

Periodo di validità della CTE: FEBBRAIO 2026

Le presenti condizioni particolari di fornitura (Fix Business Adagio) rappresentano parte integrante del contratto di fornitura di Energia Elettrica sottoscritto dal cliente. In questo documento sono definiti il prezzo dell'Energia Elettrica e le altre condizioni economiche e di fornitura per i clienti Business in bassa tensione. Tutti i corrispettivi e i dati della presente offerta sono da intendersi al netto di IVA e imposte, che saranno poste a carico del Cliente e al lordo delle perdite di rete, salvo nei casi in cui sia diversamente specificato.

A) Spesa per la vendita di energia elettrica

La spesa per la vendita di energia elettrica è costituita dalla somma delle componenti di seguito riportate, il cui valore è liberamente definito dal fornitore.

Materia prima

La presente offerta si basa sull'applicazione di un prezzo P0 fisso e invariabile ai consumi registrati per i primi 12 mesi di fornitura. Ai fini dell'applicazione del corrispettivo P0 il Cliente può scegliere tra formulazione "Fasce Arera", "Peak/Off Peak" e "Mono", come riportati nella tabella sottostante.

- Fasce Arera: sono le ore comprese nelle fasce F1, F2, e F3 come definite dalla delibera ARERA n. 181/06 (Aggiornamento delle fasce orarie) e s.m.i.
- Peak: sono le ore comprese tra le 08.00 e le 20.00 dei giorni dal lunedì al venerdì;
- Off Peak: sono le ore comprese dalle 00.00 alle 08.00 e dalle 20.00 alle 24.00 dei giorni dal lunedì al venerdì e tutte le ore del sabato e della domenica;
- Mono: sono tutte le ore della giornata indistintamente.

Valori del corrispettivo P0 espressi al lordo delle perdite di rete (€/kWh) e al netto di IVA e imposte:

FASCE			PEAK/OFF PEAK		MONO
F1	F2	F3	P	OP	F1=F2=F3
0,15081	0,16434	0,14058	0,15290	0,14751	0,14938

Valori del corrispettivo P0 espressi al netto delle perdite di rete (€/kWh) e al netto di IVA e imposte:

FASCE			PEAK/OFF PEAK		MONO
F1	F2	F3	P	OP	F1=F2=F3
0,13710	0,14940	0,12780	0,13900	0,13410	0,13580

☐ Fasce Arera ☐ Peak - Off Peak ☐ Mono

Nel caso in cui il punto di fornitura sia trattato monorario ai sensi del TIS, il Cliente potrà scegliere solo la formulazione di prezzo "Mono"; pertanto, in caso di scelta della formulazione "Fasce Arera" o "Peak/Off Peak", verrà comunque applicato il prezzo "Mono".

Altri corrispettivi definiti dal Fornitore

- Corrispettivo QCV (quota commercializzazione vendita) pari a 180,00 €/POD/anno.
- Corrispettivi di dispacciamento di cui all'allegato alla delibera Arera 304/2024/R/eel e s.m.i. (TIDE - Testo Integrato del Dispacciamento), pari a 0,01172 €/kWh per il I trimestre 2026, come applicati da Terna al fornitore, e corrispettivo di Aggregazione Misure, pari a 0,084 €/POD/anno, ove previsto.
- Corrispettivo mercato capacità di cui alla delibera ARG/elt 98/11 e s.m.i., pari nelle 500 ore di picco del sistema elettrico, definite da Terna per l'anno 2026, a 0,07150 €/kWh per clienti in BT, e nelle 8.260 ore diverse da quelle di picco, per il I trimestre 2026, a 0,00330 €/kWh per clienti in BT, in base a quanto applicato da Terna al Fornitore.
- Corrispettivo individuato in base al servizio di ultima istanza cui il cliente ha diritto, di cui al TIS articolo 25 bis (salvaguardia), pari a (0,000572 €/kWh) per clienti BT, o articolo 25 ter (tutele gradualità), pari a (0,00 €/kWh) per clienti BT, come applicati da Terna al fornitore.

Evoluzione dell'offerta al tredicesimo mese di fornitura

A prescindere dalla formulazione di prezzo scelta ("peak/off peak", "mono" o "fasce arera") effettuata in fase di sottoscrizione e valida per i primi 12 mesi di fornitura, a partire dal tredicesimo mese verrà applicato esclusivamente un prezzo variabile in ogni ora come descritto nel seguito.

