

Report Offerte

Analisi mensile delle offerte gas e power

Aprile 2025

- › Dipendenza UE: dai tubi russi al GNL USA?
- › DCO: bollette più chiare e switch in 24h
- › PO: solo 4 player scelgono CMEM e PE



A cura di **Enelab**
Info report@enelab.it
Web enelab.it/report

Report offerte GAS e POWER

Indagine condotta sulle offerte pubblicate sul Portale Offerte

DISCLAIMER E CONDIZIONI DI UTILIZZO

La raccolta, l'elaborazione e la redazione dei dati e delle informazioni contenute nel presente report sono state effettuate con la massima cura e diligenza professionale rielaborando gli open data del Portale Offerte. La presenza di eventuali inesattezze, errori od omissioni involontarie, anche derivanti da modifiche intervenute successivamente alla data di estrazione dei dati, non possono comportare specifiche responsabilità di Enelab Srl. Il contenuto di questo report viene fornito esclusivamente a scopo informativo e non costituisce in alcun modo consulenza professionale. I mercati energetici sono soggetti a continue variazioni e le informazioni contenute nel presente documento potrebbero non essere aggiornate in tempo reale. Si invita pertanto il lettore a verificare autonomamente l'accuratezza, la completezza e l'attualità delle informazioni utilizzate, nonché ad effettuare le opportune valutazioni in relazione alle proprie esigenze specifiche. Enelab Srl non è responsabile per le decisioni prese in base alle informazioni contenute nel report o per eventuali danni, diretti o indiretti, derivanti dall'utilizzo di tali informazioni. La pubblicazione in formato digitale è registrata con ISSN 3035-3386 e distribuita con Licenza Creative Commons Attribuzione 4.0 Internazionale: ciò significa che è possibile copiarla, distribuirla e comunicarla al pubblico, anche per scopi commerciali, a condizione di attribuire la paternità dell'opera e di indicare se sono state apportate modifiche, come previsto dalla licenza di tipo CC-BY.

MARZO 2025

🕒 9 minuti

LO SCENARIO ● Lasciati alle spalle i livelli di febbraio, mese in cui le quotazioni del **#TTF** avevano superato i 59 euro alla Borsa di Amsterdam, il prezzo del gas si è stabilizzato su un'area di supporto intorno ai 40 €/MWh – ora violato dopo i dazi di Trump –, mentre il **#PUN** medio mensile è diminuito di circa 30 €/MWh rispetto allo stesso mese. In generale, è forte il calo dei prodotti energetici, spinti al ribasso dei timori di un rallentamento della crescita economica globale, come effetto della guerra commerciale avviata dalla Casa Bianca.

Ancora volatile lo scenario geopolitico: secondo il tedesco Bild, figure vicine a Trump – come Grenell, ex ambasciatore USA in Germania, e Lynch – insieme a Warnig, ex ufficiale dell'intelligence tedesca, avrebbero avviato colloqui segreti in Svizzera per riattivare il gasdotto **#NordStream2**, gravemente danneggiato nel 2022. L'idea sarebbe quella di far entrare investitori USA nel capitale della società operativa, in attesa di un allentamento delle sanzioni dopo un cessate il fuoco in Ucraina. Grenell e Warnig negano il coinvolgimento mentre è il ministro degli Esteri russo Lavrov a confermare le indiscrezioni in un'intervista TV. Durante il suo primo mandato, Trump si oppose al Nord Stream 2, mentre ora sembrerebbe pronto a considerare un'apertura, forse in vista di un futuro allentamento delle sanzioni occidentali dopo una tregua in Ucraina.

Nel frattempo, si sono conclusi a **#Riad** i colloqui a porte chiuse sulla fine della guerra e sul ripristino dei legami economici tra USA e Russia: l'accordo prevede garanzie di sicurezza della navigazione commerciale nel Mar Nero, un'area strategica per il commercio e l'approvvigionamento di energia, ed il divieto – già disatteso – di attacchi contro le strutture energetiche. Se l'indiscrezione del Bild sul Nord Stream 2 fosse fondata, gli investitori statunitensi potrebbero acquisire una quota della società operativa del gasdotto traendo profitto dalla ripresa dei flussi di gas russo verso la Germania e altre nazioni dell'Europa centrale, garantendo a Washington un'importante posizione nel mercato energetico tedesco e cambiando radicalmente la strategia energetica USA in Europa.

GNL ● A partire dal 26 marzo 2025, entrerà in vigore nell'UE il divieto di **#trasbordo** del GNL russo nei porti comunitari, vale a dire il divieto di trasferimento del carico ship-to-ship o da nave a terra, per colpire le operazioni di Yamal LNG (Novatek), il primo impianto GNL operante in ambiente artico, effettuate nei principali terminali di trasferimento di Zeebrugge in Belgio e Montoir in Francia. In questo modo, l'UE vorrebbe ridurre le entrate che la Russia ricava dalla vendita e dal trasporto di GNL, dato che ancora oggi il volume di **#GNLRusso** che raggiunge i terminali europei è rimasto inalterato dalla fine del 2022, tendenza confermata anche nel primo bimestre 2025 nel quale ha coperto circa il 18% dei volumi di GNL importati (riquadro E3). Parallelamente è aumentato ancora il **#GNLAmericano**, decisivo per sostituire le forniture russe in Europa, che ha coperto quasi la metà dell'approvvigionamento complessivo di gas naturale liquefatto nello stesso periodo del 2025 (rielaborazione dati Bruegel). Per l'Italia, che sta utilizzando circa l'85% della capacità di **#rigassificazione** (dati GIE-ALSI), la misura potrebbe favorire l'aumento dell'import da USA e Qatar. Con il GNL che copre oltre il 45% dell'approvvigionamento (il 31% arriva via tubo dalla Norvegia, dati Bruegel) e con la riduzione del gas russo via tubo e nave, l'UE aumenterebbe la sua dipendenza dal GNL statunitense, usando gli acquisti come leva negoziale per contrattare i nuovi dazi USA ma dovendosi impegnare in import sempre più consistenti di GNL americano. Una dipendenza eccessiva, peraltro, limiterebbe la capacità dell'UE di rispondere a misure commerciali punitive, rendendola più vulnerabile in mancanza di alternative energetiche immediate. In un simile contesto, la riapertura del Nord Stream 2 con investimenti americani potrebbe contribuire a trasformare la **#dipendenza** dell'Europa dal gas russo in una nuova dipendenza dagli USA per il riscaldamento e la produzione energetica. Nel frattempo si muove anche la **#Cina** che sta azzerando le importazioni di GNL USA, un digiuno che non si registrava dal 2023 (fonte Bloomberg), segno che la guerra commerciale non accenna a placarsi.

