



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Area Metropolitana
Venezia Padova Rovigo Treviso

Confindustria Veneto Est Gruppo Gomma Plastica, 24 settembre 2025

Matteo De Martin Topranin, area Energia

Fonte dati: LSEG

Panoramica sull'andamento dei mercati energetici

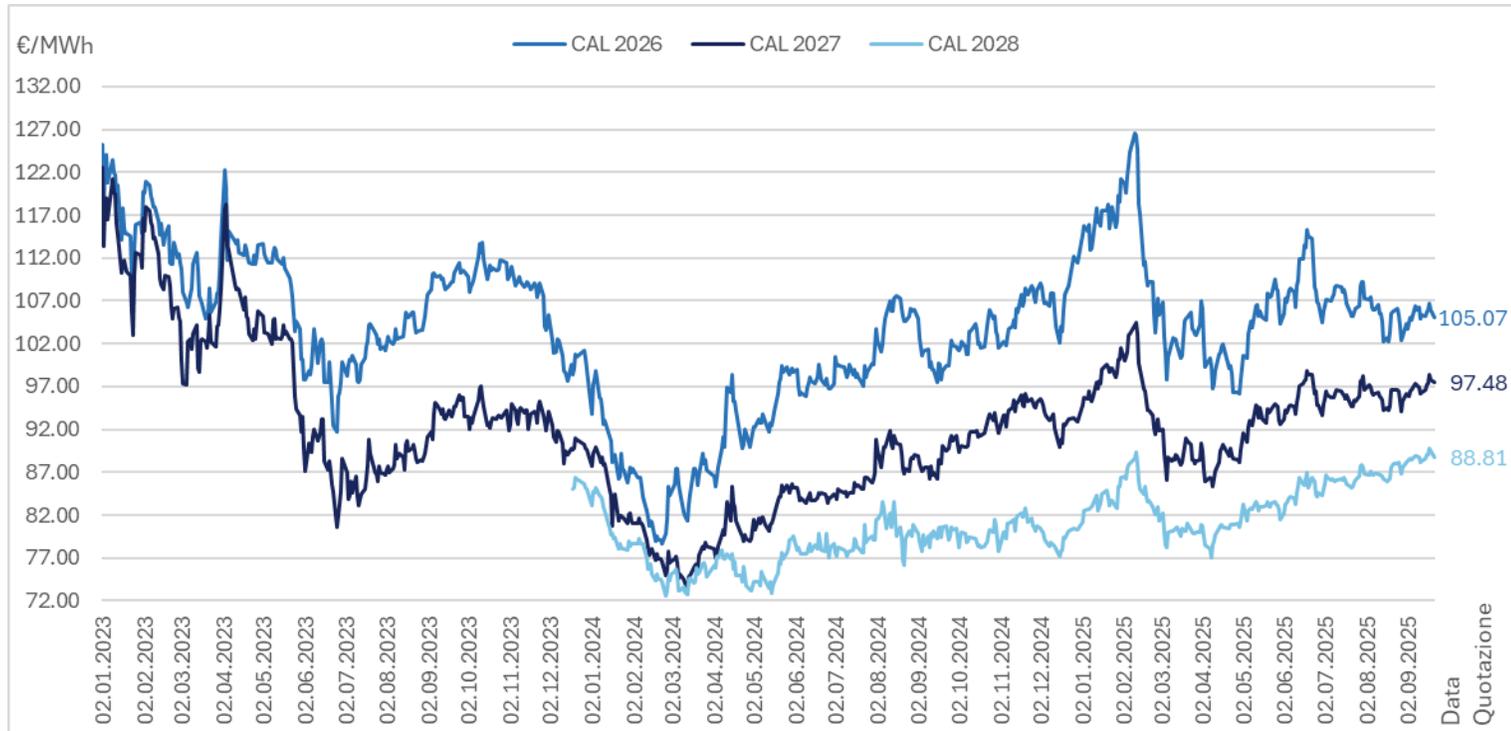
| Energia Elettrica | CAL 2026 | CAL 2027 | CAL 2028 | Q4 2025 | Q1 2026 | Q2 2026 |
|-------------------|----------|----------|----------|---------|---------|---------|
| | €/MWh | €/MWh | €/MWh | €/MWh | €/MWh | €/MWh |
| Trend | ↓ | ↑ | ↑ | ↓ | ↓ | ↑ |
| | -0.16 | 0.90 | 0.18 | -0.98 | -1.00 | 0.09 |
| 22.09.2025 | 105.07 | 97.48 | 88.81 | 109.75 | 111.01 | 94.68 |
| 15.09.2025 | 105.23 | 96.58 | 88.63 | 110.73 | 112.01 | 94.59 |

| Gas PSV | CAL 2026 | CAL 2027 | CAL 2028 | Q4 2025 | Q1 2026 | Q2 2026 |
|------------|----------|----------|----------|---------|---------|---------|
| | c€/Smc | c€/Smc | c€/Smc | c€/Smc | c€/Smc | c€/Smc |
| Trend | ↓ | ↓ | ↑ | ↓ | ↓ | ↓ |
| | -0.37 | -0.10 | 0.05 | -0.47 | -0.77 | -0.26 |
| 22.09.2025 | 35.41 | 32.89 | 30.12 | 35.26 | 35.91 | 35.10 |
| 15.09.2025 | 35.78 | 32.99 | 30.07 | 35.73 | 36.68 | 35.37 |

| CO2 | Dic 2025 | Dic 2026 |
|------------|----------|----------|
| | €/Ton | €/Ton |
| Trend | ↓ | ↓ |
| | -0.54 | -0.51 |
| 22.09.2025 | 76.21 | 78.24 |
| 15.09.2025 | 76.75 | 78.75 |

