

LUCE - CASA

+TUTELA^{VAR}

Offerta a prezzo variabile valida per utenze domestiche riservata ai clienti provenienti dal mercato tutelato

FINO A

-60€

**SUPER SCONTO
PER I PRIMI 12 MESI***

~~9,80€~~

4,80€

**QUOTA FISSA MENSILE
RISERVATA AI CLIENTI
DEL MERCATO TUTELATO**

0,00€

**COSTI DI ATTIVAZIONE
PER LO SWITCH**



**KIT CLIENTE
100% GREEN**



**APP E AREA RISERVATA
IOS & ANDROID**



**ENERGIA 100% GREEN
CERTIFICATA, COMPRESA
NEL PREZZO**

0,00€

**DEPOSITO CAUZIONALE
CON SEPA**

ENERGIA ELETTRICA

SPREAD SU PUN

0,0149 €/kWh

ENERGIA ELETTRICA (cod. offerta EUFWBA24V1223WT)

I prezzi della Componente Energia applicati ai prelievi mensili di energia, suddivisi nelle fasce orarie F1, F2, F3, così come definite dalla delibera ARERA 181/06 e successive modifiche ed integrazioni, e alle relative perdite di rete, definite dalla delibera ARERA ARG/elt 107/09 e successive modifiche e integrazioni, saranno valorizzati al prezzo medio aritmetico mensile del PUN per fascia che si formerà in ogni ora nel Mercato del Giorno Prima (MGP) sulla piattaforma IPEX – lato acquisto (PUN: Prezzo Unico Nazionale come definito all'art. 30, comma 4, lettera c della Delibera ARERA n° 111/06 del 30 giugno 2006), incrementato del corrispettivo indicato in tabella. Il valore massimo del PUN f negli ultimi 12 mesi è stato pari a: F1= 360,73 €/MWh - F2= 309,96 €/MWh - F3= 244,94 €/MWh raggiunto nel mese di Dicembre 2022. Il valore minimo del PUN f negli ultimi 12 mesi è stato pari a: F1= 114,91 €/MWh - F2= 122,32 €/MWh - F3= 104,34 €/MWh raggiunto nel mese di Luglio 2023. I prezzi sopra indicati sono da considerarsi comprensivi di: corrispettivi di non arbitraggio e per l'assegnazione dei diritti di utilizzo della capacità di trasporto definiti rispettivamente dagli artt. 40,41 e 43 allegato A della Delibera ARERA n 111/06 del 9 giugno 2006; oneri conseguenti all'applicazione della normativa europea delle emissioni CO2; Oneri relativi all'incentivazione delle fonti rinnovabili indicati all'art. 2, commi 1 e 2 del decreto legislativo del 16 marzo 1999 n. 79; oneri derivanti dalla vendita di energia elettrica 100% Verde; oneri di sbilanciamento. Il prezzo in tabella è da considerarsi al netto di: componente di commercializzazione, sostituita da una quota fissa mensile pari a 4,80 €; componente prevista dall'art. 10.1 comma d) del TIV, esclusivamente nella sua parte positiva, di cui alla deliberazione ARERA 301/2012/R/eel del 19/07/2012 e s.m.i. - in caso di mancato aggiornamento di tale valore da parte di ARERA sarà applicato l'ultimo valore pubblicato; corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità (corrispettivo mercato capacità) come descritto all'art. 14 della delibera ARERA n. 98/11, così come modificato dalla delibera n. 365/2019 e s.m.i.; corrispettivi per il servizio di dispacciamento di cui all'Articolo 24, 25bis (ai clienti finali aventi diritto alla salvaguardia) del TIS, così come applicati da Terna all'utente del dispacciamento tenendo conto delle perdite di rete; Il costo del servizio di vendita rappresenta il 61% della spesa complessiva annua di un cliente domestico tipo (alimentato in BT con consumi annui pari a 2.700 kWh e potenza impegnata di 3 kW nell'abitazione di residenza) escluse IVA ed imposte.

