

**REQUISITI PER L'OFFERTA DI FORNITURA**

L'offerta è riservata ai Clienti privati con punti di fornitura ad uso domestico di energia elettrica.

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE

Le presenti condizioni prevalgono sulle condizioni generali di fornitura (CGF), ove discordanti. L'offerta prevede l'applicazione dei seguenti corrispettivi, al netto delle imposte e dell'IVA, a partire dalla data di attivazione della fornitura:

La spesa per la materia energia:

Il cliente corrisponderà al fornitore, per il consumo in kWh di energia elettrica prelevata mensilmente dalla rete e misurati dal Distributore locale attraverso misuratori atti a rilevare i consumi per fasce orarie, un prezzo energia "P", derivante dalla formula "PUN Ponderato + spread" che segue:

$$P = PVap_i + Spread_i$$

dove "PVap_i" rappresenta il prezzo ponderato per fasce maggiorato delle perdite di rete, pari al prezzo medio aritmetico dei valori del PUN Index GME nell'i-esima fascia di consumo (F1 ed F23) del mese fatturato oppure, in caso di cessata disponibilità del PUN Index GME, indici equivalenti rappresentativi dei prezzi di borsa nell'ambito del mercato all'ingrosso di energia elettrica stabiliti dalle Autorità competenti, laddove F1 ed F23 sono le fasce di consumo così come definite dalla delibera ARERA 181/2006 (Fascia F1: da lunedì a venerdì dalle ore 8.00 alle ore 19.00 – Fascia F23: da lunedì a venerdì dalle ore 19.00 alle ore 8.00; sabato e domenica dalle ore 0.00 alle ore 24.00; nei seguenti giorni festivi: 1 Gennaio; 6 Gennaio; lunedì di Pasqua; 25 Aprile; 1 Maggio; 2 Giugno; 15 Agosto; 1 Novembre; 8 Dicembre; 25 Dicembre; 26 Dicembre) ed il fattore percentuale delle perdite di rete è quello fissato nella tabella 4 allegata al TIS (attualmente pari al 10% per la bassa tensione ed al 3,8% per la media tensione). La ponderazione del PUN Index GME sarà determinata nel seguente modo: 60% PUN Index GME del mese di fornitura, 20% PUN Index GME del mese antecedente la fornitura e 20% del secondo mese antecedente la fornitura. L'indice PUN Index GME varia con frequenza mensile ed è calcolato dal Gestore dei Mercati Energetici GME, come media dei prezzi zionali ponderata per le quantità relative alle offerte di acquisto accettate. "Spread" rappresenta lo spread nell'i-esima fascia di consumo del mese fatturato ed è pari a:

Fascia F1	Fascia F23
0,02970 €/kWh	0,02970 €/kWh
Composto da uno spread pari a 0,02700 €/kWh e perdite di rete pari a 0,00270 €/kWh	Composto da uno spread pari a 0,02700 €/kWh e perdite di rete pari a 0,00270 €/kWh

Gli ultimi valori disponibili del corrispettivo "P" si riferiscono al mese di Gennaio 2025 e sono pari a: 0,20109 €/kWh in F1 e 0,17448 €/kWh in F23. Il valore unitario massimo raggiunto dal corrispettivo "P" nel corso degli ultimi 12 mesi (ipotizzando un profilo di consumo costante in tutte le ore) è stato pari a 0,20109 €/kWh in F1 (registrato nel mese di Gennaio 2025) e 0,17448 in F23 (registrato nel mese di Gennaio 2025).

La spesa comprende una quota per commercializzazione vendita e servizi CVS fissa pari a 70,00 €/POD/anno.

L'offerta prevede, per l'intera durata delle presenti condizioni economiche, la certificazione dell'energia fornita come proveniente da fonti rinnovabili, tramite garanzie d'origine (GO). Le GO sono certificati che attestano, in conformità alle disposizioni di legge in materia, che l'energia approvvigionata in esecuzione del presente contratto in quantità pari all'equivalente consumo fatturato al cliente proviene da fonte rinnovabile.

Il Cliente è altresì tenuto al pagamento dei costi di dispacciamento (inclusi lo sbilanciamento, il corrispettivo mercato capacità e le perdite di rete) applicati nella misura prevista dall'Autorità ai sensi del TIV e da quest'ultima periodicamente aggiornati.

Tutti i corrispettivi indicati sono comprensivi delle perdite di rete, così come stabilite nella misura prevista dalla tabella 4 allegata al TIS.

La spesa per il trasporto e la gestione del contatore:

Sono a carico del Cliente gli importi relativi ai servizi di trasmissione/trasporto, distribuzione e misura, la componente di perequazione UC3 a copertura degli squilibri dei sistemi di perequazione dei costi di trasporto dell'energia elettrica sulle reti di trasmissione e di distribuzione, nonché dei meccanismi di integrazione e la componente di qualità UC6 a copertura di una parte dei costi del sistema di incentivi alle imprese che gestiscono le reti di trasporto e di distribuzione per interventi che comportano un miglioramento della qualità del servizio. Tali oneri verranno applicati nella misura stabilita dall'Autorità ai sensi del TIT e del TIME e da quest'ultima pubblicati.

La spesa per oneri di sistema:

Sono a carico del Cliente i corrispettivi destinati alla copertura dei costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico, applicati nella misura stabilita dall'Autorità ai sensi del TIT e da quest'ultima pubblicati, tra cui la componente Asos per gli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione e la componente ARIM per i rimanenti oneri, quali: incentivazione della produzione di energia elettrica degli impianti CIP 6/92 alimentati da rifiuti non biodegradabili; messa in sicurezza del nucleare e misure di compensazione territoriale; copertura delle agevolazioni tariffarie riconosciute per il settore ferroviario; sostegno alla ricerca di sistema; copertura del bonus elettrico (che però viene rimborsato ai clienti cui è stato riconosciuto il bonus sociale); integrazioni delle imprese elettriche minori e promozione efficienza energetica.

Altri corrispettivi:

Oltre ai costi sopra indicati, nella bolletta possono essere addebitati ulteriori corrispettivi per l'esecuzione di prestazioni aggiuntive richieste dal Cliente, e il deposito cauzionale pari a 11,50 € per ogni kW di potenza contrattualmente impegnata. A tal fine e per quant'altro non specificato in questa sede si rimanda alle Condizioni Generali di Fornitura. In bolletta saranno addebitate anche le imposte e l'IVA.

ALTRI DETTAGLI DELL'OFFERTA

La modalità di emissione della fattura sarà esclusivamente il formato elettronico e la modalità di pagamento prevista sarà esclusivamente tramite domiciliazione bancaria oppure postale (SEPA SDD). Il termine di pagamento delle fatture sarà pari a 30 giorni data fattura.

Composizione percentuale del prezzo dell'energia elettrica per un consumatore tipo in BT uso domestico al netto delle imposte (con potenza impegnata pari 3 kW nell'abitazione di residenza e 2.700 kWh di consumo annuo)			
Spesa per la materia energia		Servizi di rete e oneri generali di sistema	
Approvvigionamento energia	Commercializzazione al dettaglio	Trasporto e gestione del contatore	Oneri di sistema
63,00%	9,00%	17,00%	11,00% (di cui componente Asos 10,00%)
La componente Asos serve per 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.			

Data:

Firma del Cliente: