

**CONDIZIONI ECONOMICHE****CODICE PRODOTTO: EEDOMFSEG0424T****1 - Premesse**

- 1.1 - Le presenti "Condizioni economiche" (CE) disciplinano, unitamente alle "Condizioni generali di fornitura" (CGF) e alla "Richiesta di fornitura" sottoscritta dal Cliente finale ed agli allegati in essa richiamati, le condizioni di fornitura dell'energia elettrica presso il punto di prelievo (POD).
- 1.2 - Le presenti CE sono riservate ai Clienti finali domestici residenti e non residenti che abbiano deciso di acquistare energia elettrica alle condizioni proposte da Argos S.p.a. (ARGOS) sul Mercato Libero.
- 1.3 - Le presenti CE integrano le CGF e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime.

**2 - Condizioni economiche****2.1 - Corrispettivi applicati**

L'offerta "LUCE FISSA SEGUGIO" prevede che il Cliente debba corrispondere ad ARGOS, per ogni kWh di energia elettrica fatturata, al netto di imposte ed accise, secondo le frequenze indicate nelle CGF, i corrispettivi descritti di seguito.

**Servizi di vendita**

La spesa relativa ai servizi di vendita copre in media il 63,77% della spesa complessiva annuale di un Cliente domestico tipo con consumi annui pari a 2.700 kWh e una potenza impegnata di 3 kW, al netto di IVA ed imposte.

**OPZIONE ENERGIA VERDE**

Il 100% dell'energia elettrica fornita da ARGOS sarà prodotta da impianti alimentati da fonti rinnovabili. In particolare, ARGOS, procederà all'approvvigionamento e all'annullamento delle Garanzie di Origine corrispondenti per tutta l'energia elettrica consumata dal Cliente nell'ambito del contratto, nel rispetto di quanto disposto dalla delibera ARG/elt 104/11.

**Corrispettivo Energia = F1: 0,0935 €/kWh - F2: 0,1078 €/kWh - F3: 0,088 €/kWh**

Il Corrispettivo Energia è da intendersi comprensivo delle perdite di rete previste da ARERA nel TIS e include gli oneri derivanti dalla normativa nazionale di recepimento della Direttiva 2003/87/CE ed eventuali s.m.i. (corrispettivi Emission Trading CO2).

Ulteriori componenti: Corrispettivo di commercializzazione ARGOS, pari a 84,00 €/PdP/anno; Corrispettivo mercato capacità, pari a 0,01353 €/kWh comprensivo di perdite di rete; Componente di dispacciamento (DISPbt) pari a -10,7718 €/PdP/anno nel secondo trimestre 2024 (se cliente avente diritto al servizio di maggior tutela), definita da ARERA nel TIV. Oneri di dispacciamento ex del. ARERA 111/06 valido per il secondo trimestre 2024, pari a 0,00784 €/kWh comprensivo delle perdite di rete. Le componenti, definite da ARGOS, rimarranno invariate per tutta la durata del contratto, salvo la possibilità per il Fornitore di trasmettere una comunicazione di variazione unilaterale come previsto dalle CGF.

**Prodotti o Servizi aggiuntivi:** OPZIONE ENERGIA VERDE Qualora sottoscritta l' "Opzione Energia Verde" prevede un corrispettivo pari a 24,00 €/POD/anno, addebitato su base mensile.

La formulazione per fasce (F1/F2/F3) sarà utilizzata per i clienti dotati di contatore elettronico abilitato a rilevare il consumo per fasce mentre per i clienti il cui contatore non sia abilitato a rilevare il consumo orario e per fascia ARGOS applicherà il criterio Corrispettivo energia monorario (F0).

Nel caso di Clienti titolari di POD non ancora dotati di contatore elettronico abilitato a rilevare il consumo orario o per fasce sarà applicato, in alternativa ai corrispettivi per fascia il corrispettivo monorario F0: 0,11 comprensivo delle perdite di rete. Qualora, nel corso della fornitura, la rilevazione dei dati di consumo del Cliente, anche per disposizioni di ARERA, venga modificata da monoraria a oraria o per fasce, il corrispettivo applicato sarà adeguato alle modifiche intervenute, con decorrenza dal primo giorno del mese successivo a quello in cui il misuratore sia stato sostituito dal distributore, purché la sostituzione sia avvenuta entro il 15 del mese; qualora la messa in servizio avvenga successivamente al giorno 15, il trattamento orario o per fasce sarà applicato dal primo giorno del secondo mese successivo.

Il valore del Corrispettivo mercato capacità è determinato da ARGOS in base ad una stima dei costi che Terna addebiterà per il corrispettivo mercato capacità di cui alla Del. ARG/elt 98/11 e s.m.i., tenuto conto del rischio economico-finanziario e creditizio legato all'addebito dello stesso; il Corrispettivo è comprensivo delle perdite di rete e il suo valore potrà essere aggiornato da ARGOS in corso di fornitura mediante comunicazione trasmessa con congruo anticipo, nel rispetto della regolazione vigente.

