LUCE IMPRESE PLACET VAR

OFFERTA PLACET – MERCATO LIBERO

EEPLA0922-VARBUS

VALIDA FINO AL 31/12/2022

RAGIONE SOCIALE:	ALLEGATO AL M.A. N° _ _ _ _ _ _ _

CONDIZIONI TECNICO-ECONOMICHE (CTE) PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA RISERVATA AD UTENZE BUSINESS

CONDIZIONI DI SOMMINISTRAZIONE

Offerta riservata 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 per l'energia elettrica e il gas per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di maggior tutela e di salvaguardia ai Clienti Finali (TIV), ad esclusione dei:

– Clienti multisito, qualora almeno un punto di prelievo non ricada nei casi sopra descritti;

– Clienti titolari di forniture destinate alle amministrazioni pubbliche.

CORRISPETTIVI APPLICATI

PREZZO FISSO + PREZZO VARIABILE

$$P = P_{FIX} + P_{VOL}$$

L'offerta prevede un prezzo composto da una componente P_{FIX}, applicata ad ogni punto di prelievo ed espressa in Euro/anno, ed una componente P_{VOL}, applicata ai consumi ed espressa in Euro/kWh. La componente del prezzo P_{FIX} è fissa e invariabile per 12 mesi decorrenti dalla data di attivazione della fornitura (di cui all'articolo 8 delle Condizioni Generali di Fornitura (CGF)). La componente del prezzo P_{VOL} (comprensiva delle perdite) è variabile con periodicità mensile come di seguito descritto.

Il prezzo della componente P_{FIX} è pari a 244 Euro/anno per punto di prelievo, IVA e imposte escluse.

Il prezzo della componente P_{VOL} (comprensivo delle perdite di rete), definito mensilmente ed espresso in Euro/kWh (IVA e imposte escluse), è individuato dalla 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 delle disposizioni in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (settlement) (TIS);

• P_INGM: è il valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN, 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'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA);

• α: espresso in Euro/kWh, è un parametro fisso e invariabile per 12 mesi decorrenti dalla data di attivazione della fornitura, rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN. Il valore del parametro α è pari a: 0,015 Euro/kWh, IVA e imposte escluse.

Per i Clienti titolari di punti di prelievo non trattati monorari, il prezzo della componente P_{VOL} è differenziato per le seguenti fasce:

•Fascia F1 (dalle 8.00 alle 19.00 dal lunedì al venerdì, escluse festività nazionali)

•Fascia F2 (dalle 07.00 alle 8.00 e dalle 19:00 alle 23:00 dal lunedì al venerdì, sabato dalle 07:00 alle 23:00, escluse festività nazionali)

•Fascia F3 (dalle 23.00 alle 7.00 dal lunedì al sabato, domenica e festività nazionali)

SPESE ORDINARIE:

– i corrispettivi per il servizio di dispacciamento di cui all'Articolo 24 del TIS, così come applicati da Terna all'utente del dispacciamento, tenendo conto delle perdite di rete;

– il corrispettivo di cui all'Articolo 25 del TIS ai clienti finali aventi diritto alla maggior tutela e il corrispettivo di cui all'Articolo 25bis del TIS ai clienti finali aventi diritto alla salvaguardia, così come applicati da Terna.

La spesa per la materia energia, comprensiva degli oneri di dispacciamento sopra indicati, rappresenta circa l'87% della spesa complessiva per l'energia elettrica di un Cliente Tipo[1], IVA e imposte escluse. Allo scadere del periodo di applicabilità, potranno essere modificati dal Fornitore il prezzo della componente PFIX ed il prezzo della componente PVOL nel rispetto di quanto stabilito all'articolo 10 delle CGF.

SPESE PER IL SERVIZIO DI TRASPORTO E GESTIONE DEL CONTATORE:

– le tariffe di distribuzione, misura e relativa commercializzazione così come definite dall'ARERA ai sensi del Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica (2017-2019) (TIT) e del Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione del servizio di misura dell'energia elettrica (2017-2019) (TIME);

– le componenti UC3 e UC6 così come definite ai sensi del TIT.

La spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore rappresenta circa il 13% della spesa complessiva del Cliente Tipo[1].

SPESA PER ONERI DI SISTEMA:

Oneri generali di sistema previsti dalla normativa vigente, in particolare la componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. La spesa per gli oneri di sistema rappresenta circa il 37% della spesa complessiva del Cliente Tipo[1].

MODIFICA TRATTAMENTO PUNTO DI PRELIEVO: in caso di modifica del trattamento del punto di prelievo, ai fini della disciplina del dispacciamento, da monorario a orario o per fasce orarie si applicherà la componente PVOL differenziata per fasce dal primo giorno del mese in cui la modifica avrà efficacia.

GARANZIE D'ORIGINE – La presente offerta prevede la certificazione 100% Energia Verde, attraverso la quale verranno annullate le Garanzie d'Origine che garantiscono la provenienza dell'energia da fonti rinnovabili, riducendo le emissioni di CO_2 nell'atmosfera.

Nessun deposito cauzionale in caso di sottoscrizione di RID. Se il Cliente proviene dal mercato vincolato, il Distributore provvederà al rimborso del deposito cauzionale versato. Nessun onere di sbilanciamento applicato. Nessun onere di congestione applicato. Nessun ricarico alla voce "Dispacciamento".

[1] Per Cliente Tipo si intende un cliente non domestico tipo con consumi annui pari a 10.000 kWh e una potenza impegnata pari a 10 kW.

DATA ___/___/_____ **Timbro e firma per accettazione fornitura** _____

Allegare: COPIA DELLA CARTA D'IDENTITÀ - COPIA INTEGRALE DELL'ULTIMA BOLLETTA