

Nova LuceLight



asec trade

NOVA LUCE LIGHT è l'offerta per i clienti finali non domestici titolari di punti di prelievo alimentati in bassa tensione (bt) con potenza contrattuale minore o uguale a 4,5 Kw e consumo annuo massimo di 5.000 kWh/anno.

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE

SERVIZI DI VENDITA

Componente Energia: l'offerta prevede l'applicazione del PUN (Prezzo Unico Nazionale), a cui bisogna aggiungere uno SPREAD pari a 0,022 € (0,020 al netto delle perdite di rete), per ogni kWh prelevato dal Cliente per ciascuna fascia di prelievo. Il PUN (Prezzo Unico Nazionale) è il prezzo di riferimento dell'energia elettrica rilevato sulla borsa elettrica italiana (IPEX, Italian Power Exchange). Il valore dell'indice PUN del mese di riferimento per ciascuna fascia oraria è pubblicato dal Gestore dei Mercati Energetici sul sito www.mercatoelettrico.org. Il valore massimo raggiunto dalla media aritmetica del PUN index GME monorario nel corso dei dodici mesi consuntivi riferiti al periodo aprile 2025-marzo 2026 è stato raggiunto nel mese di marzo 2026, in cui tale valore, al netto delle perdite di rete, è stato pari a 0,1434 €/kWh.

Corrispettivo di commercializzazione e vendita (CCV): pari a 11 €/mese.

Corrispettivo di dispacciamento: definito dall'art. 24.2 dell'Allegato A della delibera 539/2024 - Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (TIDE) e come aggiornato da TERNA e ARERA. Il valore di tale corrispettivo per il secondo trimestre 2025 è stato pari a 0,00984 €/kWh (comprensivo delle perdite di rete);

Corrispettivo a copertura dell'onere netto di approvvigionamento della capacità: come definito dall'art. 23 bis del TIS e valorizzato ai sensi dell'art. 34.8 del Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di ultima istanza (TIV) allegato alla delibera ARERA n. 362/2023/R/eel. Tale corrispettivo è aggiornato trimestralmente da ARERA e, per il mese di aprile 2025 è pari a 0,00402 €/kWh (comprensivo delle perdite di rete);

Componente di sbilanciamento: pari al 2% dell'indice (PUN index GME) definito con periodicità mensile che corrisponde ai valori consuntivi medi aritmetici mensili del PUN index GME, espressi in Euro/kWh, così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) e pubblicato sul sito internet del GME e che sarà maggiorato delle perdite di rete applicate come definite da ARERA. Il valore massimo raggiunto nel corso dei dodici mesi consuntivi riferiti al periodo febbraio 2025-gennaio 2026 è stato raggiunto nel mese di febbraio 2025, in cui il valore della componente di sbilanciamento è stato pari a 0,00301 €/kWh per i clienti in bassa tensione (incidenza 1%). Le perdite di rete sono applicate come definite e aggiornate da ARERA e attualmente pari al 10,2% del consumo. L'applicazione dei prezzi multiorari è comunque subordinata alla comunicazione dei consumi differenziati per fascia oraria da parte del Distributore Locale. Le fasce orarie sono definite in base alla delibera ARERA 181/06 e s.m.i."

☐ PIANO MONORARIO

Codice offerta: 000328ESVML01XX000000000000OP2038

☐ PIANO TRIORARIO

Codice offerta: 000328ESVFL01XX000000000000OP2039

PUN AGGIORNATO MENSILMENTE

SPREAD

0,022 €/KWH

**CORRISPETTIVO DI
COMMERCIALIZZAZIONE E
VENDITA**

11 €/MESE

**SCONTO DOMICILIAZIONE
E FATTURA DIGITALE**

**2 €/MESE
PER IL PRIMO ANNO
DI FORNITURA**



Asec Trade Srl

C.F. / P.I. 03973800877 - N° Reg. Imp. di Catania: 265941

Via Cristoforo Colombo, 150/b - 95121 Catania

Tel. 095.7230211 - Fax 095.7230212 - info@asectrade.it

NUMERO VERDE

800 850166

DA MOBILE

095 5181699

ASECTRADE.IT





Nova LuceLight

SERVIZI DI RETE E ONERI GENERALI DI SISTEMA

Per la distribuzione, la misura e il trasporto dell'energia elettrica e per gli oneri generali del sistema elettrico saranno applicate le tariffe previste dal Distributore Locale, da Terna e dall'ARERA, come definito all'art 10 delle Condizioni Generali di Contratto, compresa la componente Asos a copertura degli incentivi per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e assimilate. Tali tariffe sono aggiornate con modalità e tempi stabiliti dalle autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore Locale. Il Cliente si impegna inoltre a corrispondere eventuali nuove componenti stabilite dall'ARERA, di volta in volta.

Tutti i corrispettivi sono da intendersi al netto delle imposte, che sono a carico del Cliente. La spesa per l'energia elettrica, al netto delle imposte, è composta dai corrispettivi per i servizi di vendita, che remunerano le attività del fornitore e dai corrispettivi per i servizi di rete, che remunerano i servizi di distribuzione, misura e trasporto effettuati dal Distributore e da Terna, nonché gli oneri generali del sistema elettrico.

INCIDENZA COMPONENTI SULLA SPESA COMPLESSIVA

Per un cliente finale di tipo domestico alimentato in bassa tensione con misuratore monorario, potenza impegnata pari a 3 kW e consumo annuo pari a 2700 kWh, i corrispettivi della presente offerta incidono percentualmente sulla spesa annua al netto delle imposte e dell'IVA come di seguito indicato:

Energia e servizi di vendita = 74% (Componente energia (comprensiva delle perdite) = 50%;

CCV luce (e componente DISP BT) = 20%;

corrispettivo dispacciamento, Corrispettivo capacità e Corrispettivo di sbilanciamento = 4%);

Trasporto e gestione del contatore = 14%;

Oneri di sistema = 12%, di cui componente Asos = 0% (la componente Asos serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione ed è a carico di tutti i clienti elettrici).

RINNOVO DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE

Le presenti condizioni economiche di fornitura hanno una validità di 12 (dodici) mesi a partire dalla data di attivazione dell'offerta. Decorso tale periodo, potranno essere modificate con le modalità e tempistiche previste dagli art. 4 e 20 delle CGF.

COMPOSIZIONE DEL MIX MEDIO DI COMBUSTIBILI

La composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico nazionale e venduta da Asec Trade Srl negli ultimi due anni precedenti, come determinato dal Gestore dei Servizi Elettrici (GSE) è consultabile sul sito: www.asectrade.it.