

CONDIZIONI ECONOMICHE PARTICOLARI ENERGIA ELETTRICA CLIENTI NON DOMESTICI – PREZZO FISSO – MERCATO LIBERO**1 CONDIZIONI ECONOMICHE DELLA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA (codice listino LUG20_MBS_12FIX)**

1.1 Le presenti CEP troveranno applicazione alla fornitura ai sensi del Contratto e si applicheranno alle Proposte aventi data dal 11/07/2020 al 10/08/2020. In caso di contrasto tra quanto previsto dalle CG e quanto indicato dalle presenti CEP, prevarranno le disposizioni delle presenti CEP. Il Cliente si impegna a corrispondere a ButanGas il prezzo per il servizio di somministrazione di energia elettrica ai sensi del presente Contratto, ed in particolare secondo le condizioni economiche di cui alle presenti CEP.

1.2 Per la somministrazione di energia elettrica, il Fornitore fatturerà al Cliente le seguenti voci di spesa (come di seguito definite): la **“Spesa per la Materia Energia”** (così come definita dall'ARERA all'interno del TIVG ed al Glossario della Bolletta 2.0) e gli Oneri (come di seguito definiti). Tutti i corrispettivi fatturati dal Fornitore al Cliente sono considerati al netto dell'IVA, delle accise e di qualsiasi altra imposta, tassa, canone od imposizione fiscale ai sensi della Normativa Applicabile.

1.3 La Spesa per la Materia Energia è data dalla somma delle seguenti componenti (così come definite all'interno del TIV ed al Glossario della Bolletta 2.0 ed aggiornate periodicamente dall'ARERA): il Prezzo Energia (come quantificato al paragrafo successivo), il Prezzo Dispacciamento, i corrispettivi a copertura dei costi di Commercializzazione e Vendita e la Componente Dispacciamento (DispBT).

I corrispettivi a copertura dei costi di commercializzazione e vendita sono pari ad Euro/anno: **170,64**

1.4 L'offerta di ButanGas prevede un Prezzo Energia, per l'energia elettrica prelevata e venduta al cliente e per le perdite di rete standard così come quantificate dall'ARERA, monorario, cioè uguale per tutte le ore e tutti i giorni, fisso ed invariabile e pari ad: **0,06608** Euro/kWh (il **“Prezzo Energia”**).

2 ONERI DI SISTEMA, PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE

2.1 Gli **“Oneri”** ricomprendono (i) la Spesa per il trasporto e la gestione del contatore e (ii) la Spesa per oneri di Sistema. Ai sensi del Glossario della Bolletta 2.0: (i) la **“Spesa per il trasporto e la gestione del contatore”** comprende gli importi fatturati per le diverse attività che consentono al Fornitore di consegnare al Cliente l'energia elettrica ed è composto dalle componenti della tariffa di trasporto, distribuzione e misura e dalle componenti tariffarie UC3 e UC6 (come definite all'interno di tale glossario); e (ii) la **“Spesa per oneri di sistema”** comprende gli importi fatturati per la copertura dei costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico; includendo, a partire dal 1 gennaio 2018, la componente Asos, a carico di tutti i clienti finali di energia elettrica, la cui funzione è finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione.

2.2 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 agli Artt. [7, 8, 9 e 10] delle CG.

Valori corrispettivi ed incidenza percentuale media sulla spesa annua ante imposte di un cliente non domestico tipo (con un consumo annuo di 10.000 KWh e con 6 kW di potenza impegnata)		
Spesa per la materia energia	0,0575 Euro/kWh	36%
Spesa per il trasporto e gestione del contatore	0,0299 Euro/kWh	19%
Spesa per oneri generali di sistema	0,0720 Euro/kWh	45%; di cui 37% Asos
TOTALE	0,01594 Euro/kWh	-

3 DURATA E VALIDITÀ DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE

3.1 Il Prezzo Energia di cui alle presenti CEP rimarrà invariato ed invariabile da parte del Fornitore per 12 mesi dalla data di attivazione della somministrazione con ButanGas.