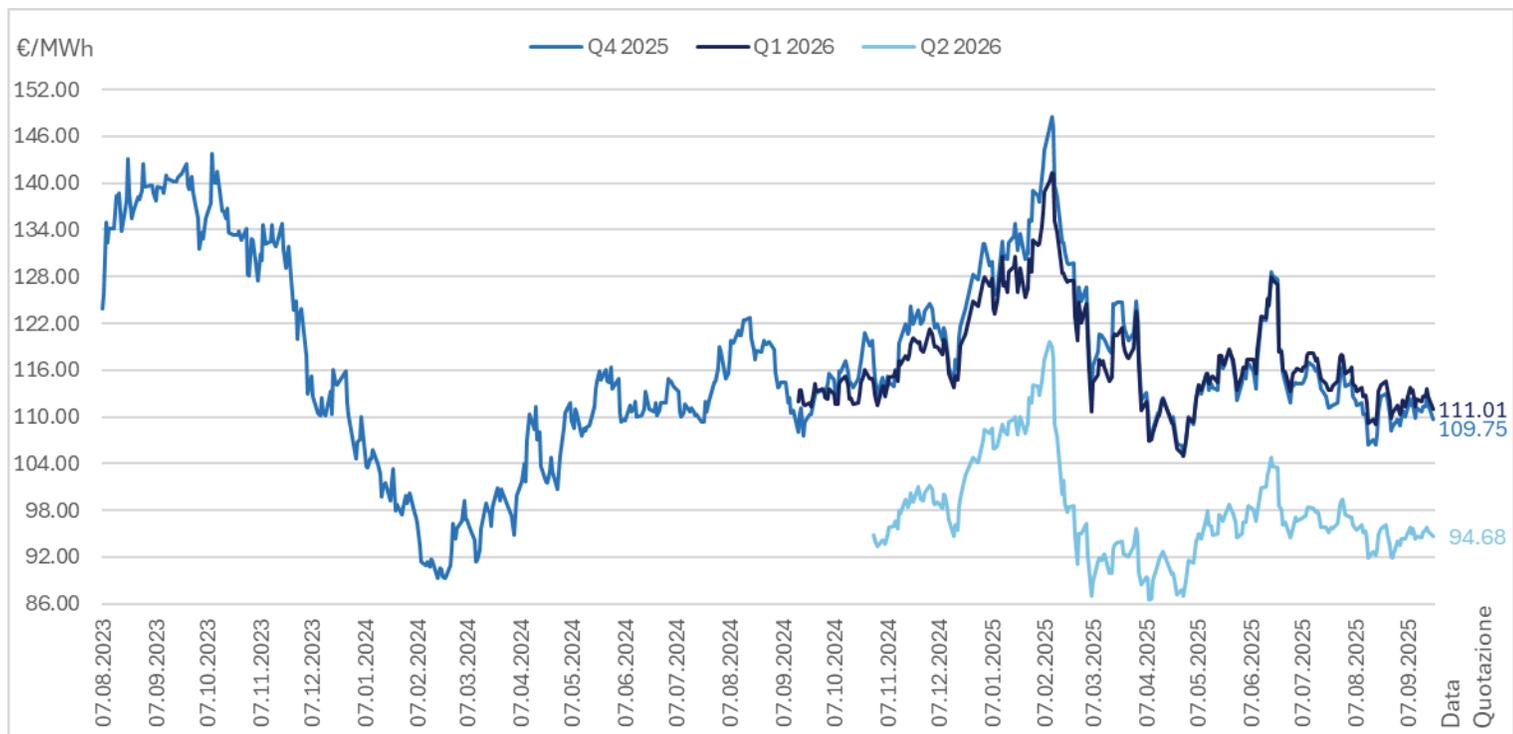
| Brent | Brent |
|------------|---------|
| | USD/Bbl |
| Trend | ↓ |
| | -0.87 |
| 22.09.2025 | 66.57 |
| 15.09.2025 | 67.44 |

Energia Elettrica – Forward Cal Baseload



| Ultime quotazioni €/MWh | | | |
|-------------------------|----------|----------|----------|
| Data | CAL 2026 | CAL 2027 | CAL 2028 |
| 16.09.2025 | 105.67 | 97.26 | 89.01 |
| 17.09.2025 | 105.92 | 97.28 | 89.04 |
| 18.09.2025 | 106.74 | 98.43 | 89.78 |
| 19.09.2025 | 105.89 | 97.85 | 89.51 |
| 22.09.2025 | 105.07 | 97.48 | 88.81 |

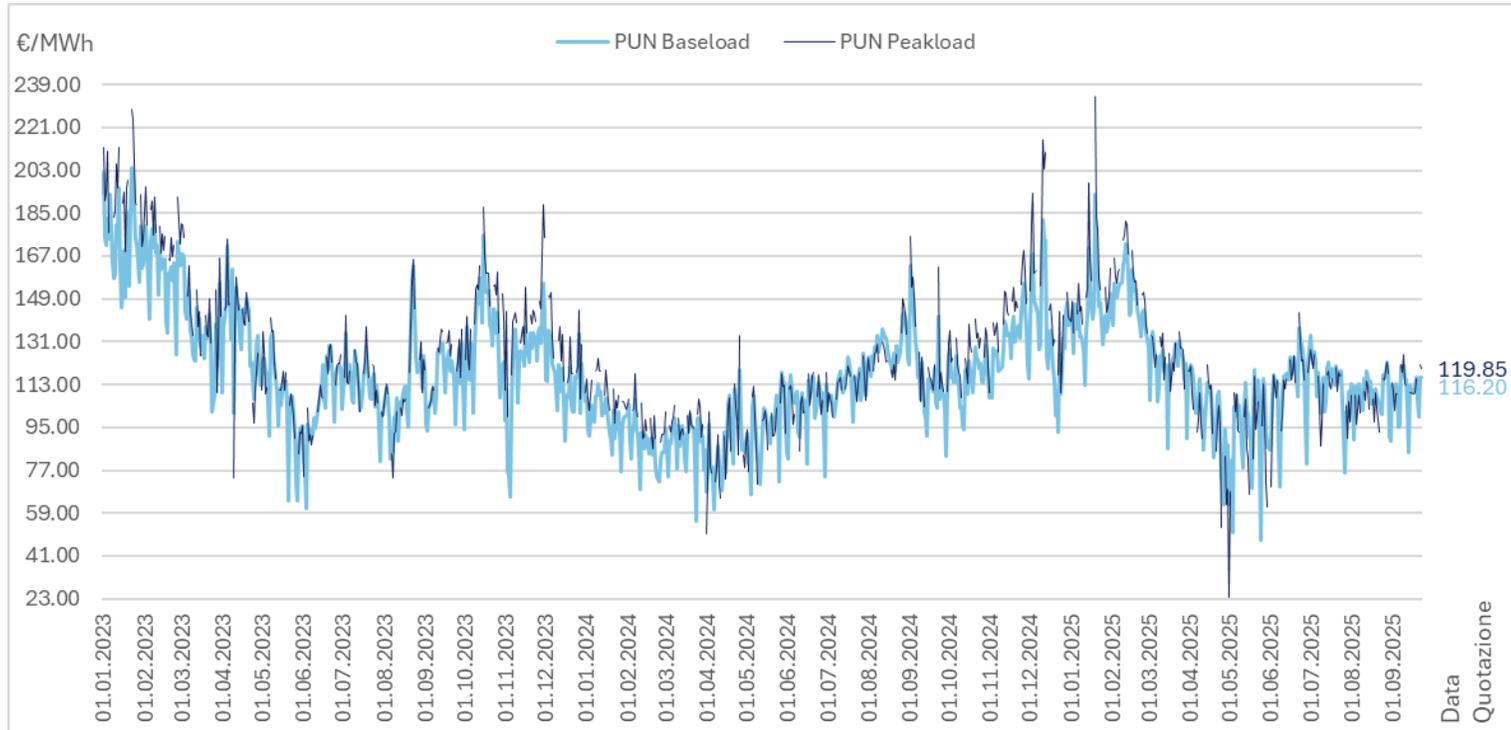
Energia Elettrica - Forward Quarter Baseload



