



OFFERTA COMMERCIALE: 623/RGP-2

CODICE OFFERTA:

Il Codice Offerta corrisponde al codice alfanumerico di cui alla delibera 135/2022/R/com identificativo dell'offerta commerciale abbinato alla fornitura in RCU in corso. È indicato nel Contratto di Fornitura, nell' **ALLEGATO B1 – CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA** e nella **SCHEDA SINTETICA** allegata al Contratto; nella bolletta è riportato in seconda pagina, nella sezione **RIEPILOGO CONTRATTO** alla voce **CODICE OFFERTA**.

CARATTERISTICHE:

1. SPESA PER LA MATERIA ENERGIA

- Costo di attivazione
- Corrispettivo commerciale
- P.U.N.
- Dispacciamento
- Corrispettivo Mercato Capacità
- Perdite di rete

DESCRIZIONE:

- Costo Attivazione:

Corrispettivo una tantum per la prestazione commerciale come indicato nei singoli contratti.

- Corrispettivo Commerciale:

Corrisponde ai costi fissi sostenuti per svolgere le attività di gestione commerciale dei clienti; è parametrata ad un livello corrispondente ai costi medi attribuibili alle imprese di vendita che operano nel mercato libero. È composto da una quota fissa (euro/POD/anno).

- Pun:

PUN è l'acronimo di **Prezzo Unico Nazionale** e si riferisce alla media pesata dei prezzi di vendita dell'energia elettrica in Italia, tenendo conto delle contrattazioni che avvengono nelle diverse aree del paese, in ogni giorno ed ora. Il PUN è il prezzo dell'energia elettrica all'ingrosso ed espresso in **Euro/kWh**. Viene pubblicato dal GME ogni mese sul sito www.mercatoelettrico.org, ed è espresso in Euro/MWh.

- Dispacciamento:

Copre il costo del servizio che garantisce, in ogni momento della giornata, l'equilibrio tra l'energia complessivamente immessa nelle reti elettriche e l'energia complessivamente prelevata dai clienti finali. È applicato all'energia consumata (euro/kWh).



- **Corrispettivo Mercato Capacità:**

Il corrispettivo mercato capacità è l'onere in bolletta volto a garantire la capacità da parte del sistema elettrico di soddisfare i picchi di domanda e la copertura delle punte di carico, assicurando la distribuzione dell'energia elettrica in quantità adeguata. È applicato all'energia consumata (euro/kWh).

- **Perdite di rete:**

Sono le dispersioni naturali di energia generate durante il trasporto dell'elettricità dalla centrale elettrica al luogo di fornitura. Sono fissate in modo convenzionale dall'Autorità per l'energia.

2. SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE

- Quota Distribuzione
- Trasmissione
- Quota Misura
- UC3
- UC6

DESCRIZIONE:

- **Quota Energia Distribuzione:**

Copre i costi sostenuti per distribuire sulle reti di distribuzione locale l'energia elettrica. È composta da una parte applicata alla potenza impegnata (euro/kW/anno), una parte applicata all'energia consumata (euro/kWh) e una quota fissa (euro/POD/anno), come stabilita da ARERA e pubblicata al sito <https://www.arera.it>.

- **Trasmissione:**

Copre i costi sostenuti per trasportare sulla rete di trasmissione nazionale l'energia elettrica. Applicata all'energia consumata (euro/kWh), come stabilita da ARERA e pubblicata al sito <https://www.arera.it>.

- **Quota Energia Misura:**

Copre i costi sostenuti per gestire e leggere i contatori e per gestire i dati delle letture. Applicata all'energia consumata (euro/kWh) e una quota fissa (euro/POD/anno), come stabilita da ARERA e pubblicata al sito <https://www.arera.it>.

- **UC3:**

Componente della spesa per il trasporto e la gestione del contatore destinata a coprire gli squilibri dei sistemi di perequazione dei costi di trasporto dell'energia elettrica sulle reti di trasmissione e di distribuzione, nonché dei meccanismi di integrazione. Applicata all'energia consumata (euro/kWh), come stabilita da ARERA e pubblicata al sito <https://www.arera.it>.

- **UC6:**

Copre una parte dei costi del sistema di incentivi alle imprese che gestiscono le reti di trasporto e di distribuzione per interventi che comportano un miglioramento della qualità del servizio. È composta da una parte applicata alla potenza impegnata (euro/kW/anno) e una parte applicata all'energia consumata (euro/kWh), come stabilita da ARERA e pubblicata al sito <https://www.arera.it>.



3. SPESA PER ONERI DI SISTEMA

- ASOS
- ARIM

DESCRIZIONE:

- ASOS:

Componente della spesa per oneri di sistema destinata a coprire gli oneri generali relativi al sostegno delle energie da fonti rinnovabili e alla cogenerazione CIP 6/92. È composta da una parte applicata alla potenza impegnata (euro/kW/anno), una parte applicata all'energia consumata (euro/kWh) e una quota fissa (euro/POD/anno), come stabilita da ARERA e pubblicati trimestralmente al sito <https://www.arera.it>.

- ARIM:

Componente della spesa per oneri di sistema destinata a: incentivazione della produzione ascrivibile a rifiuti non biodegradabili; messa in sicurezza del nucleare e misure di compensazione territoriale; agevolazioni tariffarie riconosciute per il settore ferroviario; sostegno alla ricerca di sistema; bonus elettrico (quota che ai clienti cui è stato riconosciuto il bonus viene compensata tramite il bonus medesimo); integrazioni delle imprese elettriche minori e promozione dell'efficienza energetica. È composta da una parte applicata alla potenza impegnata (euro/kW/anno), una parte applicata all'energia consumata (euro/kWh) e una quota fissa (euro/POD/anno), come stabilita da ARERA e pubblicati trimestralmente al sito <https://www.arera.it>.

4. IMPOSTE

- Accise
- IVA

DESCRIZIONE:

- Accise:

L'accisa si applica alla quantità di energia consumata (euro/kWh).

- IVA:

L'IVA si applica sull'importo totale della bolletta.