



PREZZI E COSTI DELL'ENERGIA PER LE PMI.

Andrea Tenconi – REF Ricerche
Federica Maria Piazza – BMTI



UNIONCAMERE



CAMERA DI
COMMERCIO
MILANO
MONZABRIANZA
LODI



BMTI

ref.
ricerche

10 luglio 2025

I PUNTI IN DISCUSSIONE



Il contesto macroeconomico italiano e internazionale



Mercato all'ingrosso in Italia



Scenario e prospettive



Mercuriali energia elettrica e gas
II trimestre 2025



Mercati energetici internazionali



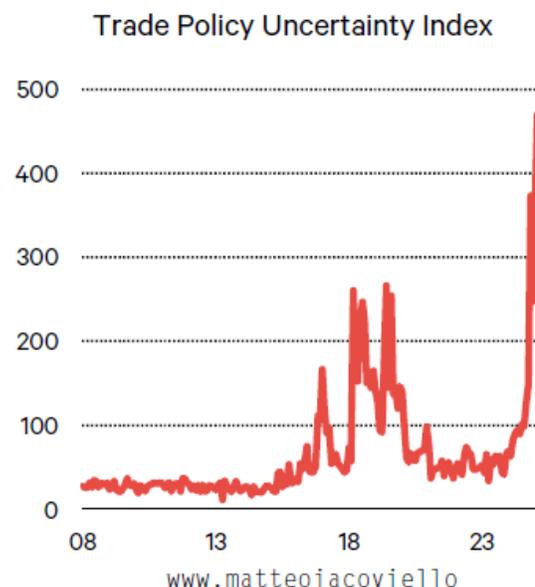
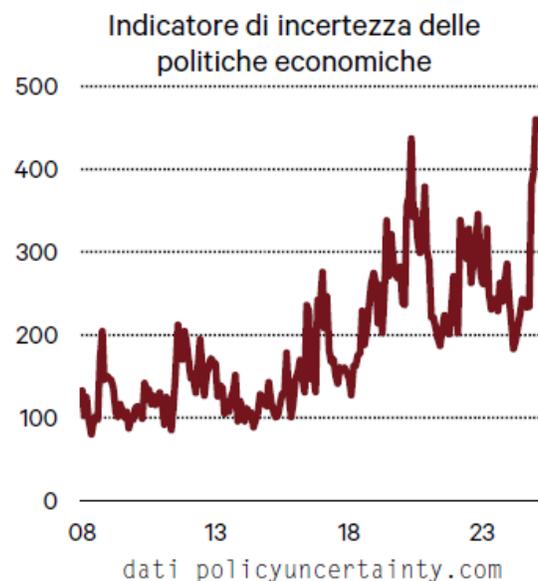
Allegato: Mercuriali energia elettrica e gas I trimestre 2025

Il contesto macroeconomico italiano e internazionale

LO SCENARIO IN SINTESI

-  Ad oggi, il 2025 è l'anno dei grandi cambiamenti globali portati dalla nuova presidenza USA
-  Fasi rapide e alternate di imposizione di dazi e sospensione degli stessi creano forte incertezza sulle aspettative globali di crescita
-  Diversi Paesi stanno rispondendo al peggioramento delle prospettive modificando l'intonazione delle politiche di bilancio. Nell'area euro si programma un aumento delle spese per la difesa. In Germania, i programmi del nuovo Governo avranno un impatto positivo sul tono della domanda
-  Per i consumi delle famiglie potrebbe prospettarsi una fase di graduale ripresa

AUMENTA L'INCERTEZZA RELATIVA ALLE POLITICHE ECONOMICHE



Fonte: congiuntura REF Ricerche

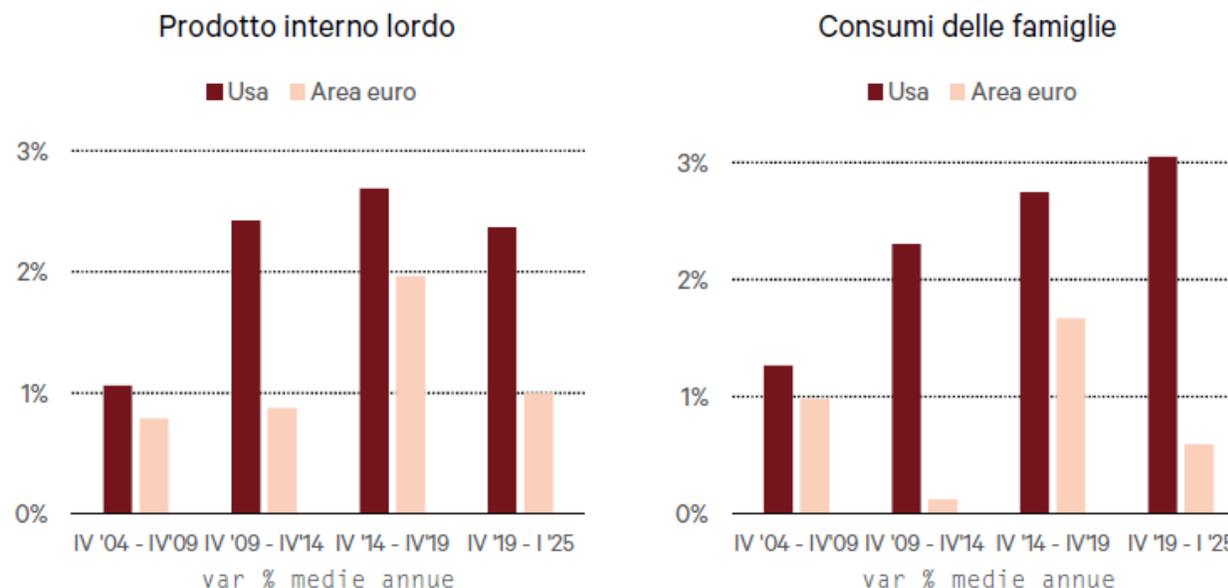


A causa dell'incertezza, le imprese potrebbero rinviare gli investimenti



I mercati finanziari hanno riscontrato periodi di disorientamento e le previsioni di inflazione per gli USA sono in deciso aumento

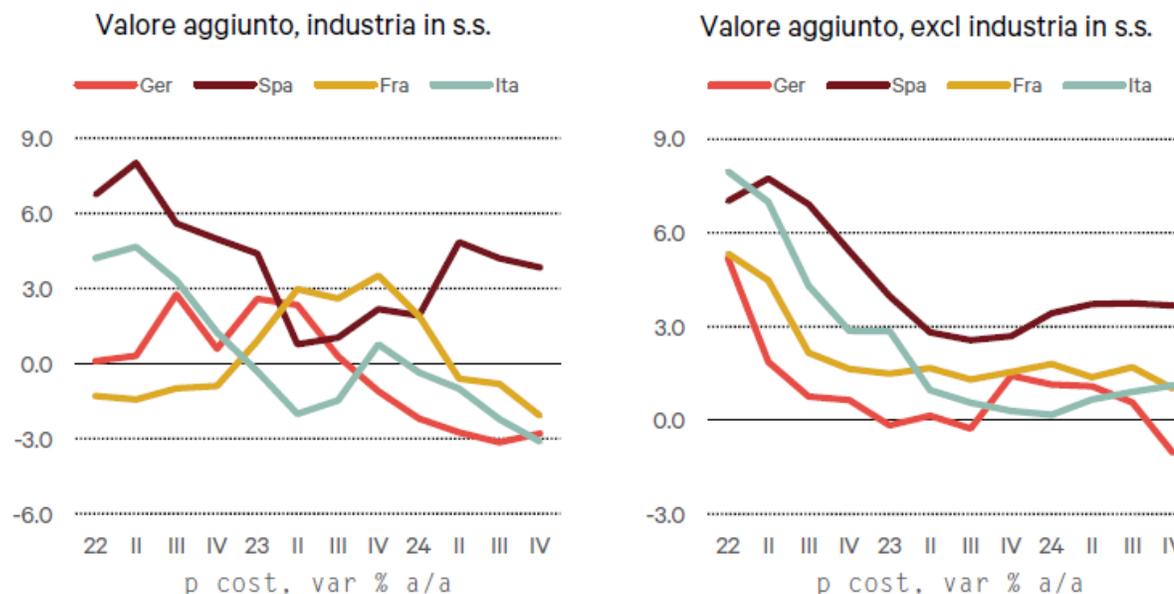
DIVERSI DRIVER DI «CRESCITA» PER USA E EUROPA



Fonte: congiuntura REF Ricerche

- Il motore delle crescita americana tra 2019 e 2025 (così come tra 2024 e 2025) sono stati i consumi interni
- La crescita dell'occupazione è stata nel complesso di entità simile nelle due aree

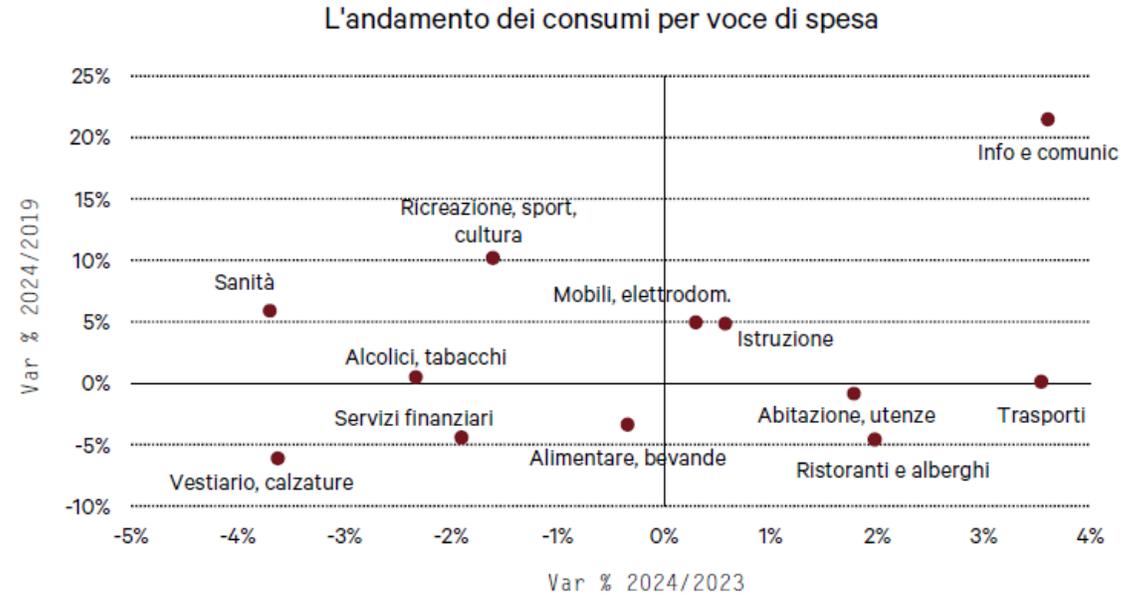
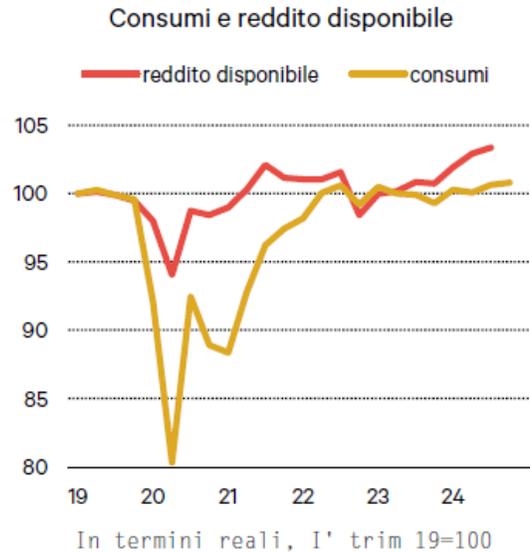
CONTINUA LA CRISI DELL'INDUSTRIA