| Ultime quotazioni €/MWh | | | |
|-------------------------|---------|---------|---------|
| Data | Q4 2025 | Q1 2026 | Q2 2026 |
| 16.09.2025 | 111.28 | 112.63 | 95.15 |
| 17.09.2025 | 111.33 | 112.58 | 95.44 |
| 18.09.2025 | 112.66 | 113.63 | 95.80 |
| 19.09.2025 | 111.56 | 112.62 | 95.30 |
| 22.09.2025 | 109.75 | 111.01 | 94.68 |



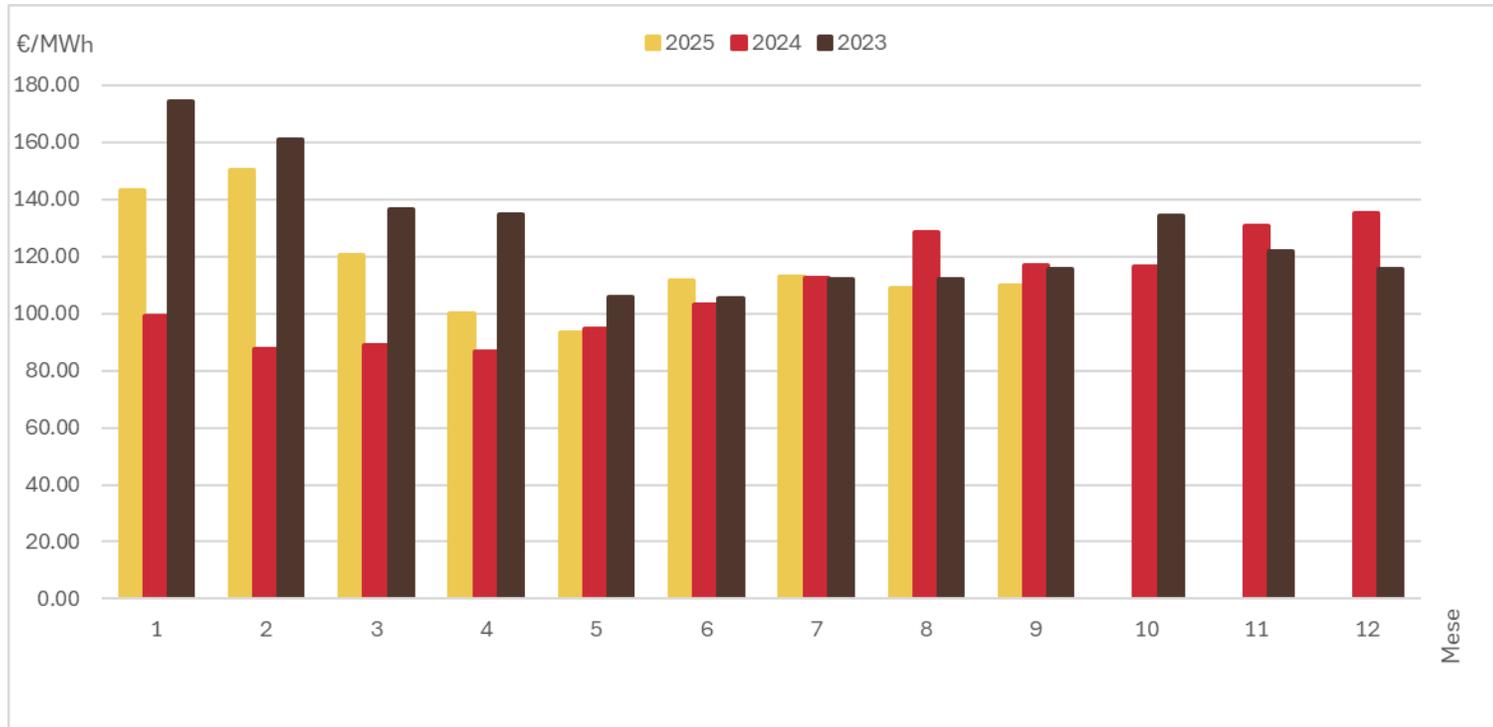
Energia Elettrica - Quotazioni PUN media giornaliera



