POD - _____

CONDIZIONI ECONOMICHE PARTICOLARI DELLA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA

(Offerta BUTANGAS-PLACET VAR ENE-AU – Codice Offerta 001682ESVFP01XXBUTANGMBS25PLACET)

Le presenti CEP disciplinano, unitamente alle "Condizioni generali di fornitura" (CGF) e alla "Proposta di contratto" sottoscritta dal Cliente e agli allegati in essi richiamati, le condizioni di fornitura dell'energia elettrica presso il/i punto/i di prelievo. Le presenti CEP sono riservate ai Clienti finali titolari di POD altri usi connessi in bassa tensione (BT) che abbiano deciso di acquistare energia elettrica alle condizioni proposte da Butangas nel mercato libero e si applicano alle Proposte sottoscritte nel periodo dal **01/01/2025** al **31/12/2025**. In caso di contrasto tra quanto previsto dalle CGF e quanto indicato dalle presenti CEP, prevarranno le disposizioni delle presenti CEP. Il Cliente si impegna a corrispondere a ButanGas i corrispettivi per il servizio di fornitura di energia elettrica ai sensi del presente Contratto, ed in particolare secondo le condizioni economiche di seguito descritte.

SPESA PER LA VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA

La presente offerta per la fornitura di energia elettrica prevede che il Fornitore fatturerà al Cliente, secondo le frequenze indicate nelle CGF, i seguenti corrispettivi riconducibili alla "Spesa per la vendita di energia elettrica"

Corrispettivi in vigore per il periodo dal 01/05/2025 al 31/05/2025					
Componenti variabili	PVOL	**Opzione fasce**			**Opzione monorario**
		F1	**F2**	**F3**	**F0**
		1,19800 €/kWh	1,22170 €/kWh	1,19582 €/kWh	1,20294 €/kWh
	Corrispettivo di dispacciamento				0,00984 €/kWh
	Corrispettivo di capacità				0,00611 €/kWh
Componenti fisse	PFIX				500,0000 €/POD/anno
Sconto	Nessuno				

Le componenti PFIX e PVOL (come quantificati al paragrafo successivo,) sono definite così come indicato all'art. 18.1 lettere e) e art. 18.2 dell'Allegato A della Delibera ARERA del 27 luglio 2017 555/2017/R/Com e s.m.i.
Ai sensi dell'art. 20.1 dell'allegato A della Delibera ARERA del 27 luglio 2017 555/2017/R/com e s.m.i.: (i) la componente PFIX è fissa ed invariabile per 12 mesi dalla data di Attivazione della fornitura o dalla Sostituzione delle condizioni contrattuali in caso il sottoscritto sia già Cliente di ButanGas secondo condizioni economiche e contrattuali precedenti rispetto a quelle di cui alla Proposta; (i) La componente PVOL è determinata al termine di ciascun mese pari a:

$$\mathbf{PVOL = (1+\lambda) * (P_ING_{m,i}) + parametro\ Alfa}$$

dove:
- **i**: indice relativo alle singole fasce orarie F1, F2 e F3, come definite da ARERA (o F0 nel caso di Corrispettivo monorario);
- **m**: indice relativo al mese di competenza;
- **$P_ING_{m,i}$** è il valore unitario a consuntivo della media, ponderata per i consumi orari, del Prezzo Unico Nazionale orario dell'energia elettrica (PUN Index GME) acquistata nel Mercato del Giorno Prima del Gestore dei Mercati Energetici (GME) relativo al mese "m" di fornitura, così come definito ai sensi del TIDE (Corrispettivo energia orario). I valori del PUN index GME sono pubblicati dal GME sul sito www.mercatoelettrico.org. Qualora il POD non sia dotato di contatore elettronico abilitato alla rilevazione dei consumi orari (Corrispettivo energia orario) o per fascia ("Opzione fasce") sarà utilizzato il PUN medio nazionale ("Opzione monorario");
- **λ**: fattore di correzione per tener conto delle perdite di rete. Tale coefficiente per i clienti connessi in bassa tensione, come definito nel TIS, è attualmente pari a 0,1;
- **parametro Alfa**: fisso e invariabile per 12 mesi dalla data di Attivazione della fornitura, espresso in Euro/kWh rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN, è pari, al lordo delle perdite dirette, a 1,10000 €/kWh.