***Per i clienti che provengono dal mercato tutelato, verrà riconosciuto uno sconto di 60€ che verrà corrisposto in quote mensili di 5 €/POD/mese, applicato esclusivamente solo per i primi 12 mesi di fornitura. I clienti che provengono dal mercato libero potranno ugualmente sottoscrivere l'offerta ma non usufruiranno dello sconto.**

SERVIZI DI RETE

Spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore e Oneri di Sistema

Sono previsti carico del Cliente seguenti corrispettivi: - le tariffe di distribuzione, misure, così come definite dall'Autorità ai sensi del TIT E del TIME; - le componenti Asos, Arim UC3 e UC6 così come definite ai sensi del TIT. È prevista l'applicazione di tutti gli oneri generali di sistema stabiliti dalla normativa vigente dell'ARERA, in particolare la componente Asos che serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione, ed è a carico di tutti i clienti elettrici. Tale componente rappresenta il 16% della spesa complessiva annua del suddetto cliente domestico tipo. La spesa derivata dai costi sostenuti nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di trasporto, distribuzione, e misura dell'energia elettrica, nonché degli oneri di sistema, rappresenta il 39% della spesa complessiva del suddetto cliente domestico tipo.

ULTERIORI CORRISPETTIVI

Oltre ai corrispettivi sopra definiti, il Cliente è tenuto a corrispondere gli oneri indicati nelle CGF, compresi quelli relativi alle attività di competenza del distributore inoltrate dal Cliente per tramite del Fornitore. Tutti i prezzi indicati sono da intendersi al netto dell'IVA e delle imposte previste dalla normativa fiscale. Ulteriori informazioni sugli oneri fiscali sono disponibili sul sito www.globalpowerplus.it. Qualunque tassa o imposta che venisse introdotta in aggiunta e/o in sostituzione di quelle attualmente vigenti, saranno a carico del Cliente.

MODALITÀ VARIAZIONE DEI CORRISPETTIVI COMPONENTI MATERIA PRIMA

Lo spread riportato è da considerarsi fisso e invariante per tutta la durata della fornitura. Eventuali nuove condizioni potranno essere applicate alla scadenza del periodo contrattuale. Salvo diverse comunicazioni quindi, lo spread si intenderà prorogato di mese in mese. Restano invariate e continueranno ad essere applicate le altre componenti previste dalle presenti Condizioni Tecniche Economiche di Fornitura.

MIX ENERGETICO: il Mix Energetico è l'insieme delle fonti primarie che si utilizzano per produrre l'energia elettrica. Ai sensi di quanto previsto dal Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 31 Luglio 2009 (Criteri e modalità per la fornitura ai clienti finali delle informazioni sulla composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica fornita, nonché sull'impatto ambientale della produzione) riportiamo nel seguito, con riferimento ai due anni precedenti, la composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta da Global Power Plus e la composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico come pubblicati dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE). Ulteriori informazioni sono reperibili sul sito del MISE e del GSE. Informazioni relative al mix energetico dell'energia elettrica venduta (anno 2020 - consuntivo): Fonti rinnovabili 100,00% - Carbone 0,00% - Petroli 0,00% - Nucleare 0,00% - Altre Fonti 0,00%. (Anno 2021 - pre-consuntivo): Fonti rinnovabili 100,00% - Carbone 0,00% - Gas Naturale 0,00% - Prodotti Petroli 0,00% - Nucleare 0,00% - Altre Fonti 0,00%. Composizione del Mix Medio Nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano: (Anno 2020 - consuntivo) Fonti rinnovabili 8,49% - Carbone 11,70% - Gas Naturale 62,61% - Prodotti Petroli 0,97% - Nucleare 9,57% - Altre Fonti 6,66%. (Anno 2021 - pre-consuntivo) Fonti rinnovabili 8,36% - Carbone 13,06% - Gas unitamente alla Richiesta di Fornitura stessa. Naturale 64,93% - Prodotti Petroli 1,39% - Nucleare 7,05% - Altre Fonti 5,21%.

DATA _____

FIRMA DEL CLIENTE _____

Le presenti Condizioni Economiche saranno ritenute efficaci se debitamente sottoscritte in ogni loro parte, e verranno trasmesse a Global Power Plus S.r.l. entro la data indicata nella Richiesta di Fornitura unitamente alla Richiesta di Fornitura stessa.