| Ultime quotazioni PUN €/MWh | | |
|-------------------------------------|----------|----------|
| Data | Baseload | Peakload |
| lunedì, 8 settembre 2025 | 121.00 | 121.39 |
| martedì, 9 settembre 2025 | 117.27 | 118.07 |
| mercoledì, 10 settembre 2025 | 120.96 | 125.34 |
| giovedì, 11 settembre 2025 | 115.81 | 113.92 |
| venerdì, 12 settembre 2025 | 114.79 | 112.71 |
| sabato, 13 settembre 2025 | 103.57 | |
| domenica, 14 settembre 2025 | 84.74 | |
| lunedì, 15 settembre 2025 | 112.81 | 109.35 |
| martedì, 16 settembre 2025 | 110.72 | 109.82 |
| mercoledì, 17 settembre 2025 | 109.61 | 109.30 |
| giovedì, 18 settembre 2025 | 111.91 | 109.63 |
| venerdì, 19 settembre 2025 | 116.05 | 115.53 |
| sabato, 20 settembre 2025 | 106.55 | |
| domenica, 21 settembre 2025 | 99.61 | |
| lunedì, 22 settembre 2025 | 116.19 | 121.26 |
| martedì, 23 settembre 2025 | 116.20 | 119.85 |

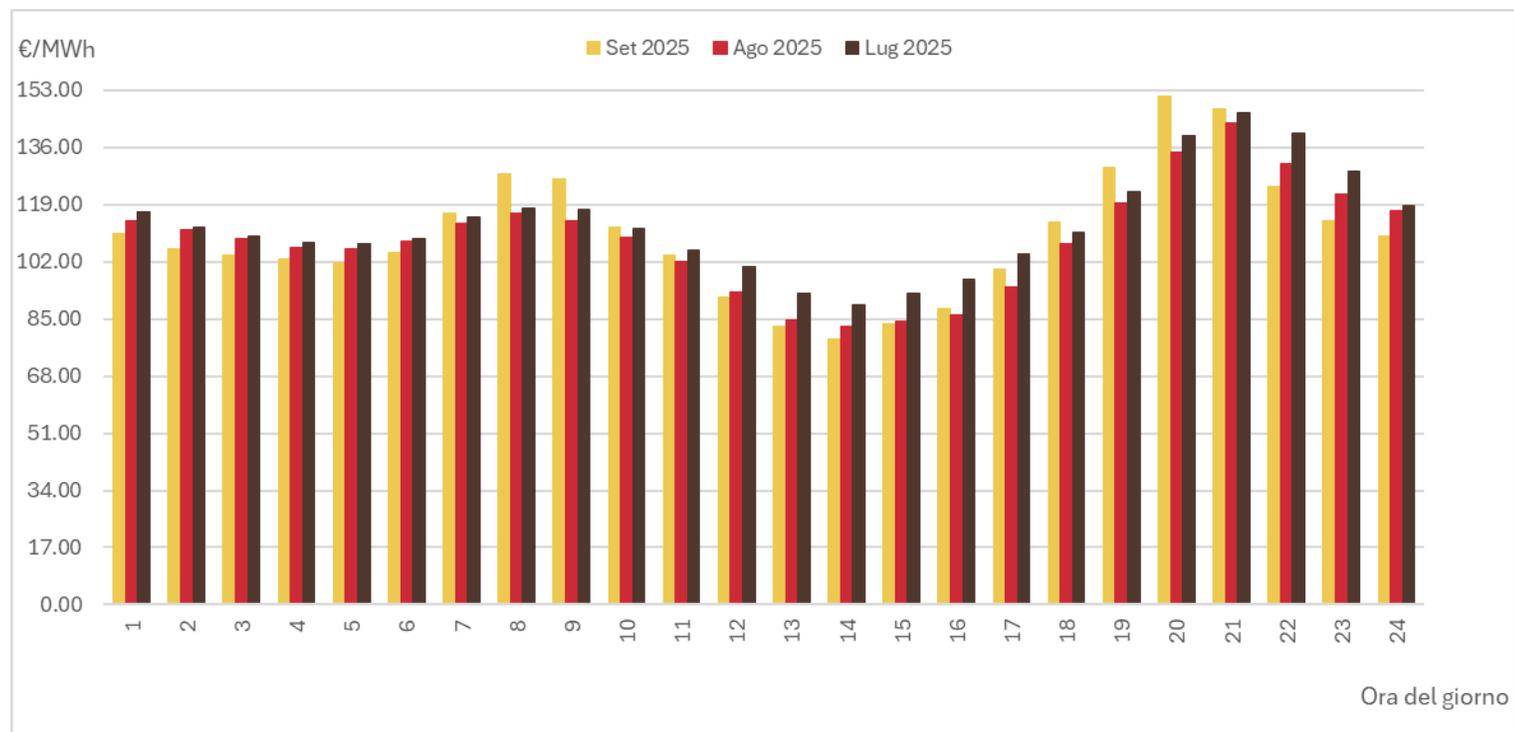


Energia Elettrica - Quotazioni PUN media mensile



| Media mensile PUN €/MWh | | | |
|-------------------------|--------|--------|--------|
| Mese | 2025 | 2024 | 2023 |
| 1 | 143.03 | 99.16 | 174.49 |
| 2 | 150.36 | 87.63 | 161.07 |
| 3 | 120.55 | 88.86 | 136.38 |
| 4 | 99.85 | 86.80 | 134.97 |
| 5 | 93.58 | 94.88 | 105.73 |
| 6 | 111.78 | 103.17 | 105.34 |
| 7 | 113.13 | 112.32 | 112.09 |
| 8 | 108.79 | 128.44 | 111.89 |
| 9 | 109.70 | 117.13 | 115.70 |
| 10 | | 116.69 | 134.26 |
| 11 | | 130.89 | 121.74 |
| 12 | | 135.06 | 115.46 |

