

## **CODICE CONTRATTO**

# CONDIZIONI ECONOMICHE – OFFERTA A PREZZO VARIABILE PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA - CLIENTI DOMESTICI NOME OFFERTA: "LUCE WEB PLUS SOCIO" CODICE OFFERTA: 001145ESVFL01XXLUCEWEBPLUSSOCIO0 VALIDA PER ADESIONI DAL 20/05/2024 AL 31/12/2025



L'offerta è riservata ai Clienti finali titolari di punti di fornitura alimentati in bassa tensione (BT) per usi DOMESTICI situati in Piemonte e Valle d'Aosta. Il prezzo della fornitura dell'energia elettrica è articolato come segue:

# 1) SPESA PER LA VENDITA DI ENERGIA

L'offerta prevede l'applicazione di un prezzo P = PUN\_Index\_GME + Spread + Dispacciamento - Sconto Soci + Perdite.

Il prezzo P è espresso in €/kWh ed è così composto:

- PUN\_Index\_GME (media ponderata prezzi zonali orari): è il 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/lit/).

OFFERTA "LUCE WEB PLUS SOCIO" – VALORI DI RIFERIMENTO: AGOSTO 2025 in €/kWh*				
[ ] MONORARIA	F0			
	0,119669			
[ ] FASCE	F1	F2	F3	
	0,116138	0,129767	0,116644	

Negli ultimi 12 mesi il PUN, dal 01/01/2025 sostituito dal PUN Index GME, ha raggiunto il valore massimo mensile nel mese di FEBBRAIO pari a 0,16540 €/kWh (tale valore è calcolato come media aritmetica di tutte le quotazioni orarie del mese). Nello stesso mese il PUN per Fascia Oraria è risultato pari a 0,17340 €/kWh nella Fascia F1, pari a 0,17485 €/kWh nella Fascia F2 e pari a 0,15390 €/kWh nella Fascia F3.
\*prezzi comprensivi di perdite di rete.

Il prezzo sopra riportato riferito all'ultimo mese disponibile è puramente indicativo. 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.

Qualora il Distributore non rendesse disponibili i consumi differenziati per fascia oraria, verrà applicato il Prezzo Monorario che corrisponde alla media aritmetica mensile dei valori del PUN\_Index\_GME suddivisi per fascia oraria.

- Spread: corrispettivo a remunerazione dei costi sostenuti dal fornitore per la materia prima non inclusi nel prezzo del PUN\_Index\_GME, pari a 0,0154 €/kWh (perdite di rete incluse), fisso ed invariabile per 12 mesi
- Sconto Soci: valore attuale applicato sulla tariffa relativa alla materia prima pari a -0,0022 €/kWh (perdite di rete incluse tale valore potrebbe essere aggiornato dalla Cooperativa). L'incidenza percentuale media dello sconto sul prezzo finale al netto delle imposte è pari al 0,78%.
- Quota fissa di commercializzazione: denominato anche QFC, corrispettivo esposta nelle fatture di periodo, corrisposto su base mensile, pari a 50,00 €/punto di prelievo/anno, fisso ed invariabile per 12 mesi.

Nella spesa per la vendita di energia elettrica sono inoltre compresi:

A. il dispacciamento, dedicato alla remunerazione dell'attività diretta ad assicurare il costante equilibrio tra immissioni (generazione) e prelievi (consumi) come definito dall'art. 25 della delibera 227/2025 - 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 0,01078 €/kWh (comprensivo delle perdite di rete):

B. il 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 agosto 2025, è pari a 0,0068838 €/kWh (comprensivo delle perdite di rete);

C. la componente di dispacciamento (DISP BT) pari a 1,2311 €/POD/anno, come definita da ARERA ed indicata nell'Allegato A del TIV, sarà aggiornata dalla stessa ARERA. Gli aggiornamenti della componente DispBT saranno comunicati in fattura.

I valori sopra indicati (A, B) sono comprensivi delle perdite di rete (applicati come definite e aggiornate da ARERA) e gli aggiornamenti verranno comunicati in fattura. Il prezzo P si applica sia al prelievo sia alle perdite di rete, così come definito dalla delibera ARERA ARG/elt 107/09 e successive modifiche e integrazioni. A partire dal 2023, per un Cliente domestico le perdite di rete sono pari al 10% dell'energia prelevata.