STOCCAGGI ● La stagionalità e il meteo arginano le criticità della situazione stoccaggi: l'Italia è a circa il 43% (era sopra il 50% il 28/2) delle scorte, con una velocità di svuotamento dimezzata rispetto a febbraio, mese in cui si erano raggiunti i massimi dell'ultimo triennio. Scende sotto il 29% la Germania, con la media europea che si stabilizza attorno al 34%, in calo di 5 punti percentuali rispetto allo scorso mese.

Nelle otto **#aste** anticipate di Snam, relative al servizio di modulazione uniforme stagionale, è stato conferito poco più del 2% del miliardo di metri cubi previsto. Nessuna capacità è stata conferita nel servizio pluriennale (da 2 a 5 anni), né nelle aste di Ital Gas Storage per l'allocazione della capacità di stoccaggio per l'annualità 2025-26. A seguito dei risultati deludenti delle aste anticipate, il 27 marzo il **#MASE** ha pubblicato un nuovo decreto ministeriale contenente ulteriori interventi per garantire la sicurezza energetica e raggiungere gli obiettivi dei regolamenti europei che prevedono il riempimento degli stoccaggi al 90% entro il 1° novembre. Nel documento sono enunciati **#incentivi** ARERA per le imprese di stoccaggio che consentono iniezioni in controflusso, interventi per abbreviare il riempimento delle scorte ma anche l'impiego di navi spola tra Panigaglia e i terminali di rigassificazione ubicati nel Mediterraneo, in particolare quelli iberici, per effettuare il **#reloading** ovvero lo stoccaggio temporaneo nei serbatoi di un terminale prima della riesportazione via nave. Sul versante stoccaggi si segnala l'acquisizione di Snam, attraverso la controllata Stogit, di Edison Stoccaggio (ora **#StogitAdriatica**), operazione che porta da 9 a 12 i siti di Snam in esercizio.

DECRETO ENERGIA ● Nella memoria **#94/2025/I/COM** relativa al D.L. n. 19 del 28 febbraio 2025, ARERA ha avanzato proposte concrete per migliorare l'efficacia degli interventi, delineando tempi e modalità di implementazione. L'Autorità ha già avviato le interlocuzioni con INPS per permettere l'identificazione dei beneficiari del contributo straordinario di **#200euro** destinato ai nuclei familiari con ISEE fino a 25.000 euro, mentre con l'aggiornamento trimestrale verrà attuato l'azzeramento della componente **#Asos** per un semestre ai clienti non domestici in BT con potenza superiore a 16,5 kW. La vera sfida, secondo ARERA, è rappresentata dalla **#trasparenza** e dalla reale **#comprensibilità** delle offerte, obiettivi da raggiungere standardizzando le modalità di presentazione delle offerte per permettere ai consumatori di capire cosa stanno sottoscrivendo. Tuttavia, come sottolinea ARERA, *"affinché tali interventi regolatori risultino realmente efficaci"* è necessario *"un percorso decisionale partecipato"*, che implica un processo di consultazione che, *"sebbene accelerato, non consente di completare l'attuazione della norma entro il termine dei 30 giorni previsto"*. ARERA propone, inoltre, di escludere i contratti già in essere dall'obbligo di adeguamento alle nuove regole di trasparenza, applicandole solo in occasione di modifiche contrattuali per evitare un'ondata di comunicazioni di variazione unilaterale. L'Autorità ha anche evidenziato come la definizione di **#vulnerabilità** risulti troppo astratta e suggerisce un approccio pratico che identifichi facilmente i beneficiari utilizzando dati già disponibili nei sistemi informativi, come l'ISEE o i parametri tecnici della fornitura.

DCO ARERA ● Con il **#118/2025/R/COM**, ARERA intende proseguire il processo di evoluzione della **#Bolletta2.0**, avviato con la 516/2023/R/COM, che mira a rendere le bollette più chiare per i consumatori. In particolare, il documento propone: a) Definizione di un nuovo **#Glossario**, uno strumento per aiutare i clienti finali a capire meglio le informazioni riportate nelle fatture e che fornirebbe descrizioni chiare e uniformi dei principali termini utilizzati nelle bollette; b) Integrazione di informazioni specifiche, una misura che sostituirebbe la "Guida alla lettura" per una maggiore trasparenza sulle voci di costo, prevedendo l'obbligo per i venditori di inserimento nel Glossario dei dettagli puntuali relativi agli importi fatturati per il servizio di vendita, come definiti nel contratto. L'Autorità invita i soggetti interessati a inviare osservazioni entro il 16 aprile 2025. Con il documento **#117/2025/R/EEL**, ARERA definisce gli orientamenti per rendere operativo dal 2026 il cambio fornitore di energia elettrica entro **#24ore** lavorative. La riforma punta a semplificare il processo tramite il SII e il Portale Offerte, con nuove funzionalità per la sottoscrizione diretta delle offerte. Tra le criticità emerse nella consultazione: il rischio di "turismo energetico", richieste di limiti agli switch e chiarimenti su recesso e indennizzo Cmor. È prevista anche la revisione del servizio di pre-check, con accesso ai dati solo previo consenso del cliente via SPID. Le nuove regole saranno definite entro luglio.

