


**CLIENTE:**
**INCARICATO COMM.LE:**
**PLACET VARIABILE DOMESTICO**

Mercato Libero – Clienti Domestici

 VALIDITA' **09-10-2025 - 09-01-2026**

 CODICE PRODOTTO **PDPUPLA** | CODICE OFFERTA **001293ESVFP05XXPDPUPLA2510070000**

Prodotto sottoscrivibile solo da utenze DOMESTICHE intestate a persone fisiche con misuratori atti a rilevare le Fasce Orarie.

Unoenergy applicherà mensilmente ai prelievi di energia di ciascun punto di prelievo in ciascuna fascia oraria, una componente PVOL espressa in €/kWh comprensiva delle perdite di rete differenziata per fasce orarie come da formula sotto riportata.

$$PVOL = (1+\lambda) * (P\_INGM+\alpha)$$

Dove:

$\lambda$ : è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete pari a 0,10;

$P\_INGM$ : è il valore consuntivo mensile del PUN Index GME espresso in €/kWh differenziato per fasce F1 e F23 sulla base dei dati pubblicati dal GME sul sito [www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org);

$\alpha$ : è il costo per la spesa della materia prima pari a 0,03 €/kWh.

Valore massimo al lordo delle perdite assunto dal PUN Index GME negli ultimi 12 mesi espressi in Euro/kWh: media PUN Index GME 0,1654 relativa a 2025-02 (F1 0,1734 F2 0,1748 F3 0,1539).

Unoenergy applicherà:

una componente PFI pari a 131,88 €/Punto di Prelievo/anno e ripartita mensilmente.

Corrispettivo relativo a Dispacciamento (per il IV Trimestre 2025 pari a 0,0108 €/kWh al lordo delle perdite di rete per BT); la Componente di Dispacciamento DISPbt applicato alle utenze ad uso domestico (attualmente pari a 1,2311 €/Punto di Prelievo/anno); il Corrispettivo Mercato Capacità di cui alla delibera ARG/elt 98/11 e s.m.i. pari al valore definito e aggiornato trimestralmente da ARERA come previsto da Art. 7.1 Del. 566/2021/R/EEL s.m.i. per il servizio a tutele graduali e per le offerte PLACET (per il mese ottobre 2025 pari a 0,0047 €/kWh; per il mese novembre 2025 pari a 0,0047 €/kWh; per il mese dicembre 2025 pari a 0,009 €/kWh al lordo delle perdite di rete).

Per Fasce Orarie si intendono i raggruppamenti di consumo orari indicati nella Delibera ARERA 181/06 e così suddivisi: F0: Tutte le ore del giorno (solo Totalizzatori); F1: da lunedì a venerdì, dalle 8.00 alle 19.00, escluse le festività nazionali. F2: da lunedì a venerdì, dalle 7.00 alle 8.00 e dalle 19.00 alle 23.00, escluse le festività nazionali; sabato, dalle 7.00 alle 23.00, escluse le festività nazionali. F3: da lunedì a sabato, dalle 00.00 alle 7.00 e dalle 23.00 alle 24.00; domenica e festivi, tutte le ore della giornata.

I corrispettivi Euro/kWh sopra indicati sono da intendersi al lordo delle perdite di rete definite e aggiornate con modalità e tempi stabiliti dall'ARERA per utenze alimentate in Bassa Tensione attualmente pari a 10%. In fattura saranno applicati i corrispettivi al netto delle perdite e le perdite saranno calcolate sul volume di Energia Attiva fatturato.

Al prezzo sopra indicato andranno aggiunti i corrispettivi relativi a Trasmissione, Misura e Distribuzione, Oneri Generali di Sistema, definiti e aggiornati con modalità e tempi stabiliti dall'ARERA, Terna, Distributore locale, nonché ogni eventuale nuova componente introdotta dalle autorità competenti via via applicabile.

Tutti i corrispettivi sono indicati al netto delle imposte e verranno gravati da imposte. Per maggiori informazioni sul peso dell'imposizione fiscale è possibile consultare il sito [www.unoenergy.it](http://www.unoenergy.it).

Di seguito riepilogo dei corrispettivi perdite incluse e incidenza percentuale sulla spesa annua stimata, al netto delle imposte, per Punto di Prelievo Domestico Residente alimentato in Bassa Tensione con consumo pari a 2700 kWh/Anno, con potenza disponibile pari a 3 kW e profilo di consumo pari a 33% in F1, 31% in F2 e 36% in F3:

**Servizi di Vendita:** Prezzo Energia 0,15081 €/kWh incidenza 50%, CCF e DISPbt 133,1111 €/PdP/Anno incidenza 17%; Dispacciamento e mercato Capacità 0,0169 €/kWh Incidenza 6%;

**Uso della Rete:** Trasmissione, Misura e Distribuzione corrispettivi definiti da ARERA Incidenza 16%; Oneri Generali di Sistema esclusa Asos corrispettivi definiti da ARERA incidenza 1%.

**Asos:** corrispettivo definito da ARERA incidenza 10%. La componente Asos serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. È a carico di tutti i clienti elettrici.

Le componenti PFI e  $\alpha$  sopra descritte sono fissate ed invariabili per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura. Unoenergy S.p.A. comunicherà al Cliente con un preavviso di 3 mesi, fermo restando la facoltà di recesso del Cliente, le nuove condizioni economiche dell'offerta Placet così come previsto dalla delibera ARERA 555/2017/R/com.

NOTE .....

(in caso di rinnovo indicare qui il PdP; indicare qui la convenzione di riferimento)

**Luogo e data:** .....

**Timbro e firma del cliente:** .....