

NOME OFFERTA: BUSINESS_EE_PLACET_PUN_0626

CODICE OFFERTA: 019850ESVFL01XXEEBIZ010626PUNPLA



CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE:

Le condizioni fanno riferimento al mercato libero, e sono rivolte ai clienti con utenza "altri usi" in bassa e media tensione, per la fornitura di energia elettrica presso il Punto di Consegna (POD). Si tratta di un'offerta a prezzo variabile, dove il corrispettivo per il consumo varia mensilmente in funzione dell'indice PUN Index GME (Prezzo Unico Nazionale - media aritmetica mensile MGP, pubblicato da GME su www.mercatoelettrico.org). Le condizioni economiche sono applicabili per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura, con validità offerta dal 01/06/2026 al 30/11/2027.

Le presenti CTE disciplinano le condizioni di fornitura unitamente alle Condizioni Generali di Fornitura (CGF) e alla Richiesta di Fornitura sottoscritta dal Cliente. I corrispettivi indicati sono espressi al netto delle imposte e dell'IVA, al netto delle perdite di rete. Ove discordanti, le presenti condizioni prevalgono sulle CGF. Le presenti condizioni sono soggette all'applicazione di ogni altra componente e onere introdotti da ARERA. Le presenti condizioni sono soggette all'applicazione di ogni altra componente e onere positivo introdotti da ARERA. Ove discordanti, le presenti condizioni prevalgono sulle condizioni generali di fornitura (CGF).

PER I SOLI SITI IN MEDIA TENSIONE:

Il Cliente dichiara che: il contratto di fornitura di energia elettrica con il precedente fornitore si intende risolto a decorrere dalla data di attivazione della fornitura indicata nelle presenti condizioni, ovvero il **01/**____/____, solleva completamente Oenergy S.p.A. da ogni responsabilità e/o obbligo di comunicazione previsto dalla delibera 302/2026 e successive modifiche. Il Cliente dichiara, infine, di non avere obbligazioni insolite relative a precedenti contratti di fornitura, trasporto e dispacciamento, dalla data indicata di cui sopra.

SPESA PER LA MATERIA ENERGIA:

Il cliente corrisponderà ad Oenergy S.p.A. per il consumo in kWh di energia elettrica prelevata mensilmente dalla rete e misurati dal Distributore locale attraverso misuratori atti a rilevare i consumi orari, un "Prezzo Contrattuale" **variabile, indicizzato** al parametro PUN Index GME, come rilevato dalla borsa elettrica italiana e pubblicato dal Gestore dei Mercati Energetici (www.mercatoelettrico.org, per ogni mese di riferimento, è maggiorato dello spread indicato nella tabella sottostante, e moltiplicato per le perdite di rete (definite nel TIS per i siti in bassa tensione pari al 10%, e 3,8% per i siti in media tensione) e per il consumo in kWh di energia elettrica prelevata mensilmente dalla rete, mediante la seguente formula, espressi in €/kWh:

$$\text{Prezzo Variabile} = (\text{PUN Index Gme} + \text{spread } 0.039996) * k \text{ €/}$$

Dove:

- **PUN INDEX GME** rappresenta il valore dei prezzi zionali dell'energia, come definito e pubblicato dal GME - Gestore dei Mercati Energetici
- **"k"** è il fattore di correzione delle perdite di rete (definito dalla delibera AREA ARG/slt107/09 e successive modifiche e integrazioni) Il
- valore **"k"** è posto pari ad oggi al 10% per un cliente in Bassa Tensione, e al 3,8% per una Media Tensione dell'energia prelevata.

Il PUN ha raggiunto nel corso degli ultimi 12 (dodici) mesi un valore unitario massimo in fascia F0 pari a 0,14000 €/kWh, F1 pari a 0,16000 €/KWh, F2 pari a 0,13800 €/KWh e F3 pari a 0,12000 €/KWh nel mese di Gennaio 2026.

Corrispettivo fisso 192 €/annuo da corrispondere su base mensile, sostitutivo della componente di commercializzazione Arera.