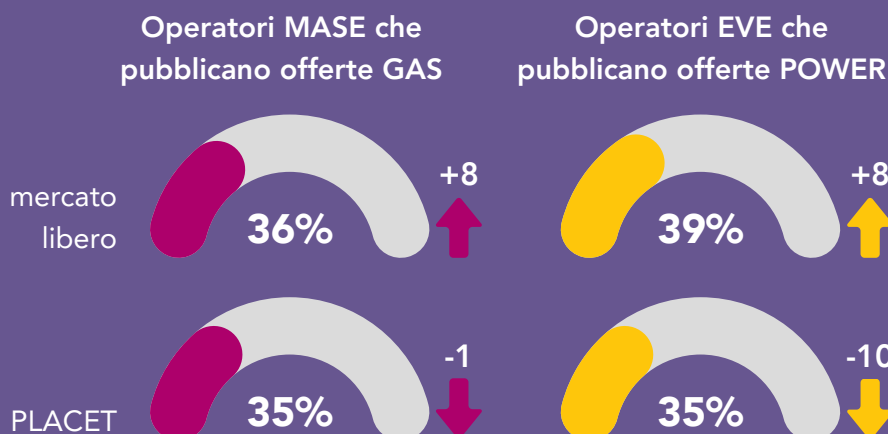
PREZZI LIBERO E TUTELA ● La diminuzione dei previsionali di gas (-20,4%) e luce (-18,1%) insieme al calo di alcune componenti, abbattano la stima della spesa annua delle offerte indicizzate di 140 €/anno (-11%) per il gas e di 93 €/anno (-12%) per il power, calcolate su un cliente tipo (riquadri E1 e E2). Fra le componenti, nel gas il contributo maggiore lo fornisce il calo di oltre 3,5 centesimi della **#QTT** per effetto dell'azzeramento stagionale della CRVos. Mentre aumentano le offerte a PO (riquadro A2), sul fronte componenti impresa la situazione di spread e prezzi fissi appare relativamente stabile. Si osserva, invece, un ricorso sempre meno frequente agli indici **#CMEM** e **#PE** nel libero – adottati rispettivamente da 3 e 2 operatori –, probabilmente a causa dei requisiti più stringenti introdotti dal SII per le offerte a sconto su tutela. In questo contesto, **#ELIT** si distingue come l'unica società in Italia a proporre offerte indicizzate sia a CMEM che a PE.

RANKING OFFERTE ● Ancora una volta, il mercato libero supera le **#tutele** domestiche, trainato da un ristretto gruppo di operatori, soprattutto nel gas dove l'obiettivo è raggiunto da dieci società di vendita; fra queste, spicca **#ENERGIAPU'** che fa meglio della tutela anche nel power (riquadri C1 e D1).

Nel ranking delle offerte a prezzo **#fisso** sono quasi sempre i TIMR a proporre le condizioni più vantaggiose: nel domestico, **#ENGIE** prevale sul gas mentre **#IREN** sul power. Nel fisso non domestico, **#DOLOMITI** fa meglio di tutti sul gas mentre il primato sul power è di **#G&J**, l'eccezione non-TIMR del cluster. Nel **#variabile** si conferma il primato di **#ENERGIAPU'** che conferma la leadership nei comparti gas e power, condividendo con **#POWER.IT** solamente il primato nel variabile non domestico. Nel variabile domestico, spicca **#SANTACROCE** che offre la migliore proposta a PSBIL.

OPERATORI E OFFERTE NEL PO

Operatori abilitati che pubblicano sul PO



Analisi condotta sugli operatori che pubblicano sul Portale Offerte rispetto al totale dei soggetti abilitati rispettivamente all'albo MASE, all'albo EVE e presenti in almeno un albo. Le frecce e il relativo valore indicano la variazione del numero di operatori che pubblicano offerte rispetto al mese precedente.

A1

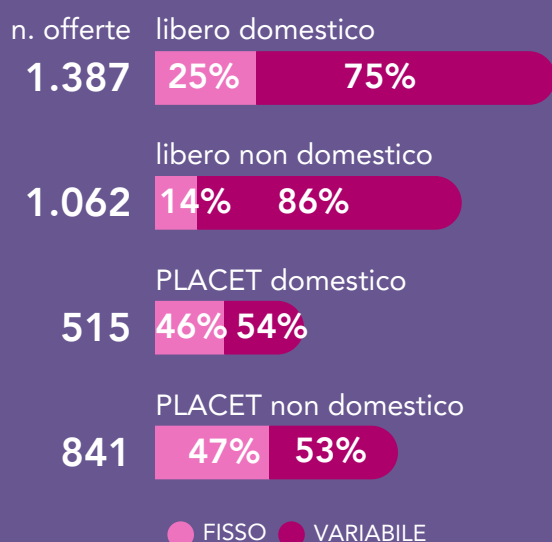
Offerte attive sul PO



Analisi condotta sulle 8.466 offerte. Le frecce e i relativi valori indicano la variazione assoluta per gas e luce rispetto al mese precedente.

A2

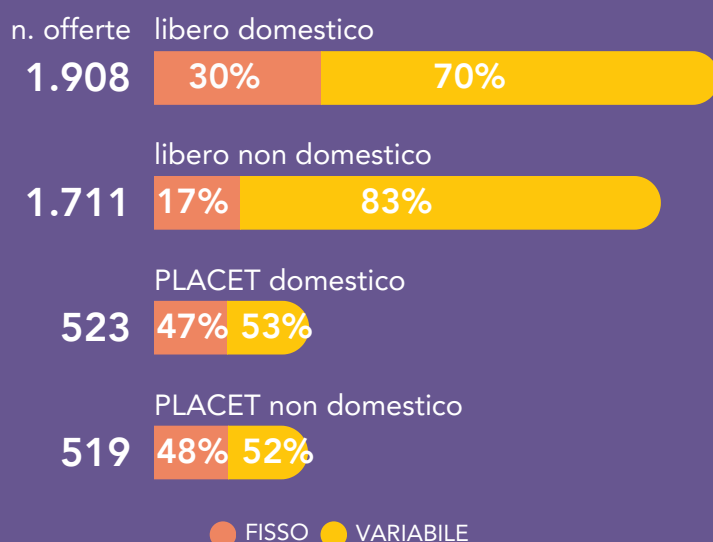
Tipologia offerte GAS



Analisi condotta su 3.805 offerte gas.

