

NOME OFFERTA: BUSINESS\_EE\_WEB\_PUN\_1224

CODICE OFFERTA: 019850ESVFL01XXEEBIZ011224PUNWEB

**Requisiti dell'offerta di fornitura:** L'offerta è rivolta ad utenze di tipologia "ALTRI USI" non Domestico per la fornitura di energia elettrica, ed è applicabile per 12 mesi dall'attivazione (switch) o rinnovo della fornitura, ed è **da intendersi valida e sottoscrivibile dal 01/12/2024 al 31/05/2025**.

**Condizioni Tecnico Economiche:** Le presenti condizioni economiche (CTE) disciplinano, unitamente alle "Condizioni Contrattuali Generali" (CGF) e alla "Richiesta di Fornitura" sottoscritta dal Cliente e agli allegati in essa richiamati, le condizioni di fornitura dell'energia elettrica presso il punto di fornitura (POD). Le CTE prevedono l'applicazione un prezzo contrattuale che varia con frequenza mensile in funzione del parametro PUNh, e l'applicazione dei seguenti corrispettivi, al netto delle imposte e dell'IVA, a partire dall'attivazione o rinnovo della fornitura. 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).

**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 PUNh, come rilevato dalla borsa elettrica italiana e pubblicato dal Gestore dei Mercati Energetici ([www.mercatoelettrico.org](http://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:

$$\text{Prezzo contrattuale} = (\text{PUNh} * + \text{spread } 0,0168) * k \text{ €/ kWh}$$

Dove:

- **PUNh** è il valore di ogni singola ora, del singolo giorno, del singolo mese dell'indice PUN (prezzo Unico Nazionale).
- **"k"** è il fattore di correzione delle perdite di rete (definito dalla delibera AREA ARC/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.

Corrispettivo fisso 174 €/annuo da corrispondere su base mensile, sostitutivo della componente di commercializzazione.

L'indice PUN rappresenta il prezzo di riferimento per l'energia elettrica, rilevato sulla borsa elettrica italiana e pubblicato dal Gestore dei Mercati Energetici. Il PUNh, rappresenta il prezzo unico nazionale per ciascuna ora "h", verrà fatturato in un'unica fascia oraria, maggiorato dello spread contrattuale e delle perdite di rete, come indicato nella tabella soprastante. Per i punti di consegna con contatori di potenza inferiore a 55kW, in sostituzione al PUNh, sarà applicato il "PUNmedio". Quest'ultimo corrisponde al prezzo medio aritmetico delle quotazioni del PUN nella specifica fascia di consumo del mese fatturato, ripartito tra le fasce F1, F2 e F3, così come definite dalla Delibera ARERA 181/2006, maggiorato dello spread contrattuale e delle perdite di rete, come riportato nella tabella. In caso di indisponibilità dell'indice PUN, 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 anche i costi di dispacciamento, stabiliti dagli articoli 24, 25, 25bis e 25ter del TIS. Al cliente saranno applicati i Corrispettivi per il Mercato della Capacità in conformità alle normative vigenti, tra cui il TIV (Art. 34.8 bis), la Delibera ARERA 555/2017/R/eel e 566/2021/R/eel. I valori sono determinati in base ai dati pubblicati da Arera e Terna, aggiornati periodicamente. I corrispettivi decorrono dalla data di inizio fornitura e variano in base alla potenza del contatore, dove fino a 50 kW, viene calcolata in base al mercato di afferenza, se pari o superiore, moltiplicando per le ore di picco per il valore annuale pubblicato da Terna e le ore fuori picco per il valore trimestrale pubblicato da Terna. Per il 3° trimestre del 2024, la composizione percentuale del prezzo dell'energia elettrica per un cliente tipo (altri usi - bassa tensione, potenza impegnata tra 6 kW e 10.000 kWh di consumo) è così suddivisa: la materia energia incide per circa il 60%, mentre il contributo fisso sostitutivo della vendita pesa circa il 5%. La ripartizione del consumo per fasce orarie è stimata al 34% per F1, 33% per F2 e 33% per F3.



## Guida la tua azienda verso l'autonomia energetica!

Utilizza il nostro simulatore per elaborare un preventivo personalizzato.

Visita la pagina: <https://oegreen.link/fotovoltaico>

**Opzione "Cambio Piano":** Il Cliente ha la facoltà di richiedere l'opzione "cambio piano" al costo di 35,76€. Tale richiesta dovrà essere esercitata in forma scritta direttamente al Fornitore alla seguente mail [cliente@oenergy.it](mailto:cliente@oenergy.it) o tramite il Consulente di riferimento. Oenergy S.p.A.. Al Cliente verrà proposta una nuova offerta/tariffa disponibile al momento della richiesta. La stessa sarà attivabile dal mese successivo alla data di accettazione, se trasmessa entro il giorno 15 di ogni mese. Eventuali accettazioni trasmesse successivamente alla data indicata comporteranno la decorrenza dalla prima data utile. La validità ed il periodo di applicabilità, sarà nella stessa riportata.

