

CONDIZIONI PARTICOLARI DI FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA - FIX LUCE IMPRESA – 000606ESFFL01XXEFIXLUCEIMP002602

FIX LUCE IMPRESA è un'offerta a **mercato libero** riservata a clienti finali titolari di utenze in bassa tensione (BT) ad altri usi e con consumi annui inferiori a 50.000 kWh. Le presenti Condizioni Particolari di Fornitura (CPF) sono valide per le richieste effettuate dal **11/02/2026** al **10/03/2026** e prevalgono sulle Condizioni Generali di Fornitura (CGF) Elettricità, ove discordanti.

Per la somministrazione di energia elettrica saranno fatturate le seguenti voci di spesa: Spesa per la vendita di energia elettrica, Spesa per la tariffa per l'uso dell'energia elettrica e Spesa per gli oneri generali di sistema. Tutti i corrispettivi sono da intendersi al netto delle imposte, che saranno applicate in fase di fatturazione nella misura prevista dalle competenti autorità. Il peso percentuale di seguito indicato sul totale della spesa complessiva è calcolato con riferimento ad un cliente "tipo" uso non domestico con un consumo annuo di 10.000 kWh (6 kW di potenza impegnata).

Spesa per la vendita di energia elettrica

Per la somministrazione di energia elettrica vengono fatturati al Cliente i corrispettivi di seguito indicati:

- prezzo per la **componente energia**, comprensivo delle perdite di rete (pari al 10% per le forniture in BT) fisso e invariabile per 12 mesi pari a :

OPZIONE BIORARIA	
FASCIA F1 (lun – ven 8–19, esclusi i festivi)	0,14300 €/kWh
FASCIA F2 (lun – ven 7-8 e 19-23, sabato 7-23)	0,14600 €/kWh
FASCIA F3 (lun – sab 23-7, domenica e festivi)	0,13800 €/kWh

- Con riferimento al **1° Trimestre 2026**, tale corrispettivo rappresenta circa il **55%** della spesa complessiva per un cliente tipo², al netto delle imposte.



- Corrispettivo fisso** pari a **166,80 €/anno** a copertura dei costi di commercializzazione di vendita al dettaglio. Con riferimento al **1° Trimestre 2026**, tale corrispettivo rappresenta circa il **6%** della spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte.
- Servizio di dispacciamento:** è applicato al cliente finale il corrispettivo di dispacciamento come definito all' art. 22 del "Testo integrato del servizio di dispacciamento (TIS)" approvato da ARERA con Delibera ARG/elt 107/09 e s.m.i, aggiornato trimestralmente. Per il trimestre in corso è pari a: **0,01078 €/kWh** per la parte variabile, comprensivo delle perdite di rete. Con riferimento al **1° Trimestre 2026**, tale corrispettivo rappresenta circa il **4%** della spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte.
- Corrispettivo mercato capacità:** è applicato al cliente finale il corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui all'art. 14 dell'Allegato A alla delibera ARERA ARG/elt 98/11 e s.m.i. valorizzato in base a quanto previsto dall'art 48.9 del TIV (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di ultima istanza) allegato alla delibera ARERA 362/2023/R/eel e s.m.i.). Il valore del corrispettivo così definito viene aggiornato trimestralmente da ARERA e pubblicato dalla stessa all'inizio di ogni trimestre. Il valore deliberato per il mese di **febbraio 2026** (comprensivo delle perdite di rete pari al 10,00% per le forniture in BT) è pari a **0,011641 €/kWh**. Con riferimento al **1° Trimestre 2026**, tale corrispettivo rappresenta circa il **4%** della spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte.

Spesa per trasporto dell'energia elettrica e gestione del contatore e Spesa per oneri di sistema

È prevista altresì l'applicazione in fattura dei corrispettivi c.d. "passanti" per le tariffe riconosciute ai gestori dei servizi delle reti elettriche (trasmissione, misura e distribuzione) di cui all' Allegato A alla delibera 616/2023/R/eel e s.m.i. (TIT) nonché di tutte le componenti aggiuntive destinate alla copertura degli oneri generali e delle ulteriori componenti del settore elettrico di cui all'Allegato A alla delibera 618/2023/R/EEL e s.m.i. (TIPPI), ivi inclusa 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' a carico di tutti i clienti elettrici. Tali corrispettivi sono stabiliti e periodicamente aggiornati

dall'ARERA e sono uguali per tutti gli operatori. Per i dettagli è possibile fare riferimento alla Scheda Sintetica Allegato 1 "Altre voci di costo".
Con riferimento al **1° Trimestre 2026**,

- La spesa per la tariffa per l'uso della rete rappresenta circa il **12%** della spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte
- La spesa per gli oneri generali di sistema rappresenta circa il **19%**, compresa la componente ASOS che incide circa per il **13%** della medesima spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte

Inoltre, troveranno applicazione in fattura, tutti gli eventuali nuovi corrispettivi che dovessero essere introdotti dall'ARERA stessa in vigore del presente contratto.

Durata e rinnovo delle condizioni economiche

Le condizioni economiche previste dalle presenti Condizioni Particolari di Fornitura saranno applicate per **12** mesi a partire dalla data di inizio della somministrazione. Qualora l'attivazione della fornitura non coincidesse con il primo giorno del mese, la durata delle condizioni economiche sarà estesa fino al termine del mese solare in cui è prevista la scadenza. Almeno 90 giorni prima della scadenza del periodo di validità delle condizioni economiche, verrà inviata una comunicazione in forma scritta al cliente in cui sarà illustrata la nuova proposta commerciale nonché il relativo periodo di validità. In mancanza di tale comunicazione, le presenti condizioni economiche s'intenderanno prorogate, ad eccezione di eventuale bonus, fino a nuova comunicazione da parte di ASM Energia, effettuata sempre con un preavviso minimo di 90 giorni.

Mix Energetico

MIX DELLE FONTI ENERGETICHE			
Anno 2024*	Composizione del mix energetico per contratto (%)	Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano (%)**	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta da ASM Energia (%)***
Fonti rinnovabili	100%	51,83%	94,10%
Carbone	0%	1,52%	0,76%
Gas naturale	0%	42,01%	4,27%
Prodotti petroliferi	0%	0,47%	0,07%
Nucleare	0%	0,00%	0,32%
Lignite	0%	0,00%	0,00%
Altre fonti	0%	4,17%	0,48%

*dati preconsuntivi

** Rispetto a quanto disposto dal DM 31 luglio 2009, la nuova metodologia prevede un calcolo preliminare del mix energetico complementare basato esclusivamente sui dati di produzione e di certificazione rilasciata a livello nazionale

*** Il mix energetico complementare preliminare viene, in seguito, rettificato sulla base dell'European Attribute Mix (c.d. EAM) calcolato dall'AIB, tenendo conto dei bilanci di importazione ed esportazione di energia e, a seguito del calcolo del mix complementare finale, il GSE effettua il calcolo del mix di approvvigionamento di ciascuna impresa di vendita considerando le GO (Garanzie d'Origine) annullate da ognuna

Per informazioni sulle modalità di determinazione dei mix energetici è possibile consultare il sito internet www.gse.it nella sezione "GAS, CO2 e SERVIZI ENERGETICI".

¹ Le fasce F1, F2 e F3 sono definite dalla delibera ARERA 181/06 e s.m.i.