

altri usi in BT– mercato libero

CONDIZIONI ECONOMICHE DELL'OFFERTA "ALTRI USI"

Destinatari dell'offerta

La presente offerta è riservata ai clienti altri usi che desiderano attivare un contratto di fornitura di energia elettrica in bassa tensione (BT) nel Mercato Libero.

L'offerta prevede che il Cliente debba corrispondere al fornitore di Energia Elettrica Officina Elettrica S. Vigilio Di Marebbe S.P.A. secondo le frequenze previste nelle Condizioni Generali di Fornitura, i corrispettivi di seguito descritti, a partire dalla data di Attivazione della fornitura.

Spesa per la materia energia

Il prezzo dell'energia è composto da una quota basata sul consumo e da una componente fissa.

L'onere variabile sul consumo di energia elettrica varia mensilmente ed è soggetto all'evoluzione del prezzo sul mercato nazionale dell'energia elettrica del Prezzo Nazionale Unitario (PUN Index GME) come riportato sulla Borsa Elettrica Italiana (IPEX). Per il consumo viene applicato il prezzo medio mensile F1, F2 e F3. L'onere variabile è composto dal suddetto prezzo unitario nazionale PUN Index GME (Prezzo Unico Nazionale), dalle perdite legali e da uno spread applicato sulla base dei seguenti livelli di consumo annuo (consumo dell'anno precedente), al quale verrà applicato un corrispondente sconto come di seguito indicato:

- (a) fino a 50.000 kWh = $PUN * (1 + \lambda) + 0,0088 \text{ €/kWh}^*$ (sconto di 9% solo sullo spread).
- b) da 50.000 a 100.000 kWh = $PUN * (1 + \lambda) + 0,0078 \text{ €/kWh}^*$ (sconto di 10% solo sullo spread)
- c) da 100.000 kWh = $PUN * (1 + \lambda) + 0,0068 \text{ €/kWh}^*$ (sconto di 11% solo sullo spread).

λ = perdite legali secondo l'allegato A Delibera ARG/elt/107/09 e successive modifiche.

Il PUN Index GME viene aggiornato mensilmente dal Gestore Mercati Energetici (GME) e pubblicato in modo chiaro e trasparente sul sito www.mercatoelettrico.org (sezione "Statistiche" - "prezzo medio per fasce"). L'importo del prezzo unitario massimo degli ultimi 12 mesi è stato raggiunto nel mese di febbraio 2025 e corrisponde a: 0,157641 €/kWh nel fuso orario F1, 0,158953 €/kWh nel fuso orario F2 e 0,139906 €/kWh nel fuso orario F3.

La parte fissa dell'offerta è di 120,00 €/punto di consegna/anno*.

Il cliente è ancora obbligato a pagare i costi del servizio di regolazione per il dispacciamento di energia elettrica.

L'offerta prevede opzionalmente la fornitura di elettricità verde certificata da energia idroelettrica a 0,0015 €/kWh*.

Quando il contratto viene sottoscritto, è dovuto un bollo del valore di 16 euro. Per gli altri servizi, si applicano le tariffe secondo l'ARERA.

* Prezzo senza tasse e imposte

Spesa per la trasmissione, misura e distribuzione

Sono a carico del Cliente i costi sostenuti dal Distributore per il trasporto dell'energia elettrica (a livello nazionale e locale) fino al contatore del Cliente e per la lettura dei consumi. I corrispettivi saranno applicati così come definiti e aggiornati periodicamente dell'ARERA.

altri usi in BT– mercato libero

Spesa per oneri di sistema

Sono a carico del Cliente gli importi fatturati per coprire i costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico, e che vengono pagati da tutti i clienti finali del servizio elettrico. I corrispettivi saranno applicati così come definiti e aggiornati periodicamente dell'ARERA.

Imposte

Oltre ai corrispettivi sopra definiti, il Cliente è tenuto a corrispondere IVA e imposte previste dal regime fiscale vigente, che sono applicate come definite dalle Autorità competenti. Per ottenere informazioni circa le aliquote delle imposte, il Cliente può consultare il sito del Fornitore.

