

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA (CTE-EE) - Mercato libero OFFERTA RGP PLACET VARIABILE Energia Elettrica Altri Usi

Corrispettivi: per i consumi di energia elettrica prelevati mensilmente dalla rete, maggiorati delle perdite di rete previste dalla del. ARERA arg/elt 107/09, il Cliente corrisponderà a Roma Gas & Power I prezzi derivanti dalla seguente formula:

$P_{VOL} = (1 + \lambda) * (P_{INGM} + \alpha)$ dove:

- λ è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al TIS;
- P_{INGM} è il valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN, espresso in €/kWh, così come determinato dal GME, eventualmente differenziato per fasce (riservati esclusivamente agli utenti dotati di contatore multiorario atti cioè a rilevare i consumi per fascia, come previsto dalla del. ARERA 181/06. Per i POD per cui non sarà rilevabile la misura per fascia, Roma Gas & Power utilizzerà il corrispettivo monorario) ai sensi del comma 18.3, e pubblicato sul sito internet dell'Autorità;
- $\alpha = 0,0206$ €/kWh,

Tali prezzi comprendono gli oneri previsti dalla direttiva europea 2003/87/CE del 13/10/2003 relativamente alle emissioni di CO2 in atmosfera: I prezzi sono da intendersi al netto dei corrispettivi per i servizi di rete che prevedono l'applicazione in fattura di importi a copertura di tutti i costi e gli oneri sostenuti da Roma Gas & Power, o suo mandatario, nei confronti del distributore e del trasportatore in relazione ai servizi di trasporto, distribuzione e dispacciamento, di misura ed eventuale aggregazione delle misure dell'energia elettrica, del corrispettivo a remunerazione delle attività afferenti il servizio di vendita corrispondente a quanto previsto nel regime di maggior tutela di cui alla delibera ARERA 301/2012/R/eel che, qualora l'ARERA sospendesse l'aggiornamento delle suddette componenti, Roma Gas & Power, per il periodo fino al termine della fornitura, applicherà gli oneri dell'ultimo aggiornamento da parte dell'ARERA stessa, nonché l'applicazione delle componenti Asos, UC, Arim, degli oneri per le attività di distribuzione e dei corrispettivi CMOR determinati dal precedente fornitore come previsto dalla Delibera ARG/elt 191/09 e smi, delle imposte (IVA e accise) applicate come da normativa vigente. Tali condizioni saranno valide per dodici mesi dalla data di inizio fornitura. Negli ultimi dodici mesi il valore massimo del P_{INGM} è stato pari a 0,06828 €/KWh con riferimento al mese di Luglio 2017. (Per una fornitura monoraria da 15000 kWh/anno in bassa tensione con 16,5 kW di potenza installata, al netto delle imposte, le componenti citate incidono per: 44% prezzo energia e perdite; 6% oneri di dispacciamento; 23% trasmissione, distribuzione e misura, % oneri di sistema UC, Arim, ad esclusione della componente Asos; 27% componente Asos. Il mix medio nazionale di combustibili e quello afferente a Roma Gas & Power per la fornitura di energia elettrica negli ultimi 2 anni, e determinato dal Gestore dei Servizi Energetici, è consultabile sul sito www.romagas.it.

Fatturazione dei consumi: di norma mensile, salvo conguagli o fatturazione di altri oneri.

Modalità invio fatture: le fatture verranno inviate tramite posta elettronica.

La presente offerta è sottoscrivibile sino al **31 dicembre 2018** per utenze altri usi.

Data

Luogo

Firma del Cliente