L'indice PUN Index GME rappresenta il prezzo di riferimento per l'energia elettrica zonale, rilevato sulla borsa elettrica italiana e pubblicato dal Gestore dei Mercati Energetici. Il prezzo contrattuale verrà fatturato in un'unica fascia oraria, maggiorato dello spread contrattuale e delle perdite di rete, come indicato nella tabella soprastante. In caso di indisponibilità dell'indice PUN Index GME, saranno adottati indici equivalenti rappresentativi dei prezzi di borsa nel mercato all'ingrosso dell'energia elettrica. Il prezzo contrattuale comprende gli oneri derivanti dalla normativa europea sulle emissioni di CO2 (direttiva 2003/87/CE) e i benefici associati a eventuali procedure di assegnazione per l'approvvigionamento di energia elettrica e/o capacità di trasporto nazionale e transfrontaliero, indette dall'autorità regolatoria competente. Nella spesa per la materia energia rientrano inoltre i costi di dispacciamento, come definiti ai sensi del Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (TIDE), nonché i Corrispettivi per il Mercato della Capacità determinati in conformità alle normative vigenti, tra cui il TIV (Art. 34.8 bis), la Delibera ARERA 555/2017/R/eel e la Delibera ARERA 566/2021/R/eel. I valori sono determinati in base ai dati pubblicati da ARERA e Terna e aggiornati periodicamente. I corrispettivi decorrono dalla data di inizio fornitura e variano in base alla tipologia del punto di misura: dove, per i contatori a rilevazione non oraria, il corrispettivo è calcolato in base al mercato di afferenza; b) per i contatori a rilevazione oraria, il corrispettivo è calcolato moltiplicando le ore di picco per il valore annuale pubblicato da Terna e le ore fuori picco per il valore trimestrale pubblicato da Terna. Eventuali variazioni dei corrispettivi previsti nel TIV saranno automaticamente recepite in concomitanza con il loro aggiornamento da parte di ARERA.



Guida la tua azienda verso l'autonomia energetica!

Utilizza il nostro simulatore per elaborare un preventivo personalizzato.

Visita la pagina: <https://www.powercrm-egreen.it/simulatore/login>

OPZIONE CAMBIO PIANO:

Il Cliente ha la facoltà di richiedere l'opzione "Cambio Piano", al costo di 35,72 €, anche nel corso della fornitura. In tal caso verranno applicate le nuove condizioni tecnico-economiche disponibili al momento della richiesta. La richiesta dovrà essere presentata in forma scritta a clienti@oenergy.it o tramite il Consulente di riferimento su supporto durevole, la stessa sarà attivabile dal mese successivo alla data di accettazione se trasmessa entro il giorno il 10 di ciascun mese solare. Le richieste pervenute successivamente avranno efficacia dal secondo mese successivo alla richiesta (M+2). In bolletta saranno altresì applicate imposte e IVA secondo la normativa vigente.

NOME OFFERTA: BUSINESS_EE_PLACET_PUN_0626

CODICE OFFERTA: 019850ESVFL01XXEEBIZ010626PUNPLA

**SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE:**

Le spese per la trasmissione/trasporto e la gestione del contatore si dividono in Quota Fissa, Quota Potenza e Quota Energia. Tali corrispettivi e le altre componenti passanti sono aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore Locale. 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 prevista dall'Autorità ai sensi del TIT e del TIME. È prevista l'applicazione in fattura di importi pari ai costi sostenuti da Oenergy S.p.A. in relazione ai servizi di trasmissione, trasporto, distribuzione e misura dell'energia elettrica, di cui al TIT "Testo Integrato Trasmissione e Distribuzione Energia Elettrica", Allegato A della Delibera ARERA 568/2019 e s.m.i.

SPESA PER ONERI DI SISTEMA

Le spese relative agli oneri di sistema si dividono in Quota Fissa e Quota Energia. Tali corrispettivi e le altre componenti passanti sono aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore Locale. Sono a carico del Cliente i corrispettivi destinati alla copertura dei costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico ai sensi del TIT, tra cui la componente Asos per gli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili e alla cogenerazione, la quale è a carico di tutti i clienti elettrici, e la componente ARIM per i rimanenti oneri, quali: incentivazione della produzione di energia elettrica degli impianti CIP 6/92 alimentati da rifiuti non biodegradabili; messa in sicurezza del nucleare e misure di compensazione territoriale; copertura delle agevolazioni tariffarie riconosciute per il settore ferroviario; sostegno alla ricerca di sistema; copertura del bonus elettrico (che però viene rimborsato ai clienti cui è stato riconosciuto il bonus sociale); integrazioni delle imprese elettriche minori e promozione dell'efficienza energetica. 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.

