

**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 Tecnico Economiche integrano le clausole delle condizioni generali di fornitura e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime. L'offerta prevede l'applicazione dei seguenti corrispettivi, al netto delle imposte e dell'IVA, a partire dalla data di attivazione della fornitura:

Corrispettivi afferenti alla spesa per la vendita di energia elettrica:

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

$$P = PV_{an} + 0,01100 \text{ €/kWh}$$

dove lo spread al netto delle perdite di rete è pari a 0,01000 €/kWh e le perdite di rete sono pari a 0,00100 €/kWh (per il calcolo delle perdite di rete è stato utilizzato il fattore percentuale inerente la bassa tensione pari al 10% del prezzo. Nel caso di fornitura in media tensione il fattore percentuale è pari a 3,8%). "PV_{an}" rappresenta il PUN Index GME maggiorato delle perdite di rete in ciascuna ora "h" del periodo di fornitura 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. L'indice PUN Index GME è calcolato dal Gestore dei Mercati Energetici GME, come media dei prezzi zionali ponderata per le quantità relative alle offerte di acquisto accettate. Nel caso in cui i dati di consumo non fossero disponibili almeno su base oraria (bensì solo su base mensile differenziata per fasce orarie o addirittura monoraria), essi verranno ripartiti secondo il PRA (Profilo Residuo d'Area) così come convenzionalmente definito mese per mese secondo le disposizioni del TIS e tale ripartizione avverrà in funzione del profilo convenzionale definito per la zona di appartenenza e per il Distributore di riferimento del punto di fornitura del Cliente.

L'ultimo valore disponibile del corrispettivo "P" (ipotizzando un profilo di consumo costante in tutte le ore) si riferisce al mese di Dicembre 2025 ed è pari a 0,13804 €/kWh. 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 0,17640 €/kWh (registrato nel mese di Febbraio 2025).

La spesa comprende una quota per commercializzazione vendita e servizi CVS fissa pari a 108,00 €/POD/anno. A partire dal 13° mese di fornitura, invece, la spesa per la quota CVS sarà pari a 96,00 €/POD/anno mentre a partire dal 25° mese di fornitura sarà pari a 84,00 €/POD/anno.

L'offerta prevede, per l'intera durata delle presenti condizioni economiche, la fornitura di energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili che il fornitore provvede ad acquistare e certificare, tramite garanzie d'origine (GO) o tramite diversa modalità di certificazione che dovesse sostituire le 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.

Sui consumi, aumentati delle perdite di rete, sono inoltre applicati gli oneri sostenuti da Alperia Smart Services ai sensi del TIDE (Testo Integrato del Disaccoppiamento Elettrico) e s.m.i. quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, i corrispettivi di cui all'art. 24 del medesimo provvedimento, nonché i corrispettivi di disaccoppiamento di cui agli articoli 25, 25bis e 25ter del TIS, e il corrispettivo mercato capacità. Quest'ultimo è applicato come definito all'art. 34.8bis del TIV e s.m.i..

Tutti i corrispettivi indicati sono comprensivi delle perdite di rete, così come definite, pubblicate e aggiornate dall'Autorità nella misura prevista per punti di prelievo (attualmente tabella 4 allegata al TIS).

Composizione 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)	Importo in valore unitario	Importo in valore percentuale
Prezzo indicizzato (corrispettivo P)	0,12117 €/kWh	46,03%
Componente per la certificazione dell'energia fornita come proveniente da fonti rinnovabili	0,00000 €/kWh	0,00%
Componente CVS fissa	108,00 €/anno	15,19%
Corrispettivi di disaccoppiamento	0,01172 €/kWh	4,45%
Corrispettivo mercato capacità	0,01000 €/kWh	3,80%
Componente dispBT	1,23 €/anno	0,17%

Costi afferenti alla spesa per la tariffa dell'uso della rete di energia elettrica:

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. Sarà inoltre automaticamente applicata qualsiasi voce di costo avente uguale natura e scopo successivamente disposta dalle Autorità competenti. I costi afferenti alla spesa per l'uso della rete pesano per il 18,85% della spesa annuale del consumatore tipo* e sono stimati in € 133,97 per la stessa tipologia di consumatore.

Costi afferenti alla spesa per gli 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 TIPPI e da quest'ultima pubblicati. Gli Oneri generali di sistema comprendono le componenti tariffarie "ASOS" e "ARIM". 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. La componente ARIM è destinata alla copertura dei rimanenti oneri generali, che sono relativi alle agevolazioni tariffarie riconosciute per il settore ferroviario, al sostegno alla ricerca di sistema, al bonus elettrico (che però viene rimborsata ai clienti cui è stato riconosciuto il bonus sociale), alle integrazioni alle imprese elettriche minori, alla promozione dell'efficienza energetica negli usi finali e al finanziamento di interventi a favore dello sviluppo tecnologico e industriale per l'efficienza energetica. I costi afferenti alla spesa per gli oneri di sistema pesano per il 11,51% della spesa annuale del consumatore tipo* (di cui componente ASOS 10,88%) e sono stimati in € 81,80 per la stessa tipologia di consumatore (di cui componente ASOS € 77,37).

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). Le bollette saranno emesse con periodicità mensile. Il termine di pagamento delle fatture sarà pari a 30 giorni data fattura.

Data:**Firma del Cliente:**