

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE ENERGIA ELETTRICA

Giga Industria mono

MERCATO: Libero

VALIDA dal 06/07/2024 al 31/12/2025 Codice Offerta: 035765ESVML02XX0000000000000071

Prezzi di fornitura

Offerta dedicata a utenze **Altri Usi in Bassa Tensione** per tutti i contatori utilizzati da imprese commerciali e attività lavorative e produttive in genere, anche in presenza di un contratto intestato ad una persona fisica **consumi superiori a 500.000 kWh/anno**.

I consumi di energia elettrica saranno fatturati applicando corrispettivi differenziati per la spesa per la componente energia, la spesa per il trasporto e per la gestione del contatore e la spesa per gli oneri di sistema.

La spesa per la materia energia sarà determinata applicando a ciascuna fascia oraria stabilita da ARERA il corrispettivo Energia, aggiornato mensilmente e composto secondo la formula: **P = PUN0 + Perdite di rete + Spread**.

Il valore del PUN Index GME monorario comprensivo delle perdite di rete, come da Codice di Condotta Commerciale, suddiviso per fascia oraria, a Febbraio 2025 è stato pari a:

CORRISPETTIVO ENERGIA (€/kWh)	
Monorario	
F0	Spread
0,165397	0,017

Le **Fasce orarie** di prelievo di riferimento sono quelle definite da ARERA nell'Allegato A alla Del. 301/2012/R/eel e ss.mm.ii: 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 = da lunedì a sabato dalle 24.00 alle 07.00 e dalle 23.00 alle 24.00, tutte le ore della domenica e delle festività nazionali; F0 = la somma delle tre fasce (F1+F2+F3).

Perdite di rete: valore definito nell'allegato A alla Delibera ARG/elt 107/09 (TIS), aggiornamento con tempi e modalità stabiliti dall'ARERA (per utenze alimentate in Bassa Tensione attualmente pari a 10%).

PUN0: Prezzo riferito alla media aritmetica del PUN Index GME (Prezzo Unico Nazionale Index GME) monorario e per mese di fornitura definito dalla Del. ARERA 111/06, ai sensi dell'articolo 30.4 comma c) dell'Allegato "A" alla delibera dell'ARERA n. 111/06 e s.m.i. pubblicato giornalmente dal GME sul sito internet

<http://www.mercatoelettrico.org>;

Nel corso dei dodici mesi precedenti il PUN (Prezzo Unico Nazionale) ha raggiunto un valore massimo di 0,165397 €/kWh durante il mese di Febbraio 2025 (F1 0,173405 €/kWh, F2 0,174848 €/kWh, F3 0,153898 €/kWh). I valori mensili del PUN Index GME sono reperibili sul sito del GME nella sezione Statistiche, Dati di sintesi, al seguente link www.mercatoelettrico.org/It/Statistiche/ME/DatiSintesi.aspx.

La spesa per la materia energia sarà determinata applicando i corrispettivi di cui alla tabella precedente indipendentemente da alla distribuzione delle fasce orarie previste dalla delibera 181/06 s.m.i..

I corrispettivi Euro/kWh indicati sono da intendersi al lordo delle perdite di rete, in fattura saranno applicati i corrispettivi al netto delle perdite e le perdite saranno calcolate sul volume di Energia Attiva fatturato.

Per i kWh di energia elettrica prelevati mensilmente dalla rete e misurati dal Distributore locale, maggiorati delle perdite di rete, il cliente corrisponderà al Fornitore il corrispettivo Energia.

Il corrispettivo Energia sarà applicato per 1 anno, a partire dalla data di inizio della presente offerta e comunque non prima dell'inizio della somministrazione di energia elettrica al punto di consegna, e verranno applicati ai punti di prelievo presenti nella proposta presentata e/o di cui all'allegato MULTIPOD, indipendentemente da quella indicata nel contratto per la fornitura e nei relativi allegati.

Rientra nella spesa per la materia energia il corrispettivo a copertura del servizio di dispacciamento definito dall'Allegato A della Delibera ARERA 111/06, applicato anche alle perdite di rete e pari a 0,009883 €/kWh nel I trimestre 2025.

Saranno inoltre posti a carico del cliente il corrispettivo in quota fissa a remunerazione delle attività commerciali svolte dal Fornitore (CCV) Componente Commercializzazione Vendita pari a 240 €/POD/anno, il corrispettivo a remunerazione degli oneri di sbilanciamento pari a 0,0035 €/Kwh, il Corrispettivo mercato capacità nella misura prevista dall'art. 34.8 bis del TIV per il servizio di Tutela Graduale e PLACET, il cui valore è aggiornato trimestralmente da ARERA.

Il Corrispettivo Mercato Capacità attualmente pari a 0,0044 €/kWh nel mese Marzo 2025, sarà addebitato in bolletta al netto delle perdite di rete nella misura prevista dall'art. 34.8 bis del TIV per il servizio di Tutela Graduale e PLACET, il cui valore è aggiornato trimestralmente da ARERA. In caso di contatori con rilevazione oraria il corrispettivo è addebitato in bolletta al netto delle perdite di rete nella misura prevista dalla Tabella 4 del TIS, nella misura prevista dall'art. 14 della Delibera ARG/elt 98/11, differenziato per ore di picco e ore di fuori picco secondo il calendario pubblicato da Terna.