AGGIORNAMENTO PREZZI DI FORNITURA:

Le presenti condizioni economiche saranno applicate per 12 mesi a partire dalla data di inizio della somministrazione. Alla scadenza del periodo di validità, le presenti condizioni economiche si rinnovano alle medesime condizioni economiche, a partire dal 13° mese di fornitura. Qualora il Fornitore intenda proporre condizioni economiche diverse da quelle di evoluzione automatica previste nel presente documento, invierà apposita comunicazione scritta su supporto durevole con la dicitura "Proposta di modifica unilaterale del contratto", con un preavviso minimo di 3 mesi, illustrando la stima della spesa annua. Il Cliente potrà in ogni caso recedere senza oneri.

ALTRI DETTAGLI DELL'OFFERTA

Le bollette saranno emesse con periodicità mensile, sulla base dei consumi comunicati dal Distributore locale (anche stimati dallo stesso) - vedasi art. 7 delle Condizioni Generali di Fornitura (CGFON_010426), parte integrante delle presenti condizioni economiche. In assenza di dati di misura o autoletture validate dal Distributore, Oenergy S.p.A. potrà fatturare su stime basate su dati storici, dati comunicati dal Cliente in fase contrattuale, dati ricostruiti dal Distributore o RCU. Su richiesta del Cliente (clienti@oenergy.it) è possibile richiedere anche l'invio a mezzo posta ordinaria senza costi aggiuntivi. Il Cliente ha facoltà di richiedere la fatturazione bimestrale inviando una comunicazione al medesimo indirizzo: l'accettazione è subordinata alla valutazione del Fornitore in assenza di insolvenze o esiti creditizi negativi.

MODALITÀ DI PAGAMENTO

I pagamenti possono essere effettuati tramite addebito diretto SEPA (SDD), bollettino postale/PagoPA oppure carta di credito. In caso di scelta di una modalità di pagamento diversa dal SEPA Direct Debit (SDD), è previsto un deposito cauzionale pari a 34,90 € per ciascun punto di fornitura di energia elettrica ad uso domestico e di 55,00 € per ciascun punto di fornitura di gas naturale. Per le forniture classificate come "altri usi", con modalità diversa da SDD, il deposito cauzionale è pari a 150,00 € per l'energia elettrica e 250,00 € per il gas naturale. Oenergy S.p.A. si riserva la facoltà di sottoporre i Clienti "altri usi" a una verifica di affidabilità creditizia effettuata da una primaria società di assicurazione del credito. Qualora tale analisi evidenziasse l'assenza di copertura assicurativa, potrà richiedere un deposito cauzionale aggiuntivo. Il deposito cauzionale può inoltre essere richiesto in presenza di pregresse situazioni di insolvenza o a seguito di esiti creditizi negativi, anche durante il corso della fornitura, previa comunicazione scritta al Cliente. Le bollette includeranno imposte, IVA e ulteriori corrispettivi previsti dalla disciplina regolatoria o per prestazioni richieste dal Cliente. Eventuali costi aggiuntivi sono indicati nel tariffario consultabile su <https://oenergy.it>.

DOCUMENTI ALLEGATI E INFORMAZIONI COMPLEMENTARI

Unitamente al presente documento, il Cliente ha ricevuto: la Scheda sintetica per il cliente finale; la scheda di confrontabilità della spesa per i clienti domestici di gas naturale; la tabella contenente i livelli effettivi di qualità commerciale riferiti all'ultimo anno disponibile; la tabella con la composizione del mix energetico, consultabile anche su www.oenergy.it. Le presenti CTE, laddove si riferiscano a parametri normativi, fiscali o a corrispettivi regolatori, si considerano automaticamente adeguate alle disposizioni vigenti, disponibili sui portali ufficiali ARERA.

Luogo _____ Data _____

Firma