Deloa Energy S.R.L.
Mercato Libero

DELOA ENERGY PLACET Fissa Energia Elettrica Altri usi

044483ESFFP01XX000000000DOMEEP11

Offerta valida dal 30-04-2026 al 31-12-2026

REQUISITI E CARATTERISTICHE L'OFFERTA DI FORNITURA

L'offerta è dedicata ai siti ad uso non domestico alimentati in bassa tensione (BT). L' offerta è a prezzo fisso ed è esclusa la fornitura di servizi o prodotti aggiuntivi

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE OFFERTE

L'offerta prevede l'applicazione dei seguenti corrispettivi, al netto delle imposte e dell'IVA (per ottenere informazioni circa le aliquote delle imposte può consultare il nostro sito web www.deloaenergy.it), a partire dalla data di attivazione della fornitura come riportato nelle seguenti sottosezioni. La durata delle Condizioni Tecnico Economiche è a tempo indeterminato.

VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA:

Il cliente corrisponderà a Deloa Energy i seguenti corrispettivi afferenti alla spesa per la vendita di energia elettrica definiti secondo quanto previsto dalla Delibera 05 agosto 2025 386/2025/R/com (Data pubblicazione: 06 agosto 2025). Tutti i corrispettivi indicati sono comprensivi delle perdite di rete, così come definite, pubblicate e aggiornate dall'Autorità nella misura prevista per punti di prelievo (attualmente tabella 4 allegata al TIS).

Corrispettivi definiti dal venditore	
Corrispettivo per il consumo: PVOL	Mono: 0,253 euro/kWh F1 0,2632 euro/kWh F2 0,2735 euro/kWh F3 0,2261 euro/kWh
Dispacciamento TIDE	1,08768 €/kWh (4° trimestre 2026)
Corrispettivo mercato capacità	0,00377 €/kWh per le ore diverse dalle ore di picco del Sistema elettrico (4° trimestre 2026); 0,07150 €/kWh per le ore di picco del sistema elettrico (valore annuale)
Corrispettivo di reintegrazione oneri: Articolo 25 bis TIS	0 €/kWh
Corrispettivo annuo: PFIX	216 €/POD/anno
Evoluzioni automatiche	Nessuna

Ulteriore informazione di dettaglio relativa ai corrispettivi definiti dal venditore:

PVOL: è il corrispettivo al consumo espresso in €/kWh ed è invariabile per 12 mesi a partire dalla data di inizio della somministrazione. Esso è applicato all'energia elettrica prelevata e si differenzia in PVOL F1, PVOL F2 e PVOL F3 in base alla fascia oraria F1, F2 oF3, così come definite da ARERA, in cui avviene il prelievo. Attualmente le fasce orarie definite da ARERA sono: F1 (dalle 8:00 alle 19:00 dal lunedì al venerdì escluse festività nazionali); F2 (dalle ore 7:00 alle ore 8:00
e dalle ore 19:00 alle ore 23:00 nei giorni dal lunedì al venerdì escluse festività nazionali; dalle ore 7:00 alle ore 23:00 nei giorni di sabato escluse festività nazionali); F3 (tutte le ore dell'anno non comprese nelle fasce F1 eF2). L'applicazione dei tre suddetti Corrispettivi è possibile solo in presenza di misuratore atto a rilevare l'energia per ciascuna delle tre fasce orarie e in ogni caso a partire dal momento in cui il soggetto responsabile del servizio di misura rende effettivamente disponibili a Deloa Energy i dati di consumo del Cliente aggregati per le tre suddette fasce. In tutti gli altri casi, il PVOL assume valore pari al Corrispettivo PVOL Monorario.

PFIX: Costituisce la quota fissa espressa in €/POD/anno, da corrispondere su base mensile

Ulteriore informazione relativa al corrispettivo a copertura dei costi del servizio di dispacciamento e del mercato della capacità

Il Dispacciamento TIDE corrisponde al corrispettivo per il servizio di Dispacciamento previsto dal Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (di seguito, "TIDE"), il suo valore è esposto nella tabella qui sopra ed include già le Perdite di Rete come quantificate da ARERA per i PdP in bassa tensione (attualmente pari al 10%).
Ai sensi dell'art. 14.4 della Deliberazione ARG/elt 98/11, Terna rende noto il corrispettivo unitario a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità per le ore diverse dal picco del sistema elettrico per il 2° trimestre 2026. Il valore esposto include le Perdite di Rete come quantificate da ARERA per i PdP in bassa tensione (attualmente pari al 10%).
Ai sensi dell'art. 14.3 della Deliberazione ARG/elt 98/11, Terna rende noto il corrispettivo unitario a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità per le ore di picco del sistema elettrico per l'anno 2026. Il valore esposto include le Perdite di Rete come quantificate da ARERA per i PdP in bassa tensione (attualmente pari al 10%).