L'ultimo valore disponibile del PUN è stato pari a: F1=0,12378 €/kWh, F2=0,12663 €/kWh, F3=0,10527 €/kWh (ottobre 2024), e il valore massimo del PUN negli ultimi 12 mesi è stato pari a F1=0,12167 €/kWh, F2=0,14795 €/kWh, F3=0,12219 €/kWh (agosto 2024), al lordo delle perdite di rete

**NOME OFFERTA:**

BUSINESS\_EE\_WEB\_PUN\_T224

**CODICE OFFERTA:**

019850ESVFL01XXEEBIZ011224PUNWEB

**La 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. Con riferimento al 3° trimestre 2024, composizione percentuale composizione percentuale del prezzo degli oneri generali di sistema per un cliente tipo altri usi Bassa Tensione al netto delle imposte, con potenza impegnata tra 10kW e 10.000kWh di consumo ripartito tra F1, F2 e F3 rispettivamente al 34% 33% e 33%, rappresenta circa il 16% per spesa del contatore e gestione dello stesso.

**Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta da Oenergy**

Fonti primarie utilizzate	2022	2023
Fonti rinnovabili	10,6%	14,64%
Carbone	16,09%	17,41%
Gas Naturale	63,07%	57,22%
Prodotti petroliferi	1,65%	1,52%
Nucleare	2,73%	2,75%
Altre fonti	6,41%	6,47%

**Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia**

Fonti primarie utilizzate	2022	2023
Fonti rinnovabili	36,95%	46,31%
Carbone	8,34%	5,27%
Gas Naturale	48,66%	42,99%
Prodotti petroliferi	1,16%	0,90%
Nucleare	0%	0%
Altre fonti	4,89%	4,53%

**La 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. Con riferimento al 3° trimestre 2024, la composizione percentuale del prezzo degli oneri generali di sistema per un cliente tipo altri usi Bassa Tensione al netto delle imposte, con potenza impegnata tra 10kW e 10.000kWh di consumo ripartito tra F1, F2 e F3 rispettivamente al 34% 33% e 33%, rappresenta circa il 19% per gli oneri di sistema, di cui la componente Asos del 17%. 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 prevedono il tacito rinnovo alle medesime condizioni contrattuali a partire dal tredicesimo mese, e si intendono rinnovate a tempo indeterminato, salvo diversa comunicazione. In conformità con il Codice di Condotta Commerciale, Oenergy S.p.A. potrà comunque comunicare in forma scritta al cliente eventuali nuove condizioni economiche, unitamente al relativo periodo di validità, con un preavviso di almeno 90 giorni rispetto alla scadenza del periodo di validità originario delle presenti condizioni economiche.

**Informazioni e altri dettagli dell'offerta:** Rimane espressamente inteso che l'attivazione della presente offerta è subordinata alla verifica da parte del Fornitore della effettiva sussistenza dei requisiti previsti per l'applicazione della stessa, fermo restando il diritto del Fornitore di dichiarare la risoluzione di diritto del contratto, ove vi siano insolvenze creditizie o a seguito di verifica creditizia.

Le bollette saranno emesse mensilmente sulla base dei consumi comunicati dal distributore locale (vedasi artt. 7 delle condizioni generali di fornitura CGFON\_010424 parte integrante delle presenti condizioni economiche. In assenza di dati di misura, Oenergy S.p.A. potrà fatturare su stime basate su dati storici, su dati comunicati dal cliente in fase contrattuale, su dati ricostruiti dal distributore o rcu. Oltre alla possibilità di consultare liberamente le bollette nell'area riservata, è previsto l'invio tramite posta elettronica. Su richiesta del Cliente, inviando una comunicazione all'indirizzo clienti@oenergy.it, è possibile richiedere anche l'invio a mezzo posta ordinaria senza costi aggiuntivi, anche successivamente alla decorrenza della fornitura.

**Modalità di pagamento:** I pagamenti possono essere effettuati tramite SEPA Direct Debit (SDD), bollettino postale/PagoPa, o carta di credito. Il deposito cauzionale è richiesto per modalità di pagamento diverse dal SDD o in caso di insolvenze creditizie. Gli importi del deposito sono consultabili nella sezione "Glossario" del sito di Oenergy S.p.A. (<https://oenergy.it/>). Oenergy S.p.A. si riserva il diritto di sottoporre il Cliente a un'analisi creditizia effettuata da una primaria società di assicurazione del credito, al fine di garantire la tutela del credito derivante dalla fornitura. Nel caso in cui tale analisi evidenzi una mancata copertura assicurativa, Oenergy S.p.A. potrà richiedere al Cliente un deposito cauzionale diverso da quello indicato nella sezione "Glossario". A tal fine e per quanto non specificato nel presente documento, si rimanda alle condizioni generali di fornitura, che costituiscono parte integrante delle presenti CTE. 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 nella sezione "Glossario" del sito di Oenergy S.p.A. al link <https://oenergy.it/costi-digestione/>. Le presenti CTE, laddove si riferiscano a parametri normativi, fiscali o a corrispettivi regolatori, devono considerarsi automaticamente adeguate alle disposizioni vigenti, disponibili sui portali ufficiali di ARERA Elettricità e ARERA Gas. Unitamente al presente allegato, il Cliente ha ricevuto la scheda sintetica per il cliente finale, la scheda di confrontabilità della spesa per i clienti domestici di energia elettrica, la tabella contenente i livelli effettivi di qualità commerciale riferiti all'ultimo anno disponibile e la tabella con la composizione del mix energetico, consultabile anche sul sito di Oenergy S.p.A.

Luogo \_\_\_\_\_ Data \_\_\_\_\_

Firma