

Condizioni tecnico economiche - CTE

AJO_TOP_FLEX_AZIENDA_0326

030205ESVFL03XXXAJOTOPFLEXAZ0326

AJO_TOP_FLEX_AZIENDA_0326 è l'offerta indicizzata per il mercato libero dedicata ai clienti titolari di utenze non domestiche con consumi annui per ciascun punto di prelievo.

Componente Energia	NOTE	PUN Index GME (al netto delle relative perdite di rete)	F1 €/kwh	F2 €/kwh	F3 €/kwh
Il prezzo della componente energia è pari al PUN Index GME, ottenuto dalla media ponderata dei prezzi zonali orari espresso in Euro/kWh, determinato dal GME, e consultabile sul sito ufficiale: www.mercatoelettrico.org , e una maggiorazione di 0,024000 euro/kWh.	SPREAD 0,024000 €/kWh	Ultima quotazione (Febbraio 2026)	0,122280 €	0,119840 €	0,105300 €
Codice POD:		Media ultimi 12 mesi (Marzo 2025 - Febbraio 2026)	0,116238 €	0,123020 €	0,103913 €
☐ Utenza ALTRI USI (Garage, pozzo, cantina, ecc)		Massimo ultimi 12 mesi (Gennaio 2026)	0,151260 €	0,137400 €	0,118290 €
		Minimo ultimi 12 mesi (Maggio 2025)	0,089090 €	0,110640 €	0,087110 €

Servizi di vendita

Componente Energia: Il corrispettivo energia è applicato all'energia elettrica prelevata nelle fasce orarie, ed è applicato altresì alle relative perdite di rete (stabilite dalla delibera ARERA ARG/elt 107/09 e s.m.i., e individuate, ad oggi, per i Clienti in media e alta tensione, rispettivamente al 10,00% dell'energia prelevata) ed è pari al valore del PUN INDEX GME Medio Mensile differenziato per fasce F1, F2 e F3, pubblicato mensilmente dal GME www.mercatoelettrico.org, maggiorato di uno spread (applicato anche alle perdite di rete) di 0,024000euro/kWh. *I prezzi riportati in tabella, essendo valori effettivamente registrati nel corso dei 0 mesi, fungono da riferimento, ma si tratta di valori puramente indicativi, in quanto il prezzo del PUN INDEX GME effettivamente fatturato, varierà di mese in mese (come dimostrato dalla tabella stessa). Il PUN Index GME, come previsto dal TIDE (delibera Arera 539/2024/R/eel), è il risultato della media ponderata dei prezzi zonali orari espresso in Euro/kWh ed è determinato dal Gestore dei mercati Energetici (GME). Tale valore è disponibile sul sito ufficiale del GME, raggiungibile dal seguente link: www.mercatoelettrico.org. Ricapitolando, nel mese di Febbraio 2026, ultimo valore disponibile, il PUN Index GME è stato pari a: PUN Index GME F1: 0,122280 €/kWh, PUN Index GME F2: 0,119840 €/kWh, PUN Index GME F3: 0,105300 €/kWh. I valori massimi raggiunti dal PUN Index GME negli ultimi 12 mesi sono stati pari a: PUN Index GME F1: 0,151260 €/kWh, PUN Index GME F2: 0,137400 €/kWh, PUN Index GME F3: 0,118290 €/kWh. (Gennaio 2026).

Oneri Commerciali: Ajò Energia prevede l'applicazione della componente Remunerazione delle attività di gestione della fornitura per un importo pari a 240,00 €/POD ;

Oneri di Dispacciamento: sono disciplinati dall'ARERA Delibera n. 111/06 e s.m.i. e si intendono soggetti a variazione e/o integrazione e/o modifica da parte di TERNA, dell'ARERA o di altro soggetto regolatore competente.

