picco	204,37	9,98	5,1%
Massimo	294,74		
Minimo	124,19		

Volumi

	GWh	Media (GWh)	Variazione (%)
Offerta	Nazionale 8.375	12,5	-1,6%
	Estero 1.261	1,9	9,9%
	Totale 9.636	14,3	-0,2%
Vendite	Nazionale 5.244	7,8	4,9%
	Estero 1.255	1,9	9,8%
	Totale 6.499	9,7	5,8%
Acquisti	Nazionale 6.379	9,5	5,6%
	Estero 120	0,2	22,5%
	Totale 6.499	9,7	5,8%

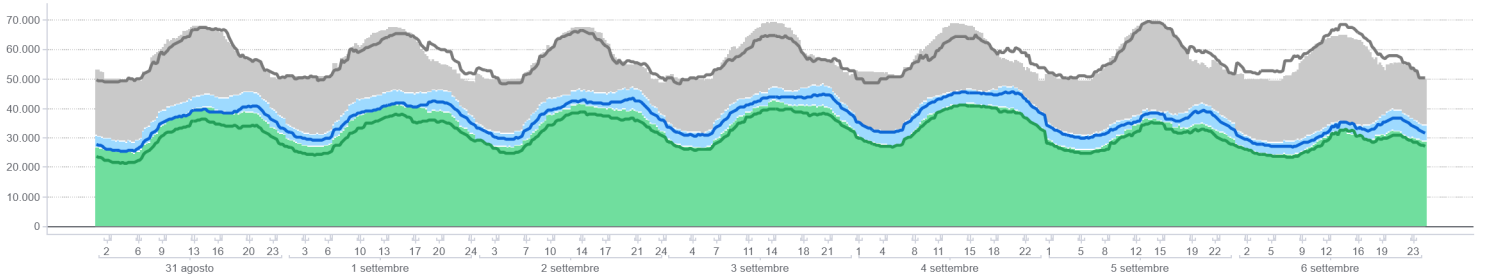
PUN Index GME (€/MWh)

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	5.625	5,4%	86,6%
Operatori	3.730	4,1%	57,4%
GSE	642	5,1%	9,9%
Zone estere	1.253	9,9%	19,3%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
PCE (incluso MTE)	874	8,4%	13,4%
Zone estere	2	-28,6%	0,0%
Zone nazionali altri operatori	871	8,6%	13,4%
Saldo programmi PCE	0		0,0%
VOLUMI VENDUTI	6.499	5,8%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.137	-10,8%	
OFFERTA TOTALE	9.636	-0,2%	

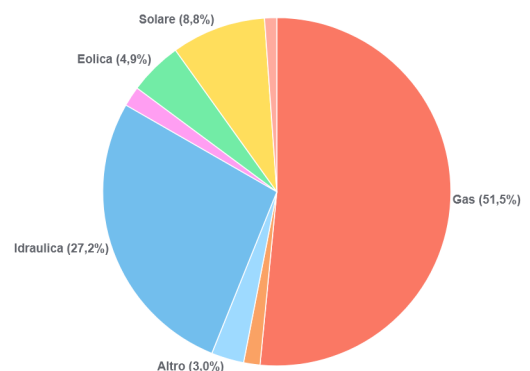
Domanda di energia elettrica

	GWh	Variazione (%)	Struttura
Borsa	5.625	5,4%	86,6%
Acquirente Unico	120	-2,1%	1,8%
Altri operatori	4.295	7,5%	66,1%
Pompaggi	41	0,2%	0,6%
Zone estere	120	22,5%	1,8%
Saldo programmi PCE	1.049	-2,7%	16,1%
PCE (incluso MTE)	874	8,4%	13,4%
Zone estere	0		0,0%
Zone nazionali AU	0		0,0%
Zone nazionali altri operatori	1.922	2,1%	29,6%
Saldo programmi PCE	-1.049	-2,7%	-16,1%
VOLUMI ACQUISTATI	6.499	5,8%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	476	-0,3%	
DOMANDA TOTALE	6.975	5,4%	

