PHLOGAS PLACET Variabile Domestico
Condizioni tecnico-economiche fornitura Energia Elettrica

Codice offerta: 035833EPVFP01XXART12EPLAC2024125

Validità dal 01/01/2024 al 31/12/2024

La presente offerta è destinata alle utenze in Bassa Tensione nei casi di cambio fornitore, cambio offerta, nuova attivazione, subentro e voltura.

Questa offerta per il Mercato Libero prevede condizioni contrattuali standard e una struttura di prezzo definita dall'Autorità e recepisce senza deroghe tutte le disposizioni in tema di fatturazione previste dalla normativa di settore.

Prezzi di fornitura

Per i consumi di energia elettrica saranno fatturati corrispettivi suddivisi tra: Spesa per la materia energia, Spesa per il trasporto e gestione del contatore e Spesa per oneri di sistema.

Per la Spesa per la materia energia il Cliente corrisponderà al fornitore i prezzi per 12 mesi indicati in tabella, suddivisi tra una componente PVOL, applicata ai consumi prelevati mensilmente dalla rete ed espressa in €/kWh, ed una componente PFIX, applicata ad ogni punto di prelievo ed espressa in €/anno.

Il prezzo della componente PVOL è definito dalla formula PVOL= (P_INGM+α) dove:

P_INGM ripartito per fasce orarie, variabile mensilmente è calcolato a partire dai valori del Prezzo Unico Nazionale dell'energia elettrica (PUN). Quest'ultimo è la media dei prezzi di acquisto per ciascuna fascia (F1, F2, F3) nelle rispettive ore di ogni mese e riflette le migliori condizioni di acquisto a livello nazionale. Viene pubblicato ogni mese sul sito www.mercatoelettrico.org. Di seguito il P_INGM relativo al mese di Febbraio 2023:

Prezzo Energia Attiva (PVOL) €/kWh			
Prezzo monorario	Prezzo biorario		
F0	F1	F23	α
0,13893	0,12567	0,142592	0,03000

Le fasce orarie di prelievo di riferimento sono quelle definite da ARERA nell'Allegato A alla Del. 301/2012/R/eel e ss.mm.ii: Fascia F1 comprende le ore tra le 8.00 e le 19.00 dal lunedì al venerdì; Fascia F2 comprende le ore dalle 7.00 alle 8.00 e dalle 19.00 alle 23.00 dal lunedì al venerdì e le ore dalle 7.00 alle 23.00 del sabato; Fascia F3 comprende le ore di tutti i giorni dalle 23.00 alle 7.00 e le ore dalle 7.00 alle 23.00 della domenica e dei giorni festivi.

Il prezzo F0 verrà applicato solo nel caso di misuratore non abilitato a rilevare i consumi per fascia. Nel caso in cui in vigenza di contratto il Distributore provveda all'adeguamento tecnologico del gruppo di misura rendendo disponibili i dati di misura nelle Fasce Orarie, a decorrere dal mese successivo l'adeguamento tecnologico saranno applicati i prezzi per Fascia Oraria sopra riportati.

α è il parametro, fisso e invariabile per 12 (dodici) mesi dalla data di attivazione della fornitura.

Negli ultimi 12 mesi il P_INGM ha raggiunto un valore massimo di 0,597469 €/kWh durante il mese di Agosto 2022 (F1 0,609356 €/kWh, F2 0,663057 €/kWh, F3 0,553906 €/kWh).

Il corrispettivo in quota fissa (PFIX) a remunerazione delle attività afferenti al servizio di vendita corrispondente sarà pari a 180 €/POD/anno e la componente del dispacciamento DispBT pari a -10,77 €/POD/anno.

Rientrano inoltre nella Spesa per la materia energia i corrispettivi per il servizio di dispacciamento previsti dalla Delibera ARERA 111/06 e aggiornati trimestralmente da Terna e pari a pari a 0,00847 €/kWh nel II trimestre 2023. A questo

corrispettivo va aggiunta la componente in quota fissa relativa all'onere servizio aggregazione, art. 15.2 del "TIS" (Del. 107/09 e s.m.i) e la componente in quota energia, aggiornata mensilmente, relativa al corrispettivo mercato capacità (art 34.8bis del TIV) pari 0,001956 €/kWh nel mese Aprile 2023.
I prezzi sopra indicati sono comprensivi delle perdite di rete come quantificate nell'allegato A alla delibera ARG/elt/107/09 (TIS) e s.m.i. ed aggiornato con modalità e tempi stabiliti dall'ARERA (per utenze alimentate in Bassa Tensione attualmente pari a 10%).
In fattura saranno applicati i corrispettivi al netto delle perdite e le perdite saranno calcolate sul volume di Energia Attiva fatturato.
La Spesa per il trasporto e la gestione del contatore è costituita dai corrispettivi definiti dall'Autorità a copertura degli importi per le diverse attività che consentono ai venditori che consentono di consegnare ai clienti finali il gas e/o l'energia (costi ed oneri relativi ai servizi di trasmissione, trasporto, distribuzione, misura e simili).
La Spesa per oneri di sistema è costituita dai corrispettivi definiti e regolati dall'Autorità a copertura dei costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema gas e /o elettrico comprese le componenti Arim e Asos (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).
Il Cliente si impegna inoltre a corrispondere eventuali nuove componenti stabilite dall'ARERA, di volta in volta applicabili.
I corrispettivi sono soggetti ad eventuali indicizzazioni/variazioni definite dall'ARERA qualora applicabili.
Tutti i corrispettivi previsti nell'offerta sono espressi al netto delle imposte che saranno applicate al Cliente in base alla tipologia di fornitura. È possibile ottenere informazioni circa le aliquote delle imposte dovute dai clienti al venditore sul sito www.phlogaspower.it

