



CONDIZIONI ECONOMICHE PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA

GAXA PLACET VARIABILE 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 domestici	MERCATO LIBERO	10/08/25

GAXA PLACET VARIABILE 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	Il prezzo della componente energia, come di seguito definito, sarà applicato all'energia elettrica prelevata. Tale prezzo è comprensivo 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. Il prezzo della componente materia prima $P_{t,Fi}$, sarà calcolato come di seguito definito: $P_{t,Fi} = PUN_{t,Fi} * (1 + \lambda) + A$ dove: t indica il mese di prelievo dell'energia elettrica; Fi F1: dal Lunedì al Venerdì (8:00 - 19:00) F3: dal Lunedì al Sabato (19:00-8:00), Domenica e festivi $P_{t,Fi}$ è il prezzo applicato ad ogni kWh prelevato in ciascuna Fascia Fi nel mese di prelievo t, IVA e imposte escluse; $PUN_{t,Fi}$ PUN Index GME pari alla media mensile del Prezzo Unico Nazionale (PUN) orario nel mese di prelievo t in ciascuna fascia Fi, pubblicato sul sito del GME. In caso di contatore monorario verrà applicato il valore del PUN calcolato come media aritmetica mensile del Prezzo Unico Nazionale (PUN) orario in ciascun mese di prelievo, pubblicato dal GME sul suo sito; λ è il fattore di correzione delle perdite di rete (definite dalla delibera ARERA ARG/elt 107/09 e successive modifiche e integrazioni e pari ad oggi, per un Cliente residenziale, al 10% dell'energia prelevata) in ciascuna Fascia Fi nel mese di prelievo t. A è il corrispettivo aggiuntivo, pari a 0,060 €/kWh, fisso e invariabile per 12 mesi e comprensivo delle perdite di rete. Le suddette Fasce orarie contrattuali sono applicabili ai consumi dei soli Punti di Prelievo dotati di misuratore orario o atto alla rilevazione dei consumi su fascia oraria. L'ultimo valore disponibile del PUN è stato pari a F0=0,1229 €/kWh, F1=0,1243 €/kWh, F2=0,1394 €/kWh, F3=0,1139 €/kWh (mese GIUGNO 2025), al lordo delle perdite di rete. Il valore massimo del PUN negli ultimi 12 mesi è stato pari a F0=0,1412 €/kWh, F1=0,1338 €/kWh, F2=0,1626 €/kWh, F3=0,1344 €/kWh (mese di AGOSTO 2024), al lordo delle perdite di rete. L'ultimo valore disponibile del PUN è stato pari a F0=0,1117 €/kWh, F1=0,1130 €/kWh, F2=0,1267 €/kWh, F3=0,1036 €/kWh (mese di GIUGNO 2024), al netto delle perdite di rete. Il valore massimo del PUN negli ultimi 12 mesi è stato pari a F0=0,12844 €/kWh, F1=0,12167 €/kWh, F2=0,1479 €/kWh, F3=0,12219 €/kWh (mese di AGOSTO 2024), al netto delle perdite di rete. Il prezzo riportato, riferito all'ultimo valore disponibile, è puramente indicativo. Il prezzo (PUN Index GME) effettivamente fatturato varierà mensilmente come sopradescritto.	56%
------------------------------	---	------------

Oneri di dispacciamento	Costi di dispacciamento disciplinati dal TIDE ed oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui alla Delibera arg/elt 98/11 e s.m.i., per un totale complessivo pari a 0,03460 €/kWh per il mese di luglio 2025 pari a 0,01766 €/kWh per il mese di agosto 2025 e pari a 0,01477 €/kWh per il mese di settembre 2025 comprensivi di perdite di rete.	4%
Costi di commercializzazione	Saranno fatturati 252,8 €/punto di prelievo/anno fissi ed invariabili per 252,8 sarà inoltre addebitata la componente di dispacciamento come definita dal TIV e s.m.i. attualmente pari a 1,3183 €/punto di prelievo/anno.	14%



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.	26%
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.	5%

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.).



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 (%)	La tabella mostra la composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta da Gaxa nel 2023 del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2023 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. Fonte: Gestore dei Servizi Energetici (GSE)
	ANNO 2023	ANNO 2023	ANNO 2023	
Fonti Rinnovabili	7,02%	46,31%	7,02%	
Carbone	18,96%	5,27%	18,96%	
Lignite	N.D.	N.D.	N.D.	
Gas Naturale	62,32%	42,99%	62,32%	
Prodotti Petroliiferi	1,66%	0,90%	1,66%	
Nucleare	2,99%	0%	2,99%	
Altre Fonti	7,05%	4,53%	7,05%	

Data: _____

Firma per accettare _____

Codice POD Cliente: _____

COD_OFFERTA _____