

LUCE BUSINESS SMART

Codice offerta: 000694ESVFL01XXACEALBUSINESSSMART

Validità: 01/02/2026 - 31/03/2026

Offerta riservata ai soli Clienti non domestici con consumo annuo inferiore a 100.000 kWh/anno.

SPESA PER LA VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA

ACEA PINEROLESE ENERGIA S.r.l. per i primi quindici mesi di fornitura applicherà alla somma dei quantitativi di energia elettrica mensilmente prelevati in ciascuna fascia oraria dal punto di prelievo oggetto della fornitura un prezzo di generazione Prezzo Energia "PGEN" pari alla media aritmetica per fascia del valore orario del PUN Index GME ai sensi della Del. ARERA 304/2024/R/EEL, maggiorato di un corrispettivo Spread espresso in €/kWh.

Corrispettivi definiti dal venditore	
Componente QVE	168 €/POD/anno
PGEN per il consumo nei primi 15 mesi	$PUN * (1 + \lambda) + 0,0145 \text{ €/kWh}$
PGEN per il consumo dal 16esimo mese	$PUN * (1 + \lambda) + 0,025 \text{ €/kWh}$

A decorrere dal sedicesimo mese il coefficiente Spread applicato nel termine PGEN assumerà un valore pari a 0,025 €/kWh.

Il PUN Index GME è pari, per ciascun mese solare, alla media ponderata dei prezzi zonali per le quantità acquistate relativamente a portafogli zonali in prelievo in ciascuna zona geografica di mercato, espressa in Eur/kWh, così come determinata e pubblicata dal Gestore dei Mercati Energetici (GME). Si specifica che per punti di prelievo non trattati monorari, il PUN Index GME è differenziato per le fasce sopra indicate. Ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di cui sopra, per ciascuno dei punti di prelievo non trattati monorari, la determinazione dell'energia fornita per ciascuna fascia oraria è funzione della modalità di trattamento delle misure ai fini della disciplina del dispacciamento ai sensi della Delibera n. 107/09 e smi - Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento di ARERA (Autorità di Regolazione per l'Energia, Reti e Ambiente, di seguito "Autorità"). In particolare, ai fini della fatturazione: i) in caso di trattamento orario delle misure o di rilevamento e messa a disposizione dei dati di misura basati su curve con dettaglio quartorario (contatore elettronico di seconda generazione teleletto o contatore 2G), i prelievi per fascia verranno calcolati sommando le misure orarie o quartinarie comunicate dal distributore per ciascuna fascia così come definite dalla regolazione vigente e sopra riportate; ii) in caso di trattamento per fascia delle misure, verranno utilizzate le misure per ciascuna fascia così come definite dalla regolazione vigente e sopra riportate. iii) Per punti prelievo trattati monorari: il prezzo della componente energia sarà calcolato mensilmente e corrisponde al valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN index GME monorario.

λ è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete, attualmente pari a 0,10 per le utenze in Bassa Tensione. Il fattore di correzione delle perdite di rete è fissato da ARERA per comprendere nel prezzo le dispersioni naturali che avvengono durante il trasporto dell'energia elettrica dalla centrale all'utenza che la utilizza.

Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica del PUN INDEX GME nel corso dei dodici mesi consuntivi riferiti al periodo marzo 2025 - febbraio 2026 è stato raggiunto nel mese di febbraio 2025, in cui tale valore, al netto delle perdite di rete, è stato pari a 0,15036 €/kWh. Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica del PUN in ogni fascia oraria, al netto delle perdite di rete, è risultato pari a 0,15832 €/kWh a gennaio 2025 nella Fascia F1, pari a 0,15895 €/kWh a febbraio 2025 nella Fascia F2 e pari a 0,13991 €/kWh a febbraio 2025 nella Fascia F3.

I corrispettivi dovuti dai clienti per la prestazione del servizio sono indicati nel loro valore unitario al netto delle imposte e al lordo delle perdite di rete.