Volumi venduti per fonte

	Totale (GWh)	Media (GWh)	Variazione (GWh)	Variazione (%)
Tradizionali	2.941	4,4	273	10,2%
Gas	2.703	4,0	276	11,4%
Carbone	80	0,1	6	8,5%
Altro	159	0,2	-9	-5,3%
Rinnovabili	2.243	3,3	-23	-1,0%
Idraulica	1.427	2,1	-12	-0,8%
Geotermica	98	0,1	0	-0,3%
Eolica	259	0,4	-29	-9,9%
Solare	459	0,7	18	4,2%
Pompaggio	59	0,1	-4	-7,0%
Totale	5.244	7,8	246	4,9%

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		201,37	6,1%	201,88	4,2%	201,88	4,2%	201,83	4,2%	201,83	2,9%	220,09	-1,5%	201,81	4,5%
Picco		199,97	3,6%	200,41	3,5%	200,41	3,5%	200,26	3,4%	200,26	3,4%	201,26	1,6%	200,32	4,1%
Fuori Picco		202,14	7,5%	202,70	4,7%	202,70	4,7%	202,70	4,7%	202,70	2,6%	230,55	-2,9%	202,64	4,7%
Massimo		283,96		300,00		300,00		300,00		300,00		365,05		300,00	
Minimo		124,19		124,19		124,19		124,19		124,19		124,19		111,50	

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	4.315	-164	375	61	1.246	-68	893	3	649	37	564	-9	332	5
Vendite	Totale	2.661	131	308	46	734	16	663	12	328	35	271	-2	278	8
Acquisti	Totale	3.380	337	559	23	1.202	33	460	-6	144	-13	426	-23	207	-14
		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	6,4	-3,7%	0,6	19,6%	1,9	-5,2%	1,3	0,4%	1,0	6,1%	0,8	-1,6%	0,5	1,5%
Vendite	Media	4,0	5,2%	0,5	17,6%	1,1	2,2%	1,0	1,9%	0,5	11,9%	0,4	-0,7%	0,4	3,0%
Acquisti	Media	5,0	11,1%	0,8	4,2%	1,8	2,8%	0,7	-1,4%	0,2	-8,4%	0,6	-5,1%	0,3	-6,3%

