

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

**GEO NORD EST SRL**  
**PLACET VARIABILE ALTRI USI Energia Elettrica**

ALLEGATO ECONOMICO  
 PLPUNAU 2104076

Prodotto valido per utenze Altri Usi.  
 I pagamenti sono previsti al ventesimo (20°) giorno da data fattura.

GEO NORD EST 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 0,102;

$P\_INGM$ : è il valore consuntivo mensile del PUN espresso in €/kWh differenziato per fasce F1, F2 e F3 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 0,01 €/kWh.

GEO NORD EST applicherà per ciascun POD una componente **PFIX** pari a 169,85 €/POD/anno e ripartita mensilmente.

Al prezzo sopra indicato andranno aggiunti gli oneri previsti dalle Condizioni Generali di Fornitura PLACET.

*Le componenti **PFIX** e  $\alpha$  sopra descritte sono fissate ed invariabili per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura. Geo Nord Est Srl 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 prodotti sono validi per tutti i contratti sottoscritti entro il 08-07-2021. L'attivazione della fornitura avrà luogo alla prima data utile e non oltre il primo giorno del terzo mese successivo a quello di conclusione del contratto.

Per Fasce Orarie si intendono i raggruppamenti di consumo orari indicati nella Delibera ARERA n. 181/06 e così suddivisi: F0: Tutte le ore del giorno (solo Totalizzatori); F1: Dal lunedì al venerdì dalle 08.00 alle 19.00; F2: Dal lunedì al venerdì dalle 07.00 alle 08.00 e dalle 19.00 alle 23.00; sabato dalle 07.00 alle 23.00; F3: Dal lunedì al venerdì dalle 23.00 alle 07.00; Nei giorni di domenica e festivi tutte le ore della giornata.

Si considerano festivi: 1 gennaio; 6 gennaio; lunedì di Pasqua; 25 Aprile; 1 maggio; 2 giugno; 15 agosto; 1 novembre; 8 dicembre; 25 dicembre; 26 dicembre.

Di seguito l'incidenza dei corrispettivi sulla spesa annua stimata, al netto delle imposte, per POD Altri Usi alimentato in Bassa Tensione con consumo pari a 30000 kWh/Anno e con potenza disponibile pari a 15 kW: Servizi di Vendita 44%; Dispacciamento 11%; Trasmissione, Misura e Distribuzione 8%; Asos 33%; restanti Oneri Generali di Sistema 4%. Saranno applicate le tariffe previste dal Distributore Locale, da Terna e dall'ARERA aggiornate con modalità e tempi stabiliti della autorità competenti. 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.

NOTE.....

(In caso di rinnovo indicare qui il POD)

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 2019	Anno 2018	Anno 2019	Anno 2018
Fonti rinnovabili	5,20%	7,77%	41,51%	40,80%
Carbone	13,71%	19,06%	8,52%	12,34%
Gas Naturale	69,75%	61,8%	42,86%	39,19%
Prodotti petroliferi	0,81%	0,80%	0,51%	0,53%
Nucleare	5,49%	5,86%	3,50%	4,14%
Altre fonti	5,04%	4,71%	3,10%	3,00%
	pre consuntivo	consuntivo	pre consuntivo	consuntivo