Fonte: congiuntura REF Ricerche

- L'economia dell'area euro, dopo la fase di ripresa legata al superamento della crisi del Covid-19, è entrata in una fase di stagnazione da circa due anni e che continua ancora oggi
- Caduta nel manifatturiero nella maggior parte dei Paesi del Mondo: i dazi potrebbero peggiorare la situazione

IL RECUPERO DEL POTERE D'ACQUISTO NON HA ANCORA INNESCATO UNA RIPRESA DEI CONSUMI



Fonte: congiuntura REF Ricerche

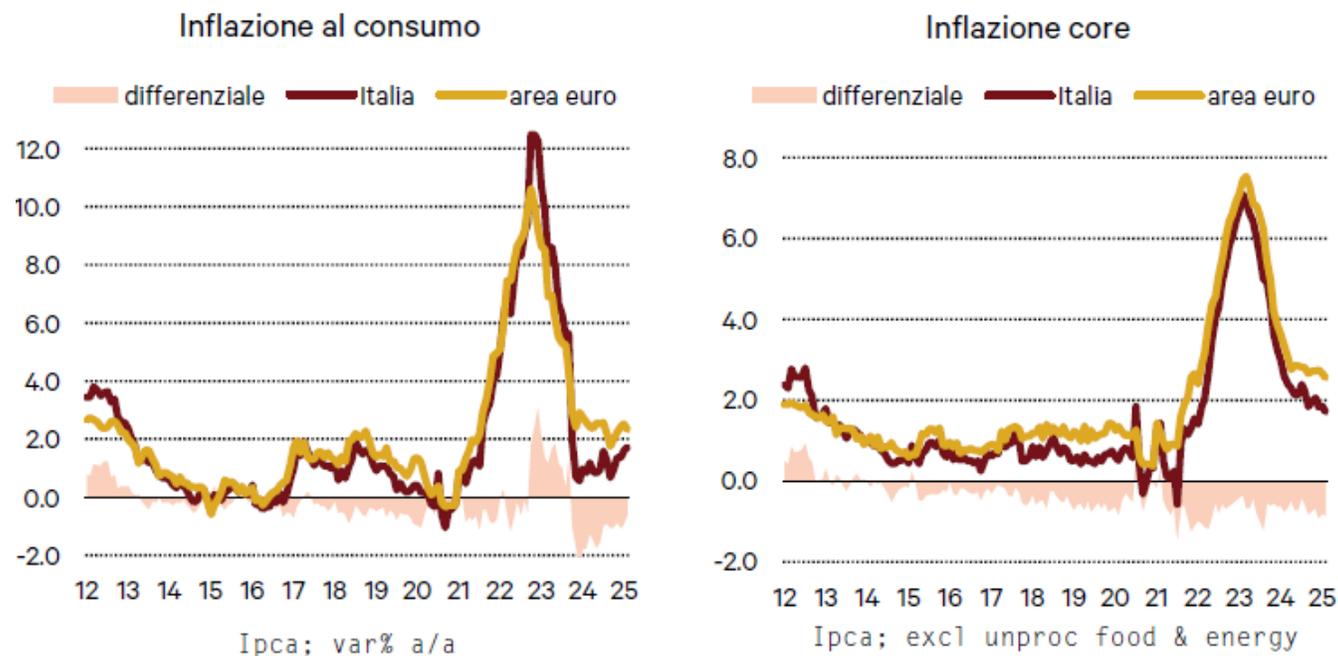


Nonostante il rientro dell'inflazione e il rinnovo di alcuni contratti collettivi, il 2024 è stato un anno debole per i consumi delle famiglie



Nella prima metà del 2025 si conferma questa tendenza, anche se ci sono timidi segnali di rafforzamento del clima di fiducia

NONOSTANTE IL RIENTRO DELL'INFLAZIONE, PERMANGONO DUBBI E TENSIONI



Fonte: congiuntura REF Ricerche



Nel 2024 si è completato il rientro dell'inflazione italiana

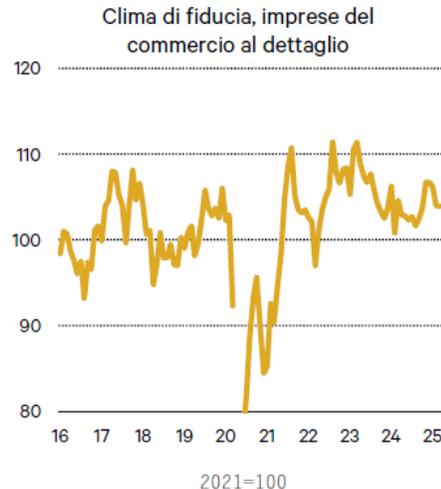
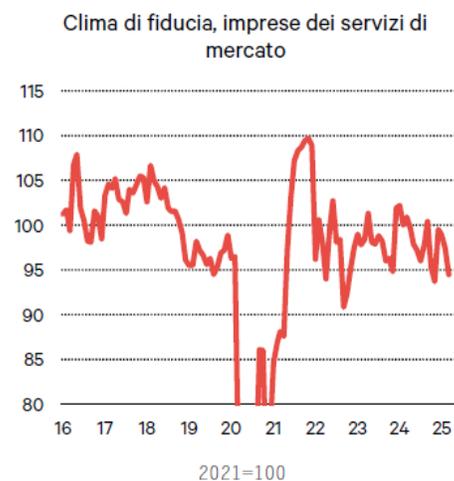
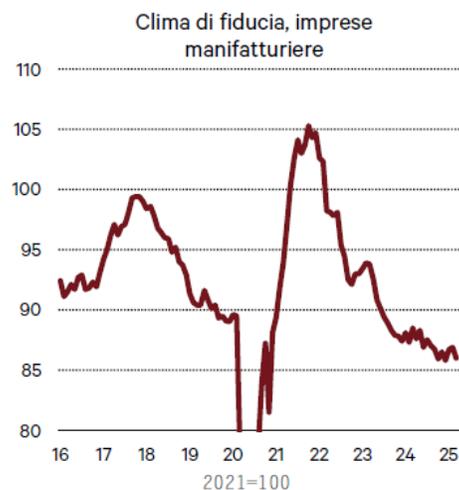


I primi dati del 2025 suggeriscono un andamento stabile, ma una crescita dei prezzi delle materie prime alimentari



Le tensioni geopolitiche mantengono alta l'allerta sui prezzi delle materie prime energetiche

LE IMPRESE VEDONO ANCORA UNA CONGIUNTURA DEBOLE



Prevalgono comportamenti prudenti da parte delle imprese e pochi segnali di ripresa della fiducia



In particolare, le imprese manifatturiere prevedono un andamento debole della attività nel prossimo futuro



La fiducia delle imprese delle costruzioni è mantenuta alta dagli investimenti PNRR

Fonte: congiuntura REF Ricerche

L'ITALIA IN SINTESI

QUADRO DI SINTESI

Previsioni

	2023	2024	2025	2026
Variazioni % salvo diversa indicazione				
Prodotto interno lordo	0.7	0.7	0.4	0.5
Importazioni	-1.6	-0.7	1.1	1.4
Domanda finale nazionale	2.5	0.3	0.3	0.8
Consumi finali nazionali	0.8	0.3	0.8	1.3
- spesa delle famiglie residenti	0.4	0.4	0.8	1.0
- spesa della PA e ISP	1.9	0.0	0.7	2.2
Investimenti fissi lordi	9.0	0.5	-1.4	-1.0
- macchine, mezzi trasporto	2.8	-1.1	1.0	2.2
- costruzioni	15.5	2.0	-3.5	-4.1
Scorte (contributo)	-2.0	-0.1	0.2	-0.1
Domanda nazionale totale	0.4	0.2	0.5	0.7
Esportazioni	0.2	0.4	0.6	0.9

QUADRO DI SINTESI

Previsioni

	2023	2024	2025	2026
Variazioni % salvo diversa indicazione				
Prezzi al consumo ⁽¹⁾	5.7	1.0	2.1	1.8
Deflatore del Pil	5.9	2.1	2.0	1.9
Tasso di disoccupazione	7.7	6.6	6.1	5.8
Unità di lavoro totali	2.4	2.2	0.7	0.5

