



Offerta per la fornitura di energia elettrica sul mercato libero sottoscrivibile dal **12/02/2026 al 02/03/2026**  
Offerta riservata a clienti non domestici

### CONDIZIONI ECONOMICHE

Le presenti condizioni economiche (CE) disciplinano, unitamente alle "Condizioni Contrattuali Generali Elettrico" (CCGEP), alla "Proposta di contratto" sottoscritta dal Cliente e agli allegati in essa richiamati le condizioni di fornitura dell'energia elettrica presso il punto di fornitura (POD). Le CE integrano le CCGEP e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime. Per Fasce Oraarie F0, F1, F2, F3, Peak (P), OP (Off Peak) si intendono i seguenti raggruppamenti orari: F0: tutti i gg dalle 00:00 alle 24:00, incluse festività nazionali; F1: dalle 8:00 alle 19:00 dei gg feriali; F2: dalle 07:00 alle 8:00 e dalle 19:00 alle 23:00 dei gg feriali e dalle 07:00 alle 23:00 del sabato; F3: dalle 23:00 alle 7:00 dei gg feriali e del sabato, tutte le ore della domenica e dei gg festivi; P: dalle 08:00 alle 20:00 dei giorni feriali; OP: dalle 20:00 alle 8:00 dei giorni feriali e tutte le ore del sabato e della domenica. Per cliente tipo si intende il cliente con 10 kW di potenza impegnata, 15.000 kWh di consumo annuo ripartito per il 42% in fascia F1, 25% in fascia F2, 33% in fascia F3 o 45% in fascia P e 55% in fascia OP.

**SPESA PER LA MATERIA ENERGIA** – La spesa per la materia energia comprende le seguenti componenti: **Corrispettivo Energia PVOL**, **Componente PFIX**, **Corrispettivo DISPbt**, **Corrispettivi di Dispacciamento**, **Corrispettivo mercato capacità**.

CORRISPETTIVO ENERGIA (€/kWh)	MULTIORARIO
Per 12 mesi dalla data di attivazione	PVOL_F1 0,29620 PVOL_F2 0,29230 PVOL_F3 0,23460

L'offerta prevede l'applicazione per 12 mesi dalla data di attivazione di un **Corrispettivo Energia variabile PVOL**, il cui valore unitario, comprensivo del fattore di correzione relativo alle perdite di rete come definito nel TIS (attualmente pari a 0,1), è pari a quello indicato in tabella. In relazione alla spesa per la materia energia saranno inoltre applicati: a) **Componente PFIX pari a 150,00 €/pod/anno**; b) **Corrispettivo DISPbt** come definito da ARERA nel TIV il cui valore nel trimestre attuale è pari a **0,0000 €/pod/anno**; c) **Corrispettivi di Dispacciamento** come pubblicati da Terna S.p.A o da ARERA in conformità alle previsioni della Del. 111/06 e il cui valore unitario nel trimestre attuale pari a **0,01066 €/kWh**, applicato anche alle perdite di rete come definite nel TIS; d) **Corrispettivo mercato capacità** di cui alla delibera ARG/elt 98/11 e s.m.i., applicando i corrispettivi determinati annualmente da Terna per tutti i POD con trattamento orario e potenza contrattuale superiore a 55 kW (valore attuale pari a 0,06500 €/kWh nelle ore di picco del sistema elettrico e pari a 0,00300 €/kWh nelle rimanenti ore, da applicare anche alle perdite di rete come definite nel TIS), e sulla base dei valori stabiliti mensilmente da ARERA per i POD di tipologia diversa (valore nel mese attuale pari a 0,01058 €/kWh). Eventuali variazioni dei corrispettivi di dispacciamento e mercato capacità saranno automaticamente recepite in concomitanza con l'aggiornamento da parte di ARERA o Terna S.p.A. Si intendono inclusi nel Corrispettivo Energia i corrispettivi di sbilanciamento, gli oneri derivanti dal recepimento nella normativa nazionale della Direttiva 2003/87/CE (CO2 – emission trading) e gli oneri per l'utilizzo della capacità di trasporto.