Energia Elettrica - Quotazioni PUN media oraria ultimi mesi



| Media oraria per mese €/MWh | | | |
|-----------------------------|----------|----------|----------|
| Ora | Set 2025 | Ago 2025 | Lug 2025 |
| 1 | 110.46 | 114.32 | 116.89 |
| 2 | 105.93 | 111.54 | 112.39 |
| 3 | 104.04 | 108.70 | 109.53 |
| 4 | 102.67 | 106.39 | 107.65 |
| 5 | 101.64 | 106.03 | 107.21 |
| 6 | 104.80 | 108.05 | 108.85 |
| 7 | 116.54 | 113.33 | 115.33 |
| 8 | 128.08 | 116.58 | 118.03 |
| 9 | 126.75 | 114.17 | 117.67 |
| 10 | 112.44 | 109.21 | 111.95 |
| 11 | 104.11 | 102.08 | 105.38 |
| 12 | 91.40 | 92.94 | 100.58 |
| 13 | 82.77 | 84.60 | 92.74 |
| 14 | 79.18 | 82.80 | 89.17 |
| 15 | 83.50 | 84.27 | 92.76 |
| 16 | 88.01 | 86.19 | 96.86 |
| 17 | 99.84 | 94.62 | 104.44 |
| 18 | 113.71 | 107.35 | 110.70 |
| 19 | 129.96 | 119.58 | 123.02 |
| 20 | 151.14 | 134.54 | 139.61 |
| 21 | 147.48 | 143.24 | 146.50 |
| 22 | 124.25 | 131.13 | 140.16 |
| 23 | 114.21 | 122.09 | 128.91 |
| 24 | 109.81 | 117.18 | 118.82 |



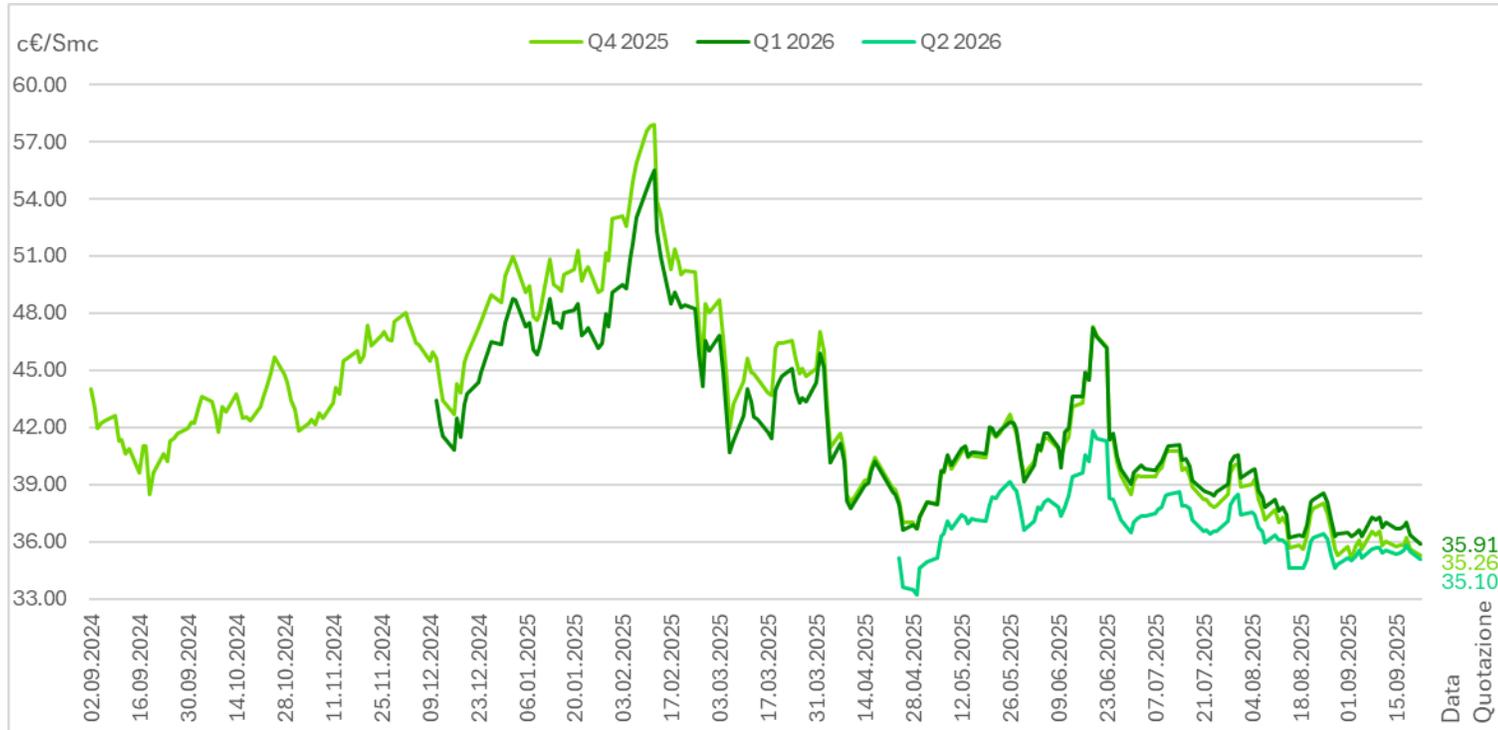
Gas naturale - Forward Cal PSV



| Ultime quotazioni c€/Smc | | | |
|--------------------------|----------|----------|----------|
| Data | CAL 2026 | CAL 2027 | CAL 2028 |
| 16.09.2025 | 35.82 | 33.17 | 30.24 |
| 17.09.2025 | 35.92 | 33.19 | 30.20 |
| 18.09.2025 | 36.21 | 33.32 | 30.32 |
| 19.09.2025 | 35.76 | 33.05 | 30.14 |
| 22.09.2025 | 35.41 | 32.89 | 30.12 |