Servizi di rete

Per la distribuzione, la misura e il trasporto dell'energia elettrica e per gli oneri generali del sistema elettrico saranno applicate le tariffe previste dal Distributore Locale, da Terna e dall'ARERA, come definito dalle Condizioni Generali di Fornitura, compresa la componente Asos che 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. Tali tariffe sono aggiornate con modalità e tempi stabiliti dalle autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore Locale. Il Cliente si impegna inoltre a corrispondere eventuali nuove componenti stabilite dall'ARERA, di volta in volta applicabili.

Durata dell'offerta e rinnovo

Le presenti condizioni sono valide 0 mesi dalla data di attivazione della fornitura. Allo scadere di tale periodo potranno essere modificate da Ajò Energia. In tal caso, Ajò Energia comunicherà al Cliente le nuove condizioni economiche entro il termine di 3 (tre) mesi antecedenti la scadenza iniziata e/o prorogata delle stesse, mediante comunicazione scritta (cartacea o digitale). Qualora il Cliente non eserciti il diritto di recesso nei termini e con le modalità previste dal contratto, le nuove condizioni economiche si intenderanno tacitamente accettate da parte del Cliente. Qualora al termine del periodo di applicabilità delle Condizioni economiche non sia stata effettuata detta comunicazione da parte del Fornitore, le condizioni economiche si intenderanno tacitamente prorogate di anno in anno

Informazioni e oneri accessori

Pratiche di competenza del Distributore Locale: ogni qualvolta il Cliente richieda una prestazione non inerente la mera fornitura del servizio (quali a titolo esemplificativo, ma non esaustivo, la chiusura contatore, riattivazione contatore, aumento potenza, etc.), sarà tenuto a riconoscere a Ajò Energia Srl il pagamento di un importo forfettario per la gestione pratica di Euro 35, per ogni prestazione richiesta.

Fatturazione, pagamenti, morosità: le fatture sono emesse con cadenza mensile e dovranno essere interamente saldate entro la data di scadenza indicata in fattura, attraverso la modalità di pagamento scelta dal cliente. Nel caso in cui si renda necessario l'invio di una comunicazione di sollecito di pagamento, morosità, diffida ad adempiere, verrà addebitato al Cliente un importo pari a Euro 20 per ciascuna comunicazione. Nel caso di sospensione della fornitura per morosità, ai sensi della delibera 258/2015/R/com (TIMOE), il Cliente sarà tenuto al pagamento degli oneri di sospensione addebitati dal Distributore Locale, maggiorati di Euro 55 a pratica. Insoluti SEPA: nel caso si verifichi un mancato addebito in conto corrente per cause imputabili al cliente (Es. insufficienza fondi) il cliente sarà tenuto a corrispondere una commissione di insoluto di 1,80€. In caso di reiterata morosità e di attivazione di procedure di recupero crediti stragiudiziale, il Cliente sarà tenuto al pagamento di un importo forfettario di Euro 85 per ogni pratica, fatto salvo il diritto di Ajò Energia di richiedere il pagamento delle maggiori spese sostenute per il recupero dell'insoluto.

MIX ENERGETICO

In tabella è riportata la composizione del Mix Energetico relativo all'ultimo anno disponibile come previsto dal Decreto del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (MASE) n. 244 del 14 luglio 2023

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 (%)
	Anno 2024	Anno 2024	Anno 2024
Altre Fonti	7,43 %	4,17 %	6,86 %
Nucleare	5,03 %	0,00 %	4,65 %
Prodotti Petroliferi	1,11 %	0,47 %	1,03 %
Gas Naturale	66,51 %	42,01 %	61,42 %
Lignite	N.D.	N.D.	N.D.
Carbone	11,88 %	1,52 %	10,97 %
Fonti Rinnovabili	8,04 %	51,83 %	15,08 %

Per informazioni sulle modalità di determinazione dei mix energetici è possibile consultare il sito internet www.gse.it nella sezione <https://www.gse.it/servizi-per-te/fonti-rinnovabili/fuel-mix/documenti>

Luogo e data _____

Firma _____