

“Offerta Commerciale ai sensi dell’art. 10 del Codice di Condotta Commerciale”: condizioni economiche relative al servizio Optima Elettricità

Gentile Cliente

di seguito l’offerta economica relativa al Contratto di fornitura di energia elettrica denominato “ **Optima Start Luce** ”, di cui costituisce parte integrante e sostanziale.

Il Contratto è a tempo indeterminato. Eventuali variazioni dell’offerta le saranno opportunamente comunicate nel rispetto del Codice di Condotta Commerciale e s.m.i. (Allegato A alla delibera n. 366/2018/R/com del 28 giugno 2018 “Armonizzazione e semplificazione delle schede di confrontabilità per i clienti finali domestici del Codice di condotta commerciale” pubblicata sul sito www.arera.it in data 02.07.2018 e s.m.i.) e delle conformi Condizioni generali di Contratto.

Tariffa	Prezzo €/kWh*	Prezzo con Sconto Fedeltà €/kWh*
Monoraria	0,0798 €	0,05985 €

*I prezzi indicati nella tabella si intendono applicati all’energia elettrica consumata e alle perdite di rete, al netto delle imposte, dei corrispettivi e oneri sotto indicati.

Promozioni attive**:	Sconto Fedeltà -25% sconto del 25% sul prezzo della materia prima per il primo anno.
	Promo SDD sconto mensile di € 2,00 in caso di addebito automatico in conto corrente (SDD).
	Promo fattura telematica sconto mensile di € 1,00 in caso di invio telematico fattura.

**Durata offerta commerciale: 24 mesi (in caso di recesso anticipato lo sconto fedeltà -25% non verrà riconosciuto). Regolamento sul sito optimaitalia.com.

Il costo di subentro e prima attivazione è pari a un contributo una tantum di € 26,13.

In caso di subentro e prima attivazione, l’unica modalità di pagamento utilizzabile è l’addebito automatico in conto corrente (SDD).

Tutti i prezzi indicati si intendono imposte escluse. Per informazioni circa le aliquote delle imposte applicate visita il sito optimaitalia.com.

La componente energia mediamente ha un impatto di circa il 51% sulla spesa complessiva di un Cliente finale tipo¹.

Il prezzo sopra indicato si intende al netto delle imposte nonché dei corrispettivi e degli oneri: a) per la componente relativa all’onere servizio aggregazione, art. 15.2 del TIS; b) per i costi per la capacità produttiva art.48 della Delibera 111/06, i costi approvvigionamento risorse nel M.S.D. art.44.3 della Delibera 111/06, i costi modulazione produzione eolica art.44bis della Delibera 111/06, i costi remunerazione interrompibilità del carico art.73.3 della Delibera 111/06, il corrispettivo a reintegrazione dei costi di generazione delle unità essenziali per la sicurezza del sistema elettrico ammesse alla reintegrazione dei costi art. 45 della Delibera 111/06, il corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna art. 46 della Delibera 111/06, il corrispettivo di reintegrazione oneri si Salvaguardia di cui all’art. 25bis del TIS, la DispBt, quota fissa (euro/punto di prelievo/mese) e quota variabile (euro/kWh) secondo quanto stabilito dall’art.7 del TIV; c) per le componenti relative tariffa obbligatoria TD art. 29 del TIT; d) per le componenti: ASOS per oneri generali relativi al sostegno delle energie da fonti rinnovabili e alla cogenerazione CIP 6/92 e ARIM destinata a: incentivazione della produzione ascrivibile a rifiuti non biodegradabili; messa in sicurezza del nucleare e misure di compensazione territoriale; agevolazioni tariffarie riconosciute per il settore ferroviario; sostegno alla ricerca di sistema; bonus elettrico; integrazioni delle imprese elettriche minori e promozione dell’efficienza energetica; e) un corrispettivo per la remunerazione delle attività commerciali corrispondente al PCV previsto dalla delibera ARERA n. 156/07 e s.m.i. pari a € 10,50/mese per i primi 12 mesi e € 13,50/mese per i successivi 12 mesi; f) per le componenti UC a copertura dei costi sostenuti nell’interesse generale e degli oneri generali afferenti al sistema elettrico ripartite in: componente tariffaria UC3, per la copertura dei meccanismi di perequazione dei costi di trasmissione, distribuzione e misura dell’energia elettrica, nonché dei meccanismi di promozione delle aggregazioni e la componente tariffaria UC6 per la copertura dei costi riconosciuti derivanti da recuperi di qualità del servizio e il finanziamento dei meccanismi di promozione selettiva degli investimenti art. 39.3 del TIT.

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.

Si rinvia per un maggior dettaglio dei costi all’articolo intitolato “**Oneri a carico del Cliente**” delle Condizioni Generali di Contratto.

I servizi di rete e gli oneri generali di sistema, mediamente coprono il 44% del prezzo per kWh per un Cliente finale tipo¹. Tali corrispettivi sono aggiornati secondo quanto stabilito dalle Autorità competenti, dall’Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente.

Le perdite di rete, mediamente hanno un impatto di circa il 3% sulla spesa complessiva di un Cliente finale tipo¹. Il loro prezzo è compreso nel prezzo della componente energia.

¹Dato riferito ad un Cliente tipo con: tipologia d’uso “domestico residente”, consumi annui pari a c.a. 2.700 kWh, 3 kW di potenza impegnata.

Composizione del Mix Medio Nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica

Come sancito dal decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 31 luglio 2009, pubblichiamo le informazioni relative alla composizione del Mix Medio Nazionale di Combustibili utilizzati per la produzione dell’energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2017 e nel 2018 e alla composizione del Mix di fonti energetiche primarie utilizzate per la produzione dell’energia elettrica fornita dalle imprese di vendita nel 2017 e nel 2018, come pubblicate dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE).

	Composizione del Mix Medio Nazionale utilizzato per la produzione dell’energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano		Composizione del Mix energetico utilizzato per la produzione dell’energia elettrica venduta dall’impresa	
	2017	2018	2017	2018
Fonti Rinnovabili	2,17%	4,00%	2,17%	4,00%
Carbone	20,95%	19,99%	20,95%	19,99%
Gas Naturale	66,11%	64,33%	66,11%	64,33%
Prodotti Petroliiferi	1,15%	0,85%	1,15%	0,85%
Nucleare	5,16%	5,93%	5,16%	5,93%
Altre Fonti	4,46%	4,90%	4,46%	4,90%