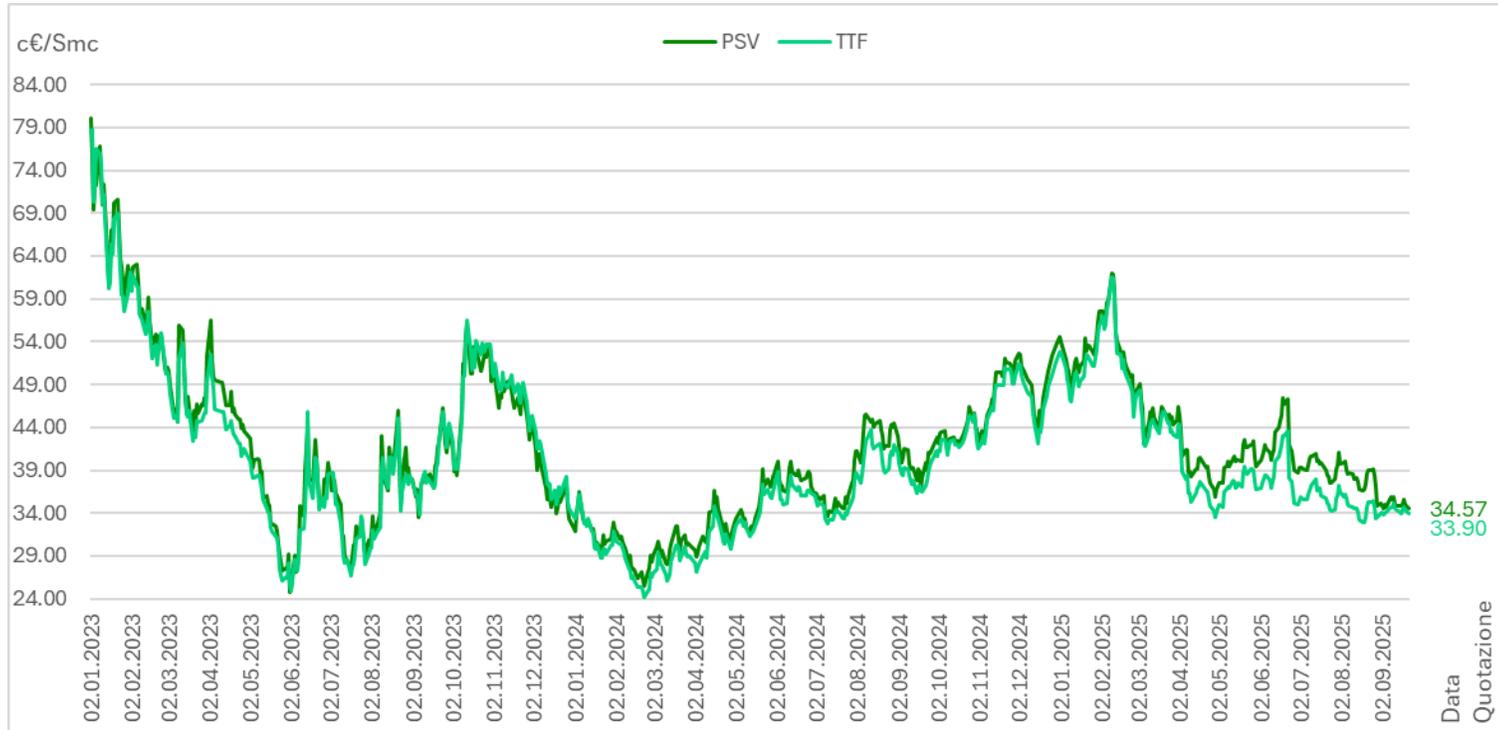


Gas naturale - Forward Quarter PSV



| Ultime quotazioni c€/Smc | | | |
|--------------------------|---------|---------|---------|
| Data | Q4 2025 | Q1 2026 | Q2 2026 |
| 16.09.2025 | 35.78 | 36.70 | 35.44 |
| 17.09.2025 | 35.81 | 36.80 | 35.56 |
| 18.09.2025 | 36.18 | 37.01 | 35.78 |
| 19.09.2025 | 35.63 | 36.36 | 35.45 |
| 22.09.2025 | 35.26 | 35.91 | 35.10 |

Gas naturale - Quotazioni giornaliere



| Ultime quotazioni c€/Smc | | |
|-------------------------------------|-------|-------|
| Data | PSV | TTF |
| lunedì, 8 settembre 2025 | 35.88 | 34.73 |
| martedì, 9 settembre 2025 | 35.53 | 34.66 |
| mercoledì, 10 settembre 2025 | 35.90 | 35.07 |
| giovedì, 11 settembre 2025 | 35.01 | 34.59 |
| venerdì, 12 settembre 2025 | 34.86 | 34.40 |
| lunedì, 15 settembre 2025 | 34.83 | 34.07 |
| martedì, 16 settembre 2025 | 34.86 | 33.99 |
| mercoledì, 17 settembre 2025 | 35.04 | 34.37 |
| giovedì, 18 settembre 2025 | 35.55 | 34.72 |
| venerdì, 19 settembre 2025 | 35.07 | 34.42 |
| lunedì, 22 settembre 2025 | 34.57 | 33.90 |



