



CLIENTE:

INCARICATO COMM.LE:

PLACET VARIABILE DOMESTICO

Mercato Libero – Clienti Domestici

VALIDITA' **06-07-2023 - 05-10-2023**

CODICE PRODOTTO **BDPDUPLA** | CODICE OFFERTA **000398ESVFP01XXBDPUPLA230706300**

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

Broni Stradella 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:

λ : 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 espresso in €/kWh differenziato per fasce F1 e F23 sulla base dei dati pubblicati dal GME sul sito www.mercatoelettrico.org;

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

Valore massimo al lordo delle perdite assunto dal PUN negli ultimi 12 mesi espressi in Euro/kWh: media PUN 0,5975 relativa a 2022-08 (F1 0,6094 F2 0,6631 F3 0,5539).

Broni Stradella applicherà:

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

Corrispettivo relativo a Dispacciamento (per il III Trimestre 2023 pari a 0,0074 €/kWh al lordo delle perdite di rete per BT), 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 luglio 2023 pari a 0,0129 €/kWh; per il mese agosto 2023 pari a 0,0026 €/kWh; per il mese settembre 2023 pari a 0,0049 €/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, 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.

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.bronistradellagaseluce.it.

Di seguito l'incidenza dei corrispettivi 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 e con potenza disponibile pari a 3 kW: Servizi di Vendita 73%; Dispacciamento 5%; Trasmissione, Misura e Distribuzione 13%; Asos 8%; restanti Oneri Generali di Sistema 1%.

Le componenti PFIX e α 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

		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	
Fonti primarie utilizzate	Anno 2021	Anno 2020	Anno 2021	Anno 2020	
Fonti rinnovabili	8,36%	8,49%	42,32%	44,31%	
Carbone	13,06%	11,7%	5,07%	4,75%	
Gas Naturale	64,93%	62,61%	48,13%	45,88%	
Prodotti petroliferi	1,39%	0,97%	0,88%	0,57%	
Nucleare	7,05%	9,57%	0%	0%	
Altre fonti	5,21%	6,66%	3,6%	4,49%	
	pre consuntivo	consuntivo	pre consuntivo	consuntivo	