Volumi venduti per fonte. Media quart'oraria

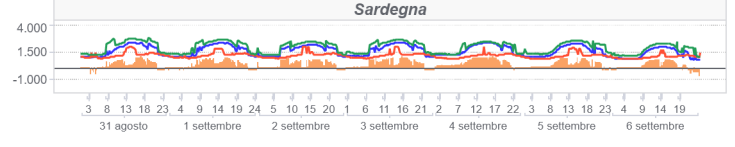
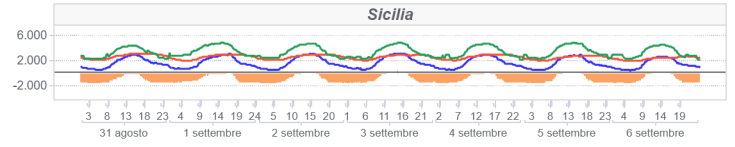
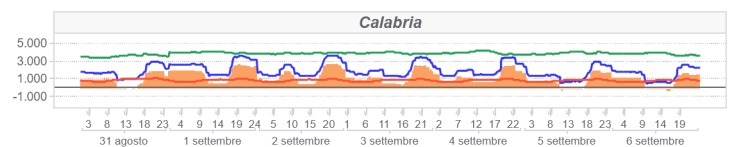
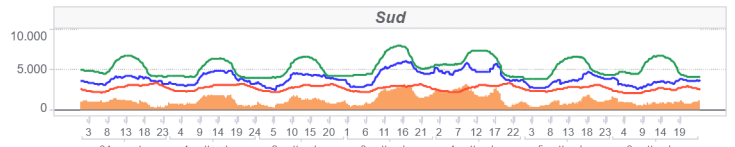
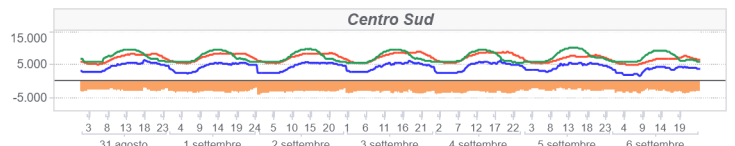
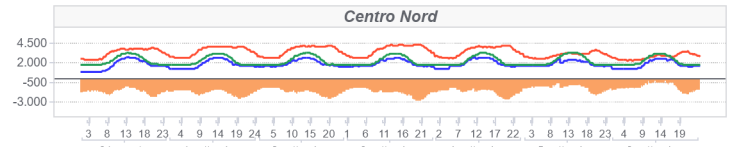
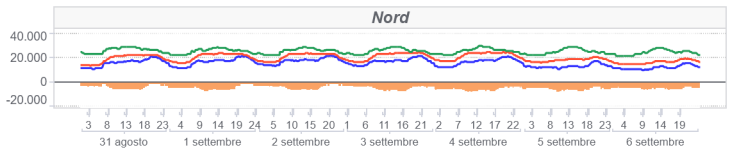
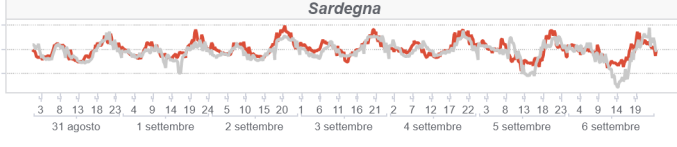
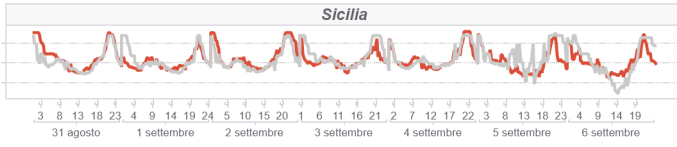
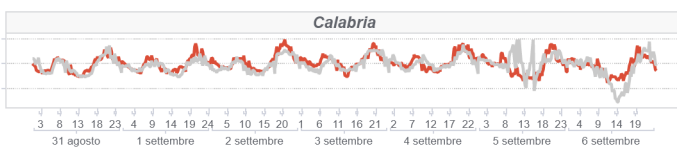
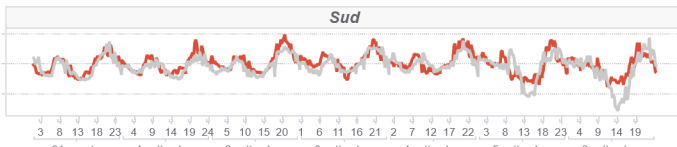
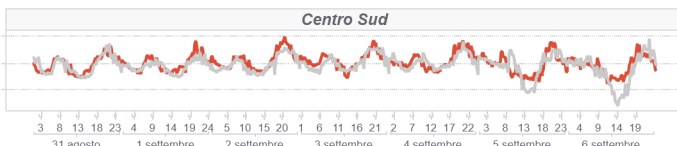
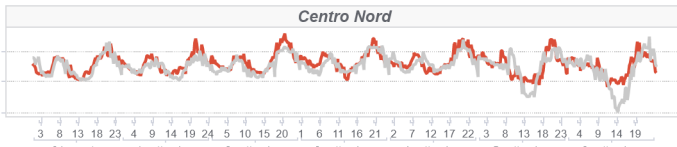
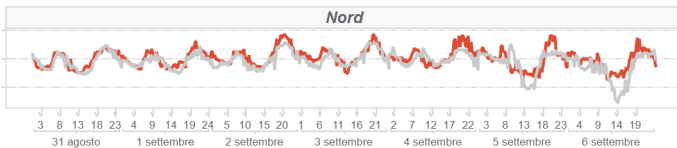
		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var	GWh	Var
Tradizionali		2,3	12,7%	0,2	62,4%	0,6	2,5%	0,6	9,4%	0,4	12,3%	0,1	-18,1%	0,3	3,2%