A3

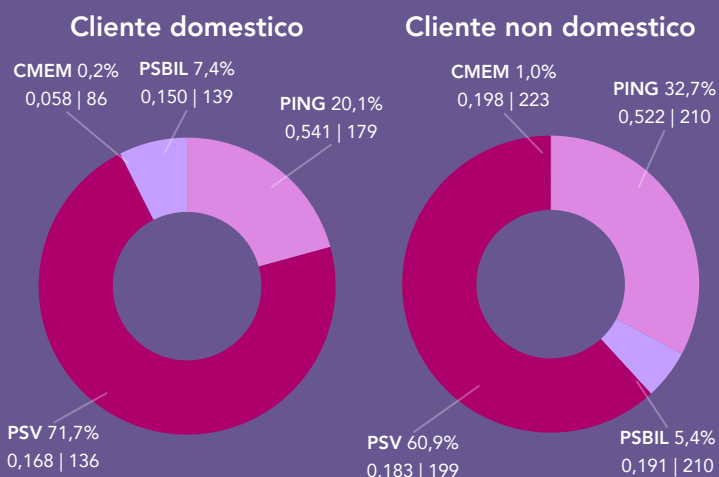
Tipologia offerte POWER



Analisi condotta su 4.661 offerte power.

A4

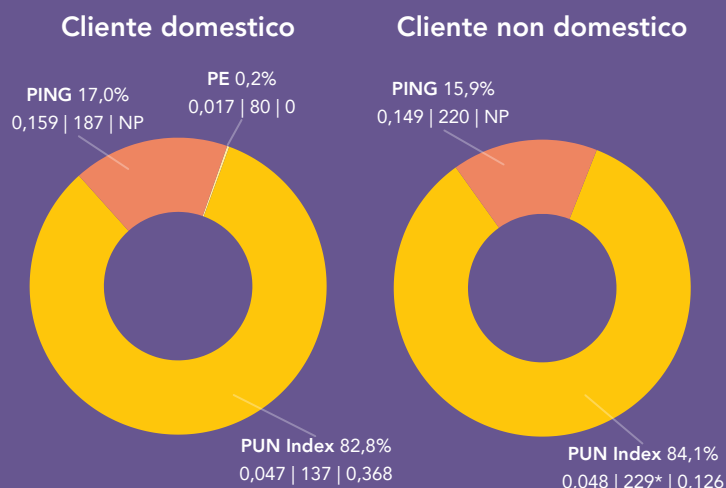
Offerte variabili GAS



Analisi condotta su 2.676 offerte variabili. Fra le parentesi è indicato, per ciascun indice, l'IC medio in €/Smc e l'ICF medio in €/anno.

A5

Offerte variabili POWER

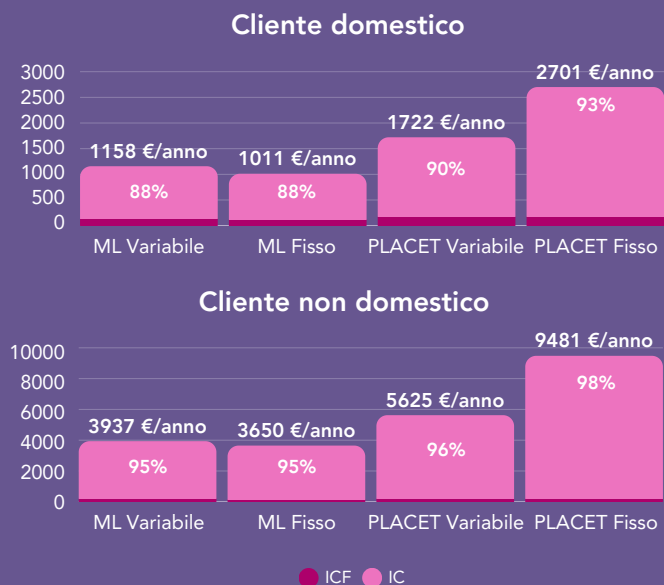


Analisi condotta su 3.307 offerte variabili. Fra le parentesi è indicato, per ciascun indice, l'IC medio in €/kWh, l'ICF medio in €/anno e l'IP medio in €/kW. (*) 219 se si escludono offerte con ICF anomalo, in attesa di riscontro.

A6

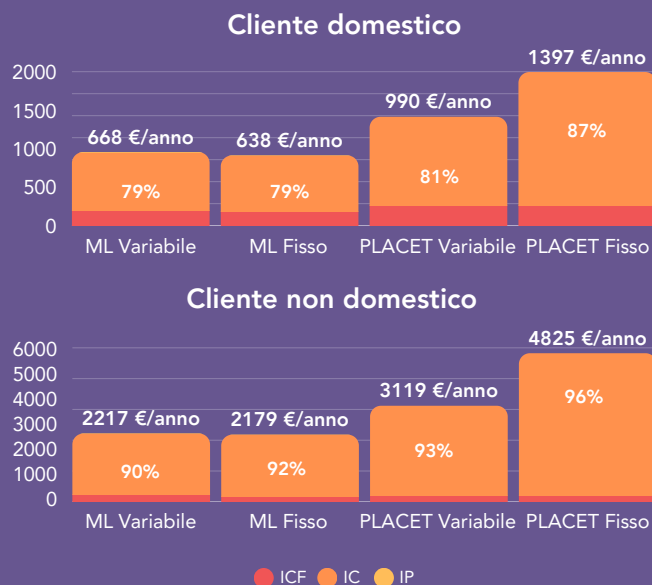
SPESA MATERIA E ALTRI CORRISPETTIVI

Composizione spesa materia GAS



Analisi condotta su 3.805 offerte GAS. In alto la media della spesa materia per ciascun cluster. La percentuale corrisponde al peso dell'IC sul totale materia. **B1**