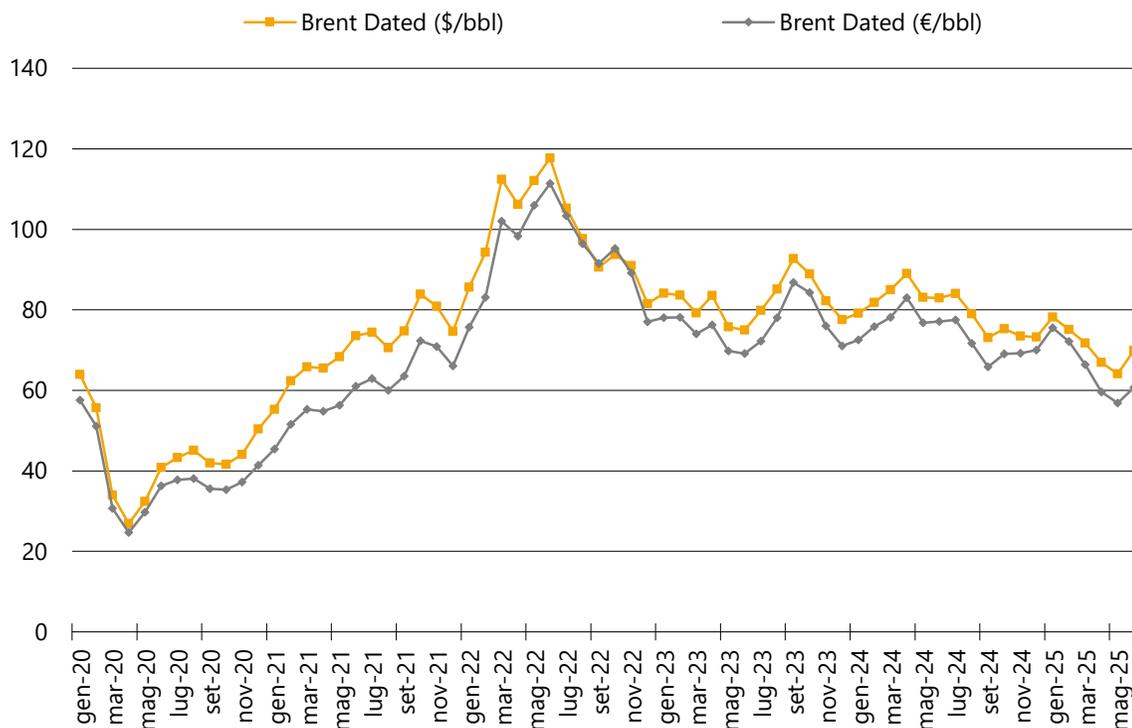
Fonte: Congiuntura REF aprile 2025

Le previsioni di ottobre 2024 sulle esportazioni
+1,7% per il 2025
+3,0% per il 2026

Mercati energetici internazionali

CONTINUA LA DISCESA DEL PETROLIO, A CAUSA DI UNA DIFFUSA DEBOLEZZA ECONOMICA

PREZZO DEL PETROLIO IN \$/BBL ED €/BBL



Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Thomson Reuter Financial Datastream

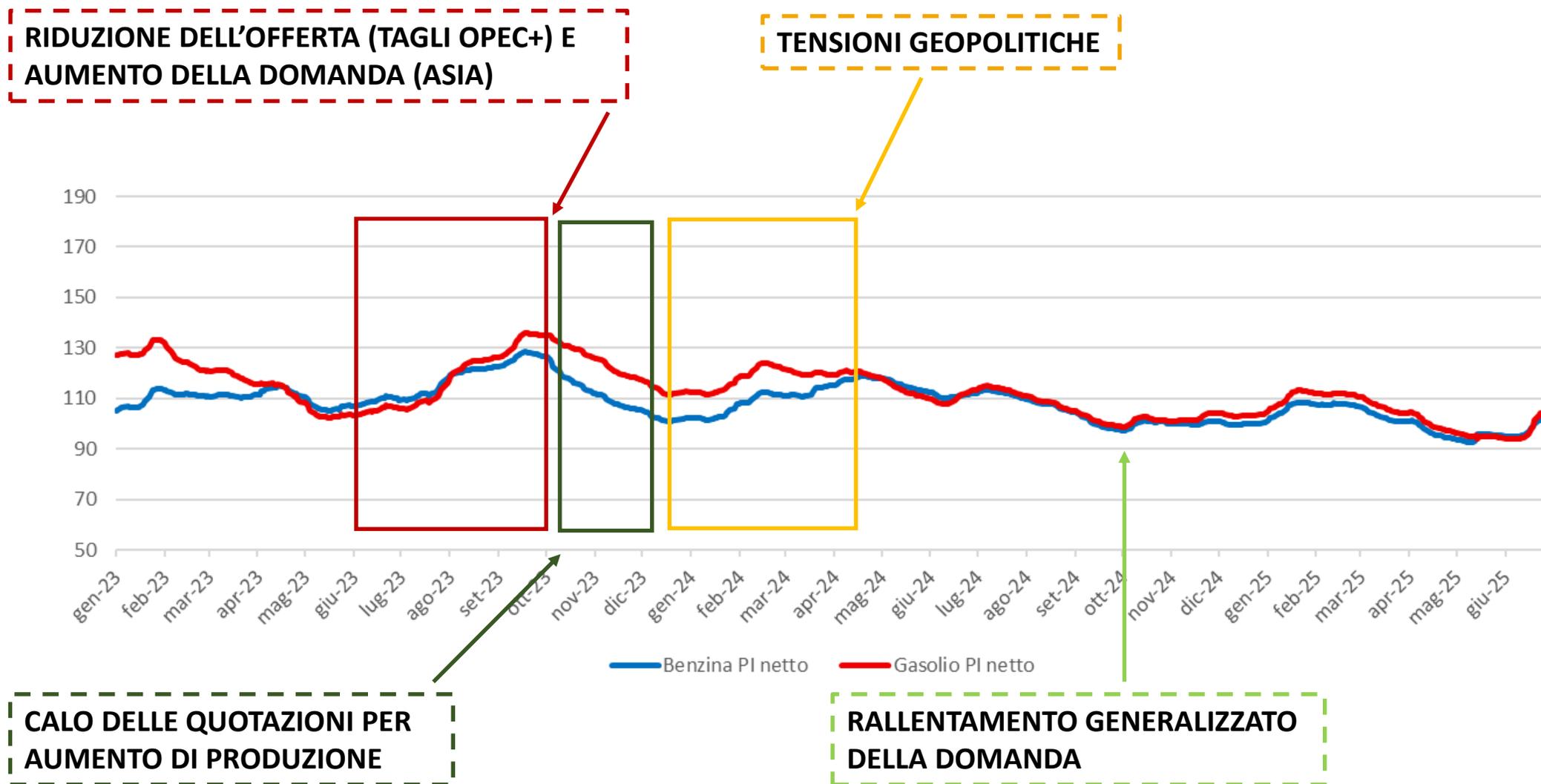
66,9
\$/bbl

La quotazione media del petrolio nel
II trimestre 2025

-10,9%

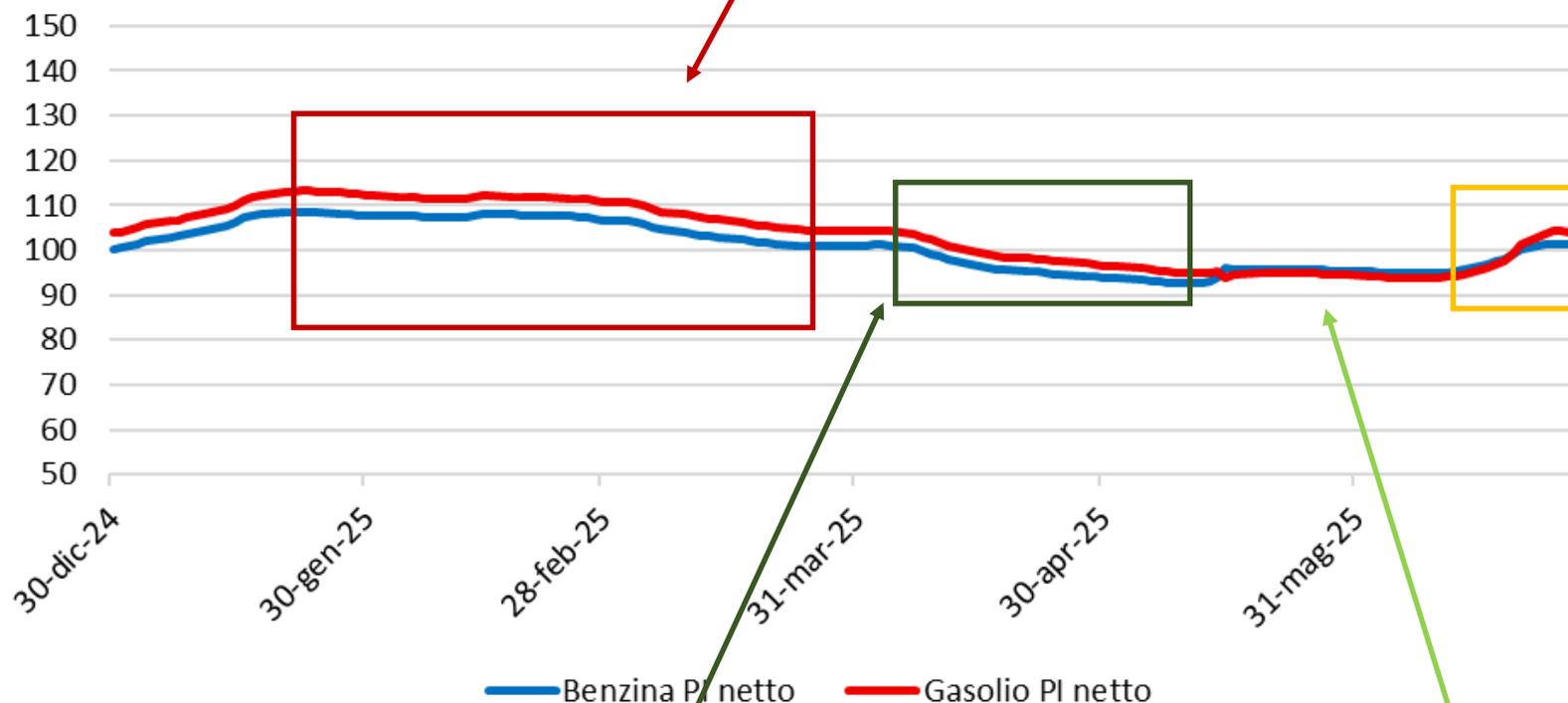
La variazione congiunturale in dollari
rispetto al I trimestre 2025