# 2) SPESA PER LA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA E PER GLI ONERI GENERALI DI SISTEMA

Con la voce spesa per la tariffa per l'uso della rete elettrica si definiscono i servizi relativi all'uso delle reti, che comprendono il servizio di trasmissione sulla rete di trasmissione nazionale, il servizio di distribuzione sulle reti di distribuzione locale ed il servizio di misura.

Gli oneri di sistema sono stati introdotti nel tempo da specifici provvedimenti normativi per la copertura di costi per attività di interesse generale per il sistema elettrico nazionale.

Per la distribuzione, la misura e il trasporto dell'energia elettrica e per gli oneri generali del sistema elettrico saranno applicate le tariffe previste da Terna e dall'ARERA e applicate dal Distributore Locale, come previsto dall'art 13.5 delle Condizioni Generali di Contratto, compresa la componente Asos Tali tariffe sono aggiornate con modalità e tempi stabiliti dalle autorità competenti e dall'ARERA. Il Cliente si impegna inoltre a corrispondere eventuali nuove componenti stabilite dall'ARERA, di volta in volta applicabili.

# 3) COMPONENTE ASOS

La componente Asos serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. E' a carico di tutti i clienti elettrici.

# 4) ALTRI CORRISPETTIV

Il Cliente è inoltre tenuto al pagamento degli importi e degli oneri indicati nelle Condizioni Generali di Contratto, oltre IVA e imposte, anche relativi a richieste per attività di competenza del distributore inoltrate dal Cliente per il tramite del Fornitore. Il Cliente riconoscerà al Fornitore, per ciascuna richiesta inoltrata al Distributore dal Fornitore, l'importo che allo stesso Fornitore sarà addebitato dal Distributore locale di riferimento della fornitura (costi visibili sul sito web del Distributore di riferimento). Inoltre, il Cliente riconoscerà al Fornitore 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. Per l'invio di ciascuna diffida di pagamento il Fornitore addebiterà al Cliente un importo pari a euro 4,00 (quattro) oltre IVA per l'attività di gestione e recupero del credito, oltre alle spese postali.

# 5) IMPOSTE

Tutti i corrispettivi sono da intendersi al netto delle imposte, che sono a carico del Cliente. Le imposte comprendono l'imposta erariale sui consumi (accise) e l'imposta sul valore aggiunto (iva). Informazioni circa le aliquote delle imposte sono disponibili sul sito web <a href="https://www.aegcoop.it">www.aegcoop.it</a>.

# AZIENDA ENERGIA E GAS COOPERATIVA

Registro Imprese di Torino P. Iva / C. F. 00488490012 – R.E.A. 27117 – Albo Nazionale Cooperative N.A105078

Sede Legale, Uffici e Sportelli Via dei Cappuccini 22/A – 10015 Ivrea (TO) – PEC amministrazione@cert.aegcoop.it

Numero verde: 800 213 565 Sito web: www.aegcoop.it E-mail: info@aegcoop.it



DOCUMENT1 1/2



## **CODICE CONTRATTO**

#### INCIDENZA SULLA STIMA DELLA SPESA ANNUA

Nella tabella in basso è riportata l'incidenza percentuale dei corrispettivi sopra indicati sulla spesa complessiva per l'energia elettrica, IVA e imposte escluse, di un cliente domestico tipo: residente, con consumi annui pari a 2700 kWh e una potenza impegnata pari a 3kW.

Voci spesa		Peso pero	Peso percentuale	
Spesa materia energia	Componente energia: PUN_Index_GME (comprensiva di perdite di rete)	50%		
	Componente energia: Spread (comprensiva di perdite di rete)	6%		
	Componente energia: Sconto Soci (comprensiva di perdite di rete)	-1%	69%	
	Quota fissa di commercializzazione + Componente DispBT	7%		
	Dispacciamento e Corrispettivo capacità	7%		
Spesa per il trasporto e la gestione del contatore			31%	
di cui ASOS			12%	

## **FATTURAZIONE**

La fatturazione dei corrispettivi avverrà ogni due mesi, 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 escondo 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

AZIENDA ENERGIA E GAS COOPERATIVA

Registro Imprese di Torino P. Iva / C. F. 00488490012 – R.E.A. 27117 – Albo Nazionale Cooperative N.A105078

Sede Legale, Uffici e Sportelli Via dei Cappuccini 22/A – 10015 Ivrea (TO) – PEC amministrazione@cert.aegcoop.it

Numero verde: 800 213 565 Sito web: www.aegcoop.it E-mail: info@aegcoop.it



DOCUMENT1 2/2