Il Corrispettivo Energia ha raggiunto nel corso degli ultimi 12 mesi il valore unitario massimo pari a: F1 1,27432 €/kWh [mese di dicembre 2024], F2 1,27485 €/kWh [mese di febbraio 2025], F3 1,25390 €/kWh [mese di febbraio 2025]; F0 1,26540 €/kWh [mese di febbraio 2025].

Il Corrispettivo di dispacciamento comprende i valori pubblicati da Terna S.p.A. o da ARERA in conformità alle previsioni della Del. 345/2023/R/eel.
Il Corrispettivo di capacità è pari alla componente applicata ai clienti del Servizio a Tutele Graduali a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui alla Delibera ARERA ARG/elt 98/11.
Il Corrispettivo maggiorazione CEP è posto a copertura dei costi di commercializzazione sostenuti dal Fornitore.

I valori del Corrispettivo di dispacciamento e del Corrispettivo di capacità sono indicati al lordo delle perdite di rete, come previste da ARERA nel TIS per i clienti connessi in bassa tensione.
Eventuali variazioni del Corrispettivo di dispacciamento e del Corrispettivo di capacità saranno automaticamente recepite in concomitanza con il loro aggiornamento da parte di ARERA.
Tutti i corrispettivi fatturati dal Fornitore al Cliente sono indicati al netto dell'IVA, delle accise e di qualsiasi altra imposta, tassa, canone od imposizione fiscale.

La spesa per la materia energia copre in media il 93,11% della spesa complessiva annuale di un Cliente non domestico tipo titolare di un POD altri usi (6 kW di potenza impegnata, 10.000 kWh di consumo annuo, con consumo ripartito per il 44% in fascia F1, per il 24% in fascia F2 e per il 32% in fascia F3) al netto di IVA ed imposte.

SPESA PER LA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA E PER GLI ONERI GENERALI DI SISTEMA

L'offerta prevede anche l'applicazione delle voci relative a: (i) la Spesa per la tariffa per l'uso della rete elettrica e (ii) la Spesa per gli oneri generali di sistema, come definite da ARERA. Rientrano nella Spesa per la tariffa per l'uso della rete elettrica e nella Spesa per gli oneri generali di sistema i corrispettivi relativi a: a) tariffe di trasmissione, distribuzione e misura; b) le componenti UC3 e UC6; c) gli oneri di sistema (ASOS e ARIM) destinati alla copertura di costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico. Tali corrispettivi sono definiti e aggiornati periodicamente da ARERA. La componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici. Tale componente copre il 3,79% della spesa complessiva annuale del Cliente tipo più sopra definito, al netto di IVA ed imposte.

La spesa per il Trasporto, la Gestione del Contatore e Oneri di sistema copre in media il 6,89% della spesa complessiva annuale del Cliente tipo più sopra definito, al netto di IVA ed imposte.

ULTERIORI DETTAGLI

I corrispettivi indicati si intendono al netto di imposte, accise e ogni altro onere di natura fiscale gravante sulla fornitura di energia elettrica. Le aliquote delle imposte e delle accise vigenti sono disponibili sul sito internet di ButanGas all'indirizzo gaseluce.butangas.it. L'applicazione di eventuali agevolazioni sulle accise e/o sull'aliquota IVA deve essere espressamente richiesta da parte del Cliente; le stesse saranno applicate da ButanGas solo a seguito della presentazione da parte del Cliente della documentazione richiesta che permetta di dimostrare il possesso dei requisiti necessari all'ottenimento dell'agevolazione.

Il Cliente si impegna a corrispondere a ButanGas ogni ulteriore costo, onere, ammontare per la fornitura di cui al Contratto, che sarà eventualmente introdotto dall'ARERA o da altre autorità competenti ai sensi della Normativa Applicabile nonché ogni ulteriore tributo o ricalcolo previsto dal Contratto, come meglio specificato all'interno delle CGF.

Il Corrispettivo energia per fasce viene applicato solo in presenza di contatore elettronico abilitato a rilevare il consumo orario o per fascia. Qualora non sussistano tali condizioni, ai consumi complessivi verrà applicato il Corrispettivo energia monorario. Qualora, nel corso della fornitura, la rilevazione dei dati di consumo del Cliente, anche per disposizioni di ARERA, venga modificata da monoraria a quella per fasce, il Corrispettivo energia applicato sarà adeguato alle modifiche intervenute, con decorrenza dal primo giorno del mese successivo a quello in cui il misuratore sia stato sostituito dal distributore, purché la sostituzione sia avvenuta entro il 15 del mese; qualora la messa in servizio avvenga successivamente al giorno 15, il trattamento orario o per fasce sarà applicato dal primo giorno del secondo mese successivo.

