



## PLACET VARIABILE LUCE DOM

Offerta a Mercato Libero con struttura di prezzo e condizioni contrattuali definite da ARERA (Delibera 555/2017/R/com)

CGC: SMG-A-GL-200-250801 Codice Offerta: 000238ESVFP01XXPLVE1001251250109

### Condizioni Economiche di Fornitura<sup>1</sup>

#### SPESA PER LA MATERIA ENERGIA

Il prezzo totale applicato al Cliente per la somministrazione di energia elettrica ai sensi del presente contratto PLACET (Prezzo Libero A Condizioni Equiparate di Tutela) è strutturato in conformità con le disposizioni dell'Autorita di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA), in particolare la Delibera ARERA 555/2017/R/com e s.m.i. , e composto da: a) un corrispettivo fisso annuale (PFIX) pari a 144 €/anno. Tale quota copre i costi fissi di commercializzazione, e applicata in bolletta in quote mensili e garantisce la disponibilità della fornitura anche in assenza di consumo. La PFIX è fissa e invariabile per 12 mesi decorrenti dalla data di attivazione della fornitura; b. un corrispettivo variabile in funzione dei volumi di energia elettrica prelevata (PVOL). La PVOL è calcolata mensilmente come somma delle seguenti componenti: PINGM, il valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN index GME<sup>2</sup>, espresso in Euro/kWh, così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME), eventualmente differenziato per fasce F1, F2 e F3, e pubblicato sul sito internet dell'ARERA e Alfa (a): Corrispettivo pari a 0,08 €/kWh applicato da SMG srl S.p.A. rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN index GME. Questa componente rimane invariata per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura. La Formula di calcolo del PVOL è pari a: PVOL = (1 + λ)\*(P\_INGM + a) dove λ è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al Testo integrato delle disposizioni in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (TIS). Ai clienti che optano per la ricezione della bolletta in formato elettronico e il pagamento tramite addebito automatico è applicato uno sconto in fattura di 5,40 €/anno. Tutti i corrispettivi sono al lordo delle perdite di rete<sup>3</sup>

#### SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE

Questa voce comprende i corrispettivi fatturati per le diverse attività che consentono ai venditori di consegnare ai clienti finali l'energia elettrica da loro consumata. Include gli importi relativi ai servizi di trasmissione, distribuzione e misura (ad esempio, la lettura del contatore e la messa a disposizione dei dati di consumo). Tali corrispettivi sono previsti dal Testo Integrato Trasporto (TIT). I corrispettivi sono fatturati in una quota fissa, una quota potenza e una quota energia.

#### SPESA PER GLI ONERI DI SISTEMA

Questa voce comprende i corrispettivi destinati alla copertura di costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico, 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.

Tali corrispettivi sono previsti dal TIT e sono fatturati in una quota fissa, una quota potenza e una quota energia.

Ulteriori informazioni:

I corrispettivi relativi alla spesa per la rete e la spesa per gli oneri di sistema saranno aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti da Arera.

Saranno inoltre fatturati al Cliente gli ulteriori oneri, corrispettivi o componenti tariffarie eventualmente introdotti dalle competenti autorità con riferimento alla fornitura di energia elettrica, anche (ma non esclusivamente) in sostituzione di altri precedentemente previsti dalla normativa di settore. Tutti i corrispettivi sopra indicati sono da intendersi al netto delle imposte (IVA e accise e ogni altro onere di natura fiscale) gravanti sulla fornitura. Ulteriori informazioni sulle imposte sono consultabili sul sito [www.smg.energy](http://www.smg.energy). Tutti i riferimenti normativi indicati nel presente documento sono disponibili nelle Condizioni Generali di Contratto.

#### Periodo di Validità delle Condizioni Economiche<sup>4</sup>

Le condizioni economiche esposte sono da intendersi valide per i primi 12 (dodici) mesi dalla data di inizio della fornitura; entro tre mesi dalla data finale di validità delle presenti condizioni, SMG srl trasmetterà per iscritto comunicazione delle nuove condizioni economiche.



Componente	Valore	Percentuale
PVOL	PUN Index GME + 0,08 €/kWh	55,35%
PFIX	144 €/anno	15,09%
D	0,023088 €/kWh	6,53%
Spesa per il trasporto e la gestione del contatore	Definita da Arera	14,16%
Spesa per oneri di sistema	Definita da Arera	8,86% Di cui Asos 8,4%

**L'OFFERTA È VALIDA PER LE RICHIESTE SOTTOSCRITTE ENTRO IL 04/02/2026**

Data

Firma del Cliente



<sup>1</sup>Per cliente tipo si intende un cliente con uso domestico con un consumo annuo di 2.700 kWh nell'abitazione di residenza (3 kW di potenza impegnata). La spesa annua e la percentuale media dei corrispettivi, al netto delle imposte, sono calcolate per un cliente tipo secondo le indicazioni dell'Acquirente Unico. Per maggiori informazioni: <https://www.ilportaleofferte.it/portaleOfferte/it/calcolo-bolletta-gas-luce-formula-energia-stima-consumi.page>

<sup>2</sup>Il PUN Index GME è il prezzo di riferimento del mercato elettrico all'ingrosso, pubblicato dal GME su [www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org). Il prezzo di fornitura è determinato come media aritmetica mensile delle quotazioni del PUN Index GME, consuntivata in base alla suddivisione dei consumi tra le fasce orarie: Ore Piene (F1): dalle 8:00 alle 19:00, dal lunedì al venerdì (festività escluse) Ore Vuote (F2 + F3): tutte le altre ore, inclusi sabato, domenica e festivi. I pesi applicati sono: 46,27% per F1 - 53,73% per F2 + F3. In caso di contatore monorario, i consumi sono ripartiti secondo un profilo standard: 37% su F1 63% su F2 + F3. Negli ultimi 12 mesi, il PUN Index GME ha raggiunto il valore massimo di 0,15832 Eur/kWh in F1 (Gennaio 2025), 0,15895 Eur/kWh in F2 (Febbraio 2025), 0,13991 Eur/kWh in F3 (Febbraio 2025).

<sup>3</sup>Le perdite di rete per un Cliente in bassa tensione sono pari al 10% dei consumi misurati, mentre per un Cliente in media tensione sono pari al 3,8% dei consumi misurati, come stabilito nel TIS.

<sup>4</sup>Se l'attivazione avviene entro il 15 del mese M, la fornitura viene considerata attiva dall'inizio dello stesso mese. Invece, se l'attivazione avviene dopo il 15 del mese M, la fornitura viene considerata attiva dall'inizio del mese successivo (M+1).