Composizione spesa energia POWER



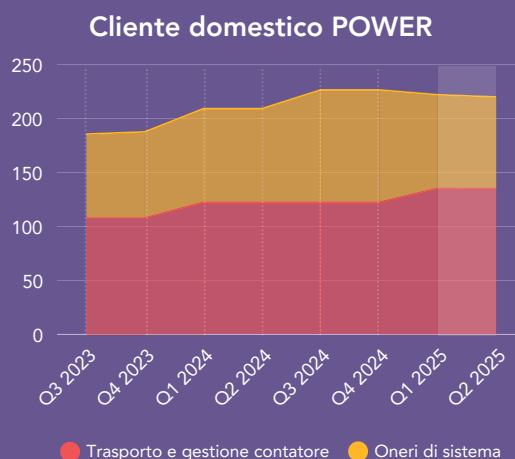
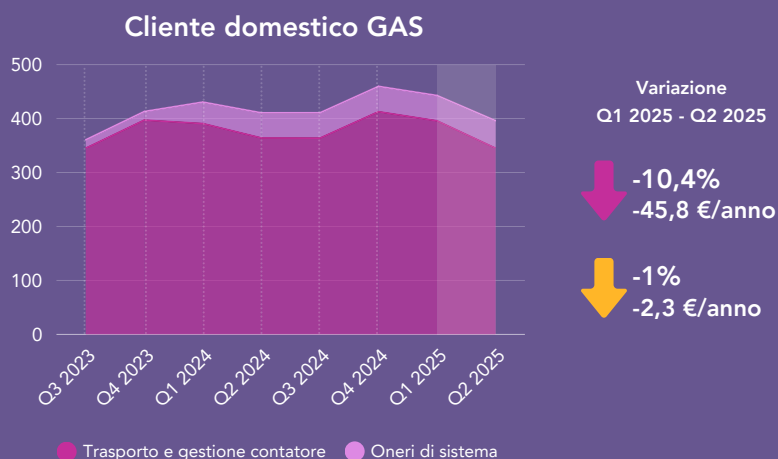
Analisi condotta su 4.661 offerte POWER. In alto la media della spesa energia per ciascun cluster. La percentuale corrisponde al peso dell'IC sul totale materia. **B2**

Valorizzazioni componenti GAS e POWER in vigore dal 1° aprile



La rappresentazione considera le nuove valorizzazioni in vigore da Aprile e non include gli indici CMEM, PSBIL, PUN INDEX, PE, CEL, CELD, CELM. **B3**

Spesa annua per trasporto e gestione contatore e per oneri di sistema



Le rappresentazioni confrontano i valori trimestrali della spesa annua per trasporto e gestione contatore e per oneri di sistema, calcolati sul cliente tipo domestico. **B4**

Offerte GAS per cambio fornitore nel mercato libero domestico

Migliori offerte fisse nazionali

- 1 **ENGIE** 3,2/5 1,5/5
Energia PuntoFisso MONO
1.240 €/anno
0,52 €/Smc | 72 €/anno
- 2 **OCTOPUS ENERGY** 4,8/5 4,9/5
Octopus Fissa 12M Gas
1.257 €/anno
0,51 €/Smc | 96 €/anno
- 3 **E.ON ENERGIA** 2,5/5 4/5
E.ON GasClick - Amico new
1.264 €/anno
0,53 €/Smc | 78 €/anno

Migliore offerta fissa locale

- 1 **VIVI ENERGIA** 2,9/5 4,4/5
VIViconsapevole Fix LuceGas
1.194 €/anno
0,49 €/Smc | 60 €/anno
Non attivabile in alcune regioni (*)

Migliori offerte variabili nazionali

- 1 **ENERGIA PIU'**
GAS_PLAT_APR_DOM_SII
1.226 €/anno
PSV + 0 €/Smc | 0 €/anno
- 2 **SANTA CROCE ENERGIE**
SCELTA SICURA GAS CASA
1.278 €/anno
PSBIL + 0,037 €/Smc | 0 €/anno
- 3 **SENTRA ENERGIA** 3,1/5 4/5
Web promo gas
1.298 €/anno
PSV + 0 €/Smc | 72 €/anno

Migliore offerta variabile locale

- 1 **VIVI ENERGIA** 2,9/5 4,4/5
VIVicaldo gas
1.226 €/anno
PSV + 0 €/Smc | 0 €/anno
Attivabile in alcune province (**)

Analisi condotta sulle offerte GAS per cliente domestico aventi i seguenti prerequisiti: attivabili per almeno un giorno per cambio fornitore, nessun obbligo di servizi accessori a pagamento o assimilabili. La spesa annua è calcolata sul cliente tipo domestico in Ambito Centrale (valori Q1 2025). I valori in €/anno sono arrotondati all'intero più vicino. (*) Non vendibile in Abruzzo, Molise, Calabria, Campania, Sardegna, Sicilia. (**) Non vendibile nelle province di Novara, Varese, Como, Milano, Bergamo, Brescia, Verona, Terni, Viterbo, Roma, Lodi, Verbano-Cusio-Ossola, Monza Brianza.

Legenda: Google Trustpilot

C1

Offerte GAS per cambio fornitore nel mercato libero non domestico

Migliori offerte fisse nazionali

- 1 **DOLOMITI ENERGIA** 2,3/5 4,4/5
Mitica gas 24 100% compensa CO2 business
4.821 €/anno
0,55 €/Smc | 180 €/anno
- 2 **AXPO ITALIA** 1,8/5 1,2/5
Scegli Sereno GAS 2.0
4.833 €/anno
0,56 €/Smc | 144 €/anno
- 3 **YADA ENERGIA** 4,3/5 4,5/5
NeN Gas Special 60
4.861 €/anno
0,57 €/Smc | 120 €/anno

Migliore offerta fissa locale

- 1 **GRUPPO HERA (varie società)***
Prezzo sicurezza plus gas
4.954 €/anno
0,58 €/Smc | 168 €/anno
Attivabile in aree definite dall'operatore

Migliori offerte variabili nazionali

- 1 **ENERGIA PIU'**
GAS_PLAT_DIC_AU_SII
4.689 €/anno
PSV + 0 €/Smc | 0 €/anno
- 1 **POWER.IT** 4,8/5 ND
Gas vulnerabili NL Family 00
4.689 €/anno
PSV + 0 €/Smc | 0 €/anno
- 3 **GALA**
Gas condominio flex
4.983 €/anno
PSBIL + 0,03 €/Smc | 144 €/anno

Migliore offerta variabile locale

- 1 **GRUPPO HERA (varie società)***
Prezzo netto relax condominio gas
5.035 €/anno
PSV + 0,05 €/Smc | 85 €/anno
Attivabile in aree definite dall'operatore

Analisi condotta sulle offerte GAS per cliente non dom. aventi i seguenti prerequisiti: attivabili per almeno un giorno per cambio fornitore, nessun obbligo di servizi accessori a pagamento o assimilabili. La spesa annua è calcolata sul cliente tipo non dom. in Ambito Centrale (valori Q1 2025). I valori in €/anno sono arrotondati all'intero più vicino. (*) Offerta venduta da società del Gruppo HERA in alcune località.

