

CLIENTE \_\_\_\_\_

INCARICATO COMM.LE \_\_\_\_\_

## PLACET FISSO DOMESTICO

Mercato Libero – Clienti Domestici  
Codice Prodotto: PDFIPLA  
Offerta valida dal 11-06-2022 al 30-06-2022  
Codice Offerta: PDFIPLA22060513

Prodotto sottoscrivibile solo da utenze DOMESTICHE intestate a persone fisiche. UNOENERGY applicherà mensilmente ai prelievi di energia di ciascun Punto di Prelievo (POD), in ciascuna fascia oraria, una componente PVOL espressa in Euro/kWh comprensiva delle perdite di rete differenziata per fasce orarie come da tabella sotto riportata.

Listino valido per utenze con inizio fornitura previsto dal 01-08-2022 al 01-10-2022.

**PREZZO ENERGIA FISSO GARANTITO PER 12 MESI PVOL** applicato all'energia consumata, pari a Euro/kWh (corrispettivi al lordo delle perdite di rete):

F1	F2	F3
0,37397	0,33645	0,33645

In caso di contatore totalizzatore monorario verrà applicato un prezzo energia uguale per tutti i giorni della settimana e per tutte le ore pari a 0,3516 Euro/kWh (F0) al lordo delle perdite di rete (Codice Offerta: PDFIPLA22060511)

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.

UNOGAS applicherà per ciascun POD una componente PFIX pari a 131,88 €/POD/anno e ripartita mensilmente.

Le componenti PFIX e PVOL 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.

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 10,2%. In fattura saranno applicati i corrispettivi al netto delle e le perdite saranno calcolate sul volume di Energia Attiva fatturato.

Al prezzo sopra indicato andranno aggiunti i corrispettivi previsti dalle Condizioni Generali di Fornitura relativi a Dispacciamento, Trasmissione, Misura e Distribuzione, Oneri Generali di Sistema, compresa la componente Asos, 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. La componente Asos 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. Unoenergy applicherà 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. 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)

I pagamenti sono previsti al ventesimo (20°) giorno dalla data fattura.

Di seguito l'incidenza dei corrispettivi sulla spesa annua stimata, al netto delle imposte, per POD Domestico Residente alimentato in Bassa Tensione con consumo pari a 2700 kWh/Anno e con potenza disponibile pari a 3 kW: Servizi di Vendita 88%; Dispacciamento 4%; Trasmissione, Misura e Distribuzione 8%; Asos 0%; restanti Oneri Generali di Sistema 0%.

NOTE.....  
(in caso di rinnovo indicare qui il POD; indicare qui la convenzione di riferimento)

Luogo e data: .....

Firma del cliente

.....

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 italiano nei due anni precedenti	
	Anno 2020	Anno 2019	Anno 2020	Anno 2019
Fonti rinnovabili	3,69%	5,52%	45,04%	41,74%
Carbone	10,98%	12,78%	6,34%	7,91%
Gas Naturale	74,60%	70,29%	42,28%	43,20%
Prodotti petroliferi	0,82%	0,81%	0,48%	0,50%
Nucleare	5,27%	5,56%	3,22%	3,55%
Altre fonti	4,64%	5,04%	2,64%	3,10%
	pre consuntivo	consuntivo	pre consuntivo	consuntivo