	Gas	2,2	13,9%	0,2	64,1%	0,6	2,3%	0,5	10,7%	0,3	12,2%	0,1	-18,8%	0,1	-0,8%
	Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	8,5%
	Altro	0,1	-8,7%	0,0	8,9%	0,0	5,5%	0,0	-5,4%	0,0	14,3%	0,0	-15,9%	0,0	-2,6%
Rinnovabili		1,6	-3,5%	0,3	1,7%	0,5	2,0%	0,4	-7,3%	0,1	11,0%	0,3	9,5%	0,2	2,8%
	Idraulica	1,3	-4,0%	0,1	6,7%	0,3	6,5%	0,2	1,6%	0,1	1,6%	0,1	7,1%	0,1	5,2%
	Geotermica	-	-	0,1	-0,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	0,0	-49,2%	0,0	-54,9%	0,1	-30,2%	0,2	-18,4%	0,1	24,2%	0,1	23,6%	0,0	-17,4%
	Solare	0,3	0,3%	0,0	-3,7%	0,2	10,8%	0,0	3,9%	0,0	7,5%	0,1	2,5%	0,1	10,8%
Pompaggio		0,1	-6,7%	-	-	0,0	-11,3%	-	-	-	-	0,0	-	0,0	-
Totale		4,0	5,2%	0,5	17,6%	1,1	2,2%	1,0	1,9%	0,5	11,9%	0,4	-0,7%	0,4	3,0%