Legenda: Google Trustpilot

C2

Offerte POWER per cambio fornitore nel mercato libero domestico

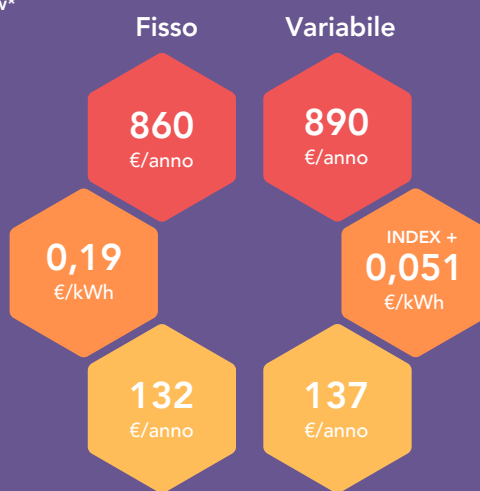
Migliori offerte fisse nazionali

- 1** IREN MERCATO TIMR 3,4/5 4,2/5
IREN stay luce verde prezzo fisso e-bike new*
666 €/anno
0,164 €/kWh | 1 €/anno
- 2** G&J ENERGIA FUTURA ND ND
G&J DOM ListfissoFasce.Res 001RP5
688 €/anno
0,148 €/kWh | 66 €/anno
- 3** E.ON ENERGIA TIMR 2,5/5 4/5
E.ON LuceClick - Amico new
695 €/anno
0,137 €/kWh | 103 €/anno

Migliore offerta fissa locale

- 
- CVA ENERGIA TIMR 3,5/5 ND
CVA 7
578 €/anno
0,118 €/kWh | 37 €/anno
Attivabile in Valle d'Aosta

Valori medi



● STIMA SPESA ANNUA ● IC ● ICF

Migliori offerte variabili nazionali

- 1** ENERGIA PIU' ND ND
E_PLAT_NOV_DOM_NEW2
692 €/anno
PUN + 0,014 €/kWh | 0 €/anno
- 2** ITALIAN GAS 3,8/5 ND
I25-QF1VDM5H008-1
707 €/anno
PUN + 0,022 €/kWh | 0 €/anno
- 3** ITALIA GAS E LUCE 4,9/5 3,6/5
Sottocosto IGL
729 €/anno
PUN + 0,029 €/kWh | -3 €/anno

Migliore offerta variabile locale

- 
- CVA ENERGIA TIMR 3,5/5 ND
CVA easyflex
621 €/anno
PUN + 0,019 €/kWh | -79 €/anno
Attivabile in Valle d'Aosta

Analisi condotta sulle offerte POWER per cliente domestico aventi i seguenti prerequisiti: attivabili per almeno un giorno per cambio fornitore, nessun obbligo di servizi accessori a pagamento o assimilabili. La spesa annua è calcolata sul cliente tipo domestico (valori Q1 2025) considerando anche l'IP medio. I valori in €/anno sono arrotondati all'intero più vicino. (*) L'acquisto combinato con "Iren city e-bike" non è indicato come "condizione contrattuale limitante" nel flusso del PO.

Legenda: Google Trustpilot

D1

Offerte POWER per cambio fornitore nel mercato libero non domestico

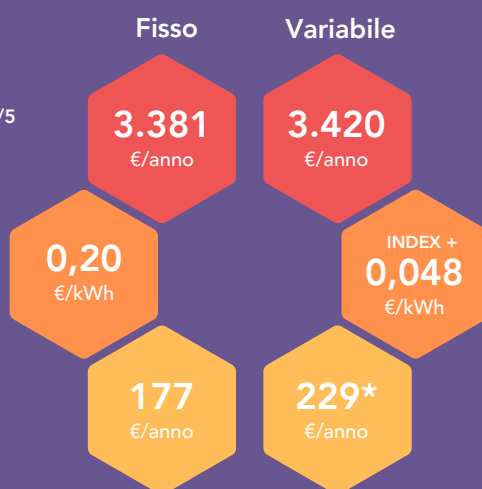
Migliori offerte fisse nazionali

- 1** G&J ENERGIA FUTURA ND ND
G&J au fisso fasce flex 004r5
2.781 €/anno
0,147 €/kWh | 108 €/anno
- 2** DOLOMITI ENERGIA TIMR 2,3/5 4,4/5
Mitica energia 24 premium business
2.890 €/anno
0,154 €/kWh | 150 €/anno
- 3** FRISBI ND 4,3/5
Star business PO
2.992 €/anno
0,173 €/kWh | 60 €/anno

Migliore offerta fissa locale

- 
- CVA ENERGIA TIMR 3,5/5 ND
CVA setteAnni sicura
2.429 €/anno
0,118 €/kWh | 46 €/anno
Attivabile in Valle d'Aosta

Valori medi



● STIMA SPESA ANNUA ● IC ● ICF

Migliori offerte variabili nazionali

- 1** ENERGIA PIU' ND ND
E_PLAT_NOV_AU_NEW2
2.944 €/anno
PUN + 0,014 €/kWh | 0 €/anno
- 2** GAS POLLINO 4/5 ND
Index gas Pollino PUN+0,02
2.967 €/anno
PUN + 0,006 €/kWh | 108 €/anno
- 3** ENERGYGASITALIA 4,2/5 2,6/5
Energy smart web altri usi 2025
3.022 €/anno
PUN + 0,013 €/kWh | 85 €/anno

Migliore offerta variabile locale

- 
- CVA ENERGIA TIMR 3,5/5 ND
CVA easyflex
2.970 €/anno
PUN + 0,019 €/kWh | -29 €/anno
Attivabile in Valle d'Aosta

