Business Dinamico Power

ENERGIA ELETTRICA
ALLEGATO B

Offerta valida dal 08/10/2026
Codice Offerta:000099ESVFL10XXAXPOIXPUM21722610

Condizioni tecnico-economiche di fornitura

per utenze in bassa tensione

Vendita di energia elettrica

Componente energia

All'energia elettrica fornita mensilmente in ogni singola fascia F1, F2, F3, dove F1, F2, e F3 sono le fasce definite dalla Delibera ARERA 181/06 e s.m.i., ai Punti di Prelievo (POD) indicati nella Proposta di Fornitura verrà applicato, per tutta la durata del Contratto, il Corrispettivo Energia risultate dalla seguente formula:
Corrispettivo Energia = "Prezzo all'ingrosso" * "Coefficiente perdite di rete" + "Delta su Indice"

dove:
- "Prezzo all'ingrosso", per ognuna delle fasce F1, F2, F3 rappresenta la media aritmetica mensile riferita al mese di prelievo dei valori del PUN Index GME, pubblicati dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) sul sito www.mercatoelettrico.org, calcolata sommando i valori del PUN Index GME del mese per fascia e dividendo il valore ottenuto per il numero totale di ore del mese medesimo di ciascuna fascia (PUN Index GME medio per fascia).
  A titolo indicativo, l'ultimo valore disponibile del PUN Index GME 09-2026 è stato pari a 0,208 €/kWh; il valore massimo assunto dall'indice negli ultimi 12 mesi è stato pari a 0.2075422 €/kWh rilevato nel periodo 10 2025 - 09 2026. I valori del prezzo all'ingrosso varieranno su base mensile e si intendono al netto di imposte e tasse;
- "Coefficiente perdite di rete", specifico delle utenze in bassa tensione che, alla data di sottoscrizione delle presenti CTE, è pari a 1,1. Tale coefficiente è pari a 1+ "fattore percentuale perdite di rete"; quest'ultimo valore è riportato nella Tabella 4 all'interno dell'Allegato A della deliberazione ARG/elt 107/09 s.m.i. – Testo Integrato del Settlement ("TIS"). Alla data di sottoscrizione delle presenti CTE è pari a 0,1 e verrà aggiornato di volta in volta per effetto degli eventuali interventi e modifiche normative;
- "Delta su Indice" = corrispettivo definito dal Fornitore a copertura delle attività sui mercati all'ingrosso, fisso e invariabile per tutta la durata della fornitura.

Nel caso in cui il Punto di Prelievo sia trattato monorario, al consumo mensile verrà applicato un prezzo medio determinato in base al prelievo residuo di area (PRA) (così come definito nella Delibera ARERA ARG/elt 107/09 e s.m.i., Testo Integrato Settlement) per la zona nord, reso disponibile al Fornitore dal Sistema Informativo Integrato (SII). Tale profilazione verrà effettuata moltiplicando il valore del PUN Index GME quartorario (se non disponibile si utilizzerà il valore orario) per i volumi del PRA dei singoli quarti d'ora del mese; tali valori verranno poi sommati tra di loro e divisi per il totale del volume del PRA del mese. In tal modo si otterrà un prezzo monorario ma calcolato su un profilo di consumo quartorario con il criterio sopra descritto. Resta inteso che, al prezzo così determinato, e coerentemente con quanto descritto nel presente paragrafo, saranno applicati il "Coefficiente perdite di rete" e il corrispettivo "Delta su Indice" sopraindicati.

I valori sopra menzionati si intendono al netto di imposte e tasse.

Oneri di commercializzazione

Verranno fatturati al Cliente, dandone esplicita evidenza in fattura:
- "Prezzo di Commercializzazione", il corrispettivo a copertura dei costi di commercializzazione dell'energia elettrica pari a 144,00 €/punto di prelievo(POD)/anno;
- "Adeguamento Consumo Annuo" pari a 0.011 €/KWh, qualora sulla base dei dati certificati forniti dal Distributore il consumo annuo del Punto di Fornitura dovesse risultare inferiore a 6.000 kWh/anno;
- "Corrispettivo per la gestione della fornitura" applicato ai KW di potenza disponibile pari a: 10,20 €/kW/anno per potenze disponibili inferiori o uguali a 20 kW; 6,00 €/kW/anno per potenze superiori a 20 kW ma inferiori o uguali a 55 kW.

CORRISPETTIVI	VALORE
Componente energia	
Corrispettivo energia	F1: PUN Index GME medio per fascia F2: PUN Index GME medio per fascia F3: PUN Index GME medio per fascia * Coefficiente perdite di rete:1,1 + Delta su Indice: 0.0187 €/kWh
Oneri di commercializzazione	
Prezzo di commercializzazione	144,00 €/POD/anno
Adeguamento Consumo Annuo	0.011 €/kWh
Corrispettivo per la gestione della fornitura	da 0 a 20 kW: 10,20 €/kW/anno da 21 a 55 kW: 6,00 €/kW/anno

I valori degli Oneri di commercializzazione sono indicati al lordo delle perdite di rete e al netto di IVA e imposte.