L'ANDAMENTO DEI MERCATI DEI CARBURANTI – IL LUNGO PERIODO



L'ANDAMENTO DEI MERCATI DEI CARBURANTI – IL 2025

**CALO LEGGERO MA COSTANTE PER
COLLOQUI TRA USA, RUSSIA E UCRAINA**



**LO SCOPPIO DELLA
GUERRA TRA ISRAELE E
IRAN CREA
PREOCCUPAZIONI CHE
VENGONO PERÒ PRESTO
RIASSORBITE**

**ACCELERAZIONE DELLA
DISCESA: ANNUNCIO DEI DAZI**

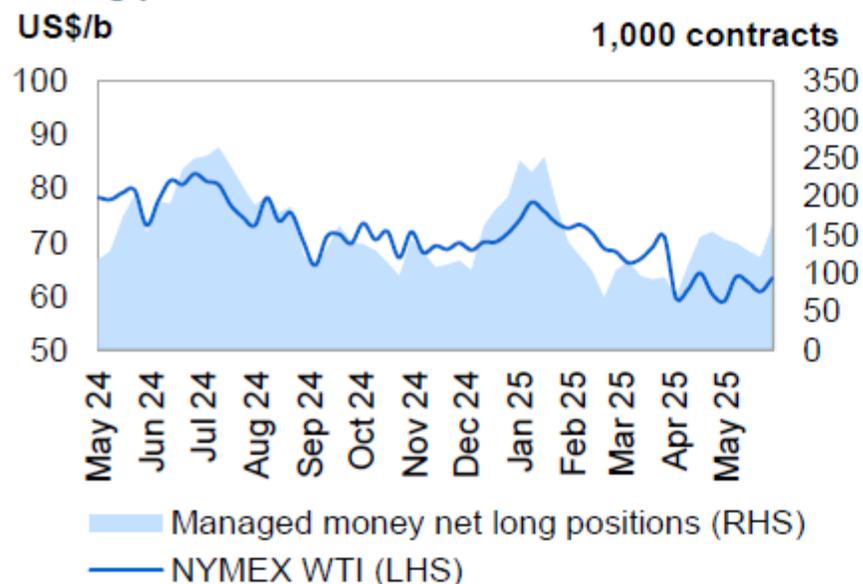
**ACCORDO CON LA CINA METTE
UN FRENO ALLA DISCESA**

L'ANDAMENTO DEI MERCATI

- **Le previsioni sulla domanda globale di petrolio per il 2025 non sono cambiate** rispetto a quanto espresso lo scorso anno
- **L'economia globale mantiene una traiettoria stabile di crescita**, supportata dai risultati del primo trimestre e contrattazioni tra vari paesi e gli Stati Uniti. L'economia cinese è considerata in crescita del 4,5% annuo, in calo rispetto a quanto previsto nel corso del 2024 (5,4%) ma con un outlook stabile da gennaio.
- **L'offerta dell'OPEC+ è per il momento prevista stabile**: un leggero aumento di produzione potrebbe arrivare da paesi come Brasile, USA, Canada e Argentina
- Nonostante varie tensioni geopolitiche, **le maggiori economie mondiali sembrano mantenere le aspettative di crescita**

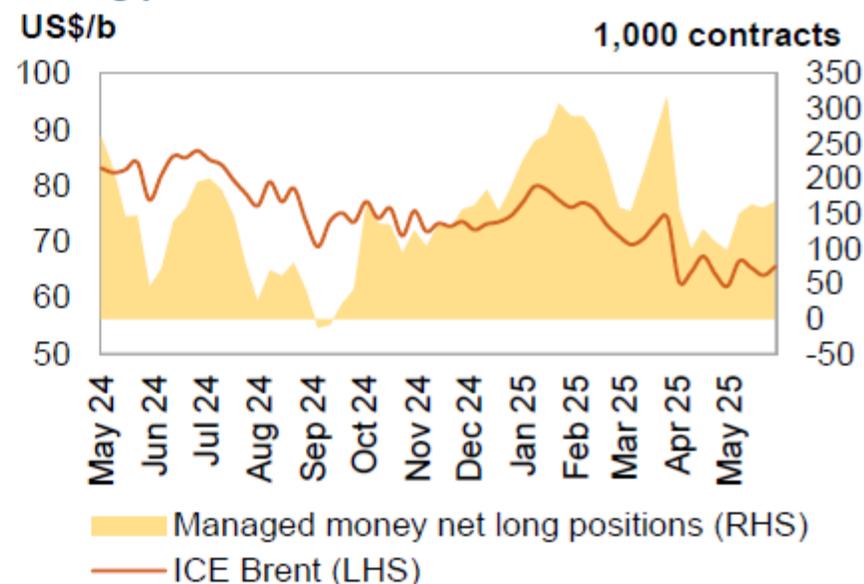
CONTINUA LA RIDUZIONE DELLE POSIZIONI RIALZISTE

Graph 1 - 2: NYMEX WTI vs. Managed Money net long positions



Sources: CFTC, CME and OPEC.

Graph 1 - 3: ICE Brent vs. Managed Money net long positions



Sources: ICE and OPEC.

- A maggio, il mercato mantiene una visione ribassista, nonostante movimenti altalenanti nelle posizioni lunghe nette
- Le incertezze nei rapporti tra USA e Cina e la conseguente volatilità possono aver incentivato fenomeni speculativi nella seconda metà di maggio

Mercato all'ingrosso in Italia

BILANCIO NAZIONALE DELL'ENERGIA ELETTRICA

Bilancio nazionale dell'energia elettrica

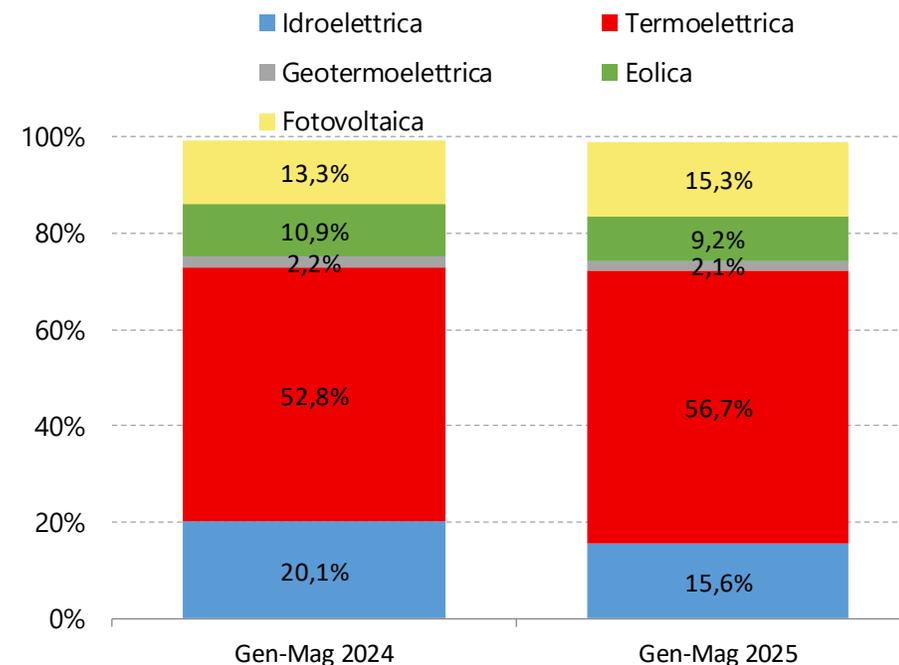
GWh

	Gen-Mag 2024	Gen-Mag 2025	Var %
Produzione netta totale	103.330	107.234	3,8%
<i>Idroelettrica</i>	20.747	16.709	-19,5%
<i>Termoelettrica</i>	54.582	60.847	11,5%
<i>Geotermoelettrica</i>	2.232	2.200	-1,4%
<i>Eolica</i>	11.260	9.872	-12,3%
<i>Fotovoltaica</i>	13.782	16.407	19,0%
Saldo estero	24.157	19.350	-19,9%
<i>Importazione</i>	25.538	21.415	-16,1%
<i>Esportazione</i>	1.381	2.065	49,5%
Consumo pompaggi	1.018	1.132	11,2%
Richiesta di energia	126.452	125.003	-1,1%

Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Terna

Composizione dell'offerta di energia elettrica in Italia

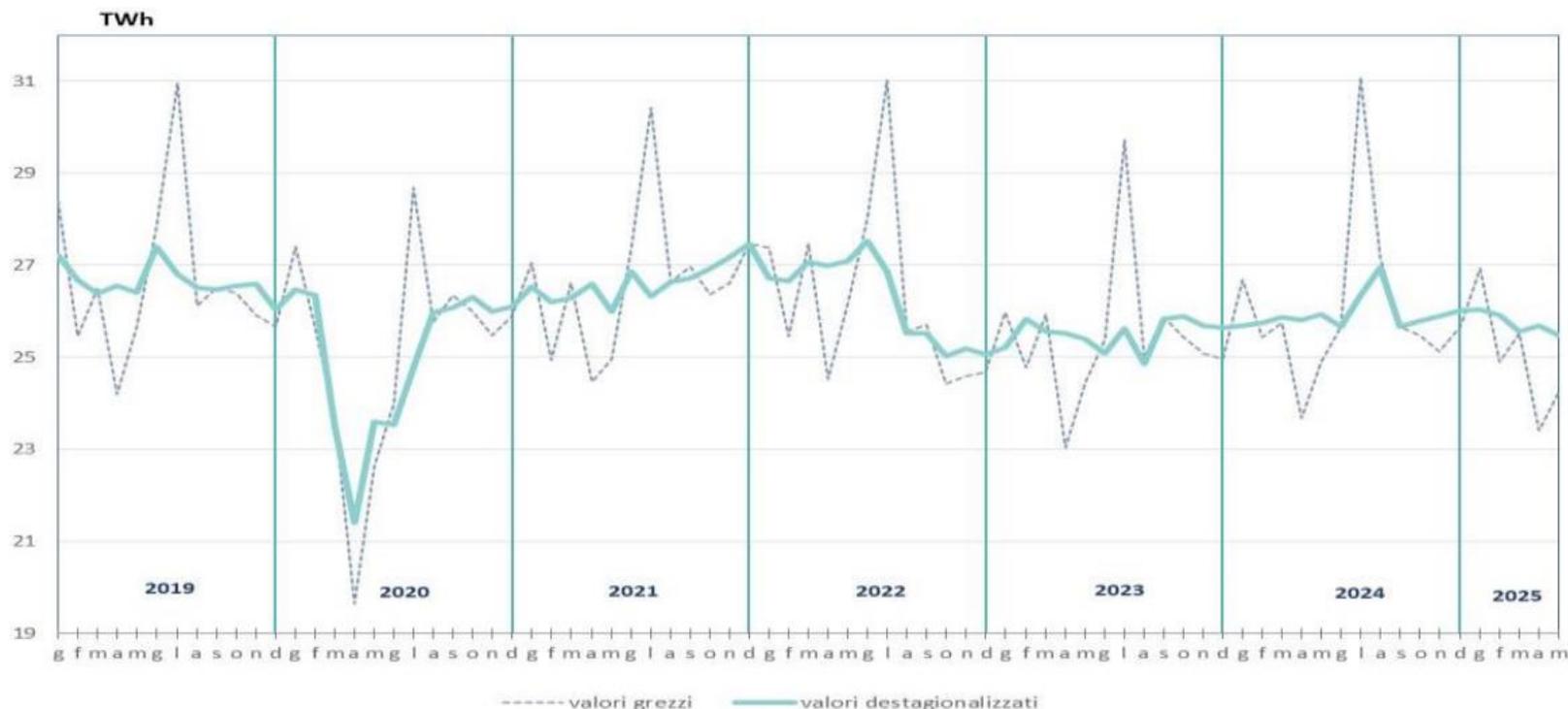
in % della produzione totale netta



Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Terna

FABBISOGNO DI ENERGIA ELETTRICA IN LIEVE FLESSIONE (PER IL MOMENTO?)

