



CONDIZIONI ECONOMICHE PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA

GAXA PLACET FISSA LUCE - IMPRESA

| SEGMENTO OFFERTA | TIPOLOGIA DI MERCATO | VALIDO FINO AL |
|---|-----------------------|-----------------|
| BUSINESS Clienti finali titolari di punti di prelievo alimentati in BT o MT per usi non domestici | MERCATO LIBERO | 10/12/25 |

GAXA PLACET FISSA LUCE - IMPRESA

Questa offerta di Gaxa per il Mercato Libero prevede condizioni contrattuali standard e una struttura di prezzo definita dall'Autorità e recepisce senza deroghe tutte le disposizioni in tema di fatturazione previste dalla normativa di settore.



SPESA PER LA MATERIA ENERGIA

Incidenza in %
al netto delle imposte
su spesa annua
di un Cliente finale tipo

| Componente energetica | L'offerta prevede i seguenti prezzi, fissi e invariabili per 12 mesi, che saranno applicati all'energia elettrica prelevata. Tali prezzi sono comprensivi delle perdite di rete (definite dalla delibera ARERA ARG/elt 107/09 e successive modifiche e integrazioni e pari ad oggi, al 10% o al 3,8% dell'energia elettrica prelevata rispettivamente per un Cliente connesso in bassa o media tensione), IVA e imposte escluse. Solo nel caso in cui non risulti installato un contatore elettronico riprogrammato sulle tre fasce di consumo, verrà applicato il prezzo monorario. Le fasce orarie sono definite in base alla delibera ARERA n. 181/06 e successive modifiche ed integrazioni. | 81% |
|---|--|--|
| PREZZO MONORARIO | | PREZZO BIORARIO |
| FASCIA F0 Lo stesso prezzo tutte le ore, tutti i giorni Verrà applicato solo nel caso in cui non risulti installato un contatore elettronico riprogrammato sulle tre fasce di consumo. | 0,64 €/kWh | FASCIA F1 8.00-19.00 nei giorni lavorativi 0,65 €/kWh |
| | | FASCIA F2 + F3 19.00-8.00 nei giorni lavorativi e tutto sabato, domenica e festivi 0,63 €/kWh |

| | | |
|-------------------------------------|---|----|
| Oneri di dispacciamento | Costi di dispacciamento disciplinati dal TIDE ed oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui alla Delibera art/eltg98/11 e s.m.i., per un totale complessivo pari a 0,01548 €/kWh per il mese di OTT. 2025 , pari a 0,01548 €/kWh per il mese di NOV. 2025 e pari a 0,01978 €/kWh per il mese di DIC-2025 , comprensivi di perdite di rete. | 2% |
| Costi di commercializzazione | Saranno fatturati 144 €/punto di prelievo/anno fissi ed invariabili per 12 mesi sarà inoltre addebitata la componente di dispacciamento come definita dal TIV e s.m.i. attualmente pari a 1,3183 €/punto di prelievo/anno. | 7% |



SERVIZI DI RETE E ONERI GENERALI DI SISTEMA

| | | |
|---|--|-----|
| Corrispettivi per il trasporto dell'energia e per la gestione del contatore e oneri di sistema | Per la distribuzione, la misura e il trasporto dell'energia elettrica e per gli oneri generali del sistema elettrico saranno applicate le tariffe come definite e aggiornate da ARERA, inclusa la componente ASOS. Il Cliente si impegna inoltre a corrispondere eventuali nuove componenti stabilite dall'ARERA, di volta in volta applicabili. | 10% |
| di cui Componente ASOS | La componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. È a carico di tutti i clienti elettrici. | 3% |

La spesa per l'energia elettrica, al netto delle imposte, è composta dai corrispettivi per i servizi di vendita, che remunerano le attività del fornitore e dai corrispettivi per i servizi di rete, che remunerano i servizi di distribuzione, misura e trasporto effettuati dal Distributore e da Terna, nonché gli oneri generali del sistema elettrico. L'incidenza di tali corrispettivi sulla stima della spesa annua, imposte escluse, è calcolata in riferimento ad una famiglia tipo con consumo pari a 2.700 kWh/anno e potenza impegnata pari a 3 kW nell'abitazione di residenza.



FATTURAZIONE E PAGAMENTO

Nel rispetto della normativa vigente e conformemente a quanto previsto dalla Del. 463/2016/R/com e s.m.i., la fatturazione avrà periodicità bimestrale per connessioni in bassa tensione e con potenza inferiore o uguale a 16,5 kW, mensile per potenze superiori a 16,5 kW. Ciascuna fattura sarà emessa entro il termine di 45 giorni solari calcolati dall'ultimo giorno di consumo addebitato nella medesima fattura. Il cliente potrà ricevere le fatture in formato digitale (solo se il pagamento avviene tramite SDD) o cartaceo. Il pagamento avverrà tramite addebito diretto in via continuativa su conto corrente (SDD) o tramite bollettino postale. Qualora il cliente scelga come modalità di pagamento il bollettino postale sarà tenuto a corrispondere il deposito cauzionale in un'unica soluzione. Il deposito cauzionale verrà restituito al CLIENTE al termine del rapporto maggiorato in base all'interesse legale. Per ottenere la restituzione del deposito cauzionale il CLIENTE non dovrà presentare nessuna documentazione attestante l'avvenuto versamento dello stesso. L'importo del deposito cauzionale per un CLIENTE altri usi è determinato tenendo conto dei criteri indicati dalla normativa vigente (art. 12 del TIV e s.m.i.).

Codice POD Cliente: _____



COMPOSIZIONE DEL MIX MEDIO DI COMBUSTIBILI

| FONTI PRIMARIE UTILIZZATE | Composizione del mix energetico per contratto (%) | Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico (%) | Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%) | <p>La tabella mostra la composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta da Gaxa nel 2024 del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2024 e del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta da Gaxa per un contratto di fornitura di energia elettrica non proveniente da fonti rinnovabili.</p> <p>Fonte: Gestore dei Servizi Energetici (GSE)</p> |
|---------------------------|---|---|---|--|
| | ANNO 2024 | ANNO 2024 | ANNO 2024 | |
| Fonti Rinnovabili | 8,04% | 51,83% | 8,04% | |
| Carbone | 11,88% | 1,52% | 11,88% | |
| Lignite | N.D. | N.D. | N.D. | |
| Gas Naturale | 66,51% | 42,01% | 66,51% | |
| Prodotti Petroliiferi | 1,11% | 0,47% | 1,11% | |
| Nucleare | 5,03% | 0% | 5,03% | |
| Altre Fonti | 7,43% | 4,17% | 7,43% | |

Data: ____ / ____ / ____

Firma: _____

Codice POD Cliente: _____

COD_OFFERTA _____