Fatturazione, pagamenti e garanzie

La fatturazione avrà la periodicità mensile.
La spedizione fattura potrà essere effettuata in modalità online (a mezzo e-mail e/o tramite fattura elettronica) o in formato cartaceo.
Al Cliente che non richiede la fattura in formato cartaceo e che opti per una modalità di addebito automatico degli importi fatturati è applicato in fattura lo sconto definito dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) con Delibera 555/2017/R/com, All. A, pari a 6,00€/POD/anno.
Il pagamento delle fatture dovrà essere effettuato entro 20 giorni dalla data di emissione tramite addebito diretto in conto corrente (SDD).
La guida alla lettura della bolletta è disponibile sul sito del venditore nell'apposita sezione.
È richiesto il versamento del deposito cauzionale pari a 11,50 € per ogni kW di potenza contrattualmente impegnata.

Durata offerta

I Corrispettivi unitari qui indicati sono validi per i primi dodici mesi di fornitura, al termine dei quali, le presenti Condizioni economiche si rinnoveranno automaticamente di volta in volta per analoga durata.
Con preavviso inviato tre mesi prima della scadenza della loro validità, considerando tale termine decorrente dal primo giorno del mese successivo a quello di ricevimento della comunicazione da parte del cliente il Fornitore comunicherà il prezzo di rinnovo che sarà pari al prezzo previsto dall'offerta PLACET a prezzo variabile applicabile al cliente e commercializzata nel momento in cui viene effettuata la comunicazione.
La comunicazione non sarà trasmessa all'interno della fattura o congiuntamente a essa. Fatta salva prova contraria, la suddetta comunicazione si presume ricevuta trascorsi 10 (dieci) giorni dall'invio effettuato da parte del Fornitore.
In mancanza di tale comunicazione, si applica, per i 12 mesi successivi, il prezzo minore tra quello previsto dalle Condizioni economiche in scadenza e quello previsto dall'offerta PLACET applicabile al Cliente e commercializzata dal Fornitore alla data di scadenza delle precedenti Condizioni economiche.

Altre informazioni

Eventuali altre informazioni sulla presente offerta possono essere richieste tramite telefono al numero verde 800 688828 oppure per iscritto a info@sicmephlogas.it o via posta a Phlogas & Power Srl – Via Tirso 14 – 00198 Roma.
Per una stima annua personalizzata sulla base del Suo consumo effettivo può utilizzare il Portale Offerte www.ilportaleofferte.it.

Incidenza % dei corrispettivi sulla spesa di un Cliente finale tipo*, al netto delle imposte * Cliente domestico consumo medio annuo di energia elettrica pari a 2.700 kWh, con potenza impegnata 3,00 kW	
Spesa per la materia energia	76,04 %
Spesa per il trasporto e gestione del contatore	8,85 %
Spesa per oneri di sistema	15,11 %

Allegato al contratto del o (num....) _____

POD _____
(se fornitura multisito vedi allegato)

Cliente_____ Codice Fiscale e/o P.IVA_____

Luogo e data_____ Timbro e/o Firma _____

Fuel Mix

Ai sensi di quanto previsto dall'art. 2 del decreto del Ministro dello sviluppo economico del 31 luglio 2009, "Criteri e modalità per la fornitura ai clienti finali delle informazioni sulla composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica fornita, nonché sull'impatto ambientale della produzione", sono di seguito pubblicate le informazioni sulla composizione del mix energetico utilizzate per la produzione, fornite dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE).

	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti		**Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nei due anni precedenti**	
Fonti primarie utilizzate	**2022**	**2021**	**2021**	**2020**
Fonti rinnovabili	7,40%	8,36%	42,32%	44,31%
Carbone	17,85%	13,06%	5,07%	4,75%
Gas Naturale	62,71%	64,93%	48,13%	45,88%
Prodotti Petroliferi	2,74%	1,39%	0,88%	0,57%
Nucleare	2,80%	7,05%	0%	0%
Altre fonti	6,50%	5,21%	3,60%	4,49%
	Pre-Consuntivo	Consuntivo	Pre-Consuntivo	Consuntivo