Domanda di energia elettrica (TWh)

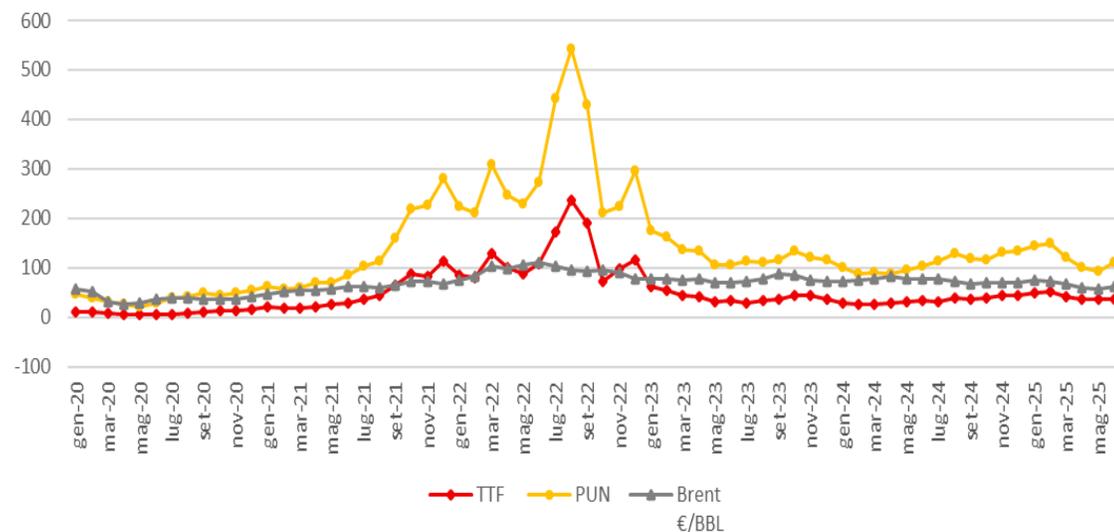


Nei primi cinque mesi dell'anno il fabbisogno nazionale è in debole flessione **(-1,1%)** rispetto al corrispondente periodo del 2024. Anche la variazione congiunturale è in lieve flessione **(-0,8%)**.

Fonte: Terna

PUN STABILE E SOGGETTO A DINAMICHE STAGIONALI, MA ANCORA A LIVELLI ELEVATI

Prezzo unico nazionale (PUN), Title Transfer Facility (TTF) e Brent



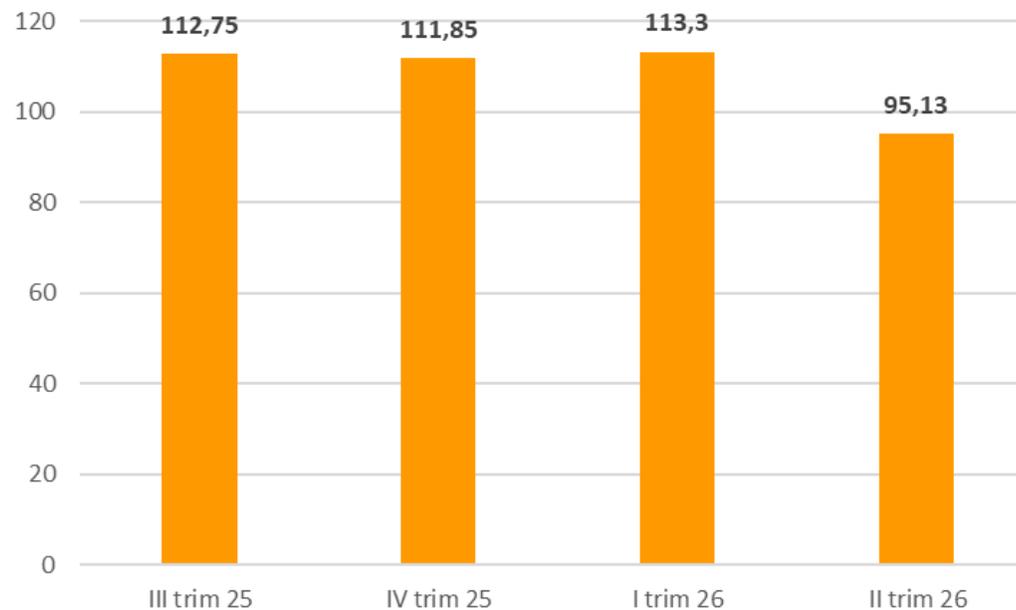
	Brent			PUN			TTF		
	€/bbl	% a/a	% m/m	€/MWh	% a/a	% m/m	€/MWh	% a/a	% m/m
2020	37,95	74,5%	-	38,90	-25,4%	-	9,41	-30,4%	-
2021	60,00	58,1%	-	124,99	221,3%	-	46,59	395,1%	-
2022	94,08	56,8%	-	303,10	142,5%	-	123,09	164,2%	-
2023	76,14	-19,1%	-	127,43	-58,0%	-	40,65	-67,0%	-
2024	73,88	-3,0%	-	108,42	-14,9%	-	34,41	-15,3%	-
gen-25	75,49	4,1%	7,9%	143,03	44,2%	5,9%	48,62	63,4%	8,2%
feb-25	72,12	-4,9%	-4,5%	150,36	71,6%	5,1%	50,36	96,5%	3,6%
mar-25	66,35	-15,1%	-8,0%	120,55	35,7%	-19,8%	41,48	55,5%	-17,6%
apr-25	59,58	-28,2%	-10,2%	99,85	15,0%	-17,2%	35,15	20,7%	-15,3%
mag-25	56,79	-26,1%	-4,7%	93,58	-1,4%	-6,3%	35,22	10,4%	0,2%
giu-25	60,74	-21,2%	7,0%	111,78	8,3%	19,4%	36,40	6,2%	3,4%

Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati GME e Thomson Reuter Financial Datastream

LE QUOTAZIONI DELL'ENERGIA ELETTRICA ATTESE NEL 2025/2026

Il mercato elettrico a termine

(PUN forward, €/MWh)

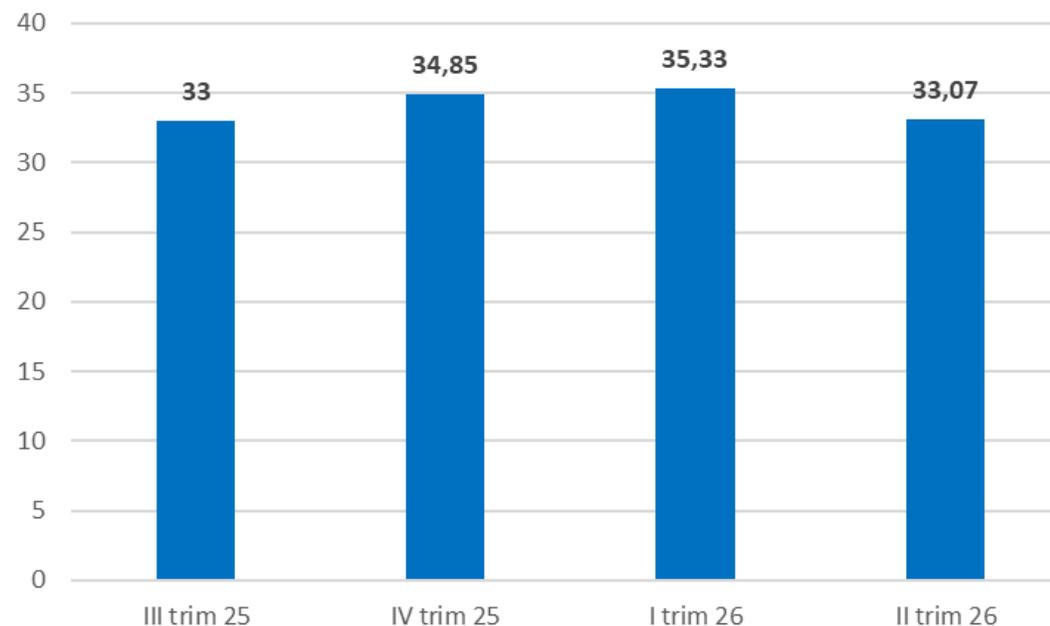


Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su Thomson Reuter Financial Datastream

Dati aggiornati ai valori di chiusura della sessione del giorno: 30/06/2025

LE QUOTAZIONI DEL GAS NATURALE ATTESE NEL 2025/2026

Il mercato del gas a termine
(TTF forward, €/MWh)



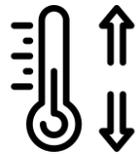
Si è scelto di riportare i dati TTF anziché PSV a causa della bassa liquidità delle quotazioni PSV nel I trim 2026 e II trim 2026. Storicamente, le quotazioni TTF e PSV presentano un altissimo livello di correlazione, e lo spread medio è di 1/3 €/MWh a favore del TTF.

Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su Thomson Reuter Financial Datastream

Dati aggiornati ai valori di chiusura della sessione del giorno: 30/06/2025

SI COMINCIANO AD INTRAVEDERE MOLTE ORE A PREZZO NULLO

A seguito dell'entrata in esercizio degli impianti rinnovabili commissionati negli scorsi anni, nella prima metà del 2025 si è intravisto un primo deciso aumento delle ore a prezzo nullo sul mercato del giorno prima dell'energia elettrica anche in zone di mercato non ancora interessate da questo fenomeno



Le temperature nei mesi primaverili sono state miti, contribuendo all'assenza di picchi di domanda



Le continue tensioni geopolitiche, assieme ad altri fattori nazionali, non hanno contribuito a un aumento sostanziale della domanda di energia elettrica

	2021	2022	2023	2024	gen-giu 2025	(di cui mag-giu)
CALA	0	3	4	8	12	12
CNOR	0	0	0	1	10	10
CSUD	0	0	2	2	12	12
NORD	0	0	0	0	10	10
SARD	70	101	167	263	76	49
SICI	0	48	5	12	21	21
SUD	0	2	3	8	12	12



Nel lungo termine potrebbero esserci effetti sui prezzi finali, ma attenzione a:

- Rallentamento delle installazioni per FERX nel 2025
- Link dei prezzi agli incentivi



PREZZI E COSTI DELL'ENERGIA PER LE PMI

**Le rilevazioni dei prezzi
dell'energia
Il trimestre 2025**

MERCURIALE ENERGIA ELETTRICA – II TRIMESTRE 2025

Contratti	Prezzo fisso componente energia ^(b)				Contratti	Prezzo variabile componente energia ^(c)			
	F0	F1	F2	F3		F0	F1	F2	F3
I	3				IX	2			
II	1				X	1			
III		3	3	3	XI		6	6	6
IV		1	1	1	XII		0	0	0
V	1				XIII	1			
VI	0				XIV	0			
VII		3	3	3	XV		7	7	7
VIII		0	0	0	XVI		1	1	1



Fornitori
coinvolti nella
rilevazione



Quota di
mercato dei
fornitori
coinvolti nella
rilevazione

MERCURIALE ENERGIA ELETTRICA – II TRIMESTRE 2025

RILEVAZIONE DEI PREZZI DELL'ENERGIA ELETTRICA

Da produttore/grossista a utente non domestico - Prezzo di mercato prevalente della componente energia e della commercializzazione al dettaglio per contratti della durata di 12 mesi e 24 mesi attivati con decorrenza 1° aprile 2025

Volume (MWh/anno) ^(a)	Tensione	Durata	Tipologia	Contratti	Prezzo fisso componente energia ^(b)				Contratti	Prezzo variabile componente energia ^(c)				Commerc. al dettaglio €/anno
					F0	F1	F2	F3		F0	F1	F2	F3	
fino a 50	BT/MT	12 mesi	Mono ^(d)	I	149,89				IX	n.d.				169,5
fino a 50	BT/MT	24 mesi	Mono ^(d)	II	n.d.				X	n.d.				
fino a 50	BT/MT	12 mesi	Multi ^(e)	III		142,85	145,02	134,60	XI		115,13	134,37	112,68	
fino a 50	BT/MT	24 mesi	Multi ^(e)	IV		n.d.	n.d.	n.d.	XII		n.d.	n.d.	n.d.	
da 51 a 100	BT/MT	12 mesi	Mono ^(d)	V	n.d.				XIII	n.d.				159,0
da 51 a 100	BT/MT	24 mesi	Mono ^(d)	VI	n.d.				XIV	n.d.				
da 51 a 100	BT/MT	12 mesi	Multi ^(e)	VII		153,14	153,96	138,53	XV		113,11	132,35	112,32	
da 51 a 100	BT/MT	24 mesi	Multi ^(e)	VIII		n.d.	n.d.	n.d.	XVI		n.d.	n.d.	n.d.	



Assenti i contratti a 24 mesi

^(a) MWh = 1 Megawattora = 1000 chilowattora (kWh).

^(b) Prezzo fisso: corrispettivo bloccato per tutto il periodo di vigenza della fornitura.

^(c) Prezzo variabile: corrispettivo unitario aggiornato periodicamente, valorizzazione al primo mese di decorrenza della fornitura (P1).

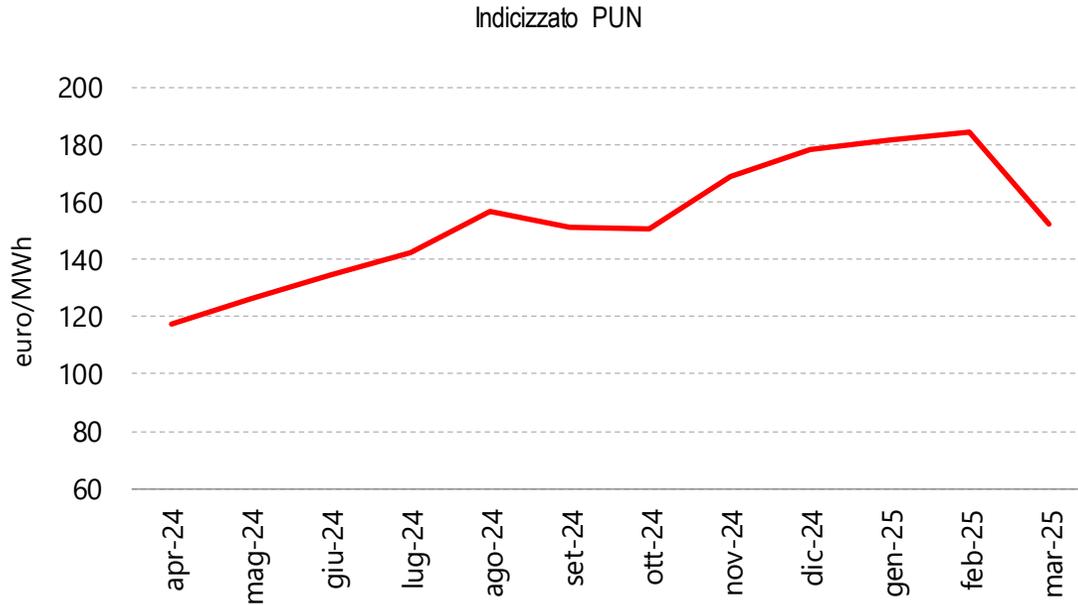
^(d) Prezzo monorario: corrispettivo unitario, uguale in tutte le fasce orarie

^(e) Prezzo multiorario: corrispettivo unitario, differenziato nelle tre fasce orarie definite da ARERA (delibera 181/06 e s.i.m.)

EX POST INDICATIVO APRILE 2024

Rilevazioni insufficienti per i contratti a prezzo fisso ad aprile 2024

PMI in BT/MT con consumi inferiori a 50 MWh/anno
 (prezzo multiorario - F1: 63%; F2:22%; F3: 15% - contratti a 12 mesi)



154
€/MWh

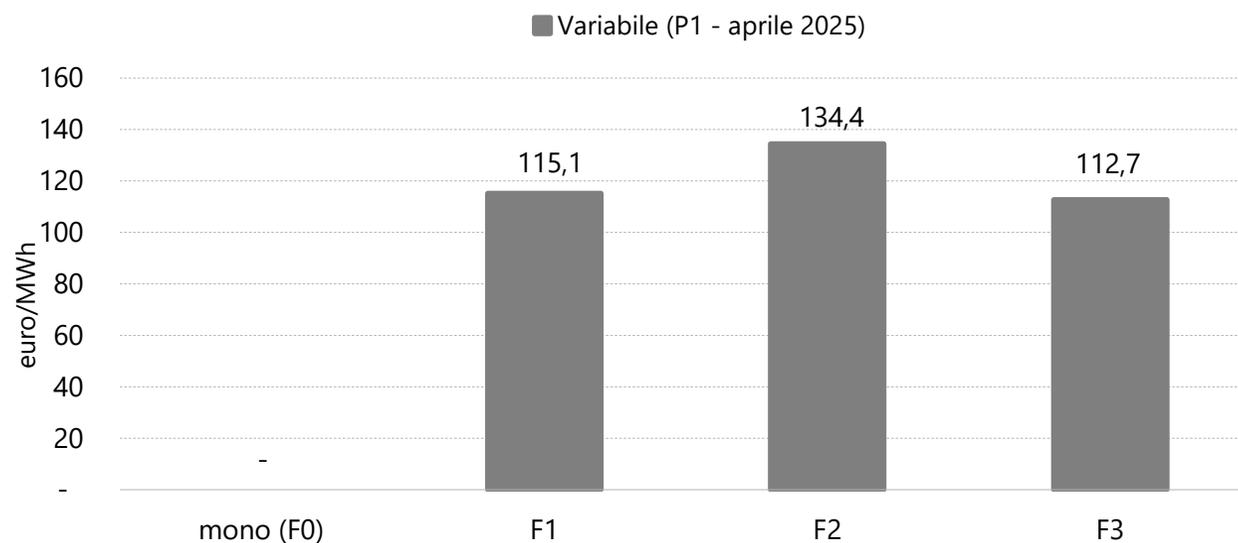
Prezzo medio del variabile agganciato al PUN avviato ad aprile 2024

Fonte: elaborazioni BMTI su dati Unioncamere e CCIAA Milano

PREZZI VARIABILI INTORNO AI 119 EURO/MWH

Contratti a 12 mesi - Prezzi indicizzati

Imprese in BT/MT fino a 50MWh/anno



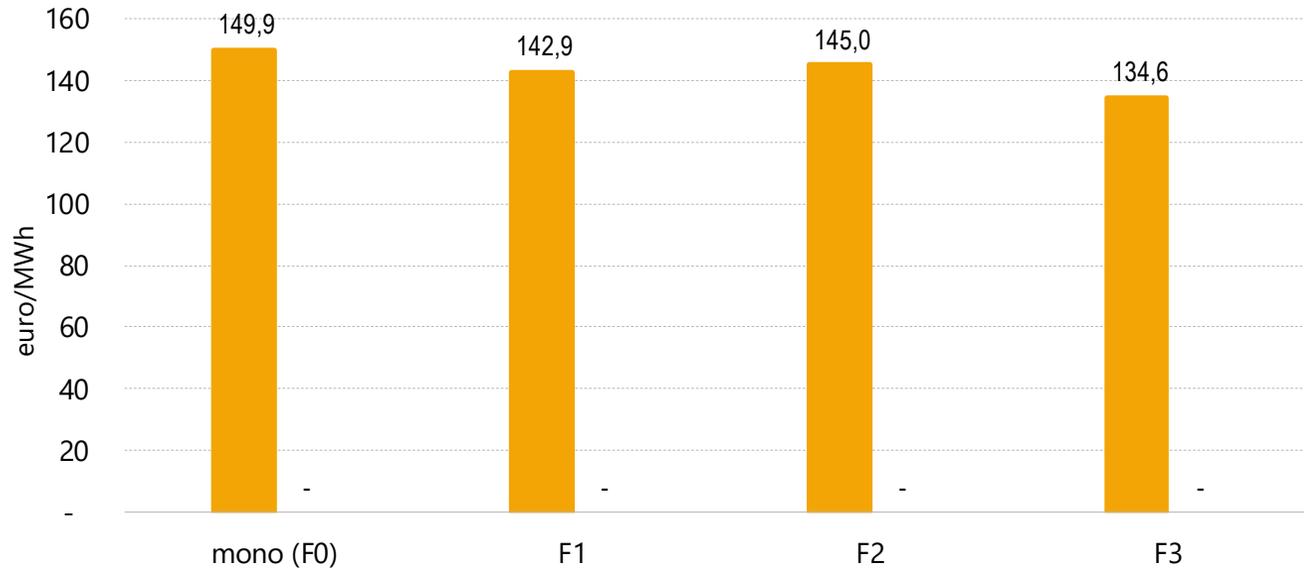
Lo scarto tra F2 e F3
nel II trimestre 2025

