

CONDIZIONI TECNICO-ECONOMICHE DI FORNITURA

REQUISITI

L'offerta "Placet variabile energia altri usi" è destinata esclusivamente ai clienti finali non domestici titolari di punti di prelievo con fornitura di energia elettrica in bassa tensione, ai sensi del comma 2.3, lettera c) del Testo Integrato delle disposizioni dell'Autorità di regolazione per energia, reti e ambiente per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di ultima istanza (TIV).

Sono esclusi: i clienti multisito qualora almeno un punto di prelievo non ricada nei casi sopra descritti e i clienti titolari di forniture destinate alle amministrazioni pubbliche.

Il contratto ha per oggetto esclusivo la somministrazione di energia elettrica. È esclusa la fornitura di servizi o prodotti aggiuntivi, anche mediante la sottoscrizione di patti aggiuntivi e integrativi del presente Contratto.

PREZZO DI FORNITURA DELL'ENERGIA ELETTRICA

L'offerta prevede un prezzo composto da una componente P_{FIX} , applicata ad ogni punto di prelievo ed espressa in €/anno/PDP, ed una componente P_{VOL} , applicata ai consumi ed espressa in €/kWh. La componente del prezzo P_{FIX} (comprensiva delle perdite di rete) è fissa e invariabile per 12 mesi decorrenti dalla data di attivazione della fornitura (di cui all'art. 7 CGF).

PREZZO COMPONENTE P_{FIX}

240,80 €/ANNO/PDP

Il prezzo della componente P_{VOL} (comprensivo delle perdite di rete), definito mensilmente ed espresso in Euro/kWh (IVA e imposte escluse), è individuato mediante la seguente formula $P_{VOL} = (1+\lambda) * (P_{INGM} + \alpha)$, dove:

- λ è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al Testo Integrato Settlement;

- P_{INGM} è il valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN Index GME, espresso in €/kWh, così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME), eventualmente differenziato per fasce F1, F2 ed F3, e pubblicato sul sito internet dell'ARERA;

- α (espresso in €/kWh), è un parametro fisso e invariabile per 12 mesi decorrenti dalla data di attivazione della fornitura rappresentativo dei costi per la spesa materia prima non coperti dal PUN. Il prezzo di tale componente è pari ad 0,050 €/kWh.

Il valore unitario massimo raggiunto dal P_{INGM} monitorato negli ultimi 12 mesi è pari a 0,16540 €/kWh nel mese di Febbraio 2025.

I prezzi delle componenti P_{FIX} e P_{VOL} sono IVA e imposte escluse.

La tariffa monitoraria è applicabile ai contatori con rilevazione di lettura per fasce orarie e ai punti di prelievo sprovvisti di misuratore orario.

Per i clienti titolari di punti di prelievo non trattati monitorari il prezzo della componente P_{VOL} è differenziato per le seguenti fasce orarie definite da ARERA e sono: F1 (dalle 8:00 alle 19:00 dal lunedì al venerdì escluse festività nazionali), F2 e F3 (dalle 19:00 alle 8:00 dal lunedì al venerdì, sabato, domenica e festività nazionali).

Saranno altresì a carico del Cliente, mediante addebito in bolletta, i corrispettivi per il servizio di dispacciamento (di cui alla Delibera ARG/elt 107/09 e s.m.i.- TIS e Delibera 111/06 e s.m.i.) così come applicati da Terna all'energia elettrica prelevata e alle relative perdite per il trasporto come quantificate da ARERA, nonché il Corrispettivo Mercato Capacità, il cui valore è aggiornato trimestralmente da ARERA ai sensi del comma 34.8bis del TIV, tenendo conto delle perdite di rete.

La spesa per la materia energia oltre agli oneri di dispacciamento sopra indicati, rappresenta circa il 59,83% della spesa complessiva per l'energia elettrica di un cliente domestico tipica.

Allo scadere del periodo di applicabilità, potranno essere modificati dal Fornitore il prezzo della componente P_{FIX} ed il prezzo della componente P_{VOL} nel rispetto di quanto stabilito all'articolo 9 delle CGF.

Il Cliente è tenuto, altresì, al pagamento della Spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore e la Spesa per Oneri di Sistema che si compongono dei corrispettivi di trasmissione, distribuzione, trasporto, misura (TIME), e le componenti a copertura dei meccanismi di perequazione e dei costi del sistema di incentivi alle imprese che gestiscono le reti di trasporto e di distribuzione per interventi che comportano un miglioramento della qualità del servizio, componenti UC3 e UC6 definite ai sensi del TIT, oneri di sistema (componenti ASOS, ARIM) e gestione delle connessioni, nonché quelli relativi ai prelievi di energia reattiva, che verranno riaddebitati al Cliente. In particolare la componente ASOS, a carico di tutti i clienti elettrici, serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. E' a carico di tutti i clienti elettrici.

La spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore rappresenta circa il 15,16% della spesa complessiva del cliente tipo (a) e gli oneri di sistema circa il 25,01% (di cui ASOS 18,46%) della spesa complessiva del cliente tipica.

Il Cliente è inoltre tenuto al pagamento degli importi e degli oneri indicati nelle CGF, oltre IVA e imposte, anche relativi a richieste per attività di competenza del distributore inoltrate dal Cliente per il tramite del Fornitore. Qualora il Cliente scelga come modalità di pagamento l'addebito automatico diretto in conto corrente SDD (Sepa Core Direct Debit) e come modalità di ricezione della bolletta quella elettronica, il Cliente beneficerà di uno sconto pari a quanto previsto all'articolo 10.7 delle CGF.

* - Cliente tipo: cliente non domestico, con consumi annui pari a 10.000 kWh e una potenza impegnata pari a 10 kW, IVA e imposte escluse.

Si specifica che la presente offerta contrattuale recepisce integralmente la disciplina delle offerte PLACET di cui alla Delibera 555/2017/R/com.

RIEPILOGO COSTI DI TRASMISSIONE, DISTRIBUZIONE E MISURA ENERGIA ELETTRICA

Corrispettivi previsti dall'ARERA alla data del 01.01.2025, validi fino alla data del 31.12.2025. I corrispettivi sotto riportati potranno subire variazioni in aumento o in diminuzione in applicazione degli aggiornamenti ARERA.

COMPONENTI DELLA TARIFFA	U.M.	BASSA TENSIONE inf. o uguale a 16,5kW			BASSA TENSIONE sup. 16,5kW	
		BTA1	BTA2	BTA3	BTA4	BTA6
quota fissa	€/Pdp/anno	26,65	26,65	26,65	27,219	27,219
quota potenza	€/kW/anno	35,251	33,386	37,116	37,116	37,112
quota energia	€/kWh	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113
RIEPILOGO COMPONENTE ASOS (VALORI RIFERITI AL 2° TRIMESTRE 2025 SOGGETTI AD AGGIORNAMENTO PERIODICO ARERA)						
quota fissa (Asos)	€/Pdp/anno	11,9472	11,9472	11,9472	12,1788	12,1788
quota potenza (Asos)	€/kW/anno	14,4444	13,68	15,2076	15,2076	15,2076
quota energia (Asos)	€/kWh	0,042293	0,042293	0,042293	0,042293	0,042293



Link di riferimento: www.arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-nondomestici-gas

Ai sensi e per gli effetti degli articoli 1341 e 1342 del codice civile, il Cliente dichiara di avere letto e approvato specificatamente i seguenti articoli delle condizioni generali di fornitura allegati al presente contratto: Art. 7 - Attivazione della fornitura; Art. 9 - Durata del contratto, rinnovo e recesso; Art. 12 - Garanzie a carico del cliente finale; Art. 14 - Inadempimento del Cliente; Art. 19 - Clausola risolutiva espressa; Art. 24 - Legge applicabile e foro competente.

Il Cliente dichiara di aver letto e approvato specificatamente tutte le parti del presente Contratto

Dichiara altresì di aver ricevuto la nota informativa per il "cliente finale" e l' "informativa privacy ai clienti finali" contenute nel presente contratto e le schede di confrontabilità della spesa. Tutto quanto sopra, è da considerarsi parte integrante del Modulo di Adesione (Contratto) di fornitura e specifica le condizioni di fornitura dell'energia elettrica e dei servizi ad essa associati. Con la sottoscrizione del presente modulo, il CLIENTE dichiara, inoltre, di aver ricevuto le informazioni preliminari alla conclusione del contratto, ai sensi del Codice di Condotta Commerciale per la vendita di energia elettrica e gas naturale ai clienti finali di cui all'Allegato A alla deliberazione 4262020/R/com e s.m.i., con particolare riferimento alla Scheda sintetica ed alla Scheda di confrontabilità della spesa di cui agli Allegati 1, 2, 3 e 4 al suddetto Codice applicabile all'offerta proposta. Letto approvato e sottoscritto.

LUOGO, DATA E ORA

IL CLIENTE (nome e cognome)

TIMBRO E FIRMA