

**OENERGY S.P.A. PLACET VARIABILE ENERGIA ALTRI USI**Valida per adesioni entro il **30/06/2023**

<b>Parametro <math>\alpha</math></b>	<b>0,038€/kWh</b>
<b>Fisso Luce</b>	<b>194 €/anno</b>

**REQUISITI PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA**

**OENERGY S.P.A. PLACET VARIABILE ENERGIA ALTRI USI** è l'offerta per i clienti finali non domestici titolari di punti di prelievo con fornitura di energia elettrica in bassa tensione, ai sensi del comma 2.3, lettera c) del Testo Integrato delle disposizioni dell'ARERA per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di maggior tutela e di salvaguardia ai clienti finali (TIV), ad esclusione dei:

- clienti multisito, qualora almeno un punto di prelievo non ricada nei casi sopra descritti;
- clienti titolari di forniture destinate alle amministrazioni pubbliche.

**CONDIZIONI TECNICO-ECONOMICHE (CTE)**

L'offerta prevede un prezzo composto da una componente PFIX (Fisso Luce), applicata ad ogni punto di prelievo ed espressa in Euro/mese, ed una componente PVOL (Variabile Luce), applicata ai consumi ed espressa in Euro/kWh. Le componenti del prezzo PFIX e PVOL (comprensiva delle perdite di rete) sono **fisse e invariabili per 12 mesi** decorrenti dalla data di attivazione della fornitura.

**Spesa per la materia energia**

Il prezzo della **componente PFIX** è pari a: **194 €/anno per punto di prelievo**, IVA e imposte escluse.

Il prezzo della **componente PVOL** (comprensivo delle perdite di rete), definito mensilmente ed espresso in **€/kWh** (IVA e imposte escluse), è individuato dalla seguente formula:  $PVOL = (1 + \lambda) * (P\_INGM + \alpha)$  dove:

- $\lambda$ : è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al Testo integrato delle disposizioni in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (settlement) (TIS);
- **P\_INGM**: è il valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN, espresso in Euro/kWh, così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME), eventualmente differenziato per fasce F1 e F23, e pubblicato sul sito internet dell'ARERA;
- $\alpha$ : espresso in Euro/kWh, è un parametro **fisso e invariabile per 12 mesi** decorrenti dalla data di attivazione della fornitura, rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN.

Il valore del parametro  $\alpha$  è pari a: **0,038 Euro/kWh**, IVA e imposte escluse.

Per i clienti titolari di punti di prelievo non trattati monorari, il prezzo della **componente PVOL** è differenziato per le seguenti fasce: **Fascia F1** (dalle 8.00 alle 19.00 dal lunedì al venerdì, escluse festività nazionali) **Fascia F23** (dalle 19.00 alle 8.00 dal lunedì al venerdì, sabato, domenica e festività nazionali)

E' inoltre prevista l'applicazione in fattura dei seguenti corrispettivi:

- i corrispettivi per il servizio di dispacciamento di cui all'Articolo 24 del TIS, così come applicati da Terna all'utente del dispacciamento, tenendo conto delle perdite di rete;
- il corrispettivo di cui all'Articolo 25 del TIS ai clienti finali aventi diritto alla maggior tutela e il corrispettivo di cui all'Articolo 25bis del TIS ai clienti finali aventi diritto alla salvaguardia, così come applicati da Terna.

La spesa per la materia energia, comprensiva degli oneri di dispacciamento sopra indicati, rappresenta circa il 88,00 % della spesa complessiva per l'energia elettrica di un cliente non domestico tipo, con consumi annui pari a 10.000 kWh e una potenza impegnata pari a 10 kW, IVA e imposte escluse.

**Spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore**

E' prevista l'applicazione in fattura dei seguenti corrispettivi:

- le tariffe di distribuzione, misura e relativa commercializzazione così come definite dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) ai sensi del Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica (2017-2019) (TIT) e del Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione del servizio di misura dell'energia elettrica (2017-2019) (TIME);
- le componenti UC3 e UC6 così come definite ai sensi del TIT.

**Spesa per oneri di sistema**

E' prevista l'applicazione di tutti gli oneri generali di sistema previsti dalla normativa vigente, in particolare la componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione.

La spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore e per gli oneri di sistema rappresenta circa il 12,00 % della spesa complessiva del suddetto cliente tipo.

**Altri corrispettivi**

Il Cliente è inoltre tenuto al pagamento degli importi e degli oneri indicati nelle CGF, oltre IVA e imposte, anche relativi a richieste per attività di competenza del distributore inoltrate dal Cliente per il tramite del Fornitore.

Al Cliente che non richiede la fattura in formato cartaceo e che opta per la domiciliazione bancaria, postale o su carta di credito dei pagamenti, è applicato uno sconto in fattura in conformità alla disciplina della bolletta 2.0.

**Fatturazione**

La fatturazione avverrà con la frequenza indicata all'articolo 9 delle CGF.