Prezzo zonale (€/MWh)

● Prezzo ● Settimana precedente

Volumi zonali (MW)

■ Vendite ■ Acquisti ■ Offerta ■ Flussi



Transiti

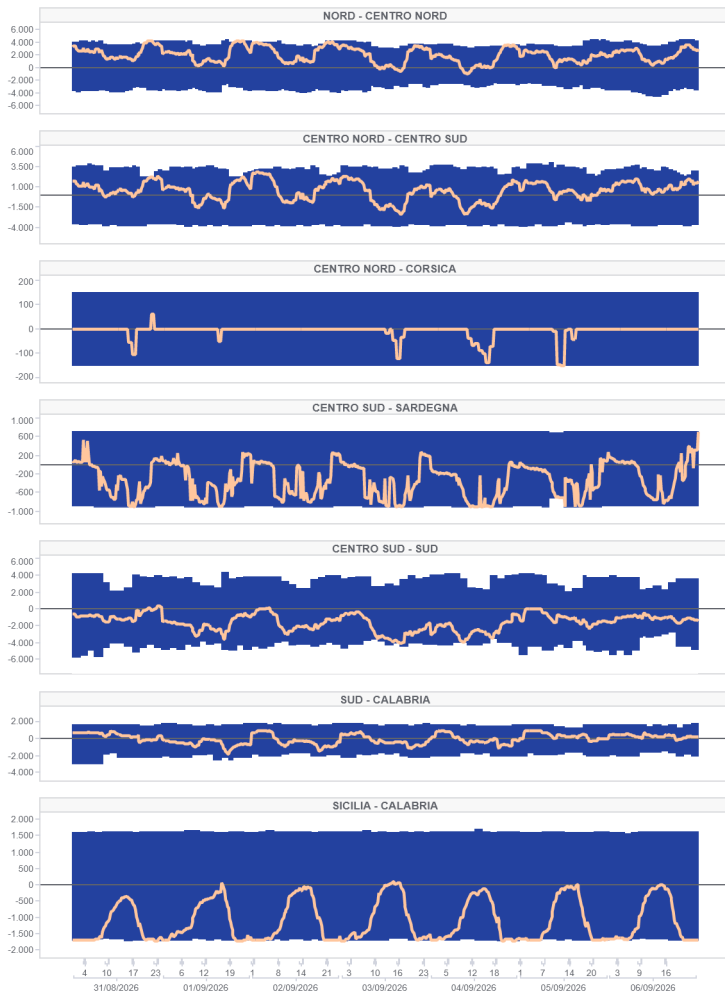
		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata (MW)		Flusso medio (MW)		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata (MW)	
		Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36
		0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Austria - Nord	AUST-NORD			0	0	0	0		
	NORD-AUST			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	0,0%	10,1%	1.523	1.511	0	240	0,0%	1,6%
Montenegro - Centro Sud	MONT-CSUD	100,0%	89,9%	1.400	1.404	498	482	35,6%	30,8%
	SLOV-NORD	0,0%	0,0%	0	0	0	0		
Slovenia - Nord	NORD-SLOV			0	0	0	0		
	NORD-SVIZ			3.591	3.632	0	0	0,0%	0,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	100,0%	100,0%	3.810	4.172	1744	1995	45,8%	47,8%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36
		79,0%	70,7%	3.362	3.215	1.427	1.143	0,0%	0,1%
Centro Nord - Centro Sud	CSUD-CNOR	21,0%	29,3%	3.711	3.682	1.076	907	0,0%	0,0%
	CNOR-CORS	100,0%	0,6%	150	150	46	61	0,0%	0,0%
	CORS-CNOR	0,0%	11,3%	150	150	0	70	0,0%	0,6%
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	25,4%	26,6%	720	720	116	125	0,0%	0,1%
	SARD-CSUD	74,6%	73,4%	887	882	361	476	1,6%	3,4%
	CSUD-SUD	9,8%	6,0%	3.344	3.490	157	108	0,0%	0,0%
Centro Sud - Sud	SUD-CSUD	90,2%	94,0%	5.429	4.305	1.179	1.626	0,0%	0,4%
	CORS-SARD	0,0%	0,6%		150	0	14	0,0%	0,0%
	SARD-CORS		69,0%		150	0	49	0,0%	1,2%
Corsica - Sardegna	NORD-CNOR	95,5%	95,7%	3.790	3.828	2.725	2.136	17,0%	3,4%
	CNOR-NORD	4,5%	4,3%	3.548	3.250	478	354	0,0%	0,0%
	COAC-SARD	0,0%	0,0%	18	18	0	0		
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	100,0%	100,0%	54	81	52	73	0,0%	0,0%
	CALA-SICI	100,0%	96,9%	1.667	1.675	1.235	1.141	35,9%	27,4%
	SICI-CALA		3,1%	1.638	1.631	0	36	0,0%	0,0%
Sicilia - Calabria	SICI-MALT	100,0%	100,0%	225	225	189	183	26,0%	18,9%
	MALT-SICI	0,0%	0,0%	225	225	0	0		
	CALA-SUD	24,6%	49,6%	2.941	1.999	289	492	0,0%	0,0%
Sud - Calabria	SUD-CALA	75,4%	50,4%	1.620	1.654	655	494	3,3%	0,0%

		Frequenza direzione		Limite medio (MW)		Flusso medio (MW)		Frequenza saturazioni	
		Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36	Sett. n.35	Sett. n.36
		6,3%	5,4%	158	116	132	73	3,7%	3,4%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS			421	342	392	333	76,5%	85,9%
	XAUS-COUP	93,5%	94,3%	1.958	1.959	0	0	0,0%	0,0%
	COUP-XFRA			3.268	3.616	3.250	3.608	98,1%	96,4%
Coupling - Francia Coupling	COUP-BSP	15,0%	10,0%	633	630	326	300	3,3%	1,3%
	BSP-COUP	83,9%	90,0%	439	497	392	467	66,7%	77,1%
	NORD-COUP			10.000	10.000	0	0	0,0%	0,0%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-NORD	100,0%	100,0%	10.000	10.000	3.888	4.308	0,0%	0,0%
	SUD-XGRE	10,7%	16,1%	500	500	386	435	4,2%	12,5%
	XGRE-SUD	88,7%	81,0%	500	500	465	479	73,8%	72,6%

Transiti Italia (MW)

■ Limite Import ■ Limite Export ▲ Flusso



Transiti esteri (MW)