SCONTI E/O BONUS:

Qualora il Cliente scelga l'addebito automatico diretto in conto corrente SEPA (Sepa Core Direct Debit) come modalità di pagamento ela bolletta elettronica come modalità di ricezione della bolletta, Deloa Energy riconoscerà al Cliente uno sconto in fattura pari a 6,60 euro/anno. L'incidenza percentuale media del suddetto sconto sulla stima della spesa annua ante imposte di un cliente tipo con PdP in bassa tensione e con consumo annuo di 10.000 kWh e potenza impegnata pari a 9 kW è pari a 0,2%.

TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA:

Sono a carico del Cliente gli importi relativi ai servizi di trasmissione/trasporto, distribuzione e misura, la componente di perequazione UC3 a copertura degli squilibri dei sistemi di perequazione dei costi di trasporto dell'energia elettrica sulle reti di trasmissione e di distribuzione, nonché dei meccanismi di integrazione e la componente di qualità UC6 a copertura di una parte dei costi del sistema di incentivi alle imprese che gestiscono le reti di trasporto e di distribuzione per interventi che comportano un miglioramento della qualità del servizio. Tali oneri verranno applicati nella misura stabilita dall'Autorità ai sensi del TIT e del TIME e da quest'ultima pubblicati. Sarà inoltre automaticamente applicata qualsiasi voce di costo avente uguale natura e scopo successivamente disposta dalle Autorità competenti.

ONERI GENERALI DI SISTEMA:

Sono a carico del Cliente i corrispettivi destinati alla copertura dei costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico, applicati nella misura stabilita dall'Autorità ai sensi del TIPPI e da quest'ultima pubblicati. Gli Oneri generali di sistema comprendono le componenti tariffarie "ASOS" e "ARIM". **La componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. È a carico di tutti i clienti elettrici**. La componente ARIM è destinata alla copertura dei rimanenti oneri generali, che sono relativi alle agevolazioni tariffarie riconosciute per il settore ferroviario, al sostegno alla ricerca di sistema, al bonus elettrico (che però viene rimborsata ai clienti cui è stato riconosciuto il bonus sociale), alle integrazioni alle imprese elettriche minori, alla promozione dell'efficienza energetica negli usi finali e al finanziamento di interventi a favore dello sviluppo tecnologico e industriale per l'efficienza energetica.

SOTTOSEZIONE CONTENENTE IL COLLEGAMENTO IPERTESTUALE CHE RIMANDA ALLA PAGINA DEL SITO ISTITUZIONALE DELL'AUTORITÀ, CONTENENTE I VALORI VIGENTI DEI CORRISPETTIVI AFFERENTI AL DISPACCIAMENTO, ALLA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE E AGLI ONERI GENERALI DI SISTEMA

https://www.arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-generali-nondomestici-ee

FATTURAZIONE E PAGAMENTO

Nel rispetto della normativa vigente e conformemente a quanto previsto dalla Del. 463/2016/R/com e s.m.i., la fatturazione avrà periodicità bimestrale per connessioni in bassa tensione e con potenza inferiore o uguale a 16,5 kW, mensile per potenze superiori a 16,5 kW. Ciascuna bolletta sarà emessa entro il termine di 45 giorni solari calcolati dall'ultimo giorno di consumo addebitato nella medesima bolletta. Il cliente potrà ricevere le bollette in formato digitale (solo se il pagamento avviene tramite SDD) o cartaceo. Il pagamento avverrà tramite addebito diretto in via continuativa su conto corrente (SDD) o tramite bollettino postale. Il Fornitore richiede al Cliente una garanzia nella forma del deposito cauzionale. L'importo dello stesso, stabilito da ARERA, è quantificato nell'art. 13 delle Condizioni Generali di fornitura, cui si fa espresso rimando.

RINNOVO DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE

Le Condizioni Economiche sono valide per 12 mesi a partire dall'attivazione. Allo scadere di tale periodo il Fornitore procederà al rinnovo della stessa tipologia di offerta mediante invio al Cliente di una comunicazione in forma scritta su supporto durevole preventivamente accettato dal Cliente in fase di conclusione del Contratto recante il prezzo che sarà applicato al termine dei 12 mesi, con un preavviso non inferiore a 3 (tre) mesi rispetto alla decorrenza delle nuove condizioni economiche.

Data: _____ **Firma del Cliente:** _____