Fonte: elaborazioni BMTI su dati Unioncamere e CCIAA Milano

PREZZI FISSI INTORNO AI 143 EURO/MWH

Prezzi fissi - Contratti a 12 mesi - Il trim 2025

Imprese in BT/MT fino a 50MWh/anno

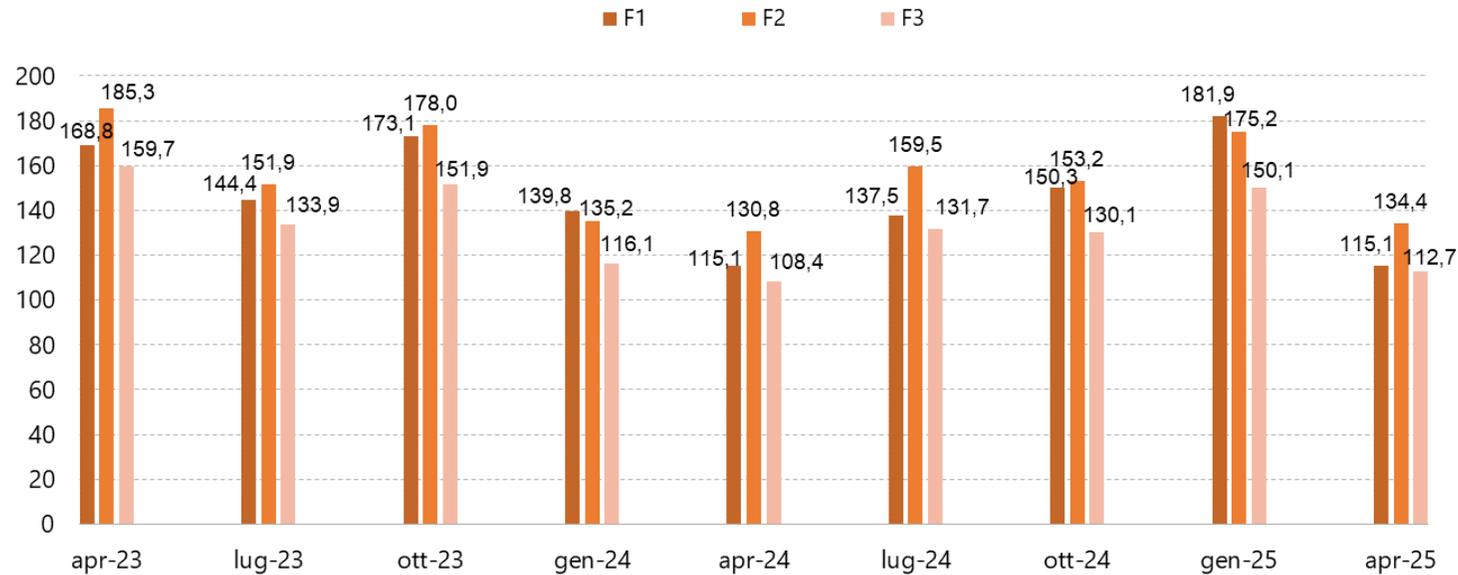


Lo scarto tra F2 e F3
nel II trimestre 2025

Fonte: elaborazioni BMTI su dati Unioncamere e CCIAA Milano

IN CALO I PREZZI VARIABILI MULTIORARI PER TUTTE LE FASCE

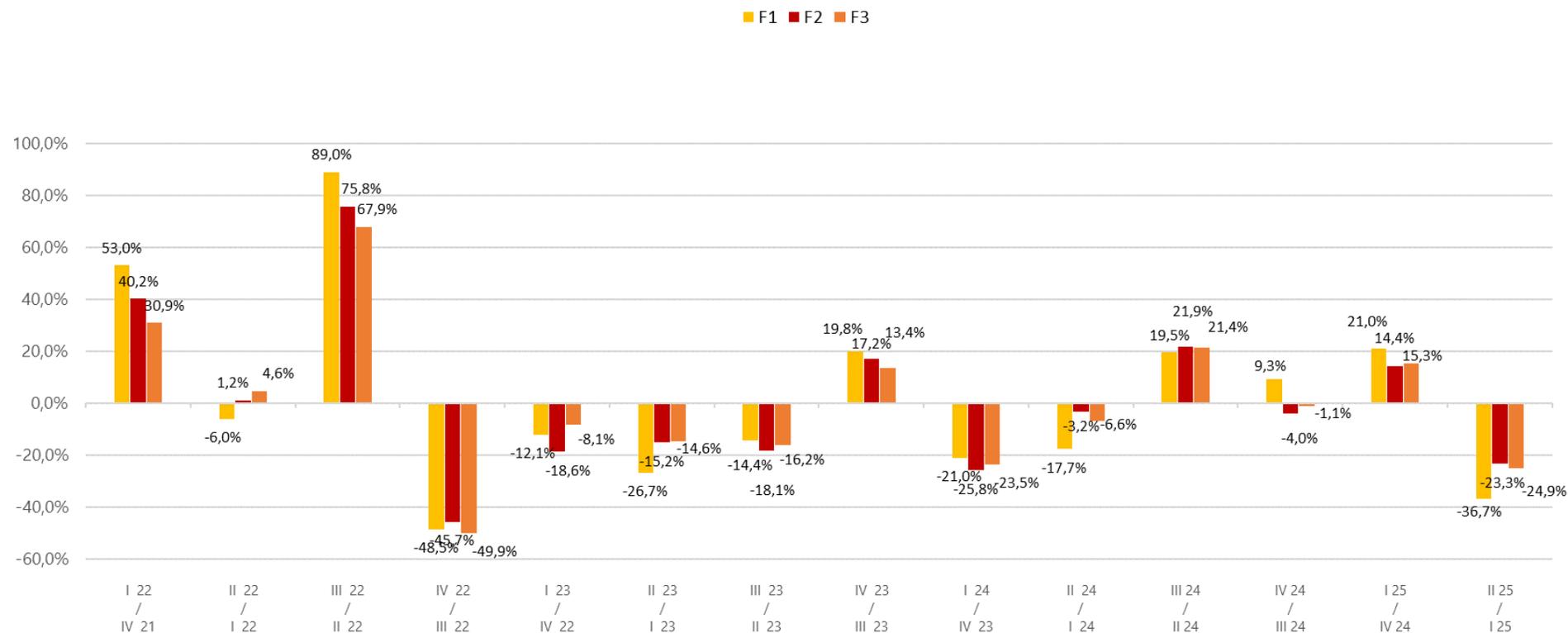
PMI allacciate in BT/MT - prezzo variabile a fasce - contratti a 12 mesi
euro/MWh, imprese fino a 50MWh/anno



Fonte: elaborazioni BMTI su dati Unioncamere e CCIAA Milano

IL DETTAGLIO DEL VARIABILE RISPETTO AL TRIMESTRE PRECEDENTE

Variazioni congiunturali dei prezzi dell'energia elettrica 12 mesi variabile multiorario

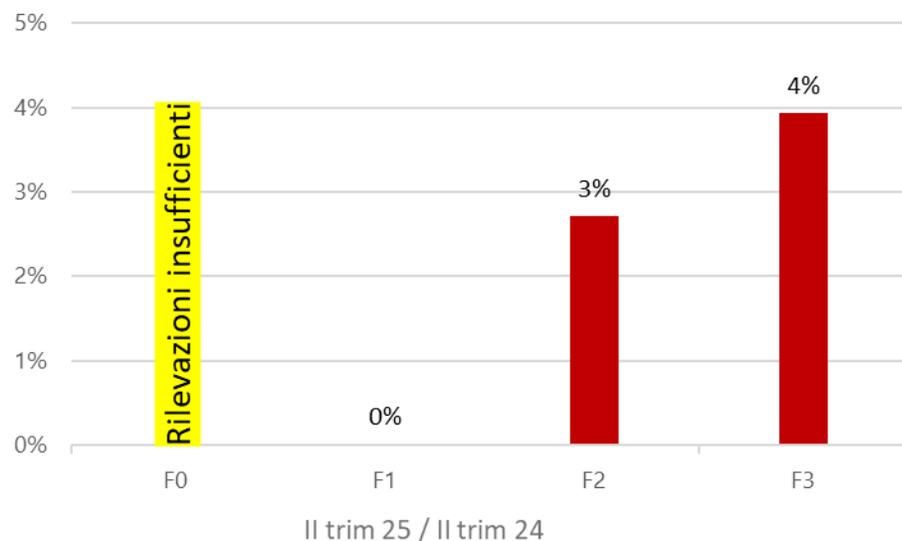


Imprese in BT/MT fino a 50MWh/anno

Fonte: elaborazioni BMTI su dati Unioncamere e CCIAA Milano

ANDAMENTO DEI CONTRATTI A PREZZO VARIABILE SU BASE ANNUA

Variazioni tendenziali dei prezzi dell'energia elettrica 12 mesi variabile



Imprese in BT/MT fino a 50MWh/anno

Fonte: elaborazioni BMTI su dati Unioncamere e CCIAA Milano



PREZZI E COSTI DELL'ENERGIA PER LE PMI

**Le rilevazioni dei prezzi
del gas naturale
Il trimestre 2025**

MERCURIALE GAS – II TRIMESTRE 2025

Classi di consumo (mgI mc/anno)	Durata	Contratti	Materia prima		
			Prezzo fisso (a)	Contratti	Prezzo variabile (b)
			€/Smc		€/Smc
			P0		P1
da 0 a 50	12 mesi	I	4	IV	7
da 0 a 50	24 mesi	II	1	V	1
da 51 a 200	12 mesi	III	1	VI	5



Fornitori coinvolti
nella rilevazione



Quota di mercato dei
fornitori coinvolti nella
rilevazione

MERCURIALE GAS – II TRIMESTRE 2025

RILEVAZIONE DEI PREZZI DEL GAS NATURALE

Da produttore/grossista a utente non domestico - Prezzo di mercato prevalente della componente energia e della commercializzazione al dettaglio per contratti della durata di 12 mesi e 24 mesi attivati con decorrenza 1° aprile 2025

Classi di consumo (mgI mc/anno)	Durata	Materia prima				Servizio di vendita	
		Contratti	Prezzo fisso ^(a)	Contratti	Prezzo variabile ^(b)	Commercializzazione al dettaglio	
			€/Smc		€/Smc		
			P0		P1	€/anno	€/Smc
da 0 a 50	12 mesi	I	0,5613	IV	0,5326	171,43	0,0076
da 0 a 50	24 mesi	II	n.d.	V	n.d.	n.d.	n.d.
da 51 a 200	12 mesi	III	n.d.	VI	0,5324	165,60	0,0066