**Servizi di rete**

La spesa relativa ai Servizi di rete corrisponde in media al 36,23% della spesa complessiva annuale di un Cliente domestico tipo come più sopra definito, al netto di IVA ed imposte.

I corrispettivi per i servizi di rete prevedono l'applicazione in fattura degli importi relativi a:

- spese di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le componenti della tariffa di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica, e le componenti UC3 e UC6;
- gli oneri generali di sistema che comprendono le componenti  $A_{SOS}$  e  $A_{rim}$ .

La componente  $A_{SOS}$  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. Tale componente corrisponde circa al 81,29% della spesa complessiva dei servizi di rete annuale del Cliente domestico tipo come più sopra definito, al netto di IVA ed imposte.

Eventuali aggiornamenti delle singole componenti e/o variazioni delle frequenze del loro aggiornamento, successivamente introdotte dall'ARERA, verranno automaticamente recepite da ARGOS in sede di fatturazione.

### 3 - Mix Energetico

Fonti primarie utilizzate	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti		Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nei due anni precedenti	
	Anno 2021**	Anno 2022*	Anno 2021**	Anno 2022*
Fonti rinnovabili	9,12 %	7,78 %	42,80 %	36,84 %
Carbone	12,96 %	17,78 %	5,03 %	9,43 %
Gas naturale	64,68 %	62,45 %	48,01 %	46,92 %
Prodotti petroliferi	1,40 %	2,73 %	0,89 %	2,01 %
Nucleare	7,02 %	2,79 %	0,00 %	0,00 %
Altre fonti	4,82 %	6,47 %	3,27 %	4,80 %

Schema A di cui all'allegato 1 del Decreto del 31 luglio 2009

\* Pre-consuntivo.

\*\* Consuntivo.

### 4 - Fasce Orarie

F1	da lunedì a venerdì, dalle 8.00 alle 19.00, escluse le festività nazionali.
F2	da lunedì a venerdì, dalle 7.00 alle 8.00 e dalle 19.00 alle 23.00, escluse le festività nazionali; sabato, dalle 7.00 alle 23.00, escluse le festività nazionali.
F3	da lunedì a sabato, dalle 00.00 alle 7.00 e dalle 23.00 alle 24.00; domenica e festivi, tutte le ore della giornata.
F0	Dalle 00.00 alle 24.00 di tutti i giorni dell'anno.

Si considerano festivi: 1 e 6 gennaio; lunedì di Pasqua; 25 Aprile; 1 maggio; 2 giugno; 15 agosto; 1 novembre; 8, 25 e 26 dicembre.

### 5 - Deroghe alle CGF

A differenza da quanto previsto dall'art. 11 CGF ARGOS applicherà, sia per le forniture di energia elettrica che di gas naturale servite sul Mercato libero, un contributo in quota fissa a copertura dei costi di gestione per ogni tipologia di pratica pari a 39,80 € oltre IVA, in aggiunta ai costi di seguito dettagliati (oltre IVA):

	Prestazione	Prezzo	Condizione
Energia	Riattivazione della fornitura a seguito di sospensione per morosità	27,18 €	
Energia	Sospensione della fornitura per morosità	27,18 €	
Energia	Attivazione della fornitura	- €	
Energia	Subentro a parità di condizioni di connessione	- €	
Energia	Spostamento del contatore	210,18 €	Fino a 10 metri
		<b>A preventivo</b>	Oltre 10 metri
Energia	Modifica delle condizioni di connessione e contrattuali	<b>A preventivo</b>	
Energia	Connessione alla rete	<b>A preventivo</b>	
Energia	Subentro con modifica delle condizioni di connessione e contrattuali	<b>A preventivo</b>	
Energia	Spostamento della linea	<b>A preventivo</b>	
Energia	Voltura	- €	

### 6 - Evoluzione Automatica

Le presenti condizioni economiche sono valide per 12 mesi a decorrere dalla data di attivazione della fornitura di energia elettrica. In caso di switch (cambio fornitore) la data di attivazione della fornitura è pari alla data effettiva di switch, compatibilmente con le tempistiche previste per l'esercizio del diritto di recesso dal precedente contratto. Le condizioni economiche si intenderanno rinnovate per ulteriori periodi di uguale durata a prezzo variabile con indice PUN e Spread pari a € 0.016000 €/kWh al netto delle Perdite di Rete in base alla fascia oraria. L'indice PUN corrisponde al Prezzo Unico Nazionale, pari alla media aritmetica, su base mensile e per fasce orarie, della quotazione giornaliera del PUN orario, così come definito ai sensi Del. ARERA 111/06 e s.m.i. e pubblicata dal GME sul sito [www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org); qualora il POD non sia dotato di contatore elettronico abilitato alla rilevazione dei consumi orari o per fascia sarà utilizzato il PUN medio nazionale. Resta salva la possibilità per ARGOS di comunicare, nel rispetto delle modalità e delle tempistiche previste dalle CGF e nel rispetto di quanto disposto dalla regolazione ARERA, eventuali variazioni unilaterali del Contratto.