3.2 Allo scadere di tale periodo, le CEP ed il Prezzo Energia potranno essere modificate da ButanGas. In caso di modifica delle CEP e/o del Prezzo Energia, ButanGas dovrà darne comunicazione al Cliente, eventualmente con nota in fattura ove previsto dalla Normativa Applicabile, con un anticipo di almeno 3 mesi rispetto alla data in cui la variazione avrà efficacia. Resta salva la facoltà del Cliente di esercitare il proprio diritto di recesso ai sensi dell'art. [5.2] delle CG. In assenza di recesso del Cliente le variazioni alle CEP si considereranno accettate dal Cliente.

3.3 Qualora, allo scadere del periodo di applicabilità di cui sopra, ButanGas non abbia comunicato alcuna variazione delle CEP, anche in deroga a quanto previsto nelle CG, le stesse si intenderanno prorogate fino a nuova comunicazione.

CONDIZIONI ECONOMICHE PARTICOLARI ENERGIA ELETTRICA CLIENTI NON DOMESTICI – PREZZO FISSO – MERCATO LIBERO
3.4 Fasce Orarie

Fascia F1	Dalle 8 alle 19 dei giorni feriali
Fascia F2	Dalle 7 alle 8 e dalle 19 alle 23, dal lunedì al venerdì, e dalle 7 alle 23 del sabato
Fascia F3	Dalle 24 alle 7 e dalle 23 alle 24, dal lunedì al sabato, tutte le ore della domenica e dei giorni 1 e 6 Gennaio, Lunedì dell'Angelo, 25 Aprile, 1 Maggio, 2 Giugno, 15 Agosto, 1 Novembre, 8 - 25 - 26 Dicembre

3.5 Altri oneri/servizi accessori: l'offerta prevede il corrispettivo previsto ai sensi delle presenti CEP. L'offerta di cui alle presenti CEP prevede l'applicazione di un Prezzo Energia monorario, ovverosia invariato rispetto all'orario in cui avviene il consumo di energia elettrica da parte del Cliente. Tale Prezzo Energia monorario sarà applicato anche nel caso in cui il soggetto responsabile del servizio di misura renda disponibili al Fornitore i dati di consumo del Cliente aggregati per fasce o orari. A titolo di maggior chiarimento, il Fornitore precisa che non è disponibile una opzione bioraria con la presente offerta.

3.6 Modalità di indicizzazione/variazioni: il Prezzo Energia di cui alle presenti CEP rimarrà invariato per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura con il Fornitore.

3.7 Descrizione dello sconto e/o del bonus: non sono previsti sconti o bonus

4 MIX DELLE FONTI ENERGETICHE PRIMARIE UTILIZZATE PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA

MIX ENERGETICO MEDIO ELETTRICA				
Fonti Primarie utilizzate	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dal Fornitore nel 2017 (Dato a consuntivo)	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dal Fornitore nel 2018 (Dato pre-consuntivo)	Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2017	Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2018
Fonti rinnovabili	36.42%	40.83%	36.42%	40.83%
Carbone	13.69%	12.47%	13.69%	12.47%
Gas Naturale	42.63%	39.06%	42.63%	39.06%
Prodotti petroliferi	0.76%	0.54%	0.76%	0.54%
Nucleare	3.62%	4.11%	3.62%	4.11%
Altre fonti	2.88%	2.99%	2.88%	2.99%

Nota: Il Gestore dei Servizi Energetici (GSE), ai sensi di quanto previsto all'articolo 6, comma 5 del decreto del Ministro dello sviluppo economico del 31 luglio 2009, determina in collaborazione con Terna una stima del mix di combustibili utilizzato per la produzione dell'elettricità immessa nel sistema elettrico italiano, ivi inclusa l'energia importata. Per ulteriori informazioni sulle modalità di determinazione dei mix energetici è possibile consultare il sito internet del GSE.

