

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 026160ESVFL40XX000TNDVLBAS260326**

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 fatturati i corrispettivi relativi alla spesa per la **Vendita dell'energia elettrica**, quelli relativi alla spesa per la **Tariffa per l'uso della rete dell'energia elettrica** e infine quelli relativi alla spesa per **Oneri generali di sistema**, come definite dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti Ambiente (di seguito "ARERA") nel Glossario della bolletta dei clienti finali di energia. In più, se presenti, qui di seguito sono dettagliati eventuali **Sconti e/o Bonus** e i corrispettivi di eventuali **Prodotti e/o servizi aggiuntivi**. Il Cliente è inoltre tenuto a corrispondere i diritti e i tributi relativi al Contratto di cui al relativo Articolo delle Condizioni Generali di Contratto e le cui aliquote sono consultabili sul portale eniplenitude.com.

### Vendita di energia elettrica

#### Corrispettivi definiti dal venditore

##### Costi per consumi

Corrispettivo a consumo: Corrispettivo Luce Index + Contributo al Consumo	PUN + 0,0253 euro/kWh
Dispacciamento TIDE	0,011725 €/kWh (1° trimestre 2026)
Corrispettivo Mercato Capacità	0,004784 €/kWh (marzo 2026)
Corrispettivo di reintegrazione oneri: Articolo 25 bis TIS	0 €/kWh

##### Costi fissi

Corrispettivo annuo: Commercializzazione e Vendita	192 euro/anno
--	---------------

Il Corrispettivo a consumo è composto dalle seguenti voci fatturate in bolletta:

- Corrispettivo Luce Index, applicato in fattura all'energia elettrica prelevata e alle relative perdite per il trasporto (di seguito "Perdite di Rete") 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 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: 026160ESVML40XX000TNDVLBAS260326). Considerando il periodo marzo 2025 - febbraio 2026, l'indice PUN ha assunto il suo valore massimo pari a 0,145932 €/kWh (netto Perdite: 0,132665 €/kWh) nel mese di gennaio 2026. Il Corrispettivo Luce Index sarà applicato sia ai volumi di energia elettrica consumata sia alla percentuale di Perdite di Rete, definita e aggiornata da ARERA.
- Contributo al Consumo, il cui valore è espresso in €/kWh ed esposto in tabella inclusivo delle 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 è pari a 0,023 €/kWh, 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.

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%); esso sarà adeguato 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 al netto delle Perdite di Rete è pari a 0,010659 €/kWh e sarà applicato in bolletta sia all'energia elettrica prelevata sia alle relative Perdite di Rete come quantificate da ARERA.

Il Corrispettivo Mercato Capacità è definito dall'art. 34.8bis del Testo Integrato delle disposizioni dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di ultima istanza ed il suo valore viene aggiornato da ARERA. Il valore esposto nella tabella qui sopra include già le Perdite di Rete come quantificate da ARERA per i PdP in bassa tensione (attualmente pari al 10%); esso sarà adeguato 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 al netto delle Perdite di Rete è pari a 0,004349 €/kWh e sarà applicato in bolletta sia all'energia elettrica prelevata sia alle relative Perdite di Rete come quantificate da ARERA.

Il Corrispettivo di reintegrazione oneri è definito dall'art. 25bis o25ter della Delibera ARERA ARG/elt 107/09 (di seguito, "TIS") sulla base delle caratteristiche del Cliente e corrisponde in bolletta alla voce Articolo 25 bis TIS. Il valore indicato in tabella include già le Perdite di Rete come quantificate da ARERA per i PdP in bassa tensione (attualmente pari al 10%); esso sarà adeguato 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

**Energia Elettrica****codice offerta** 026160ESVFL40XX00TNDVLBAS260326

valore al netto delle Perdite di Rete è pari a 0 €/kWh e sarà applicato in bolletta sia all'energia elettrica prelevata sia alle relative Perdite di Rete come quantificate da ARERA.

Il Corrispettivo annuo è fatturato mensilmente in bolletta alla voce Commercializzazione e Vendita, invariabile per tutta la durata delle Condizioni Economiche.

**Sconti e/o Bonus**

Non sono previsti sconti e/o bonus.

**Prodotti e/o servizi aggiuntivi**

Non sono previsti prodotti e/o servizi aggiuntivi.

**Tariffa per l'uso della rete dell'energia elettrica**

Si compone dei corrispettivi di importo pari ai costi e agli oneri sostenuti da Plenitude in relazione ai servizi di trasporto, misura, gestione del contatore e distribuzione dell'energia elettrica, che sono definiti e aggiornati da ARERA.

**Oneri generali di sistema**

Si compongono dei corrispettivi a carico di Plenitude a copertura di tali oneri definiti e aggiornati 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).

Tutti i valori definiti e aggiornati da ARERA sono pubblicati alla pagina [arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-generalis-nondomesticis-ee](http://arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-generalis-nondomesticis-ee).

**Ulteriori caratteristiche del Contratto** - 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.

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 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 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.

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 ARG/elt 104/11. 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.