CODICE CONTRATTO

CONDIZIONI ECONOMICHE FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA
NOME OFFERTA: "X26PUNTUALEAU_S"
CODICE OFFERTA: "001145ESVFL01XXX26PUNTUALEAUS000"
VALIDA PER ADESIONI DAL 10/06/2026 AL 31/12/2026

L'offerta è riservata ai Clienti finali titolari di punti di **fornitura alimentati in bassa tensione (BT) per usi Non Domestici, Soci di AEG COOP.**

Offerta a prezzo variabile

Vendita di energia elettrica

I corrispettivi afferenti alla **spesa per la vendita** di energia elettrica sono i seguenti:

Corrispettivi definiti dal venditore	
Corrispettivi di vendita energia elettrica	**Valori**
Corrispettivo annuo (1) (Quota fissa – commercializzazione)	€/POD/anno 135,00
Prezzo di riferimento dell'energia (2) (Prezzo di acquisto)	PUN Index GME Mensile
Spread (3)	F0: 0,01100 €/kWh* F1: 0,01100 €/kWh* F2: 0,01100 €/kWh* F3: 0,01100 €/kWh*
Sbilanciamento (4)	0,0022 €/kWh
Corrispettivi per il Dispacciamento elettrico:	
Corrispettivo di Dispacciamento (5) (come periodicamente definito ai sensi del TIDE - Sezione 4-25)	0,010880 €/kWh
Corrispettivo Mercato Capacità (ARERA) (6) (come periodicamente definito ai sensi del TIS – Art. 23bis)	
• Corrispettivo Mercato Capacità – Ore di Picco [CMC PEAK]	0,071500 €/kWh
• Corrispettivo Mercato Capacità – Ore Fuori Picco [CMC OFF-PEAK]	0,003765 €/kWh

(1) **Il Corrispettivo annuo (**Quota fissa – commercializzazione): liberamente definito dal venditore, espresso in €/POD/anno, fisso ed invariabile per tutta la durata delle condizioni economiche, è un corrispettivo a copertura dei costi di gestione del servizio di fornitura. È applicato in quote mensili, con riferimento a ciascun Punto di Prelievo fornito, ed è indipendente dai consumi.
(2) **Il Prezzo di riferimento dell'energia** (Prezzo di acquisto): rappresenta il corrispettivo per il consumo, espresso in €/kWh, applicato all'energia elettrica effettivamente prelevata dal Punto di Prelievo (POD). Tale corrispettivo, è aggiornato con frequenza mensile ed è indicizzato al PUN_Index_GME; esso fa riferimento al prezzo dell'energia scambiata nell'ambito del mercato elettrico del giorno prima in ciascuna area geografica di mercato, calcolato come media mensile dei prezzi zonali ponderati per le quantità acquistate, relativamente ai portafogli zonali in prelievo ed espresso in €/kWh.

I valori del PUN_Index_GME, in ogni fascia oraria, sono pubblicati dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) sul proprio sito web (**https://www.mercatoelettrico.org/it/**); sono pubblicati in EUR/MWh è convertiti in €/kWh ai fini della fatturazione.

Valore massimo negli ultimi 12 mesi			
Fasce	**Valore al lordo delle perdite di rete**		**Periodo**
F0	€/kWh	0,25390	OTTOBRE 2026
F1	€/kWh	0,25673	OTTOBRE 2026
F2	€/kWh	0,27735	OTTOBRE 2026
F3	€/kWh	0,23747	OTTOBRE 2026

Ultimo valore disponibile			
Fasce	**Valore al lordo delle perdite di rete**		**Periodo**
F0	€/kWh	0,25390	OTTOBRE 2026
F1	€/kWh	0,25673	OTTOBRE 2026
F2	€/kWh	0,27735	OTTOBRE 2026
F3	€/kWh	0,23747	OTTOBRE 2026

Il valore del PUN Index GME sopra riportato, riferito all'ultimo mese disponibile, è puramente indicativo in quanto riferito ai dati disponibili al momento della pubblicazione dell'offerta. Il valore del PUN_Index_GME effettivamente fatturato varierà mensilmente come sopra descritto.

Le Fasce Orarie, definite in base alla delibera ARERA n. 181/06 e successive modifiche e integrazioni, sono:
- Fascia F1: 8.00-19.00 dal lunedì al venerdì, escluse festività nazionali;
- Fascia F2: 07.00-8.00 e 19:00-23:00 dal lunedì al venerdì, sabato 07:00-23:00, escluse festività nazionali;
- Fascia F3: 23.00-7.00 dal lunedì al sabato, domenica e festività nazionali;

a cui corrisponde il seguente profilo tipo di consumo nelle diverse fasce: F1 33%, F2 31% e F3 36% (riferimento ad ARERA codice condotta commerciale).
L'applicazione dei prezzi per fascia è subordinata alla misurazione dei consumi, da parte del Distributore Locale, differenziati per ogni fascia oraria.