A partire dal tredicesimo mese di fornitura, verrà applicato un prezzo variabile, indicizzato al PUN Index GME orario (nel seguito "PUNHH") secondo la seguente formula:

$$P = P0 + ((1+\lambda) \cdot \text{PUNHH} - \text{PUN0}), \text{dove:}$$

- il valore di P0 è pari a 0,14938 €/kWh
- lambda rappresenta il coefficiente di perdite di rete, pari per i clienti allacciati in BT a 0,100
- PUNHH è il PUN Index GME orario, calcolato dal GME (Gestore del Mercato Elettrico) secondo quanto riportato nell'allegato alla delibera Arera 304/2024/R/eel (TIDE, Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico) a partire dai prezzi registrati sul MGP (Mercato del giorno prima) della Borsa
- il valore del corrispettivo PUN0 espresso al lordo delle perdite di rete è pari a 0,13618 €/kWh;

Per poter applicare il PUN Index GME orario a un cliente non dotato di misuratore orario 2G, fino al 31/12/2026 si ricorrerà al criterio di ripartizione dei consumi PRA (Prelievo Residuo di Area), così come utilizzato da Terna nell'ambito delle procedure di regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (Settlement). Il PRA è il profilo di prelievo orario convenzionale definito nel TIS, applicato alle misure di prelievo nel caso in cui il misuratore non sia in grado di effettuare misurazioni su base oraria, ma solo su fasce orarie o monorario. Per ciascun punto di fornitura viene utilizzato il profilo convenzionale definito dal Distributore per la zona di appartenenza del punto di fornitura del cliente. Ai consumi così ripartiti saranno applicati i valori del PUN Index GME orario.

Per effetto dell'evoluzione sopra descritta, l'offerta acquisirà le caratteristiche sinteticamente riportate nel riquadro "Offerte commerciali a prezzo dinamico" nelle pagine che seguono. Dal 1/01/2027, fatte salve eventuali proroghe, il criterio del PRA verrà sostituito da quello previsto nel titolo II del TIS (Testo integrato Settlement). In particolare, ai clienti di cui sopra, verrà applicato un criterio di ripartizione che prevede un prelievo costante, rispettivamente in tutte le ore appartenenti alla medesima fascia oraria o nelle singole ore di tutto il mese.

Data _____

Firma (leggibile) _____

OFFERTE COMMERCIALI A PREZZO DINAMICO

Le offerte commerciali in cui il costo della materia energia è legato a un indice dei prezzi di mercato in tempo reale sono denominate "offerte a prezzo dinamico". Nel caso della presente offerta viene utilizzato il PUN Index GME orario, che assume un valore differente per ogni ora della giornata, seguendo l'andamento del mercato all'ingrosso MGP (mercato del giorno prima) gestito dal Gestore dei mercati energetici (GME). I prezzi sono consultabili sulle tabelle del sito www.mercatoelettrico.org.

L'applicazione di questa tipologia di offerte commerciali richiede la disponibilità di un misuratore 2G in grado di rilevare, trasmettere e registrare i prelievi di energia elettrica con un dettaglio perlomeno orario. Nel caso in cui il Cliente non disponga di tale misuratore, dovrà attendere l'installazione a opera dell'impresa di distribuzione locale.

L'andamento dei prezzi dell'energia elettrica sui mercati all'ingrosso può subire variazioni nel corso della giornata. Tale volatilità può presentare dei rischi ma anche significative opportunità in quanto, tanto più il cliente riuscirà a concentrare i propri consumi nelle ore a prezzi inferiori, tanto più i corrispettivi in bolletta relativi alla materia energia saranno ridotti. Pertanto, per poter iniziare a beneficiare appieno delle potenzialità di risparmio dell'offerta a prezzo dinamico, al cliente sarà sufficiente modificare le proprie abitudini di consumo.

Per orientare i propri consumi il Cliente può conoscere in anticipo i prezzi che saranno praticati. Infatti il GME pubblica solitamente entro le ore 13:00 di ogni giorno i valori del PUN Index GME orario relativi a ogni ora del giorno seguente, rendendoli disponibili al sito www.mercatoelettrico.org.

Nella sezione riservata del portale Clienti di Duferco Energia il Cliente potrà disporre dei valori del PUN Index GME orario e dei propri consumi relativi al mese precedente.

Per ulteriori informazioni sulle caratteristiche di queste tipologie di offerte è possibile consultare l'apposita sezione del sito www.dufercoenergia.com

B) Servizi di trasporto, gestione del contatore e oneri di sistema

Sono a carico del Cliente tutti gli oneri fatturati da Terna e dal Distributore locale al Fornitore in merito alla fornitura ai Siti del Cliente, come di seguito riportati e periodicamente aggiornati con modalità e tempi stabiliti dalle autorità competenti, Arera, Terna e imprese di distribuzione.

Corrispettivi di trasmissione, distribuzione e misura; eventuali penali applicate all'energia reattiva scambiata con la rete; oneri generali di sistema (componenti Asos e Arim) (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) e componenti UC3 e UC6.

Saranno infine applicati i costi e gli oneri conseguenti a interventi concordati fra il Cliente e il Distributore.

