

codice offerta: 039372ESVFL09XX_TELMEKOMBUS_0_AU

CONDIZIONI ECONOMICHE - TELMEKOM BUSINESS

Ambito di applicazione

L'offerta è rivolta ai clienti finali di tipo Altri Usi fino a un consumo annuale massimo di 30.000 kWh. Le seguenti corrispettivi sono da intendersi al netto delle imposte e dell'IVA.

Spesa per la materia energia

La spesa per la materia energia, a remunerazione dei costi sostenuti da Telmekom S.r.l. per fornire l'energia elettrica al cliente finale, è composta da una quota variabile (Euro per kWh) e una quota fissa (Euro per anno). La quota variabile varia mensilmente ed è soggetta ad indicazione. Il prezzo segue l'indice PUN Index GME con uno spread di 0,0090 €/kWh. Il PUN Index GME varia con frequenza mensile e costituisce il prezzo di riferimento dell'energia elettrica rilevato sulla borsa elettrica italiana e pubblicato dal GME. L'ultimo prezzo disponibile si riferisce al mese di gennaio 2025 ed è pari a: 0,143028 €/kWh in F0, 0,158321 €/kWh in F1, 0,151615 €/kWh in F2 e 0,128541 €/kWh in F3. Il valore unitario massimo raggiunto dal corrispettivo nel corso degli ultimi 12 mesi è stato pari a 0,143028 €/kWh in F0 nel mese di gennaio 2025, 0,158472 €/kWh in F1 nel mese di dicembre 2024, 0,151615 €/kWh in F2 nel mese di gennaio 2025 e 0,128541 €/kWh in F3 nel mese di gennaio 2025.

La quota fissa è il corrispettivo CVS che è pari a 162,00 €/POD/anno.

Per le forniture per le quali la rilevazione del consumo non avviene per fasce orarie (definite dall'ARERA con delibera 181/06 e smi) verrà applicato il prezzo monorario F0. Per le forniture con la rilevazione del consumo per fasce orarie verrà applicato il prezzo biorario: (i) F1 - da lunedì a venerdì dalle ore 8.00 alle ore 19.00; (ii) F23 - da lunedì a venerdì dalle ore 19.00 alle ore 8.00, sabato e domenica dalle ore 0.00 alle ore 24.00 e nei giorni festivi. Il PUN viene applicato ai prelievi di energia elettrica e alle perdite standard (definite dall'ARERA con delibera 107/09 e smi). Il Cliente è altresì tenuto al pagamento dei corrispettivi di dispacciamento applicati nella misura prevista dall'ARERA Delibera n. 539/2024 TIDE, incluso il corrispettivo mercato capacità come indicato dall'art. 34.8bis del TIV e art. 18.1 del. 555/2017/R/com e s.m.i. . Il valore del corrispettivo mercato capacità mensile così definito viene aggiornato e pubblicato trimestralmente da ARERA.

Spesa per il trasporto e gestione del contatore

La spesa per il trasporto e la gestione del contatore comprende gli importi fatturati per le diverse attività che consentono ai venditori di consegnare ai clienti finali l'energia elettrica da loro consumata. Comprende gli importi sostenuti per le attività di trasporto dell'energia elettrica sulle reti di trasmissione nazionali, di distribuzione locale e per l'attività di misura che comprende anche la gestione del contatore. L'offerta prevede l'applicazione dei corrispettivi come definiti dall'ARERA senza nessun costo aggiuntivo.

Spesa per gli oneri di sistema

La spesa per oneri di sistema comprende gli importi fatturati relativamente a corrispettivi destinati alla copertura di costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico che vengono pagati da tutti i clienti finali del servizio elettrico, di cui in particolare il finanziamento degli incentivi alle fonti rinnovabili e assimilate. I corrispettivi vengono definiti dall'ARERA e pubblicato sul sito arera.it. L'offerta prevede l'applicazione dei corrispettivi come definiti dall'ARERA senza nessun costo aggiuntivo.

Energia verde

L'offerta comprende la fornitura di energia verde. Il prezzo per l'energia verde applicato viene aggiornato trimestralmente con il prezzo medio ponderato di assegnazione dell'asta per le Garanzie d'Origine indetta dal Gestore dei Servizi Energetici nel periodo precedente. I risultati vengono pubblicati sul sito <https://www.gse.it/servizi-per-te/news>, il prezzo medio ponderato di assegnazione dell'ultima asta per le Garanzie d'Origine è pari a 0,000345 €/kWh. L'energia verde è approvvigionata da impianti a fonte rinnovabile come attestato dalla certificazione del (GSE) secondo la normativa vigente; le Garanzie d'Origine, certificate secondo la direttiva europea 2009/28/CE.

Composizione percentuale e mix energetico

La composizione percentuale del prezzo dell'energia elettrica per un consumatore standard al netto delle imposte è riportata nella seguente tabella (uso domestico, 3 kW potenza impegnata, 2.700 kWh consumo annuo).

Composizione percentuale spesa annua dell'energia elettrica	
Spesa per la materia energia	Percentuale
Approvvigionamento energia	61,19%
Commercializzazione al dettaglio	9,63%
Servizi di rete e oneri generali di sistema	
Spese per il trasporto e la gestione del contatore	17,76%
Oneri di sistema	11,42%
Di cui componente ASOS	10,53%
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.	

Composizione mix energetico utilizzato per produzione di energia elettrica				
D. MSE del 31/07/2009	MEDIA NAZIONALE		TELMEKOM SRL	
Fonti primarie utilizzate	2022*	2023**	2022*	2023**
Fonti rinnovabili	36,95 %	46,31 %	n/a	n/a
Carbone	8,34 %	5,27 %	n/a	n/a
Gas naturale	48,66 %	42,99 %	n/a	n/a
Prodotti petroliferi	1,16 %	0,90 %	n/a	n/a
Nucleare	0,00 %	0,00 %	n/a	n/a
Altre fonti	4,89 %	4,53 %	n/a	n/a

* dato consuntivo ** dato pre-consuntivo

I valori indicati nelle tabelle, calcolati alla data dell'offerta, possono subire variazioni, a seguito di provvedimenti dell'ARERA.

**TelmeKom GmbH/Srl**

Via Dr.-J.-Köllensperger-Str. 4 • 39011 Lana • Italy

T +39 0473 553700 • info@telmekom.com • telmekom.com