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



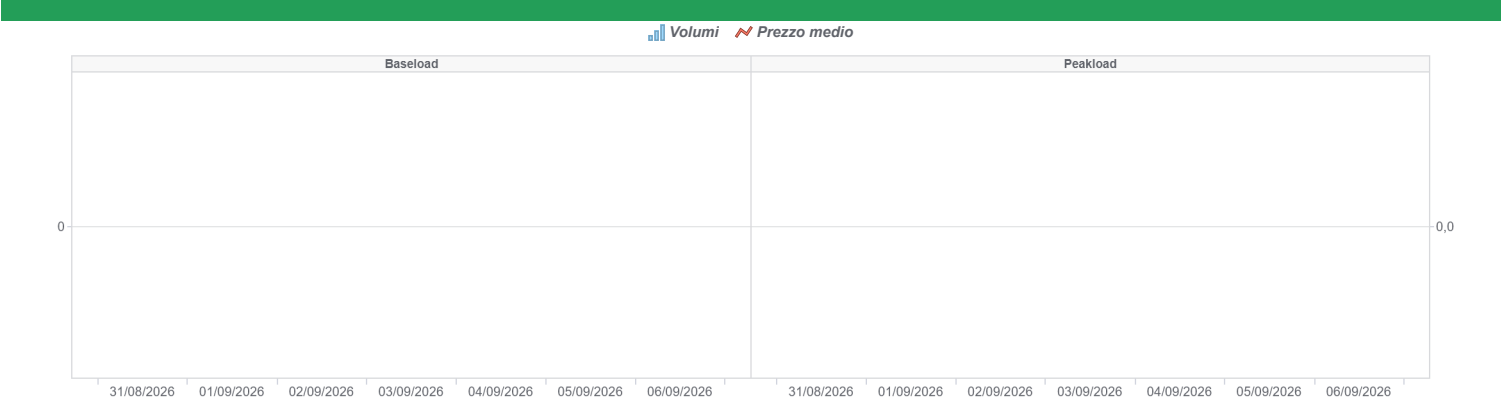


Mercati Elettrici - Altri Mercati

Settimana n° 36 dal 31/08/2026 al 06/09/2026

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-2026-08-31						
	BL-2026-09-01						
	BL-2026-09-02						
	BL-2026-09-03						
	BL-2026-09-04						
	BL-2026-09-05						
	BL-2026-09-06						
	PL-2026-08-31						
Peakload	PL-2026-09-01						
	PL-2026-09-02						
	PL-2026-09-03						
	PL-2026-09-04						

TOTALE



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		175,97	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-M-2026-11		167,77	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-M-2026-12		189,07		0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2026-04		177,71	-2,5%	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		103,53	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Q-2027-03		118,64	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	BL-Y-2027		126,29	0,0%	0	0	0	0	0	0	5	43.800
	PL-M-2026-10		196,95	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-M-2026-11		180,20	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
Peakload	PL-M-2026-12		204,70		0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2026-04		194,32	-1,2%	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		105,49	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Q-2027-03		113,56	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0
	PL-Y-2027		132,64	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0

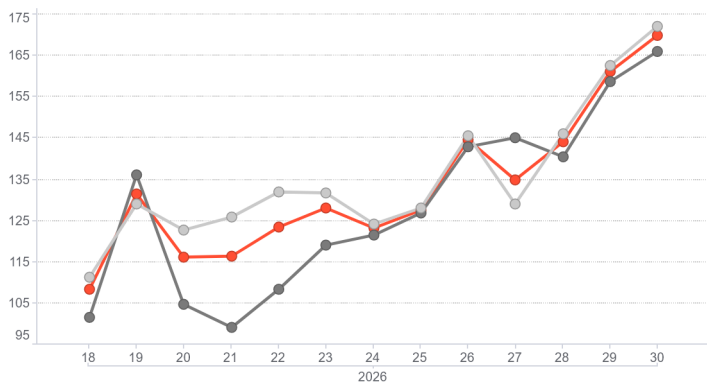
PCE			
	Transazioni (GWh)	Transazioni (var)	Struttura
Baseload	581	15,8%	13,3%
Peak	3	0,0%	0,1%
Non Standard	3.763	-3,5%	86,4%
Contratti bilaterali	4.347	-1,3%	99,8%
MTE	7	0,0%	0,2%
Totale PCE	4.354	-1,3%	100,0%
Posizione netta	2.827	-2,2%	64,9%