Assenti i contratti
a 24 mesi

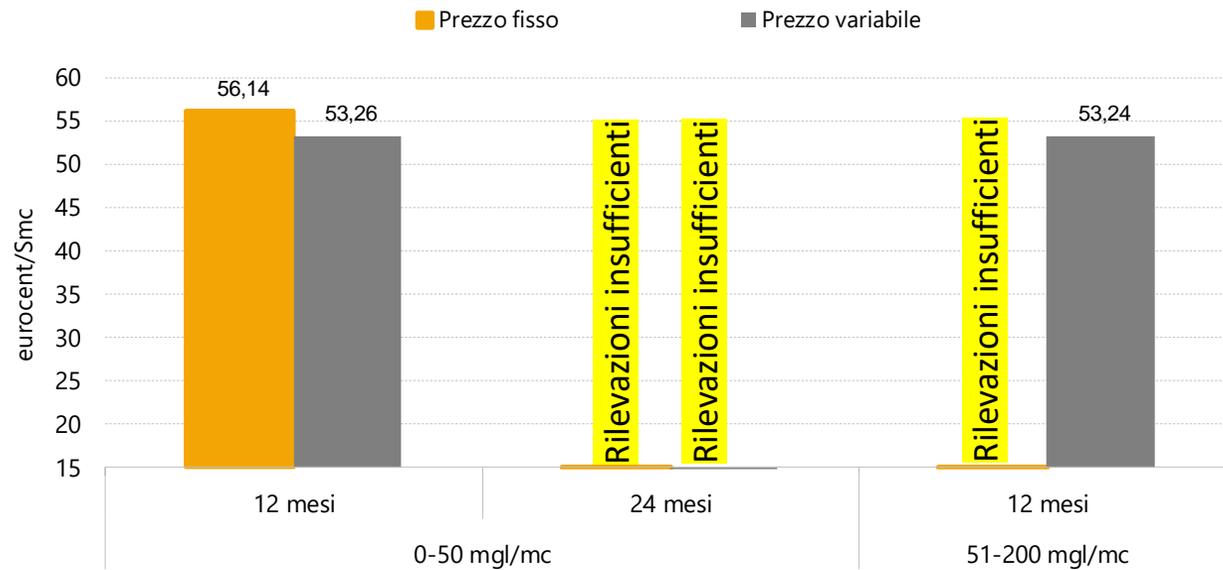
Prezzo praticato per contratti che escludono penali di supero della capacità giornaliera impegnata e/o dei consumi invernali rispetto a quanto preventivato nel contratto.

^(a) **Prezzo fisso**: corrispettivo unitario espresso in euro/Smc bloccato per tutto il periodo di vigenza della fornitura (P0).

^(b) **Prezzo variabile**: corrispettivo unitario espresso in euro/Smc aggiornato periodicamente. Valorizzazione al primo mese di decorrenza della fornitura (P1).

RITORNANO SUL MERCATO I CONTRATTI FISSI

Prezzi del gas naturale praticati sul mercato libero
(aprile 2025)

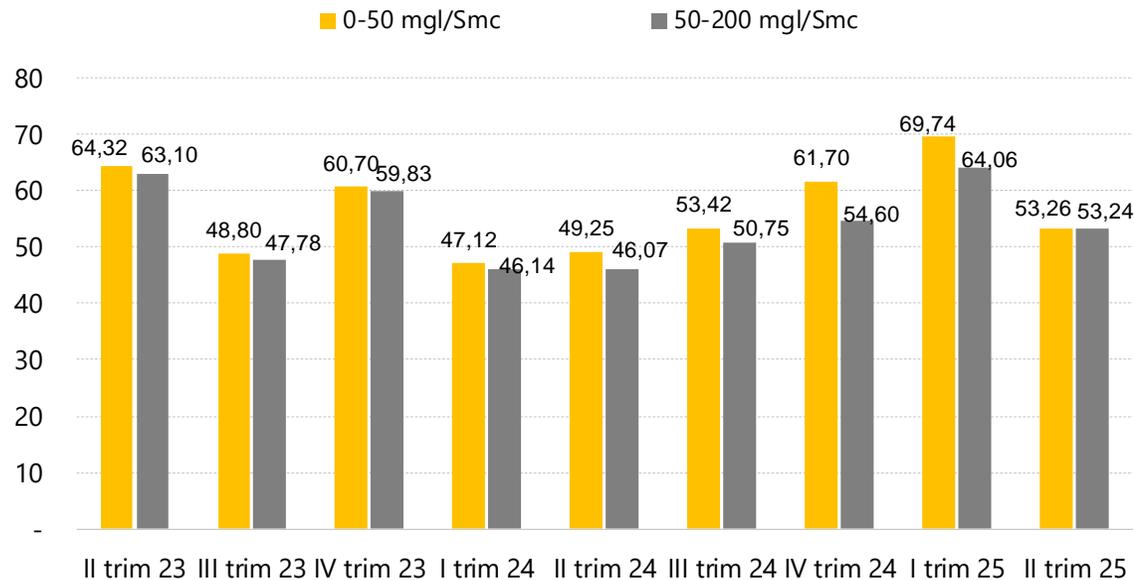


Rilevazioni di contratti a prezzo fisso con scadenza a 12 mesi nel II trim 25

Fonte: elaborazioni BMTI su dati Unioncamere e CCIAA Milano

IN CALO I PREZZI VARIABILI PER LE IMPRESE DI 0-50 E 51-200 MGL/SMC

Prezzi variabili del gas naturale praticati sul mercato libero



0,02
€cent/
smc

Lo scarto tra contratti variabili a 12 mesi per contratti fino a 50 mgI/mc/anno e contratti tra 51-200 mgI/mc

Fonte: elaborazioni BMTI su dati Unioncamere e CCAA Milano

CONCLUSIONI



Negli ultimi anni i prezzi dell'energia hanno mostrato forti oscillazioni, con prezzi in calo nella fase del COVID per il crollo della domanda e in aumento nel corso del 2022 per le tensioni sui mercati all'ingrosso. Dopo tale periodo di instabilità, la dinamica dei prezzi sembra ora tendere verso un riallineamento, anche se con fluttuazioni dovute a fattori economici, geopolitici e climatici



Continua la tendenza a preferire l'offerta di contratti variabili anziché a prezzo fisso con durata pari a 12 mesi. Aumentano, tuttavia, i casi in cui vengono offerti anche i contratti a prezzo fisso, soprattutto in confronto al trimestre precedente.

LE NOVITÀ DEL SETTORE



Dal 1° aprile 2025 azzerata una parte della componente degli oneri di sistema applicata alle utenze non domestiche con potenza superiore a 16,5 kW
(*delibera 131/2025/R/com*)



Dal 1° luglio 2025 prevista l'entrata in vigore delle norme a favore dei consumatori in materia di trasparenza e confrontabilità delle offerte di energia e gas naturale
(*delibera 156/2025/R/com*)

ALLEGATO

Le rilevazioni dei prezzi dell'energia e del gas I trimestre 2025

MERCURIALE ENERGIA ELETTRICA – I TRIMESTRE 2025

RILEVAZIONE DEI PREZZI DELL'ENERGIA ELETTRICA

Da produttore/grossista a utente non domestico - Prezzo di mercato prevalente della componente energia e della commercializzazione al dettaglio per contratti della durata di 12 mesi e 24 mesi attivati con decorrenza 1° gennaio 2025

Volume (MWh/anno) ^(a)	Tensione	Durata	Tipologia	Contratti	Prezzo fisso componente energia ^(b)				Contratti	Prezzo variabile componente energia ^(c)				Commerc. al dettaglio €/anno
					F0	F1	F2	F3		F0	F1	F2	F3	
fino a 50	BT/MT	12 mesi	Mono ^(d)	I	n.d.				IX	n.d.				185,1
fino a 50	BT/MT	24 mesi	Mono ^(d)	II	n.d.				X	n.d.				
fino a 50	BT/MT	12 mesi	Multi ^(e)	III		n.d.	n.d.	n.d.	XI		181,87	175,16	150,09	
fino a 50	BT/MT	24 mesi	Multi ^(e)	IV		n.d.	n.d.	n.d.	XII		n.d.	n.d.	n.d.	
da 51 a 100	BT/MT	12 mesi	Mono ^(d)	V	n.d.				XIII	n.d.				165,6
da 51 a 100	BT/MT	24 mesi	Mono ^(d)	VI	n.d.				XIV	n.d.				
da 51 a 100	BT/MT	12 mesi	Multi ^(e)	VII		n.d.	n.d.	n.d.	XV		174,89	168,18	145,11	
da 51 a 100	BT/MT	24 mesi	Multi ^(e)	VIII		n.d.	n.d.	n.d.	XVI		n.d.	n.d.	n.d.	

^(a) **MWh** = 1 Megawattora = 1000 chilowattora (kWh).

^(b) **Prezzo fisso**: corrispettivo bloccato per tutto il periodo di vigenza della fornitura.

^(c) **Prezzo variabile**: corrispettivo unitario aggiornato periodicamente, valorizzazione al primo mese di decorrenza della fornitura (P1).

^(d) **Prezzo monorario**: corrispettivo unitario, uguale in tutte le fasce orarie

^(e) **Prezzo multiorario**: corrispettivo unitario, differenziato nelle tre fasce orarie definite da ARERA (delibera 181/06 e s.i.m.)

MERCURIALE GAS – I TRIMESTRE 2025

RILEVAZIONE DEI PREZZI DEL GAS NATURALE

Da produttore/grossista a utente non domestico - Prezzo di mercato prevalente della componente energia e della commercializzazione al dettaglio per contratti della durata di 12 mesi e 24 mesi attivati con decorrenza 1° gennaio 2025

Classi di consumo (mgI mc/anno)	Durata	Materia prima				Servizio di vendita	
		Contratti	Prezzo fisso ^(a)	Contratti	Prezzo variabile ^(b)	Commercializzazione al dettaglio	
			€/Smc		€/Smc		
			P0		P1	€/anno	€/Smc
da 0 a 50	12 mesi	I	0,7500	IV	0,6974	185,14	0,0076
da 0 a 50	24 mesi	II	n.d.	V	n.d.	n.d.	n.d.
da 51 a 200	12 mesi	III	n.d.	VI	0,6406	162,00	0,0082

Prezzo praticato per contratti che escludono penali di supero della capacità giornaliera impegnata e/o dei consumi invernali rispetto a quanto preventivato nel contratto.

^(a)**Prezzo fisso**: corrispettivo unitario espresso in euro/Smc bloccato per tutto il periodo di vigenza della fornitura (P0).

^(b)**Prezzo variabile**: corrispettivo unitario espresso in euro/Smc aggiornato periodicamente. Valorizzazione al primo mese di decorrenza della fornitura (P1).