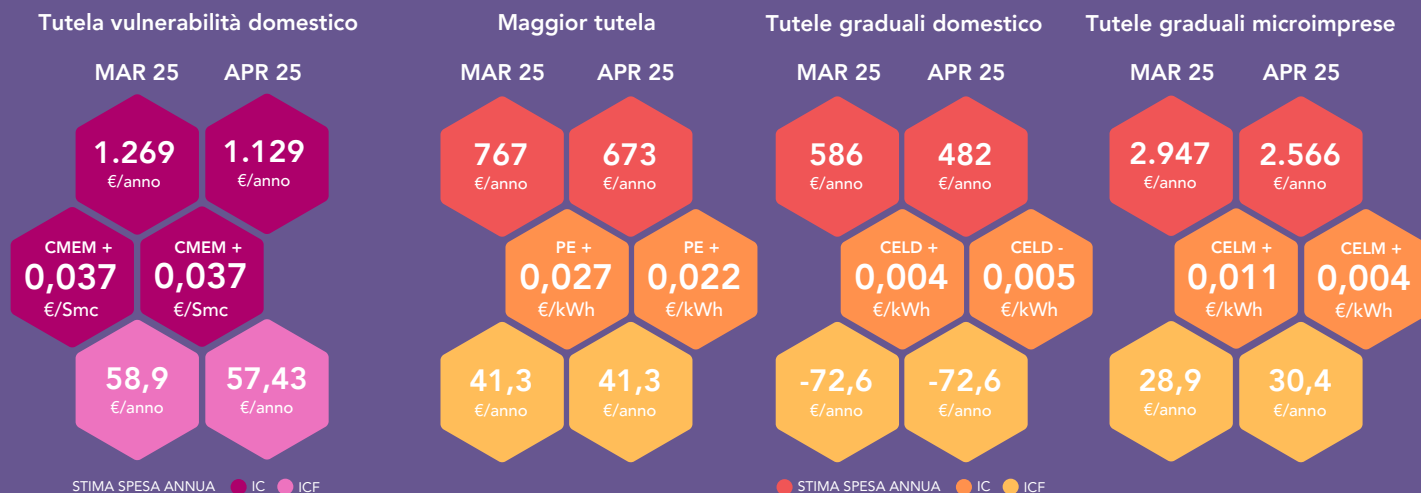
Analisi condotta sulle offerte POWER per cliente non domestico aventi i seguenti prerequisiti: attivabili per almeno un giorno per cambio fornitore, nessun obbligo di servizi accessori a pagamento o assimilabili. La spesa annua è calcolata sul cliente tipo non domestico (valori Q1 2025). considerando anche l'IP medio. I valori in €/anno sono arrotondati all'intero più vicino. (*) 219 se si escludono le offerte con ICF anomalo, in attesa di riscontro.

Legenda: Google Trustpilot

D2

ANALISI MERCATO TUTELATO E PREVISIONALI

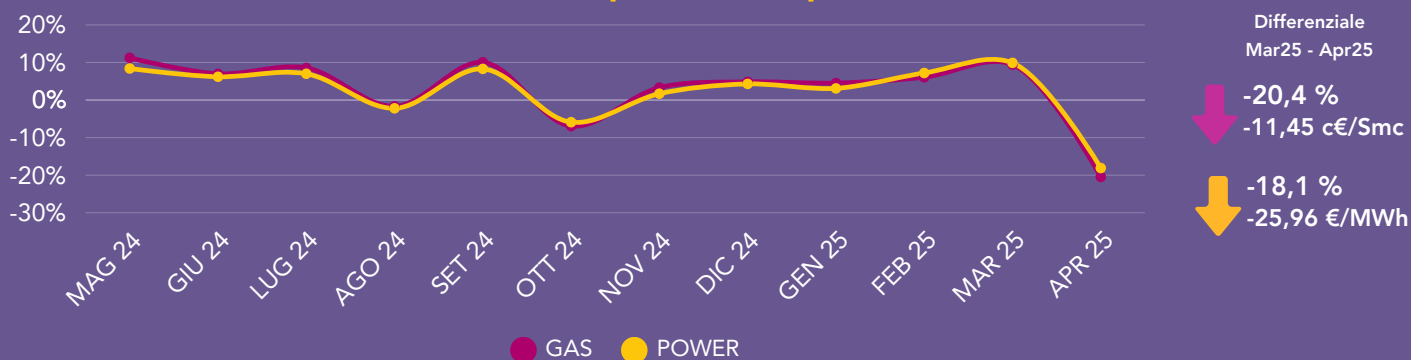
Valori cliente tipo tutela vulnerabilità, maggior tutela e tutele graduali



La spesa annua della Tutela della vulnerabilità è calcolata sul cliente tipo gas domestico in Ambito Centrale, quella della Maggior Tutela e della Tutela Graduale domestica sul cliente tipo power domestico, quella della Tutela graduale delle microimprese sul cliente tipo power non domestico (valori Q1-Q2 2025).

E1

Differenziale quotazioni previsionali

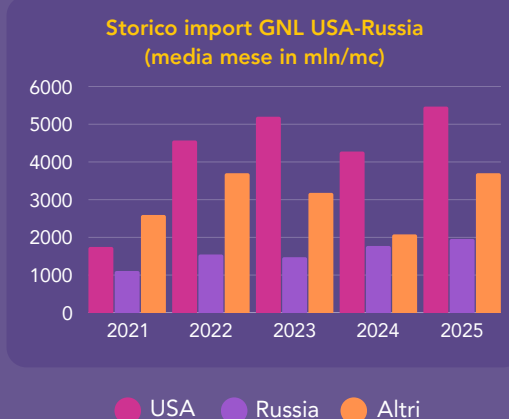
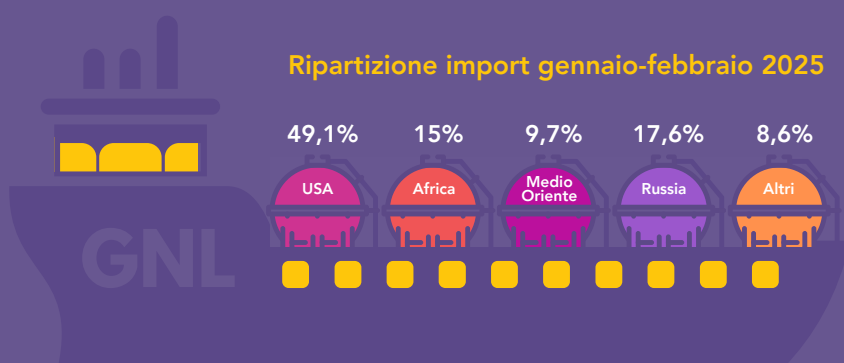


Il differenziale replica la variazione mensile dei previsionali degli indici gas e power, derivandola dai valori di spesa annua della Tutela. Lo scostamento di un previsionale rispetto al mese precedente può aiutare a comprendere se gli operatori dei mercati delle commodity stiano confermando le aspettative sull'andamento dei prezzi all'ingrosso (il differenziale tende a zero) o, al contrario, rivalutando gli scenari sulla base di nuove dinamiche economiche, geopolitiche o settoriali emerse nel frattempo.