L'offerta prevede l'applicazione del Corrispettivo per il consumo multiorario; tuttavia, l'applicazione del Corrispettivo multiorario e dei relativi prezzi per fascia è subordinata alla presenza, sul Punto di Prelievo, di un misuratore idoneo e alla disponibilità, da parte del Distributore Locale, dei consumi differenziati per fascia oraria. In mancanza di tali dati, verrà applicato il Prezzo Monorario, di cui alla presente offerta. Il codice offerta corrispondente all'offerta monoraria è 001145ESVML01XXX026PUNTUALEAUS00.

(3) Lo **spread,** espresso in €/kWh, è fisso ed invariabile per tutta la durata delle condizioni economiche. Tale corrispettivo è fissato a copertura dei costi per la gestione e il servizio di vendita.

(4) Il **Corrispettivo di sbilanciamento**, espresso in €/kWh, è fisso ed invariabile per tutta la durata delle condizioni economiche. Tale corrispettivo, a copertura dei costi sostenuti dal fornitore verso il gestore delle Rete di Trasmissione Nazionale (Terna) per l'approvvigionamento dell'energia di sbilanciamento, necessaria per garantire ad ogni cliente finale la fornitura dell'energia elettrica corrispondente all'effettivo prelievo.

(5) Il **Corrispettivo di Dispacciamento**, di cui alla Sezione 4-25 del Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico (TIDE) di cui alla delibera **227/2025/R/eel** e s.m.e i., è un onere destinato a coprire i costi sostenuti da Terna, il gestore della rete di trasmissione nazionale, per l'approvvigionamento delle risorse necessarie a garantire l'equilibrio in tempo reale tra immissioni e prelievi di energia elettrica sulla rete. La Sezione 4-25 del TIDE ne definisce specificamente la finalità e le modalità di determinazione, stabilendo che tale corrispettivo serve a coprire i costi per i servizi ancillari (ovvero quei servizi necessari al funzionamento in sicurezza e stabilità del sistema elettrico, come la riserva di potenza e di energia) e per l'approvvigionamento delle risorse sul Mercato per il Servizio di Dispacciamento (MSD).
I corrispettivi sono aggiornati trimestralmente dall'Autorità di Regolazione per l'Energia Reti e Ambiente (ARERA): ***arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-generali-nondomestici-ee***

(6) Il **Corrispettivo Mercato** è il corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità, differenziato tra ore di picco e ore fuori picco, di cui alla deliberazione dell'Autorità 21 luglio 2011, ARG/elt 98/11 e s. m. e i. Tale corrispettivo è applicato da Terna agli Utenti del Dispacciamento secondo le modalità previste dall'art. 23-bis del TIS (Testo Integrato Settlement). AEG Coop trasferisce il relativo costo al cliente finale, senza maggiorazioni, secondo il calendario di Terna. Le ore di **picco** e **fuori picco** sono individuate secondo i criteri definiti dalla regolazione vigente e dal calendario annuale delle ore di picco pubblicato da Terna
Il corrispettivo è aggiornato trimestralmente dall'Autorità di Regolazione per l'Energia Reti e Ambiente (ARERA), secondo le modalità previste dall'art. 23-bis del TIS (Testo Integrato Settlement): ***arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-generali-nondomestici-ee***

- **Corrispettivo Mercato Capacità – Ore di Picco:** Corrispettivo applicato ai consumi nelle ore di Picco (maggiorato delle perdite di rete) nella stessa misura unitaria definita e addebitata da Terna ai sensi della normativa vigente.
- **Corrispettivo Mercato Capacità – Ore Fuori Picco:** Corrispettivo applicato ai consumi nelle ore Fuori Picco (maggiorato delle perdite di rete) nella stessa misura unitaria definita e addebitata da Terna ai sensi della normativa vigente.

In assenza di misure orarie dettagliate per tali fasce, il corrispettivo è valorizzato applicando il corrispettivo mercato capacità per il servizio a tutele graduali per le piccole imprese, per le microimprese e per i domestici non vulnerabili di cui ai commi 34.8, 41.9 e 48.9 del TIV, consultabili sul sito istituzionale di ARERA.
Il corrispettivo è aggiornato trimestralmente da ARERA, con valorizzazione mensile, secondo le modalità previste dall'art. 23-bis del TIS (Testo Integrato Settlement). ***arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-generali-nondomestici-ee***

Corrispettivo di reintegrazione oneri di salvaguardia [DISP REINT SALV]: per i clienti finali non domestici aventi aventi diritto alla salvaguardia, anche se non riforniti nell'ambito di tale servizio, come previsto dall'Articolo 25-bis del Testo Integrato del Settlement (TIS), verrà applicato il corrispettivo determinato e aggiornato periodicamente dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA): link riferimento regolatorio ***arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-generali-nondomestici-ee***

Tutti i valori dei corrispettivi sono indicati al lordo delle perdite di rete e al netto di IVA e imposte.
Maggiori informazioni circa le imposte applicate in bolletta sono disponibili sul sito web **www.aegcoop.it**

Sconti e/o bonus

L'offerta prevede l'applicazione **automatica** del seguente Sconto.