Oltre alla Spesa per la materia energia sono fatturate al Cliente la Spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore, costituita dai costi sostenuti dal Fornitore nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di trasporto, distribuzione e misura dell'energia elettrica, nonché degli oneri UC3 (corrispettivo a copertura dei meccanismi di perequazione dei costi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica) e UC6 (corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti derivanti da recuperi di qualità del servizio).

È prevista la fatturazione della Spesa per oneri di sistema costituita da tutti gli oneri generali di sistema previsti dalla normativa vigente e, in particolare, della componente Asos che serve a 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.

La guida alla lettura della bolletta è disponibile sul sito del venditore nell'apposita sezione.

Fatturazione, pagamenti e garanzie

La fatturazione dei consumi sarà mensile mentre la spedizione fattura potrà essere effettuata in modalità online (a mezzo e-mail e/o tramite fattura elettronica) o in formato cartaceo.

Il pagamento dovrà avvenire entro la scadenza della fattura, che non sarà inferiore a 15 giorni dalla data di emissione e potrà avvenire con addebito in conto corrente bancario/postale, a mezzo bonifico o con bollettino postale.

Il pagamento con modalità diversa dalla domiciliazione bancaria comporta il versamento di una cauzione di 150,00 €.

Oltre ai corrispettivi sopra definiti, il Cliente è tenuto a corrispondere i diritti, i tributi, imposte ed IVA relativi al Contratto come definiti nelle Condizioni Generali di Fornitura e dalla normativa vigente.

Durata offerta

Le presenti condizioni economiche sono valide per un periodo di 12 mesi al termine dei quali, in mancanza di una comunicazione da parte del Fornitore, si intendono tacitamente rinnovate di volta in volta per analogo periodo di 12 mesi. Alla scadenza di ciascun periodo, con preavviso di 3 mesi rispetto al termine di rinnovo, il Fornitore potrà comunicare le nuove condizioni economiche applicabili. La comunicazione non sarà trasmessa all'interno della fattura o congiuntamente a essa.

Altre informazioni

Eventuali altre informazioni sulla presente offerta possono essere richieste tramite telefono al **800 772 300** oppure per iscritto a info@gigaenergia.it o via posta a Giga Energia Srl Via Marconi 10 – 57014 Vicarello (LI).

Per una stima annua personalizzata sulla base del Suo consumo effettivo può utilizzare il Portale Offerte www.ilportaleofferte.it.

Luogo e data _____

Firma _____

Incidenza percentuale dei corrispettivi sulla spesa di un Cliente finale tipo*, al netto delle imposte

* Cliente business consumo medio annuo di energia elettrica pari a 10000 kWh, con potenza impegnata 6,00 kW	
Spesa per la materia energia	69,49 %
Spesa per il trasporto e gestione del contatore	12,37 %
Spesa per oneri di sistema	18,14 %

RISULTATI STANDARD DI QUALITA' COMMERCIALE DELLA VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA E DI GAS NATURALE

Vengono riportati di seguito i risultati, riferiti all'anno 2023, degli standard di qualità commerciale della vendita di energia elettrica e di gas naturale previsti dal Testo integrato della regolazione della qualità dei servizi di vendita di energia elettrica e di gas naturale (TIQV) dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA)

Standard specifici di qualità commerciale della vendita di energia elettrica e di gas naturale (TIQV)

Indicatore	Richieste ricevute	Risposte inviate entro lo standard	Risposte inviate oltre lo standard	Tempo medio di risposta (gg.)	Indennizzi (€)
Tempo di risposta motivata ai reclami scritti (30 gg. solari)	0	0	0	0	0
Tempo massimo di rettifica di fatturazione (90 gg. solari)	0	0	0	0	0
Tempo massimo di rettifica di doppia fatturazione (20 gg. solari)	0	0	0	0	0

Standard generale di qualità commerciale della vendita di energia elettrica e di gas naturale (TIQV)

Indicatore	Richieste ricevute	Risposte inviate entro lo standard	Risposte inviate oltre lo standard	% di rispetto	Tempo medio di risposta (gg.)
Percentuale minima di risposte motivate a richieste scritte di informazioni inviate entro il tempo di 30 giorni solari (95%)	0	0	0	100%	0

Informativa sul mix energetico (Fuel Mix)

Ai sensi di quanto previsto dall'art. 2 del decreto del Ministro 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", sono di seguito pubblicate le informazioni sulla composizione del mix energetico utilizzate per la produzione, fornite dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE).

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 medio nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)
* Fonte: Gestore dei Servizi Energetici (GSE)	2023	2023*	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 Petroliferi	1,66%	0,90%	1,66%
Nucleare	2,99%	0,00%	2,99%
Altre fonti	7,05%	4,53%	7,05%