Programmi				
Programmi	Immissione (GWh)	Immissione (var)	Prelievi (GWh)	Prelievi (var)
Richiesti	1.236	-2,9%	1.977	-4,1%
Rifiutati	275	57,1%	0	-91,9%
Registrati	961	-12,5%	1.976	-3,9%
Sbilanciamenti a programma	1.866	4,1%	851	2,1%
Saldo programmi	0		1.049	

N.B.: in caso di assenza di scambi i campi nelle tabelle non risultano popolati

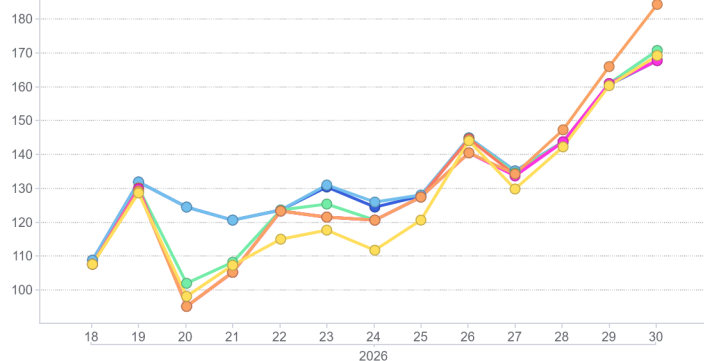
MGP - PUN Index GME (€/MWh)

● Baseload ● Picco ● Fuori Picco



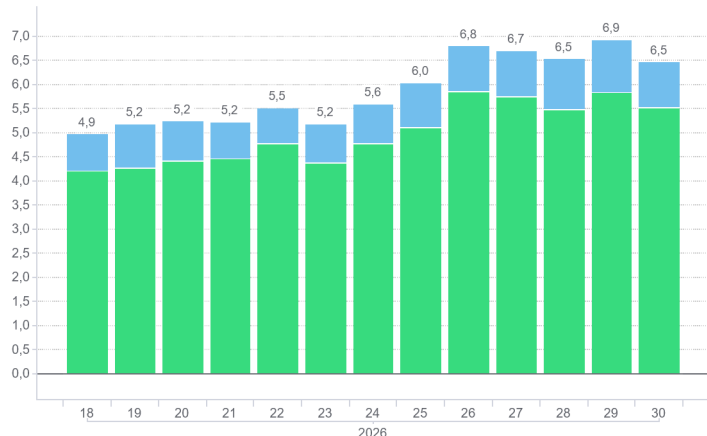
MGP - Prezzo zonale (€/MWh)

● Nord ● Centro Nord ● Centro Sud ● Sud ● Calabria ● Sicilia ● Sardegna

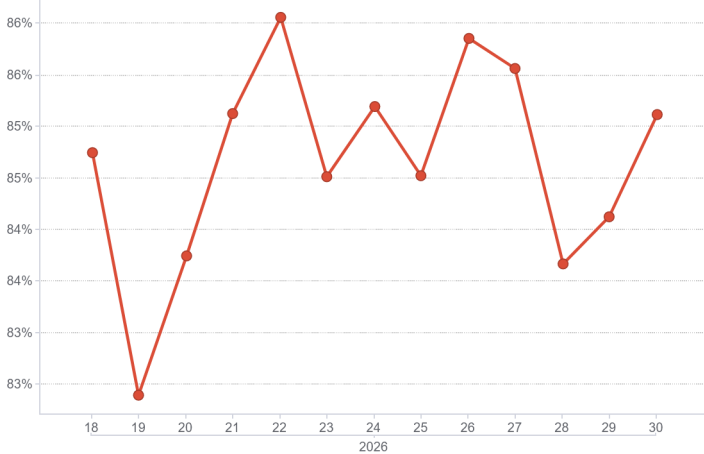


MGP - Volumi (TWh)

