



Intestato a: _____

Allegato al contratto di adesione n. _____

Metamer PLACET VARIABILE LuceBusiness 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 **15/10/2025** al **14/11/2025** e prevalgono sulle Condizioni Generali di Fornitura (CGF) Gas, 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 della rete elettrica e Spesa per gli oneri generali di sistema. Tutti i corrispettivi sotto indicati 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 domestico con consumi annui pari a 10.000 kWh e una potenza impegnata pari a 10 kW.

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, differenziato per fasce orarie F1 e F23 variabile mensilmente secondo la formula:

$$P_{vol} = (1 + \lambda) + P_INGM + \alpha$$

dove:

- P_INGM, espresso in Euro/KWh, è il valore della media aritmetica del PUN Index GME formatosi nel Mercato del Giorno Prima (MGP) durante il mese di fornitura, pubblicato dal Gestore Mercati Energetici (GME) sul sito www.mercatoelettrico.org e pubblicato sul sito internet dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA)
- λ è il valore delle perdite di rete quantificate come stabilito da ARERA (attualmente pari al 10,00% per le forniture in bassa tensione)
- α espresso in Euro/KWh, è un parametro fisso per 12 mesi decorrenti dalla data di attivazione delle forniture, rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN. Il valore del parametro α , comprensivo delle perdite di rete, è pari a **0,6600 €/kWh**.

Nel mese di **settembre 2025**, ultimo mese in cui è disponibile il valore dell'indice PUN Index GME, il prezzo indicizzato a tale indice è:

Fascia F1 (lun-ven 8-19)	0,780553 €/kWh
Fascia F2 (lun-ven 19-8, sabato, domenica e festivi)	0,793024 €/kWh
Fascia F3 (lun-ven 19-8, sabato, domenica e festivi)	0,772065 €/kWh

Per i punti di prelievo per i quali il Distributore comunica una lettura monoraria, verrà applicato il prezzo **0,779983 €/kWh** indistinto su tutte le fasce orarie.

I valori massimi raggiunti dal prezzo per la componente energia negli ultimi 12 mesi con la presente offerta sono stati pari a: PUN Index GME monorario: **0,825397 €/kWh (febbraio 2025)**, PUN Index GME (F1): **0,825397 €/kWh (febbraio 2025)**, PUN Index GME (F2): **0,825397 €/kWh (febbraio 2025)**, PUN Index GME (F3): **0,825397 €/kWh (febbraio 2025)**.

- Un **corrispettivo fisso** pari a **180 €/anno**, per punto di riconsegna, valido per 12 mesi decorrenti dalla data di attivazione delle forniture, che verrà fatturato "pro die" in base alla cadenza di fatturazione della fornitura.
Con riferimento al **quarto trimestre 2025**, i corrispettivi di cui sopra rappresentano circa il **87%** della spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte.
- Servizio di dispacciamento**: sono applicati al cliente finale i corrispettivi di dispacciamento come definiti agli artt. 24 e 25 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, e 0 €/anno per la parte fissa.
Con riferimento al **quarto trimestre 2025**, i corrispettivi di cui sopra rappresentano circa il **1%** 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 **ottobre 2025** (comprensivo delle perdite di rete pari al 10,00% per le forniture in BT) è pari a 0,004703 €/kWh.
Con riferimento al **quarto trimestre 2025**, tale corrispettivo rappresenta circa il **1%** della spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte.

Spesa per uso della rete elettrica e gestione del contatore e Spesa per gli oneri generali di sistema

È altresì prevista 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 **quarto trimestre 2025**:

- La spesa per la tariffa per l'uso della rete rappresenta circa il **6%** della spesa complessiva per un cliente tipo, al netto delle imposte,
- La spesa per gli oneri generali di Sistema rappresenta circa il **7%** compresa la componente ASOS che incide circa per il **6%** della medesima spesa complessiva della 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 vigenza 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, verrà applicato il prezzo minore tra quello indicato nelle condizioni economiche in scadenza e il prezzo previsto dall'offerta Placet applicabile al cliente e commercializzata da Metamer alla data di attivazione delle nuove condizioni economiche.

BONUS SOCIALE ELETTRICO: Il bonus sociale elettrico per disagio economico è riconosciuto automaticamente ai cittadini/nuclei familiari che ne hanno diritto presentando la Dichiarazione Sostitutiva Unica (DSU) per ottenere l'attestazione ISEE. Per accedere al Bonus per disagio Fisico è invece necessario compilare la domanda presso il proprio Comune di residenza o presso altro istituto da questo designato (come in CAF). Per informazioni visita il sito www.arera.it o chiama il numero verde 800.166.654.