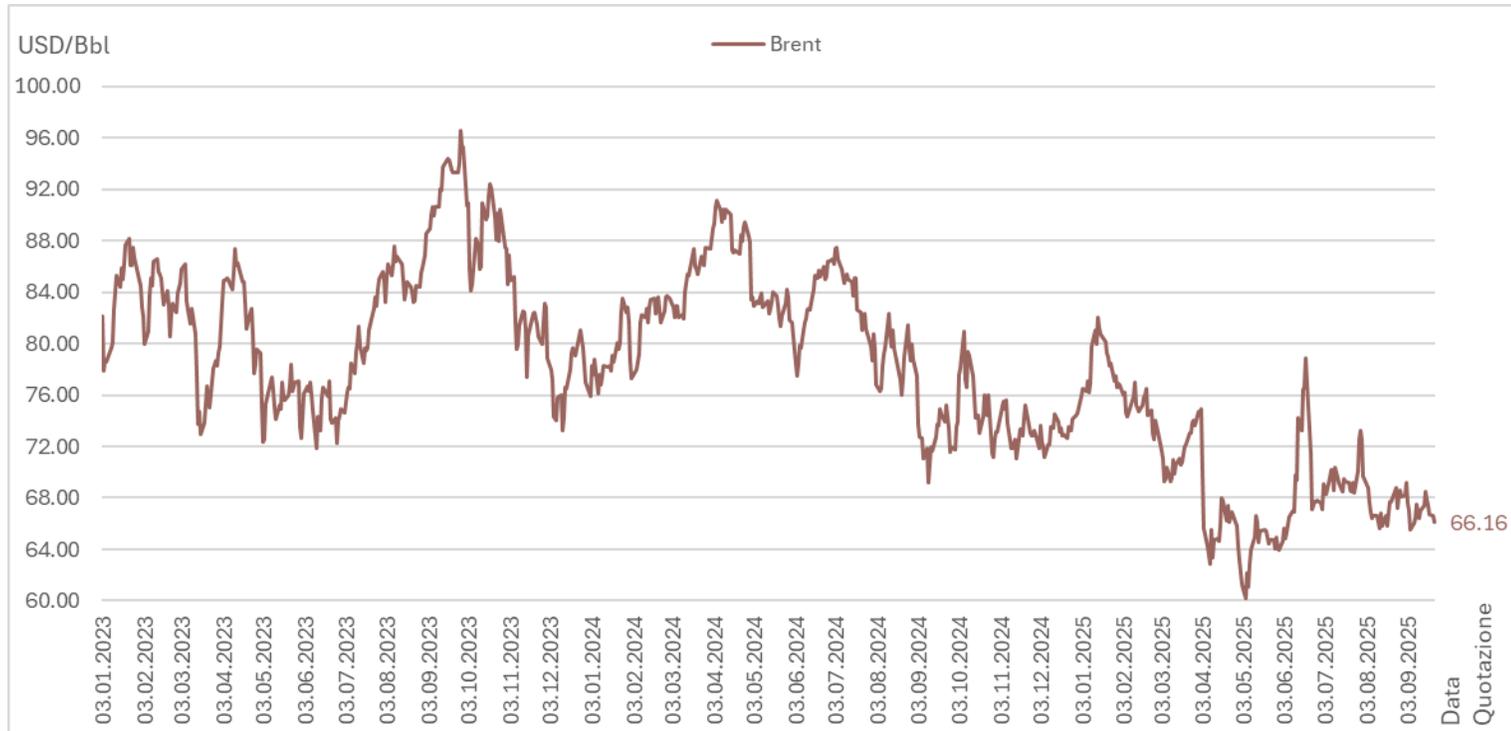
CO2 - Quotazioni consegna dicembre



| Ultime quotazioni €/Ton | | |
|-------------------------|----------|----------|
| Data | Dic 2025 | Dic 2026 |
| 16.09.2025 | 77.51 | 79.52 |
| 17.09.2025 | 76.98 | 78.99 |
| 18.09.2025 | 77.84 | 79.86 |
| 19.09.2025 | 77.55 | 79.59 |
| 22.09.2025 | 76.21 | 78.24 |



Brent



| Ultime quotazioni USD/Bbl | |
|---------------------------|-------|
| Data | Brent |
| 16.09.2025 | 68.47 |
| 17.09.2025 | 67.95 |
| 18.09.2025 | 67.44 |
| 19.09.2025 | 66.68 |
| 22.09.2025 | 66.57 |
| 23.09.2025 | 66.16 |



Il Gruppo di Acquisto di Confindustria Veneto Est

- Costituito nell'autunno 2024
- Circa 100 aziende aderenti
- 50.000.000 KWh di energia elettrica
- Sia Elettrivore, che non Elettrivore
- Principalmente PMI
- Ubicazione aziende province BL, TV, VE, PD, RO



Il Gruppo di Acquisto di Confindustria Veneto Est

- Riduzione dello Spread (margine) su PUN e PSV per tutte le aziende → ai minimi di mercato
- Pricing anno 2025 energia → 60% fisso/40% variabile
- Pricing anno 2026 energia → 30% fisso/70% variabile (alla data odierna 24/09/2025)
- Next Step → pricing anno 2027
- Adesioni sempre in corso → senza limiti minimi

QUALITA' RETE ELETTRICA: SUPPORTO VERSO E DISTRIBUZIONE

- Raccolta e mappatura delle interruzioni, micro-interruzioni e buchi di tensione subite dalle imprese
- Segnalazione ad E Distribuzione Direzione Esercizio e Manutenzione
- Avvio di sessione di monitoraggio «ad hoc» con analisi ed esito circa le evidenze riscontrate
- Se necessario, call/incontro di approfondimento tra Azienda ed E Distribuzione
- Individuazioni interventi e realizzazione dei medesimi da parte E Distribuzione



QUALITA' RETE ELETTRICA: SUPPORTO VERSO E DISTRIBUZIONE

Lo sviluppo infrastrutturale tramite il PNRR

Periodo 2023-2026 regione VENETO

e-distribuzione

19 interventi Alta Tensione

- 10 nuove Cabine Primarie
- 5 potenziamenti/ampliamenti CP
- 4 solo smartizzazioni CP

565 km di linee media tensione

Potenziamenti, nuove uscite e richiuse

890 interventi in Cabina Secondaria

- 55 nuove cabine secondarie
- 835 potenziamenti trasformatori MT/BT

118 km di linee bassa tensione

potenziamenti, nuove uscite

268,2 M€ Importo finanziato per VENETO-FRIULI VENEZIA GIULIA nel periodo 2023-2026

 154,4 M€ Elettrificazione dei consumi

 75,4 M€ Hosting Capacity

 38,4 M€ Resilienza



Informazioni utili alle aziende

✦ **1. Delibera 5 AGOSTO 2025 - 385/2025/R/EEL** al seguente link <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/25/385-25>

1. Obiettivo della delibera

Aggiorna l'Allegato A.72 al Codice di Rete (procedura **RIGEDI**) per **la riduzione/distacco della GENERAZIONE DISTRIBUITA (GD)** in condizioni di emergenza del Sistema Elettrico Nazionale (SEN).