C) Incidenza dei corrispettivi sulla spesa annua di energia elettrica

Con riferimento al I trimestre del 2026, per un cliente finale di tipo non domestico residente, alimentato in bassa tensione, con consumi annui pari a 10.000 kWh e 10 kW di potenza impegnata, i corrispettivi della presente offerta incidono percentualmente sulla spesa annua al netto delle imposte e dell'IVA, in media, come di seguito indicato: Componente energia = 43,65%; corrispettivo di commercializzazione (incluso corrispettivo ex art. 25, 25 bis, 25ter TIS) = 9,20%; oneri di dispacciamento (incluso corrispettivo mercato capacità) = 3,88%, Trasporto e gestione del contatore = 23,50%; Oneri di sistema = 19,77%, di cui componente Asos = 17,34%.

D) Ulteriori condizioni e informazioni

Nel caso in cui il cliente non sia dotato di misuratore 2G messo in servizio, l'installazione del misuratore è nella responsabilità dell'impresa di distribuzione, che opererà secondo piani di installazione definiti e con costi a carico del distributore.

Il Cliente si impegna inoltre a corrispondere ulteriori corrispettivi, canoni, tributi e componenti tariffarie eventualmente introdotti dalle autorità competenti, anche (ma non esclusivamente) in sostituzione di altri precedentemente previsti dalla normativa.

Garanzie, deposito cauzionale

Duferco Energia si riserva, così come definito nelle condizioni generali di fornitura di cui questo documento è parte integrante, di effettuare una verifica di solvibilità del Cliente.

In caso di esito negativo verrà richiesto un deposito cauzionale così come lo stesso sarà richiesto nel caso in cui il pagamento scelto dal Cliente dovesse essere diverso da SDD (Sepa Direct Debit – ex RID – per il quale Duferco Energia SpA non prevede preavvisi nella comunicazione degli addebiti).

Periodicità di fatturazione

In deroga a quanto riportato nell'articolo 11 delle condizioni generali e nella richiesta di fornitura, la fatturazione avrà periodicità mensile anche per i clienti per i quali è prevista dal TIF una differente periodicità di fatturazione. Maggiori informazioni sono consultabili nella sezione frequenza di fatturazione della scheda sintetica.

Procedura di ripristino

In base alla delibera n. 228/2017/R/Com e s.m.i. Duferco Energia S.p.A. dichiara di aver aderito alla procedura di ripristino ed effettuerà una chiamata o invierà una lettera a conferma della sottoscrizione del contratto.

Data _____

Firma (leggibile) _____

E) Ulteriori Opzioni a scelta del cliente:

☐ **OPZIONE VERDE: FIRMA (leggibile)**

Con un corrispettivo aggiuntivo pari a 0,008 €/KWh l'energia sarà certificata come prodotta da fonte rinnovabile, attraverso l'annullamento sul portale GSE di Garanzie d'Origine (GO), certificati elettronici che attestano l'origine rinnovabile dell'energia elettrica. Il contratto è coerente con la regolazione definita dalla delibera Arera ARG/elt 104/11 e s.m.i.

FREQUENZA FATTURAZIONE CONSUMI: Mensile

CODICE OFFERTA: 003450ESFOL01XX00000010065890226 (3F) - 003450ESFOL01XX00000010065910226 (Mono) - 003450ESFOL01XX00000010065900226 (PoP)

PERIODO DI VALIDITA': FEBBRAIO 2026

F) Mix Energetico

Vengono di seguito riportate le informazioni sul mix energetico nazionale e dell'impresa di vendita.

Di seguito si riportano le informazioni previste dal decreto DM 224 del 14/07/2023 per la presente offerta. La tabella (a) riporta le informazioni dell'offerta in caso di sottoscrizione dell'opzione energia verde; la tabella (b) riporta le informazioni in caso non venga sottoscritta l'opzione verde.

Tabella (a)

	Composizione del mix energetico per contratto (%)	Composizione del mix nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico (%)	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)
Fonti primarie utilizzate	2024	2024	2024
Fonti Rinnovabili	100,00%	51,83%	37,53%
Carbone	0,00%	1,52%	8,07%
Lignite	ND	ND	ND
Gas Naturale	0,00%	42,01%	45,18%
Prodotti Petroliiferi	0,00%	0,47%	0,75%
Nucleare	0,00%	0,00%	3,42%
Altre Fonti	0,00%	4,17%	5,05%

Tabella (b)

	Composizione del mix energetico per contratto (%)	Composizione del mix nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico (%)	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)
Fonti primarie utilizzate	2024	2024	2024
Fonti Rinnovabili	8,04%	51,83%	37,53%
Carbone	11,88%	1,52%	8,07%
Lignite	ND	ND	ND
Gas Naturale	66,51%	42,01%	45,18%
Prodotti Petroliiferi	1,11%	0,47%	0,75%
Nucleare	5,03%	0,00%	3,42%
Altre Fonti	7,43%	4,17%	5,05%