5 GESTIONE RICHIESTE PER ATTIVITÀ DI COMPETENZA DEL DISTRIBUTORE

In ottemperanza a quanto previsto dall'Art. [6.5] delle CG, le richieste di esecuzione di prestazioni di servizi che riguardano la connessione dei Siti alla rete elettrica, secondo la Delibera n. 333/07 dell'ARERA contenente "Testo Integrato della regolazione della qualità dei servizi di distribuzione, misura e vendita dell'energia elettrica per il periodo di regolazione 2008-2011" per quanto in vigore e la Delibera 568/2019/R/eel dell'ARERA contenente "Aggiornamento della regolazione tariffaria dei servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica per il semiperiodo di regolazione 2020-2023" e s.m.i., 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 per le singole prestazioni dall'Allegato C della Delibera ARG/ELT n. 199/11 dell'ARERA e s.m.i.), il Cliente riconoscerà inoltre a Butangas, per ogni richiesta inviata per il suo tramite al Distributore competente (a titolo esemplificativo e non esaustivo: allaccio, 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.

CONDIZIONI ECONOMICHE PARTICOLARI ENERGIA ELETTRICA CLIENTI NON DOMESTICI – PREZZO FISSO – MERCATO LIBERO

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

6 STANDARD QUALITA' COMMERCIALE DELLA VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA O GAS NATURALE (ai sensi dell'Art. 3 TIQV)

In caso di mancato rispetto degli standard specifici di qualità di seguito riportati, il Fornitore corrisponde al Cliente di energia elettrica alimentato in bassa e/o media tensione e al Cliente di gas naturale alimentati in bassa pressione, in base alle modalità previste dalla Normativa Applicabile, un indennizzo automatico base pari a: 25 Euro se la prestazione è eseguita oltre lo standard, ma entro un tempo doppio dello standard; 50 Euro se l'esecuzione della prestazione avviene oltre un tempo doppio dello standard, ma entro un tempo triplo dello standard; 75 Euro se l'esecuzione della prestazione avviene oltre un tempo triplo dello standard.

Indicatore	Standard specifico	Livelli effettivi di qualità al III TRIMESTRE 2020
Tempo massimo di risposta motivata ai reclami scritti	30 giorni solari	30 giorni solari
Tempo massimo di rettifica di fatturazione	60 giorni solari 90 giorni solari per le fatture con periodicità quadrimestrale	60 giorni solari
Tempo massimo di rettifica di doppia fatturazione	20 giorni solari	20 giorni solari
% minima di risposta a richieste scritte di informazioni inviate entro il tempo massimo di 30 gg solari	95%	95%

La Delibera ARERA 67/2013/R/com e s.m.i prevede inoltre i seguenti indennizzi automatici nei casi di mancato rispetto dei termini previsti dalla regolazione o di mancato invio della comunicazione di costituzione in mora, qualora la fornitura del Cliente sia stata successivamente sospesa o qualora sia stata ridotta la potenza per morosità: (i) Se la fornitura viene sospesa per morosità o viene effettuata una riduzione di potenza nonostante il mancato invio della comunicazione di costituzione in mora a mezzo raccomandata pari ad Euro 30; (ii) Se la fornitura viene sospesa per morosità o viene effettuata una riduzione di potenza nonostante il mancato rispetto dei termini previsti dalla regolazione pari ad Euro 20.

Luogo _____ Data _____ Firma del Cliente _____

Le Parti, ad integrazione ed a titolo di maggior chiarimento rispetto a quanto previsto all'articolo 4 delle CG relativamente all'accettazione della Proposta del Cliente da parte del Fornitore ed al perfezionamento del Contratto, dichiarano che l'accettazione, ovvero l'eventuale rifiuto da parte del Fornitore della Proposta sarà comunicato all'indirizzo mail indicato dal Cliente all'interno della Proposta.

Luogo _____ Data _____ Firma del Cliente _____