Supera la vecchia tecnologia di teledistacco basata su GSM/GPRS, ormai obsoleta e inaffidabile.

Introduce l'uso del **Controllore Centrale di Impianto (CCI)** come soluzione unica per osservabilità e comandi di riduzione.

2. Ambito di applicazione

Impianti fotovoltaici ed eolici ≥ 100 kW connessi in MT.

Tre fasce di potenza con obblighi differenziati:

≥ 1 MW

500 kW – < 1 MW

100 kW – < 500 kW



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Informazioni utili alle aziende

✦ 1. Delibera 5 AGOSTO 2025 - 385/2025/R/EEL al seguente link <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/25/385-25> e allegata.

3. Nuovi obblighi tecnici

- **Installazione del CCI** conforme alla Norma CEI 0-16 (Allegati O e T).
- **Funzionalità obbligatoria PF2**: limitazione della potenza attiva su comando esterno del DSO.
- Possibile uso di versioni “semplificate” del CCI per gli impianti 100–500 kW.
- Obbligo di mantenere operativo il vecchio teledistacco GSM/GPRS fino alla completa integrazione del nuovo sistema.

4. Tempistiche di adeguamento

- **≥1 MW (impianti esistenti)**: attivazione PF2 entro **28 febbraio 2026**.
- **500 kW – <1 MW (esistenti)**: attivazione PF2 entro **28 febbraio 2027**.
- **100 kW – <500 kW (esistenti)**: attivazione PF2 entro **31 marzo 2027** (dopo definizione CEI delle modalità semplificate).
- **Impianti nuovi**: obbligo di CCI + PF2 già **alla connessione**.

Informazioni utili alle aziende

📌 1. **Delibera 5 AGOSTO 2025 - 385/2025/R/EEL** al seguente link <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/25/385-25> e allegata.

5. Contributi economici previsti per l'adeguamento

Previsti **contributi forfetari decrescenti** per favorire il rapido adeguamento:

7.500 € per impianti 100–500 kW.

10.000 € per impianti 500 kW–1 MW.

Nessun contributo per impianti ≥ 1 MW (si tratta solo di aggiornamento software del CCI già obbligatorio).

I valori sono **provvisori** e saranno aggiornati con successivo provvedimento (dati definitivi attesi entro ottobre 2025).

6. Verifiche e controlli

Le **imprese distributrici** devono verificare l'installazione e il funzionamento del CCI (prove da remoto + sopralluoghi, con riconoscimento 200 € a sopralluogo).

Devono inoltre adeguare i propri sistemi entro il 28 febbraio 2026 per ricevere i comandi da Terna e inviare ordini agli impianti.

Informazioni utili alle aziende

📌 1. **Delibera 5 AGOSTO 2025 - 385/2025/R/EEL** al seguente link <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/25/385-25> e allegata.

5. Contributi economici previsti per l'adeguamento

Previsti **contributi forfetari decrescenti** per favorire il rapido adeguamento:

7.500 € per impianti 100–500 kW.

10.000 € per impianti 500 kW–1 MW.

Nessun contributo per impianti ≥ 1 MW (si tratta solo di aggiornamento software del CCI già obbligatorio).

I valori sono **provvisori** e saranno aggiornati con successivo provvedimento (dati definitivi attesi entro ottobre 2025).

6. Verifiche e controlli

Le **imprese distributrici** devono verificare l'installazione e il funzionamento del CCI (prove da remoto + sopralluoghi, con riconoscimento 200 € a sopralluogo).

Devono inoltre adeguare i propri sistemi entro il 28 febbraio 2026 per ricevere i comandi da Terna e inviare ordini agli impianti.



Legenda

Mercati spot organizzati dalle borse dell'energia elettrica

Sistema di offerte di vendita o di acquisto organizzato giornalmente, per l'energia elettrica con dettaglio orario e per il gas giornaliero dal lunedì al venerdì. Sono sempre espressi in €/MWh. Il PUN (Prezzo Unico Nazionale) è il prezzo medio dell'energia elettrica in Italia, calcolato ogni ora in base all'offerta e alla domanda nel mercato elettrico.

Mercati forward o a termine

Un mercato forward o a termine è un mercato in cui vengono negoziati contratti per l'acquisto o la vendita di beni (come energia, gas, petrolio, ...) a una data futura a un prezzo concordato oggi. I periodi di maggior riferimento per gli scambi sui mercati forward sono principalmente i seguenti: Calendar (tutte le ore che compongono il prodotto per l'anno di riferimento), Quarter (tutte le ore che compongono il prodotto per il quartale di riferimento), Month (tutte le ore che compongono il prodotto per il mese di riferimento). Esempio il Cal26 Baseload è riferito a tutte le 8760 ore che compongono l'anno 2026.

Prodotti Baseload e Peakload

Sono prodotti standard che hanno le seguenti caratteristiche temporali:

- Baseload: sono prodotti che comprendono tutte e 24 le ore del periodo considerato
- Peakload: sono prodotti che comprendono le ore che vanno dalle 08:00 alle 20:00 di tutti i giorni dal lunedì al venerdì nel periodo considerato.

Aste CO2

Le aste CO2 di The ICE (Intercontinental Exchange) sono eventi in cui vengono venduti permessi di emissione di anidride carbonica (CO2) nell'ambito del sistema di scambio europeo delle emissioni (EU ETS). Il prezzo indicato per dicembre 2025 (€ /ton) rappresenta il costo per acquistare un permesso per emettere una tonnellata di CO2 in quel periodo. Di norma si utilizzano le quotazioni di dicembre come riferimento dell'anno.

Brent

La quotazione del Brent si basa su continuous trading, un sistema che permette di negoziare il petrolio greggio in tempo reale durante le ore di mercato. I prezzi vengono aggiornati continuamente in base alle transazioni effettuate, consentendo agli operatori di acquistare e vendere in qualsiasi momento.

Grazie per la Vostra attenzione

Matteo De Martin Topranin

Senior Advisor

Energia

T +390422294250

M +393346092645

m.demartin@confindustriavenest.it



CONFINDUSTRIA
VENETO EST