



Enel Energia - Mercato libero dell'energia
Casella Postale 8080 - 85100 Potenza

Offerta Luce Enel Flex Impresa Luce

Valida per adesioni entro il 28/07/2026

Offerta di Energia Elettrica dedicata ai **siti ad uso non domestico alimentati in bassa tensione (BT), con potenza contrattuale da 15 a 25kW** e consumi annui inferiori a 1.000.000 kWh (consumo complessivo di tutti i siti elencati nell'Allegato Multisito).
Sono esclusi: siti di Pubblica Illuminazione, Pubblica Amministrazione ed Enti Pubblici (rif. Elenco Istat). Fermo restando quanto previsto dall'art.2 delle Condizioni Generali di Fornitura, (di seguito "CGF"), in caso di mancato rispetto dei requisiti richiesti per l'adesione alla presente offerta, Enel Energia potrà non dare esecuzione al Contratto inviando un'apposita comunicazione al Cliente entro 60 giorni dalla data di adesione.
A seconda della modalità di adesione scelta dal cliente, Enel Energia si riserva la facoltà di rendere disponibile la presente offerta per alcuni processi di attivazione, dandone opportuna informazione al cliente. Per informazioni è possibile contattare il Servizio Clienti.

Le condizioni economiche sono valide fino al 28/07/2026 salvo conclusione anticipata dell'offerta per esaurimento della relativa disponibilità.

L'offerta si compone delle seguenti voci di spesa.

Vendita di energia elettrica

Corrispettivi definiti dal venditore	
Corrispettivi	Valore
Componente energia	PUN index GME + α Parametro α = 0,02000 €/kWh
Corrispettivo annuo CCV luce	156€/POD/anno (corrisposto su base mensile)
Corrispettivo di sbilanciamento	Pari al 1% del Prezzo Unico Nazionale (PUN index GME) definito con periodicità mensile che corrisponde ai valori consuntivi medi aritmetici mensili del PUN index GME, espressi in Euro/kWh, così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) e pubblicato sul sito internet del GME e che sarà maggiorato delle perdite di rete applicate come definite, pubblicate e aggiornate da ARERA. Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica degli importi unitari di cui sopra nel corso dei dodici mesi consuntivi riferiti al periodo giugno 2025-maggio 2026 è stato raggiunto nel mese di marzo 2026, in cui detto importo unitario, al netto delle perdite di rete, è stato pari a 0.14340 €/kWh. Il valore della componente di sbilanciamento a dicembre 2025 è stato quindi pari a 0,00127 €/kWh (comprensivo delle perdite di rete).
Corrispettivo di dispacciamento	Come definito dall'art. 24.2 dell'Allegato A della delibera 539/2024 - Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (TIDE) e come aggiornato da TERNA e ARERA.
Corrispettivo a copertura dell'onere netto di approvvigionamento della capacità	Come definito dall'art. 23.bis del Testo Integrato per la regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (Settlement)(TIS) e valorizzato ai sensi dell'art. 34.9 del Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di ultima istanza (TIV) allegato alla delibera ARERA n. 362/2023/R/eel
Corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia Corrispettivo di reintegrazione oneri tutele graduali per le piccole imprese	Art. 25 bis del TIS Art. 25 ter del TIS Applicati alternativamente sulla base delle caratteristiche del cliente

L'offerta prevede un prezzo composto da **un corrispettivo di commercializzazione e vendita (CCV Luce) fissi e invariabili per 12 mesi** pari a **156€** (IVA e imposte escluse), applicato ad ogni punto di prelievo e corrisposto su base mensile, ed una **componente energia** applicata ai consumi ed espressa in Euro/kWh. Il prezzo della componente energia è **variabile con periodicità mensile** come di seguito descritto. Il prezzo di tale componente, definito mensilmente ed espresso in **Euro/kWh** (IVA e imposte escluse), è individuato dalla seguente formula:

$$\text{Componente energia} = (\text{PUN index GME} + \alpha)$$

dove:

- PUN index GME:** prezzo della componente energia, pari al Prezzo Unico Nazionale (PUN index GME) differenziato sulle fasce Orarie, di seguito indicate, definito con periodicità mensile che corrisponde ai valori consuntivi medi aritmetici mensili del PUN index GME, espressi in Euro/kWh, così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) e pubblicato sul sito internet del GME e che sarà maggiorato delle perdite di rete applicate come definite, pubblicate e aggiornate da ARERA e attualmente pari al 10% dei consumi per i clienti alimentati in BT.
- α :** espresso in Euro/kWh, è un parametro **fisso e invariabile per 12 mesi** decorrenti dalla data di attivazione della fornitura, rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN index GME.

Per i clienti alimentati in BT, il valore del **parametro α** , perdite di rete incluse è pari a: **0,02000 Euro/kWh**, IVA e imposte escluse.

Il prezzo della **componente energia**:

a) **per i punti di prelievo non trattati monorari**, è differenziato per le seguenti fasce:

Fascia F1 (8.00-19.00 dal lunedì al venerdì, escluse festività nazionali)

Fascia F2 (07.00-8.00 e 19:00-23:00 dal lunedì al venerdì, sabato 07:00-23:00, escluse festività nazionali)

Fascia F3 (23.00-7.00 dal lunedì al sabato, domenica e festività nazionali)

b) **per i punti di prelievo trattati monorari**: sarà calcolato mensilmente e corrisponde al valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN index GME monorario

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 Del. 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").

