



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

Codice Contratto

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Offerta Luce Enel Flex Business Luce

Valida per adesioni entro il 26/11/2025

REQUISITI

Offerta di Energia Elettrica dedicata ai **siti ad uso non domestico alimentati in bassa tensione (BT), con potenza contrattuale da 0 a 15kw** 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.

CONDIZIONI ECONOMICHE

L'offerta prevede un prezzo composto da un corrispettivo di commercializzazione e vendita (di seguito **CCV luce**), pari a **144 Euro/anno (IVA e imposte escluse)**, applicato ad ogni punto di prelievo, 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: **0,02500 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 quartinarie comunicate dal distributore per ciascuna 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 settembre 2024-agosto 2025 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 index GME in ogni fascia oraria è indicato nella Scheda Sintetica del contratto.

La **Spesa Materia Energia** è comprensiva del corrispettivo CCV luce pari a **144 Euro/anno** per punto di prelievo (IVA e imposte escluse) e del prezzo della componente energia, come sopra definito. Nella spesa materia prima energia sono inoltre compresi:

- il 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. Il valore di tale corrispettivo per il secondo trimestre 2025 è stato pari a 0,00984 €/kWh (comprensivo delle perdite di rete);
- il corrispettivo a copertura dell'onere netto di approvvigionamento della capacità (definito dall'art. 23.bis del TIS) 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. Tale corrispettivo è aggiornato trimestralmente da ARERA e, per il mese di aprile 2025 è stato deliberato pari a 0,00402 €/kWh (comprensivo delle perdite di rete);
- una componente 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 della componente di sbilanciamento a marzo 2025 è stato quindi pari a 0,00133 €/kWh (comprensivo delle perdite di rete).

I valori sopra riportati sono comprensivi delle perdite di rete (applicare come definite, pubblicate, e aggiornate da ARERA e attualmente pari a 10% del consumo), IVA ed imposte escluse e gli aggiornamenti verranno comunicati in fattura.

Inoltre, sulla base delle caratteristiche del cliente, sarà applicato o il "corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia" (art. 25 bis del TIS) o il "corrispettivo di reintegrazione oneri tutele gradualità per le piccole imprese" (art. 25 ter del TIS). Gli aggiornamenti di tali componenti saranno comunicati in fattura.

Tutti i corrispettivi sopra indicati 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. La **Spesa per il Trasporto e Gestione Contatore** e la **Spesa per Oneri di Sistema** (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 compongono dei corrispettivi a carico di Enel Energia in relazione ai servizi di trasporto, distribuzione e misura dell'energia elettrica e degli oneri di sistema applicati come definiti, pubblicati 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 e da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici). 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.. Gli aggiornamenti di queste componenti verranno comunicati in fattura. Per informazioni sulle aliquote delle imposte consultare il sito www.enel.it.

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 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)	50%	60%
	CCV luce	5%	
	Corrispettivo dispacciamento, Corrispettivo capacità e Corrispettivo di sbilanciamento	5%	
Spesa per Servizio di Trasporto e gestione Contatore			18%
Spesa per Oneri di Sistema			22% (di cui ASOS 20%)

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.

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

EnelFlexBusinessLuce3F_25WR11E

Canale	
Sottocanale	
Codice Partnership	
Codice Incaricato	
Codice Channel	

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. - Direzione e Coordinamento di Enel S.p.A.

73925 ML_KitSwaBusCteEfif



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

Codice Contratto

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

con la periodicità stabilita all'art.9.1 delle CGF. Per ulteriori informazioni si rimanda alle Condizioni Generali di Fornitura.

SCONTI/BONUS/SERVIZI

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.

INFORMAZIONI UTILI

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.

Data

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Firma ☐ Cliente ☐ Delegato

EnelFlexBusinessLuce3F_25WR11E

Canale	_____
Sottocanale	_____
Codice Partnership	_____
Codice Incaricato	_____
Codice Channel	_____

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.-Direzione e Coordinamento di Enel S.p.A.

73925 ML_KitSwaBusCteEfif