SCONTO SOCI ENERGIA ELETTRICA

"SCONTO SOCI ENERGIA ELETTRICA" pari a 0,0022 €/kWh incidente sulla spesa per la vendita di energia elettrica, al lordo delle perdite di rete e al netto delle imposte, su tutti i kWh prelevati nel mese.

Lo "SCONTO SOCI ENERGIA ELETTRICA" sarà riconosciuto al Cliente, con carattere ricorrente, nelle Bollette di periodo emesse per i singoli periodi di fatturazione.
L'incidenza percentuale media dello Sconto sul prezzo finale (al netto delle imposte e tasse) è, complessivamente, la seguente:

CLASSE UTENZA	POT	Consumo annuo (kWh)	Incidenza Sconto sul prezzo finale, al netto di imposte e tasse
450	1,5	450	0,26%
1.400	3	1.400	0,43%
3.000	6	3.000	0,49%
5.000	10	5.000	0,51%
8.000	15	8.000	0,54%
20.000	20	20.000	0,64%

Prodotti e/o servizi aggiuntivi

Non previsti prodotti e/o servizi aggiuntivi.

Tariffa per l'uso della rete elettrica

Si applicano le tariffe a carico del venditore in relazione ai servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica come definite e aggiornate da ARERA.

Oneri generali di sistema

Si applicano i corrispettivi in relazione agli oneri generali di sistema applicati come 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. È a carico di tutti i clienti elettrici).

I valori aggiornati dei corrispettivi di dispacciamento, della tariffa per l'uso della rete elettrica e degli oneri generali di sistema si possono consultare al seguente indirizzo *arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-generali-nondomestici-ee* , o utilizzando il seguente *QR code* che rimanda alla pagina del sito istituzionale dell'ARERA

Altri corrispettivi

Il Venditore richiederà al Distributore le prestazioni indicate dal Cliente in relazione al Punto di fornitura oggetto del Contratto, quali, a titolo esemplificativo: aumento o diminuzione della Potenza disponibile, verifica del Gruppo di misura, verifica della tensione nel punto di consegna, spostamento del Gruppo di misura, voltura e subentro, e ogni altra prestazione che non rientri tra quelle per cui il Cliente può rivolgersi direttamente al Distributore. Il Cliente riconoscerà al Venditore, per ciascuna richiesta inoltrata al Distributore, l'importo che allo stesso Venditore sarà addebitato dal Distributore, oltre ad un contributo in quota fissa pari a 23,00 (ventitre) euro IVA esclusa, a copertura degli oneri amministrativi e commerciali per la gestione di ciascuna delle suddette prestazioni.
In caso di sospensione della fornitura per morosità, il Venditore potrà chiedere al Cliente il pagamento del corrispettivo di sospensione e di riattivazione della fornitura nel limite dell'ammontare previsto da ARERA, nonché un contributo in quota fissa pari a 23,00 (ventitre) euro IVA esclusa a copertura degli oneri amministrativi e commerciali del Venditore per la gestione di ciascuna pratica presso il Distributore. Per l'invio di ciascuna diffida di pagamento, il Venditore addebiterà al Cliente un importo pari a euro 5,00 (cinque) oltre IVA, oltre alle spese postali.

Fatturazione

La fatturazione dei corrispettivi secondo le modalità indicate all'articolo 17 delle Condizioni Generali di Contratto, salvo condizione diversa richiesta dal cliente finale.

Durata e rinnovo delle condizioni economiche

Le presenti condizioni economiche avranno validità **12 mesi** a decorrere dalla data di attivazione della fornitura o della presente offerta. Allo scadere di tale periodo, potranno essere modificate. In tal caso, con un anticipo di almeno 3 (tre) mesi rispetto alla data di decorrenza delle nuove Condizioni Economiche, verrà inviata dal Venditore al Cliente una comunicazione scritta con le nuove condizioni economiche e il relativo periodo di validità, fermo restando il diritto del Cliente di recedere secondo le modalità indicate all'articolo 12 delle Condizioni Generali di Contratto. Qualora il Cliente non eserciti il diritto di recesso, le nuove Condizioni Economiche si intenderanno tacitamente accettate da parte del Cliente. Qualora al termine del periodo di applicabilità delle Condizioni Economiche di fornitura, nel rispetto del preavviso suindicato, il Venditore non abbia comunicato alcuna variazione delle Condizioni Economiche medesime, le Condizioni Economiche in scadenza si intenderanno tacitamente prorogate per un analogo periodo di validità, e così via allo scadere di ogni successivo periodo di tacita proroga.

Ivrea, Firma _____