

Per sottoscrivere il Contratto con le presenti Condizioni Economiche occorre contestualmente richiedere di effettuare i pagamenti tramite addebito diretto in conto corrente SEPA (Sepa Core Direct Debit). Si precisa che non è ricompreso tra i metodi di pagamento accettati l'addebito su IBAN non collegato a un conto corrente, come, a titolo esemplificativo, IBAN associato a carte prepagate o ad altri strumenti di moneta elettronica.

Energia Elettrica

codice offerta 026160ESVFL39XX000TNDVLBAS190226

Le presenti Condizioni Economiche sono pensate per imprese e professionisti con PdP in bassa tensione e consumi complessivi fino a 30.000 kWh/anno. Le presenti Condizioni Economiche sono valide per 24 mesi di fornitura.

Per la somministrazione di energia elettrica sono fatturate al Cliente le seguenti voci di spesa: la Spesa per la vendita di energia elettrica, la Spesa per la rete, nonché la Spesa per oneri generali di sistema, così come definite da ARERA nel Glossario della bolletta per i clienti finali di energia. Le voci di spesa indicate contengono i corrispettivi di seguito esposti.

Spesa per la vendita di energia elettrica: è composta da: 1) corrispettivi definiti da Plenitude e indicati in tabella: (i) Corrispettivo Luce Index applicato in fattura all'energia elettrica prelevata e alle relative perdite per il trasporto così come quantificate da ARERA. Lo stesso è aggiornato mensilmente e corrisponde, per ciascun mese solare di fornitura, alla media aritmetica del PUN Index GME (prezzo unico nazionale dell'energia elettrica) così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici e pubblicato sul sito internet di ARERA; il Corrispettivo Luce Index è differenziato per fasce orarie F1, F2 o F3, così come definite da ARERA; 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 e F2); la differenziazione per fasce è possibile solo in presenza di un 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 Plenitude i dati di consumo del Cliente aggregati per le tre suddette fasce; in tutti gli altri casi, il Corrispettivo Luce Index assume valori pari al Corrispettivo Luce Index Monorario (Codice Offerta: 026160ESVFL39XX000TNDVLBAS190226). Considerando il periodo febbraio 2025 - gennaio 2026, l'indice PUN ha assunto il suo valore massimo pari a 0,165397 €/kWh (netto Perdite: 0,150361 €/kWh) nel mese di febbraio 2025. (ii) Contributo al Consumo il cui valore, espresso in €/kWh ed esposto nel box verde, include già le perdite di rete per il trasporto (di seguito, "Perdite di Rete") come quantificate da ARERA per i PdP in bassa tensione (attualmente pari a 10%); tali corrispettivi saranno adeguati in caso di PdP in media tensione in base alla relativa quantificazione delle Perdite di Rete stabilita da ARERA e comunque in caso di aggiornamento del valore relativo alle Perdite di Rete da parte di ARERA; il valore del Contributo al Consumo al netto delle Perdite di Rete, indicato tra parentesi nella tabella qui sotto, è invariabile per tutta la durata delle Condizioni Economiche e sarà applicato in bolletta sia all'energia elettrica prelevata sia alle relative Perdite di Rete come quantificate da ARERA; (iii) un corrispettivo a copertura dei costi di Commercializzazione e Vendita;

2) corrispettivi definiti e aggiornati da ARERA e indicati in tabella: corrispettivi per il servizio di Dispacciamento previsti dal Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (TIDE) incluso il corrispettivo mercato capacità il cui valore è posto pari al valore previsto dall'art. 34.8bis del TIV, il loro valore aggregato è esposto nella tabella qui sotto; Corrispettivo di reintegrazione oneri come definito dall'art. 25bis o 25ter del TIS sulla base delle caratteristiche del Cliente. Entrambi i valori indicati in tabella includono già le Perdite di Rete come quantificate da ARERA per i PdP in bassa tensione (attualmente pari al 10%); essi saranno adeguati in caso di PdP in media tensione in base alla relativa quantificazione delle Perdite di Rete stabilita da ARERA e comunque in caso di aggiornamento del valore relativo alle Perdite di Rete da parte di ARERA; i valori al netto delle Perdite di Rete sono indicati fra parentesi nella tabella qui sotto e saranno applicati in bolletta sia all'energia elettrica prelevata sia alle relative Perdite di Rete come quantificate da ARERA.