Dispacciamento: saranno addebitati i Corrispettivi di dispacciamento così come definiti dall'art. 24.2 dell'Allegato A della delibera 539/2024 - Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (TIDE) e come aggiornato da TERNA e ARERA. Il valore di tale corrispettivo per il quarto trimestre 2025 è stato pari a 0,011725 €/kWh (comprensivo delle perdite di rete). ACEA PINEROLESE ENERGIA S.r.l. applicherà inoltre alla somma dei quantitativi di energia elettrica mensilmente prelevati in ciascuna fascia oraria dal punto di prelievo oggetto della fornitura e delle perdite convenzionali di rete il corrispettivo così come regolato dal TIS - Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito ARERA) in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (Settlement);

DISPCAP: Se avente segno positivo, inoltre, sarà applicata la componente DISPCAP, Corrispettivo a copertura dell'onere netto di approvvigionamento della capacità, che sarà determinata applicando al consumo in kWh e alle perdite di rete il "Corrispettivo Mercato Capacità", stabilito dall'Arera con Delibera 638/2021/R/EEL e s.m.i. per i clienti del servizio di maggior tutela (e che verrà aggiornato con la frequenza determinata dall'ARERA); qualora l'Arera cessasse la determinazione del sopra citato Corrispettivo Mercato Capacità, la componente DISPCAP sarà valorizzata attraverso l'applicazione al consumo in kWh e alle perdite di rete del Corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità, determinato da Terna S.p.A. e aggiornato ai sensi della Delibera ARG/elt 98/11, Acea Pinerolese Energia S.r.l. si riserva di conguagliare per adeguare gli importi fatturati all'importo complessivo precedentemente indicato. Il corrispettivo prevede valori differenziati per le ore di Picco e le altre ore, così come determinate da Terna; l'elenco delle ore di picco per il sistema elettrico nel 2023, pubblicato da Terna S.p.A., è consultabile all'indirizzo: https://download.terna.it/terna/Ore%20di%20picco%20annuali%20e%20settimanali%202023_8dad3ea079324fe.pdf. Per il quarto trimestre 2025 è pari a 0,01035 €/kWh.

A tutti i punti potrà, inoltre, essere applicata la componente prevista dall'art. 14.6 dell'Allegato A della Delibera ARERA ARG/elt 98/11, a valle dell'apposita determinazione da parte di Terna.

Tali prezzi sono da intendersi al netto di tutti i corrispettivi, oneri e maggiorazioni, definiti dall'ARERA per il mercato di Maggior Tutela, fatta eccezione per i corrispettivi PED, DispBT e PPE, che si intendono non applicabili alla presente struttura di prezzo, nonché di imposte ed IVA.

PRODOTTI E/O SERVIZI AGGIUNTIVI

Opzione energia verde: a fronte di una maggiorazione pari a 0,010 €/kWh (per i Clienti in bassa tensione, dunque, la maggiorazione comprensiva di perdite di rete ed applicata al consumo in kWh diventa pari a: 0,011 €/kWh), l'energia consumata può essere corredata dalla Garanzia di Origine. La Garanzia di Origine (GO) è una certificazione elettronica che attesta l'origine rinnovabile delle fonti utilizzate da impianti qualificati e che ha lo scopo di consentire ai fornitori di energia elettrica di provare ai clienti finali la quota o la quantità di energia da fonti rinnovabili nel proprio mix energetico.

SPESA PER LA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA E GLI ONERI DI SISTEMA

Si intendono inoltre a carico del CLIENTE tutte le componenti passanti, che comprendono tutti i costi e gli oneri sostenuti da ACEA PINEROLESE ENERGIA S.r.l. nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica e nei confronti di Terna in relazione al servizio di trasmissione dell'energia elettrica, nonché tutti gli oneri generali del sistema elettrico, così come definiti dalle Delibere dell'ARERA. In particolare rientra tra le componenti passanti anche la componente tariffaria Asos. 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.

Tutte le componenti passanti saranno aggiornate secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore Locale.

RIPARTIZIONE SPESA

La tabella riporta l'incidenza percentuale dei corrispettivi sulla spesa annua di un Cliente finale di tipo non domestico, con consumo annuo pari a 10.000 kWh e potenza impegnata pari a 15 kW, al netto delle imposte.