**SPESA PER IL TRASPORTO E GESTIONE DEL CONTATORE E ONERI DI SISTEMA INCIDENZE** – Oltre ai corrispettivi relativi alla spesa per la materia energia saranno applicati al Cliente i corrispettivi relativi alla spesa per il trasporto e la gestione del contatore e oneri di sistema fissati da ARERA ed in particolare: a) i corrispettivi dovuti per il servizio di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le tariffe di trasmissione, distribuzione e misura e le componenti UC3 e UC6; b) gli oneri di sistema (ASOS e ARIM). Tali corrispettivi sono 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 ed è a carico di tutti i clienti elettrici.

**INCIDENZE** – La spesa relativa alla materia energia copre il 77,90% della spesa complessiva annuale del cliente non domestico tipo, al netto di IVA ed imposte. La spesa relativa al trasporto e alla gestione del contatore e oneri di sistema copre il 22,10% della spesa complessiva annuale del cliente domestico tipo, al netto di IVA ed imposte. La Componente ASOS copre il 13,20% della spesa complessiva annuale del Cliente domestico tipo, al netto di IVA ed imposte.

**IMPOSTE** – Tutti i corrispettivi sopra indicati sono da considerarsi al netto delle imposte (IVA e accise e ogni altro onere di natura fiscale) gravanti sulla fornitura. Per maggiori dettagli sulle aliquote delle imposte e delle accise vigenti è possibile consultare il sito internet di Dolomiti Energia all'indirizzo [www.dolomitienergia.it](http://www.dolomitienergia.it).

**ALTRI INFORMAZIONI** – Il Corrispettivo Energia per fasce orarie 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 un Corrispettivo Energia monorario pari a 0,27690 €/kWh. 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 quelle 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 per fasce sarà applicato dal primo giorno del secondo mese successivo.

- Le presenti CE avranno una durata di 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura. Il Fornitore avrà facoltà di modificare unilateralmente le condizioni, anche economiche, applicate al Cliente, dandone comunicazione in forma scritta con un preavviso di almeno 3 (tre) mesi rispetto alla decorrenza delle variazioni, secondo quanto previsto all'art. 10.3 delle CCGEP.
- Il cliente finale è tenuto a versare a Dolomiti Energia una garanzia nella forma di deposito cauzionale sulla base di quanto previsto all'art.13 delle CCGEP.
- Unitamente al presente allegato è stata consegnata la scheda sintetica per il cliente finale e la tabella contenente la composizione del mix energetico.
- Scadenza Fatturazione: **sulla base delle previsioni delle CCGEP - Modalità Fatturazione: sulla base delle previsioni delle CCGEP**
- Scadenza Pagamento: **entro 20 gg dalla data della fattura**
- Modalità di Pagamento: **sulla base delle previsioni delle CCGEP**
- Con la presente firma il sottoscritto dichiara di accettare ed approvare incondizionatamente tutte le clausole del presente allegato.

Timbro dell'azienda

Giorno/Mese/Anno

Firma del Legale Rappresentante o Delegato

### CONTATTI



dalle 8:00 alle 18:00  
dal lunedì al venerdì



clienti.impresa@dolomitienergia.it  
reclami@dolomitienergia.it | info.commerciale@cert.dolomitienergia.it



[www.dolomitienergia.it](http://www.dolomitienergia.it)  
chat online | myDOLOMITI



Con la nostra mappa interattiva trovi facilmente  
il **Dolomiti Energy Point** più vicino a te



### MIX ENERGETICO

Fonti primarie utilizzate	Composizione del mix energetico per contratto (%)	Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico (%)	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)	Ai sensi del Decreto del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (MASE) n. 224 del 14/07/2023, adottato in attuazione dell'art. 46 del D.Lgs. n. 199 del 08/11/2021, si comunicano le informazioni relative al Mix Energetico per l'anno 2024.
	Anno 2024	Anno 2024*	Anno 2024'	
Fonti rinnovabili	100,0%	51,83%	100,0%	
Carbone	0,0%	1,52%	0,0%	
Gas naturale	0,0%	42,01%	0,0%	
Prodotti petroliferi	0,0%	0,47%	0,0%	
Nucleare	-	-	-	
Lignite	-	-	-	
Altre fonti	0,0%	4,17%	0,0%	(* dato pre-consuntivo).