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 quartorario (contatore elettronico di seconda generazione teleletto o contatore 2G), i prelievi per fascia verranno calcolati sommando le misure orarie o quartorarie comunicate dal distributore per ciascuna

Enel_Flex_Impresa_Luce_26WR9AD

Enel Energia SpA - Società con unico socio Enel Italia S.p.A.
Sede Legale Via Luigi Boccherini, 15 00198 Roma
Registro Imprese di Roma Codice Fiscale 06655971007
R.E.A. 1150724 Gruppo IVA Enel 15844561009
Cap.Soc. Euro 10.000.000,00 i.v.-Direzionale e Coordinamento di Enel S.p.A.

82726 ML_KitSwaBusCteEfif



Enel Energia - Mercato libero dell'energia
Casella Postale 8080 - 85100 Potenza

fascia così come definite dalla regolazione vigente e sopra riportate;

- in caso di trattamento per fascia delle misure, verranno utilizzate le misure per ciascuna fascia così come definite dalla regolazione vigente e sopra riportate comunicate dal distributore.

Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica degli importi unitari di cui sopra nel corso dei dodici mesi consuntivi riferiti al periodo giugno 2025-maggio 2026 è stato raggiunto nel mese di marzo 2026 in cui tale valore, al netto delle perdite di rete, è stato pari a 0.14340 €/kWh. Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica del PUN index GME in ogni fascia oraria è indicato nella Scheda Sintetica del contratto.

Sconti /o bonus

Non previsti.

Prodotti e/o servizi aggiuntivi

Non previsti.

Tariffa per l'uso della rete elettrica

Comprende la spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore (secondo quanto indicato nella delibera ARERA n. 568/2019/R/eel e s.m.i - Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica (TIT) e nella delibera ARERA n. 481/2017/R/eel e s.m.i.) si compone dei corrispettivi a carico di Enel Energia in relazione ai servizi di trasporto, distribuzione e misura dell'energia elettrica. Potranno essere previsti eventuali corrispettivi applicati, in base alla normativa per morosità del Cliente, sulla fornitura di energia elettrica secondo quanto indicato nella delibera ARERA 593/2017/R/com e s.m.i..

Oneri generali di sistema

Comprendono gli oneri 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).

Valori dei corrispettivi ARERA

I valori aggiornati dei corrispettivi ARERA (i valori vigenti dei corrispettivi afferenti al dispacciamento, alla tariffa per l'uso della rete e agli oneri generali di sistema) sono consultabili accedendo alla pagina del sito internet dell'Autorità, <https://www.arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-nondomestici-ee>.

Gli aggiornamenti di queste componenti verranno comunicati in fattura. Per informazioni sulle aliquote delle imposte consultare il sito www.enel.it.

Tutti i prezzi e i corrispettivi sopra indicati sono da intendersi IVA e imposte escluse e hanno una validità di **12 mesi decorrenti dalla data di attivazione della fornitura**.

Allo scadere del periodo di validità dei suddetti corrispettivi, Enel Energia potrà comunicare i nuovi valori degli stessi.

Tale comunicazione sarà inviata secondo le modalità e le tempistiche previste dall'art. 3.2. delle CGF.

Nella tabella in basso è indicata l'incidenza percentuale sulla spesa complessiva (composta dalle voci di spesa sopra indicate) per l'energia elettrica, escluse IVA e imposte, di un cliente non domestico con consumi annui pari a 10.000 kWh e una potenza impegnata pari a 10 kW:

Voci di spesa		Peso percentuale su spesa complessiva (ante imposte e IVA)	
Spesa materia energia	Componente energia (PUN index GME+α, comprensiva delle perdite)	51%	63%
	CCV luce	5%	
	Corrispettivo dispacciamento, Corrispettivo capacità e Corrispettivo di sbilanciamento	7%	
Spesa per Servizio di Trasporto e gestione Contatore			17%
Spesa per Oneri di Sistema			20% (di cui ASOS 18%)

Modifica trattamento punto di prelievo: ai fini della rilevazione delle misure, in caso di modifica del trattamento del punto di prelievo da monorario a orario o per fasce orarie si applicherà la componente PUN index GME differenziata per fasce dal primo giorno del mese in cui la modifica avrà efficacia.

Il Cliente è inoltre tenuto al pagamento degli importi e degli oneri indicati nelle CGF, oltre IVA e imposte, anche relativi a richieste che lo stesso rivolge al distributore per il tramite del Fornitore. Per informazioni sulle aliquote delle imposte consultare il sito www.enel.it.

Fatturazione (art. 9 CGF). La fattura valida ai fini fiscali sarà emessa ed inviata in formato elettronico mediante il sistema di interscambio (SDI) dell'Agenzia delle Entrate con la periodicità stabilita all'art.9.1 delle CGF. Per ulteriori informazioni si rimanda alle Condizioni Generali di Fornitura.

INFORMAZIONI UTILI

Energia Verde e Green Kit: i quantitativi di energia destinati alla presente offerta provengono da impianti a fonte rinnovabile, come attestato dal sistema di certificazione elettronico delle Garanzie d'Origine (direttiva CE 2009/28/CE) gestito dal Gestore dei Servizi Energetici, in quantità pari al consumo del Cliente. Inoltre, per te la possibilità di ricevere il **Green kit Business**, un nuovo strumento digitale che ti permette di utilizzare il logo Green di Enel Energia per le comunicazioni della tua azienda e di personalizzare tutti i canali social aziendali con grafiche dedicate. Richiedilo su www.enel.it nella sezione Imprese.

Mix Combustibili: La composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico nazionale e venduto da Enel Energia negli ultimi due anni, come determinato dal GSE, è consultabile sul sito www.enel.it.