DURATA E VALIDITA' DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE

Le presenti CEP rimarranno invariate per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura con ButanGas.

Allo scadere di tale periodo, le CEP potranno essere modificate unilateralmente da ButanGas. Nel caso in cui ButanGas intenda modificare le presenti CEP in corrispondenza della scadenza del periodo previsto, ButanGas dovrà darne comunicazione al Cliente, eventualmente con nota in fattura ove previsto dalla Normativa Applicabile, con un preavviso di almeno 3 mesi rispetto alla data in cui la variazione avrà efficacia e decorrente dalla data e per il periodo indicato nella comunicazione di rinnovo. Resta salva la facoltà del Cliente di esercitare il proprio diritto di recesso ai sensi dell'art. 6 delle CGF. In assenza di recesso del Cliente le variazioni alle CEP si considereranno accettate.

Qualora, allo scadere del periodo di validità di cui sopra, ButanGas non provveda a comunicare la variazione delle CEP, anche in deroga a quanto previsto nelle CGF, le stesse si intenderanno prorogate fino a nuova comunicazione.

FASCE ORARIE

F1	Da lunedì a venerdì: dalle ore 8.00 alle ore 19.00
F2	Da lunedì a venerdì: dalle ore 7.00 alle ore 8.00 e dalle ore 19.00 alle ore 23.00 - Sabato: dalle ore 7.00 alle ore 23.00
F3	Da lunedì a sabato: dalle ore 00.00 alle ore 7.00 e dalle ore 23.00 dalle ore 24:00 - Domenica e festivi: Tutte le ore della giornata
F0	Dalle 00.00 alle 24.00 di tutti i giorni dell'anno.

Si considerano festivi: 1 e 6 gennaio; lunedì di Pasqua; 25 Aprile; 1 maggio; 2 giugno; 15 agosto; 1 novembre; 8, 25 e 26 dicembre.

GESTIONE RICHIESTE PER ATTIVITÀ DI COMPETENZA DEL DISTRIBUTORE

In ottemperanza a quanto previsto dall'art. 7 delle CGF, le richieste di esecuzione di prestazioni di servizi che riguardano la connessione alla rete di distribuzione elettrica, secondo il TIQC e il TIC, dovranno essere inviate al Distributore competente tramite il Fornitore, che opererà come mandatario del Cliente.

Secondo questo mandato, il Cliente dovrà fornire i mezzi necessari e saldare le eventuali obbligazioni che Butangas contrarrà in proprio nome (art. 1719 c.c.); in particolare, fermo restando il pagamento da parte del Cliente degli importi di competenza del Distributore, previsti dalla regolazione di settore, il Cliente riconoscerà inoltre a Butangas, per ogni richiesta inviata per il suo tramite al Distributore competente (a titolo esemplificativo e non esaustivo: prima attivazione, voltura e subentro, disattivazione della fornitura su richiesta del Cliente finale, variazione di potenza/tensione di un Sito già attivo, spostamento del gruppo di misura di un Sito già attivo), l'importo di euro 20,00 (iva esclusa) per le prestazioni amministrative e commerciali.

Fanno eccezione la voltura contestuale al cambio del fornitore per cui verrà riconosciuto l'importo di euro 30,00 (iva esclusa) e l'allaccio con posa contatore per cui verrà riconosciuto l'importo di euro 50,00 (iva esclusa) per le prestazioni amministrative e commerciali, oltre agli oneri addebitati dal Distributore.

Eventuali variazioni saranno comunicate secondo quanto previsto nel presente contratto in relazione al rinnovo delle condizioni economiche.

CONDIZIONI OPZIONALI

Le Parti, ad integrazione ed a titolo di maggior chiarimento rispetto a quanto previsto all'art. 5 delle CGF relativamente all'accettazione della Proposta del Cliente da parte del Fornitore ed al perfezionamento del Contratto, dichiarano che l'eventuale rifiuto da parte del Fornitore della Proposta sarà comunicato all'indirizzo mail indicato dal Cliente all'interno della Proposta stessa.

Luogo_____ Data_____ Firma del Cliente_____