E2

GAS NATURALE LIQUEFATTO

Import europeo di GNL per area d'origine



Nella figura a sinistra, l'Africa è l'aggregato di Algeria, Angola, Nigeria, Egitto, Camerun e Guinea Equatoriale. Il Medio Oriente mostra la somma di Qatar, Oman ed EAU. Altro è la somma del GNL di Trinidad & Tobago, Argentina, Australia, Brasile, Cina, Indonesia, Giamaica, Malesia, Norvegia, Perù, Singapore, Corea del Sud e Regno Unito. Nella figura a destra, il focus dell'import medio mensile di GNL dal 2021 al 2025 (elaborazione dati Bruegel e Bloomberg).

E3

METODOLOGIA

Il presente report analizza le offerte singole (non dual) pubblicate sul Portale Offerte con almeno un giorno di visibilità nel periodo di riferimento, anche se rimosse prima della naturale scadenza, selezionando per ciascun operatore esclusivamente l'offerta più competitiva e applicando, in caso di parità economica tra più offerte dello stesso operatore, un criterio di prevalenza basato sulla maggiore durata contrattuale o, in subordine, sulla precedenza temporale di pubblicazione.

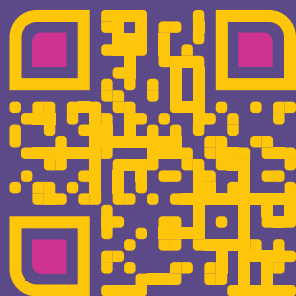
DEFINIZIONI

Di seguito si riportano le definizioni della terminologia più frequente. L'elenco e le definizioni non esauriscono la complessità della materia. Si raccomanda la lettura e l'interpretazione con professionisti in grado di comprendere nel dettaglio i concetti tecnici e gli approfondimenti presentati in questo report.

- ❖ **Operatori MASE:** elenco dei soggetti abilitati alla vendita di gas naturale ai clienti finali, gestito dal Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica. Il report considera solo le società abilitate alla vendita di gas naturale.
- ❖ **Operatori EVE:** elenco dei soggetti abilitati alla vendita di energia elettrica ai clienti finali, gestito dal Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.
- ❖ **Soggetti TIMR:** esercenti la vendita al dettaglio che forniscono più di 50.000 punti di prelievo e/o di riconsegna.
- ❖ **Stima spesa annua:** stima della spesa su base annua così come definita dai criteri di calcolo di cui all'articolo 17 dell'Allegato A, deliberazione 51/2018 per il cliente tipo.
- ❖ **Spesa materia:** stima della spesa su base annua della sola materia gas naturale (senza Oneri di sistema e Trasporto e gestione contatore) così come definita dai criteri di calcolo di cui all'articolo 17 dell'Allegato A, deliberazione 51/2018 per il cliente tipo.
- ❖ **Spesa energia:** stima della spesa su base annua della sola materia energia power (senza Oneri di sistema e Trasporto e gestione contatore) così come definita dai criteri di calcolo di cui all'articolo 17 dell'Allegato A, deliberazione 51/2018 per il cliente tipo.
- ❖ **ICF:** costo fisso anno, calcolato come sommatoria di tutti i corrispettivi unitari relativi alla materia prima energia/materia gas naturale in termini di €/anno.
- ❖ **IC:** costo per consumi, calcolato come la sommatoria di tutti i corrispettivi unitari relativi alla materia prima energia, in €/kWh, e, per la materia gas, in €/Smc.
- ❖ **IP:** costo per potenza impegnata (energia elettrica) calcolato come la sommatoria di tutti i corrispettivi unitari relativi alla materia prima energia in €/kW.
- ❖ **Cliente tipo domestico:** per il GAS si intende utenza di tipo domestico, ambito centrale, contatore tipo <G6, consumo 1400 Smc/anno; per il POWER si intende utenza di tipo domestico residente, potenza 3 kW e consumo 2700 kWh/anno.
- ❖ **Cliente tipo non domestico:** per il GAS si intende: utenza di tipo non domestico, ambito centrale, contatore tipo G10-G40, consumo 5000 Smc/anno; per il POWER si intende: utenza di tipo non domestico, potenza 10 kW e consumo 10000 kWh/anno.
- ❖ **Tutela della vulnerabilità:** è la fornitura di gas a condizioni economiche e contrattuali stabilite dall'Autorità, destinata esclusivamente ai clienti domestici identificati come vulnerabili ai sensi del decreto-legge 115/22.
- ❖ **Maggior tutela:** è la fornitura di energia elettrica a condizioni economiche e contrattuali regolate dall'Autorità, destinato esclusivamente ai clienti domestici vulnerabili che non hanno un venditore nel mercato libero.
- ❖ **Servizio a tutele gradualmente domestico:** è la fornitura di energia elettrica che dall'1 luglio 2024 è riservata ai clienti domestici diversi dai clienti vulnerabili, che non hanno un contratto di mercato libero.
- ❖ **Servizio a tutele gradualmente microimprese:** è rivolto a a) microimprese (meno di 10 dipendenti e fatturato annuo non superiore a 2 milioni di euro) titolari di soli punti di prelievo con potenza contrattualmente impegnata non superiore a 15 kW, b) clienti non domestici diversi dalle microimprese titolari di soli punti di prelievo con potenza contrattualmente impegnata non superiore a 15 kW che non hanno un fornitore sul mercato libero.

Il Report Offerte è realizzato da

enelàb
Energy Expertise Laboratory



Dati elaborati con

offeringlab   ilportaletariffe.it



ISSN 3035-3386



9 773035 338004

Licenza Creative Commons Attribuzione 4.0 Internazionale (CC-BY)

Report Offerte | Responsabile intellettuale: Enelab Srl, via Traversa Fiorentina 10, 59100 Prato.

Publicazione digitale a cadenza mensile disponibile su www.enelab.it/report. Il numero di aprile è stato pubblicato in data 06/04/2025.