CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE
Offerta mercato libero: clienti non domestici
Codice offerta: 026691ESVFL02XXGREX06Q10S00XBUSI
Validità offerta: dal 01/01/1970 al 04/11/2026

EV06.00_10.0_000200

Offerta per Partite Iva, con fornitura di Energia Elettrica.

VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA
L'Offerta prevede che il Cliente debba corrispondere a ègreen Srl, per ogni kWh di energia elettrica fatturata, al netto di imposte ed accise che saranno addebitate in bolletta, i corrispettivi di seguito descritti.

F1	F2	F3
PUN Index GME + 0,0066 €/kWh	PUN Index GME + 0,0066 €/kWh	PUN Index GME + 0,0066 €/kWh

Dove
Il Totale corrispettivi a consumo del venditore è dato dalla somma del prezzo PUN Index GME e di uno spread in €/kWh definito dal venditore e riportato in tabella al lordo delle perdite di rete. Il PUN Index GME è determinato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) ai sensi della Delibera ARERA 304/2024/R/eel (TIDE, Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico) e pubblicato sul sito del GME, maggiorato delle perdite di rete applicate come definite, pubblicate e aggiornate da ARERA. Il valore del PUN Index GME nel mese di settembre 2026 è pari a 0,18 €/kWh F0, 0,17452 €/kWh F1, 0,20435 €/kWh F2, 0,17172 €/kWh F3. Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica degli importi unitari nel corso dei dodici mesi consuntivi riferiti al periodo novembre 2025 - ottobre 2026 è stato raggiunto nel mese di agosto 2026, in cui detto importo unitario, al netto delle perdite di rete, è stato pari a 0,18 €/kWh. Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica del PUN Index GME in ogni fascia oraria, al netto delle perdite di rete, è risultato pari a F1: 0,17452 €/kWh (agosto 2026), F2: 0,20435 €/kWh (agosto 2026), F3: 0,17172 €/kWh (agosto 2026).

Il corrispettivo verrà applicato:
- per punti di prelievo non trattati monorari, è differenziato per le fasce orarie stabilite dall'ARERA e successivamente indicate. In particolare, ai fini della fatturazione:
  - in caso di trattamento orario delle misure o di rilevamento e messa a disposizione dei dati di misura basati su curve con dettaglio orario (contatore elettronico di seconda generazione teleletto o contatore 2G), i prelievi per fascia verranno calcolati sommando le misure orarie comunicate dal distributore per ciascuna fascia così come definite dalla regolazione vigente e sotto riportate;
  - in caso di trattamento per fascia delle misure, verranno utilizzate le misure per ciascuna fascia così come definite dalla regolazione vigente e sotto riportate.
- 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.

Fasce Orarie
Fascia F1: 08:00-19:00 dal lunedì al venerdì, escluse festività nazionali
Fascia F2: 07:00-08:00 e 19:00-23:00 dal lunedì al venerdì, sabato 07:00-23:00, escluse festività nazionali
Fascia F3: 23:00-07:00 dal lunedì al sabato, tutto il giorno domenica e festività nazionali.

Nella spesa per la materia energia sono, inoltre, compresi:
il corrispettivo di commercializzazione PCV fisso pari a, pari a 120 €/POD/anno (quota fissa, applicata in bolletta in quote mensili); onere servizio sbilanciamento, corrispettivo a copetura dei costi di sbilanciamento pari ad €/kWh; il corrispettivo di dispacciamento come definito dall'art. 24 dell'Allegato A della delibera ARERA n. 539/2024/R/eet e smi (Testo integrato del servizio di dispacciamento (TIDE) e come pubblicato da TERNA. Il valore di tale corrispettivo per il III trimestre è stato pari a 0,01155 €/kWh (comprensivo delle perdite di rete); la componente di dispacciamento (DISP BT) pari a 1,11 €/POD/anno, come definita da ARERA ed indicata nell'Allegato A del TIV, sarà aggiornata dalla stessa ARERA. Gli aggiornamenti della componente DispBT saranno comunicati in fattura.

SCONTI E BONUS
non previsti

PRODOTTI E/O SERVIZI AGGIUNTIVI
non previsti

TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA
Si applicano le tariffe a carico del venditore in relazione ai servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica come definite e aggiornate da ARERA.

ONERI GENERALI DI SISTEMA
Si applicano i corrispettivi a carico del venditore in relazione agli oneri generali di sistema applicati come definiti e aggiornati da ARERA, ivi compresa la componente Asos (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).

VALORE DEI CORRISPETTIVI ARERA
I valori aggiornati dei corrispettivi di dispacciamento, della tariffa per l'uso della rete elettrica e degli oneri generali di sistema si possono consultare al seguente indirizzo: www.arera.it/consumatori/valori-rete-oneri-nondomestici-ee

IMPOSTE
Tutti i corrispettivi sopra indicati sono da considerarsi al netto dell'IVA, delle accise, addizionale regionale e di qualsiasi altra componente eventualmente introdotta dall'ARERA dopo la stipula del Contratto e per le quali è prevista espressamente un'indicazione in fattura.

Per informazioni sulle aliquote delle imposte consultare il sito www.egreenitalia.it

DURATA CONDIZIONI E RINNOVO
Il corrispettivo di commercializzazione e la componente energia, indicati nell'Allegato Condizioni Tecnico Economiche sono validi per 12 mesi a partire dalla data di attivazione della fornitura.
ègreen potrà modificare il prezzo dandone comunicazione al Cliente 90 (novanta) giorni prima dello scadere del termine del periodo di validità dell'offerta. In tal caso, il Cliente potrà esercitare il diritto di recesso di cui all'art. 12. Qualora ègreen non abbia effettuato la comunicazione di variazione dell'offerta di cui sopra, le CTE si intenderanno tacitamente prorogate di 12 (dodici) mesi in 12 (dodici) mesi.

FREQUENZA FATTURAZIONE
La frequenza di fatturazione sarà mensile. Il pagamento della fattura deve avvenire entro la data di scadenza indicata nella stessa.

DATA _____ _____

FIRMA

MIX DELLE FONTI ENERGETICHE PRIMARIE UTILIZZATE PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA

Il Gestore dei Servizi Energetici (GSE) ha pubblicato, come previsto dal decreto del Ministro dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica del 14 luglio 2023 n. 224, la composizione del mix energetico nazionale dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano ed il mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta da égreen nell'anno 2024 di seguito riportati:

Contratti che non prevedono la vendita di energia elettrica prodotta da impianti alimentati da fonti rinnovabili				gCO2/kWh	
Fonti primarie utilizzate	Composizione del mix energetico per contratto (%)	Composizione del mix iniziale nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano (%)	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta da ègreen (%)	Fattori di emissione di CO2 per combustibile *	Contributi alla composizione del fattore di emissione del mix Calcolo ègreen
	2024**	2024**	2024**	2024	2024
Fonti rinnovabili	100	51,83	100		
Carbone	0	1,52	0	917	
Gas Naturale	0	42,01	0	372	
Prodotti petroliferi	0	0,47	0	538	
Nucleare	0	0	0		
Lignite	0	0	0	218	
Altre fonti	0	4,17	0		
Fattore di Emissione del mix ègreen					
Fattore di Emissione Offerte con GO					
Fattore di Emissione altre offerte					

* https://www.isprambiente.gov.it/files2025/pubblicazioni/rapporti/r413-2025_def.pdf; stime Ispra su dati preliminari Terna

** dato Pre-Consuntivo pubblicato dal GSE