**Corrispettivo Luce Index
incluse le Perdite di Rete**

**PUN
aggiornato
mensilmente**

**Contributo al Consumo
incluse le Perdite di Rete**

0,0253 €/kWh

Valori dei diversi corrispettivi e relativa incidenza percentuale media, quest'ultima calcolata sulla spesa annua ante imposte di un cliente tipo con PdP in bassa tensione e consumo annuo di 10.000 kWh e potenza impegnata pari a 9 kW - 1° trimestre 2026

Corrispettivo Luce Index (valore di gennaio 2026)	0,145932 €/kWh incluse Perdite di Rete (netto Perdite: 0,132665 €/kWh)	45%
Contributo al Consumo	0,0253 €/kWh incluse Perdite di Rete (netto Perdite: 0,023 €/kWh)	8 %
Commercializzazione e Vendita	192 €/anno	6 %
Corrispettivi per il servizio di dispacciamento €/kWh (incluso corrispettivo mercato capacità) Corrispettivo di reintegrazione oneri €/kWh	0,021726 €/kWh incluse le Perdite di Rete (netto Perdite: 0,019751 €/kWh) 0 €/kWh incluse Perdite di Rete (netto perdite: 0 €/kWh)	7 %
Spesa per la rete e Spesa per oneri generali di sistema	definiti da ARERA	34% di cui Asos: 17 %

Ai fini della fatturazione, i valori dei Corrispettivi Luce Index saranno calcolati in base al PUN Index GME del mese solare di riferimento, o se questo non sia stato ancora pubblicato sul sito gme.mercatoelettrico.org o recepito nei sistemi di fatturazione di Plenitude, in base al PUN Index GME del mese solare precedente a quello di riferimento, fatti salvi eventuali conguagli. **Spesa per la rete** e **Spesa per oneri generali di sistema**: si compongono dei corrispettivi a carico di Plenitude in relazione ai servizi di trasporto, misura e distribuzione dell'energia elettrica definiti, pubblicati e aggiornati periodicamente da ARERA, ivi compresa la **componente Asos** (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).

Energia Elettrica**codice offerta** 026160ESVFL39XX000TNDVLBAS190226

Oltre ai corrispettivi sopra definiti, il Cliente è tenuto a corrispondere i diritti e i tributi relativi al Contratto di cui all'Art. 13 delle CGC e le cui aliquote sono consultabili sul portale eniplenitude.com.

Saranno fatturati al Cliente ulteriori oneri, corrispettivi e/o componenti tariffarie eventualmente introdotti dalle competenti autorità nelle condizioni economiche di riferimento, anche (ma non esclusivamente) in sostituzione di altri precedentemente previsti dalla normativa di settore.

Per l'intera durata delle presenti Condizioni Economiche il 100% dell'energia elettrica fornita da Plenitude sarà certificata, tramite garanzie d'origine di provenienza europea, come immessa in rete e prodotta da impianti alimentati al 100% da fonti rinnovabili, ai sensi della Delibera ARGelt 10411. La suddetta Delibera prevede che: i) ogni contratto di vendita di energia rinnovabile debba essere comprovato da una quantità di garanzie di origine (GO) di cui alla direttiva 2009/28/CE pari alla quantità di energia elettrica venduta come rinnovabile nell'ambito del medesimo contratto; ii) ciascuna società di vendita, entro il 31 marzo dell'anno successivo a quello in cui è stata fornita energia elettrica ai clienti finali nell'ambito di contratti di vendita energia rinnovabile, sia tenuta ad approvvigionarsi di una quantità di garanzie di origine pari all'energia elettrica venduta come rinnovabile e riferite al medesimo anno, dandone evidenza al GSE secondo modalità da quest'ultimo definite.

Modalità di variazione delle Condizioni Economiche - Con un anticipo di almeno novanta giorni rispetto alla scadenza del loro periodo di validità, Plenitude comunicherà in forma scritta al Cliente le nuove condizioni economiche di somministrazione, nonché il relativo periodo di validità. La comunicazione non potrà essere trasmessa all'interno della fattura o congiuntamente a essa, salvo il caso in cui il rinnovo si configuri come una riduzione dei corrispettivi originariamente previsti in Contratto. In assenza di tale comunicazione, le presenti Condizioni Economiche s'intenderanno prorogate fino a nuova comunicazione da parte di Plenitude, effettuata sempre con un preavviso minimo di novanta giorni. È fatta salva per il Cliente la facoltà di esercitare il diritto di recesso di cui all'Art.10 delle CGC.

Ulteriori caratteristiche del Contratto - Nel caso in cui il Cliente abbia già in essere un contratto di somministrazione con Plenitude e intenda formulare la presente Proposta di Contratto presso il medesimo PdP e/o PdR già attivo con Plenitude, verrà applicato un corrispettivo una tantum di importo pari a 24€ IVA esclusa a copertura delle spese di gestione del nuovo contratto. Ad integrazione dell'Art. 5 delle CGC, in caso di Voltura o Voltura con cambio fornitore o Attivazione, oltre a qualsiasi altro onere richiesto dal Distributore Elettrico, verrà applicato un corrispettivo una tantum pari a 35 euro IVA esclusa.

A parziale deroga e laddove non già previsto dall'articolo 8.3 delle CGC, l'importo addebitato per ciascuna diffida sarà pari a 6 € oltre IVA inclusivo sia delle spese postali sia dei costi per attività di gestione e recupero del credito, fatto salvo il risarcimento del danno ulteriore. Tale previsione resterà valida ed efficace per l'intera durata del Contratto.