Materia Prima	PUN F1: 0,1301 €/kwh PUN F2: 0,1200 €/kwh PUN F3: 0,1046 €/kwh	36,65 %
QVE	168,0 €/anno	5,47 %
Spread	Prezzo F1: 0,0145 €/kwh Prezzo F2: 0,0145 €/kwh Prezzo F3: 0,0145 €/kwh	4,72 %
Dispacciamento	0,0117 €/kwh	3,82 %
Corrispettivo Capacità	0,0104 €/kwh	3,34 %
Spesa per la tariffa per l'uso della rete elettrica e gli oneri di sistema	definiti da ARERA	46,00 % di cui Asos: 20,96 %

Per una stima della spesa annua personalizzata sulla base del Suo consumo effettivo può utilizzare il "Portale Offerte Luce e Gas"

ALTRE INFORMAZIONI

Durata condizioni e rinnovi: Il Fornitore, con le modalità previste dall'articolo 20 delle condizioni generali di fornitura, si riserva il diritto di modificare unilateralmente, per giustificato motivo riferito a variazioni delle condizioni di mercato e/o di approvvigionamento della materia prima o a sopravvenute modifiche del contesto normativo e regolamentare di riferimento, le Condizioni Generali e Particolari di Fornitura dandone comunicazione scritta al Cliente con un preavviso pari almeno a 3 (tre) mesi rispetto al termine di decorrenza delle stesse, con decorrenza dal primo giorno del primo mese successivo a quello di ricevimento da parte del Cliente stesso. In caso di variazione delle condizioni economiche a riduzione dei corrispettivi applicati, la comunicazione verrà trasmessa con un preavviso di 1 (uno) mese rispetto alla decorrenza prevista. È fatta salva la facoltà di esercitare il diritto di recesso di cui all'art.15 delle Condizioni Generali di fornitura.

Data

Firma del Cliente

Il Cliente approva specificatamente, ai sensi dell'articolo 1341 e 1342 codice civile, le seguenti clausole della Sezione "Altre informazioni" in quanto differenti e prevalenti rispetto alle Condizioni Generali per la somministrazione continua di energia elettrica o gas naturale (Mercato libero): art. 15 - recesso.

Data

Firma del Cliente

INFORMATIVA SULLA COMPOSIZIONE DEL MIX INIZIALE NAZIONALE UTILIZZATO PER LA PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA IMMESSA IN RETE

Il Mix energetico è l'insieme delle fonti primarie che si utilizzano per produrre l'energia elettrica. Per fonte primaria si intende una fonte che è presente in natura e quindi non deriva dalla trasformazione di nessuna altra forma di energia. Di seguito è possibile trovare le informazioni relative, come previsto dal D.M. n. 224 del 14 Luglio 2023:

Per utenze che **non** hanno sottoscritto l'opzione energia verde:

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
Fonti rinnovabili	8,04%	51,83%	8,19%
Carbone	11,88%	1,52%	11,86%
Lignite	0,00%	0,00%	0,00%
Gas Naturale	66,51%	42,01%	66,40%
Prodotti Petroliiferi	1,11%	0,47%	1,11%
Nucleare	5,03%	0,00%	5,02%
Altre Fonti	7,43%	4,17%	7,42%

Per utenze che hanno sottoscritto l'opzione energia verde:

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
Fonti rinnovabili	100,00%	51,83%	8,19%
Carbone	0,00%	1,52%	11,86%
Lignite	0,00%	0,00%	0,00%
Gas Naturale	0,00%	42,01%	66,40%
Prodotti Petroliiferi	0,00%	0,47%	1,11%
Nucleare	0,00%	0,00%	5,02%
Altre Fonti	0,00%	4,17%	7,42%

Impatto ambientale della produzione di energia elettrica nell'anno 2024:	
Emissioni di CO2	215,9 gCO2/kWh (stima preliminare ISPRA riferita alla produzione elettrica lorda nazionale al netto di apporti da pompaggio e da accumulo)
Scorie radioattive	n.d.