

E.ON PLACET Variabile Luce Altri Usi BT

Offerta PLACET ad una fornitura di Mercato Italiano Libero dell'Energia elettrica istituito dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente con la Delibera 555/2017/R/COM.

Offerta riservata ai Punti di prelievo di clienti con altri usi in bassa tensione(*)

A) Spesa Energia

All'energia elettrica attiva prelevata mensilmente in ciascuno dei Punti di Prelievo verrà applicato un corrispettivo, espresso in €/kWh, distinto per ciascuna delle tre fasce orarie F1(dalle 8:00 alle 19:00 dal lunedì al venerdì, escluse festività nazionali), F2, F3 (dalle 19:00 alle 8:00 dal lunedì al venerdì, sabato, domenica e festività nazionali) (Fasce ARERA come previste dalla Delibera 181/06) e definito genericamente nel seguente modo: All'energia elettrica attiva prelevata mensilmente in ciascuno dei Punti di Prelievo verrà applicato un corrispettivo, espresso in €/kWh, distinto per ciascuna delle tre fasce orarie F1, F2, F3 (Fasce ARERA come previste dalla Delibera 181/06) e definito genericamente nel seguente modo:

$$PUN_{Fascia} + \alpha$$

- **PUN_{Fascia}** a è pari al valore assunto dalla media aritmetica mensile del PUN nelle ore del mese appartenenti alla fascia corrispondente F1, F2 o F3. Il PUN è il prezzo di valorizzazione unico nazionale dell'energia elettrica acquistata nel Mercato del Giorno Prima, come pubblicato dal GME (Gestore dei Mercati Energetici) e disponibile sul sito www.arera.it
- **α** (parametro "alfa") è il corrispettivo rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN, pari a 0,0365 €/kWh, IVA ed imposte escluse

Il corrispettivo Quota Fissa Prezzo Energia è pari a **124,71 €/POD/anno**.

Ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di cui alla lettera a), la determinazione dell'energia fornita per ciascuna fascia oraria, sarà funzione della modalità di trattamento delle misure:

- in caso di trattamento orario delle misure, i prelievi per fascia saranno calcolati sommando le misure orarie comunicate dal distributore e ripartite per ciascuna fascia ARERA.
- in caso di trattamento per fascia delle misure, dovranno essere utilizzate le misure per ciascuna Fascia ARERA comunicate dal distributore.
- in caso di trattamento monorario delle misure, il consumo mensile verrà esposto in riga unica ed il prezzo energia sarà il prezzo medio del PUN nel mese di competenza, pari al PUN medio nazionale.

Il parametro α ("alfa") sarà invece sempre fatturato separatamente rispetto ai prezzi energia, a prescindere dalla modalità di trattamento delle misure.

I corrispettivi di cui alla lettera a), incrementati delle perdite di rete di cui al TIS allegato alla Delibera ARG/elt 107/09 del 30/07/2009 e s.m.i., corrispondono alle componenti Pvol di cui alla delibera 555/2017 dell'ARERA e s.m.i. e sono validi per i primi dodici mesi di fornitura. E.ON Energia comunicherà le condizioni economiche valide a partire dal tredicesimo mese, ai sensi dell'articolo 9 delle Condizioni Generali di Fornitura. Il corrispettivo Quota Fissa Prezzo Energia corrisponde alla componente Pfix di cui alla delibera 555/2017 dell'ARERA ed è valido per i primi dodici mesi di fornitura, IVA ed imposte escluse. Al cliente verrà inoltre fatturato il "Corrispettivo mercato capacità" di cui all'Allegato A alla Delibera ARERA n.555/2017/R/com e s.m.i., il cui valore è definito trimestralmente da ARERA e con riferimento al I Trimestre 2023 per il mese di Gennaio è pari a 0,00947 €/kWh, per il mese di Febbraio è pari a 0,01216 €/kWh e per il mese di Marzo è pari a 0,00522 €/kWh.

B) Spesa per il Servizio di Trasporto, la Gestione del Contatore e Oneri di Sistema

I corrispettivi per il Servizio di Trasporto e la Gestione del Contatore prevedono l'applicazione in bolletta degli importi relativi a tutti i costi e agli oneri sostenuti per trasmissione e distribuzione, misura, gestione della connessione. I corrispettivi per gli Oneri di Sistema prevedono l'applicazione degli oneri generali di sistema determinati dall'ARERA. Tra gli Oneri di Sistema è compresa componente ASos che serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di Energia Elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici. La componente di spesa relativa agli Oneri di Sistema, compresa la componente ASOS, è pari a zero.

C) Ai sensi dell'art. 10 delle Condizioni Generali di Fornitura, in caso di opzione di ricevimento della fattura in formato elettronico e di attivazione dell'addebito diretto in conto corrente, E.ON Energia S.p.A. applicherà lo sconto di importo pari a -6,60 €/POD/anno.

F) Identificativo E.ON: il Codice Offerta selezionato corrisponderà al seguente identificativo: PT3AM30_M_CLSB

Fonti primarie utilizzate	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti		Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico nei due anni precedenti	
	Anno 2021*	Anno 2020	Anno 2021*	Anno 2020
Fonti rinnovabili	36,64%	27,46%	42,32%	44,31%
Carbone	9,03%	9,27%	5,07%	4,75%
Gas Naturale	44,89%	49,63%	48,13%	45,88%
Prodotti petroliferi	0,96%	0,77%	0,88%	0,57%
Nucleare	4,87%	7,59%	0,00%	0,00%
Altre fonti	3,60%	5,28%	3,60%	4,49%

Eventuali mancate quadrature dei valori sono dovute agli arrotondamenti
*Dato Preconsuntivo

***Offerta riservata ai Punti di prelievo di clienti non domestici connessi in bassa tensione.** ai sensi del comma 2.3, lettera c) del Testo Integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di maggior tutela e di salvaguardia ai clienti finali (TIV),esclusi i:

- clienti multisito, qualora almeno un punto di prelievo non ricada nei casi sopra descritti;
- clienti titolari di forniture destinate alle amministrazioni pubbliche.