■ Fuori Borsa ■ In borsa

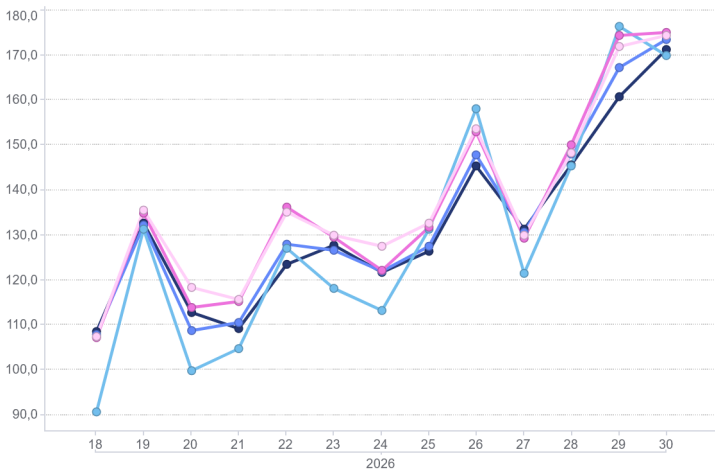


MGP - Liquidità (%)



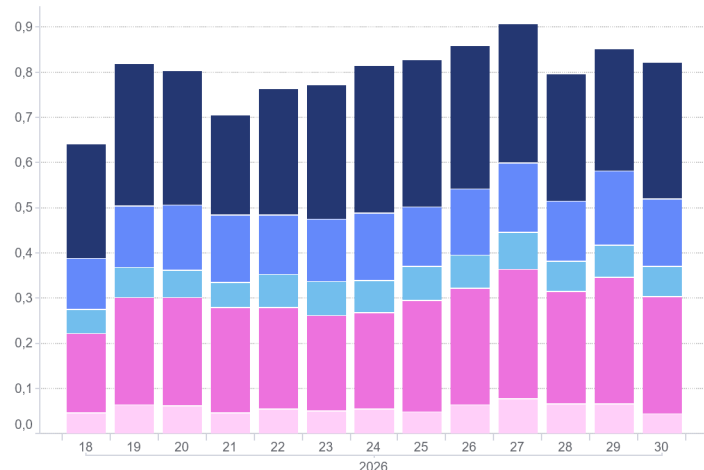
Mercato Infragionaliero (MI) - Prezzi (€/MWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



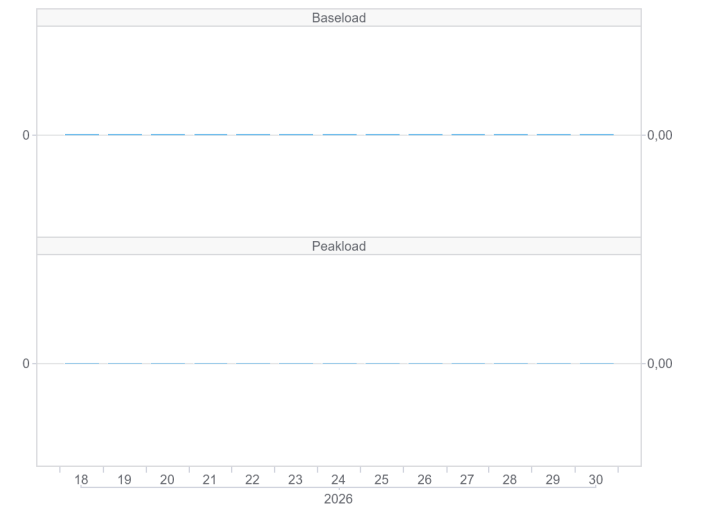
MI - Volumi (TWh)

● MI1 ● MI2 ● MI3 ● XBID-PT15 ● XBID-PT60



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)

■ Volume (MWh-asse sx) ■ Prezzo (€/MWh-scala dx)



PCE

■ Acquisti ■ Posizione netta ■ Turnover