Durata e rinnovo delle condizioni economiche e condizioni limitative dell'offerta

Il Contratto è a tempo indeterminato, con facoltà di recesso da parte del Cliente, come precisato all'art. 9 delle Condizioni Generali di Fornitura allegate. Le Condizioni Economiche si applicano a decorrere dalla data di Attivazione della fornitura. Con un anticipo di almeno 3 (tre) mesi rispetto alla data in cui la variazione avrà efficacia, il Fornitore potrà modificare le Condizioni Economiche con comunicazione scritta al Cliente. Resta salva la facoltà del Cliente di esercitare il recesso dal Contratto con le modalità e nei termini indicati nella predetta comunicazione.

L'offerta non è cumulabile con ulteriori promozioni proposte dal Fornitore nel Mercato Libero. Il Cliente, sottoscrivendo la presente offerta, diviene titolare di un contratto di fornitura di energia elettrica nel Mercato Libero, ferma restando la facoltà di rientrare in qualsiasi momento nel Mercato di Maggior Tutela, qualora applicabile, con l'applicazione delle condizioni economiche e contrattuali di riferimento definite dall'ARERA.

I corrispettivi sono soggetti ad eventuali indicizzazioni/variazioni definite dall'ARERA, qualora applicabili: il riepilogo sopra riportato ha quindi valore indicativo ed è soggetto a variazione.

Riepilogo dei corrispettivi¹

Nella scheda "Riepilogo corrispettivi" di seguito esposta, sono riportati i corrispettivi dovuti dal Cliente in base alla presente offerta, espressi in misura percentuale rispetto ad un Cliente tipo come indicato, al netto delle imposte:

Cliente "tipo" con contratto altri usi, bassa tensione, potenza impegnata di 6 kW e con consumo annuo di 10.000 kWh, al netto delle imposte.	Spesa per la materia energia = 58,50%; Spesa per trasporto e gestione del contatore e oneri di sistema escluso ASOS* = 36,29%; Spesa per ASOS* = 22,21%
--	---

¹ La predetta sezione contiene le informazioni sul/sui corrispettivi afferenti ai servizi di vendita proposti, espressi nel loro valore effettivo unitario nonché in misura percentuale rispetto ad un cliente finale tipo. Il Fornitore dovrà riassumere i costi che il cliente finale dovrà sostenere con riferimento ai servizi di trasmissione, misura e distribuzione in relazione alla fornitura di energia elettrica, nonché la loro incidenza percentuale rispetto alla spesa del cliente finale tipo. Le informazioni sono espresse facendo riferimento ad un cliente finale tipo del quale dovranno essere specificate le caratteristiche in termini di consumo annuo, tipologia (domestico/non domestico) e, nel caso di fornitura di energia elettrica, anche in termini di residenza anagrafica e potenza impegnata.

altri usi in BT– mercato libero

* 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.²

I corrispettivi sono soggetti ad eventuali indicizzazioni/variazioni definite dall'ARERA, qualora applicabili: il riepilogo sopra riportato ha quindi valore indicativo ed è soggetto a variazione.

Per maggiori informazioni sulla presente offerta commerciale è possibile rivolgersi ai seguenti riferimenti: Officina Elettrica S. Vigilio Di Marebbe S.P.A., Via Plan de Corones, 38, 39030 S. Vigilio di Marebbe (BZ), tel. +39 0474 501 245, www.energie-mareo.it, e-mail: info@energie-mareo.it.

² La sezione evidenzia separatamente anche la componente tariffaria Asos, riportando anche la seguente dicitura: “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.”.

altri usi in BT– mercato libero

MIX ENERGETICO

Come previsto dal Decreto del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica del 14 luglio 2023, n. 224, il Gestore dei Servizi Energetici (GSE) ha pubblicato la composizione del mix energetico nazionale dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano e il mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dal Fornitore come di seguito riportati.

Fonti primarie utilizzate	Composizione del mix energetico per contratto (energia verde)	Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione dell' energia elettrica immessa nel sistema elettrico	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell' energia elettrica venduta dal Fornitore
	Anno 2024	Anno 2024	Anno 2024
Fonti rinnovabili	100%	51,83%	8,04%
Carbone	0%	1,52%	11,88%
Lignite	0%	ND	0%
Gas naturale	0%	42,01%	66,51%
Prodotti petroliferi	0%	0,47%	1,11%
Nucleare	0%	ND	5,03%
Altre fonti	0%	4,17%	7,43%