Oneri di dispacciamento

CORRISPETTIVI	VALORE
Oneri di commercializzazione	
Corrispettivo di dispacciamento	0,010877 €/kWh
Corrispettivo per la remunerazione della capacità disponibile	0,007912 €/kWh

Verranno fatturati al Cliente, dandone esplicita evidenza in fattura:

a) ° il Corrispettivo di dispacciamento per il mercato libero previsto dalla normativa vigente pro-tempore (Delibera ARERA 345/2023 e s.m.i.), così come fatturato da Terna ad Axpo, e pari alla somma dei seguenti corrispettivi applicati all'energia prelevata da ciascuna unità di prelievo. Si precisa che i seguenti corrispettivi potranno essere oggetto di aggiornamento trimestrale/annuale nella misura definita dalle Autorità e dai soggetti competenti. A titolo meramente esemplificativo, il valore relativo ai corrispettivi di dispacciamento di cui al presente punto, con specifico riferimento al 4° trimestre dell'anno 2026 è:
   - per il Corrispettivo uplift a copertura dei costi per l'approvvigionamento dei servizi ancillari nazionali globali (il "Corrispettivo P upl", art. 25.3 Delibera ARERA 345/2023 e s.m.i.), pari a 0.004663 €/kWh;
   - per il Corrispettivo a copertura dei costi degli impianti essenziali per la sicurezza del sistema (il "Corrispettivo P uess", art. 25.4 Delibera ARERA 345/2023 e s.m.i.), pari a 0.003322 €/kWh;
   - per il Corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA ai fini del dispacciamento (il "Corrispettivo P fte", art. 25.5 Delibera ARERA 345/2023 e s.m.i.), pari a 0.000717 €/kWh;
   - per il Corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di modulazione straordinaria a salire e del servizio di riduzione dei prelievi (il "Corrispettivo P modrid", art. 25.6 Delibera ARERA 345/2023 e s.m.i.), pari a 0.001294 €/kWh;
   - per il Corrispettivo a copertura dei costi per la mancata produzione (il "Corrispettivo P mprod", art. 25.7 Delibera ARERA 345/2023 e s.m.i.), pari a -0.000198 €/kWh;
   - per il Corrispettivo a copertura delle ulteriori partite economiche relative al servizio di dispacciamento (il "Corrispettivo P oth", art. 25.8 Delibera ARERA 345/2023 e s.m.i.), pari a 0.001079 €/kWh.

   ° Eventuali ulteriori corrispettivi di dispacciamento per il mercato libero previsti dalla normativa vigente pro-tempore, così come fatturati da Terna ad Axpo;

b) il "Corrispettivo per la remunerazione della capacità disponibile" applicato al consumo in kWh e alle perdite di rete e pari, alla somma di "Corrispettivo Mercato Capacità + 0,001 €/kWh", dove:
   - "Corrispettivo Mercato Capacità" = corrispettivo stabilito dall'ARERA con Delibera 638/2021/R/Eel e s.m.i. e aggiornato con la frequenza determinata dall'ARERA. Per il IV trimestre 2026 è pari a 0,006193 €/kWh;

- 0,001000 €/kWh = corrispettivo fissato da Axpo e invariato per tutta la durata contrattuale.
  Per il IV trimestre 2026, il valore del "Corrispettivo per la remunerazione della capacità disponibile" al lordo delle perdite di rete, è pari a 0,007912 €/kWh, mentre al netto delle perdite di rete, è pari a 0,007193 €/kWh. Il valore del "Corrispettivo per la remunerazione della capacità disponibile" verrà aggiornato con la stessa frequenza di aggiornamento del "Corrispettivo Mercato Capacità" determinata dall'ARERA.
  A tutti i punti potrà, inoltre, essere applicata la componente prevista dall'art. 14.6 dell'Allegato A della Delibera ARERA ARG/elt 98/11 ("Corr. Energia autoprogrammata in prelievo C.E.T."), a valle dell'apposita determinazione da parte di Terna.
  Per il IV trimestre 2026 tale componente è pari a zero.

Tariffa per l' uso della rete elettrica

Sono a carico del Cliente e verranno fatturati dandone esplicita evidenza in fattura: i corrispettivi di distribuzione e trasporto e le eventuali penali per energia reattiva così come fatturati dal Distributore al Fornitore per conto del Cliente.

Oneri generali di sistema

Sono a carico del Cliente gli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili e alla cogenerazione Asos e rimanenti oneri generali Arim e le componenti perequative UC3 e UC6 previste dalla normativa vigente protempore per il mercato libero. 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 dei corrispettivi sono indicati al lordo delle perdite di rete e al netto di IVA e imposte.

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

Fatturazione e pagamenti

La fatturazione avverrà con cadenza mensile. Il pagamento delle fatture dovrà essere effettuato entro 15 giorni dalla data di emissione della fattura.
Il pagamento potrà avvenire, senza alcun onere per il Cliente, tramite i seguenti canali: SDD o PagoPA.

Nell'ipotesi in cui il cliente avesse optato per l'addebito diretto su conto corrente e si verificasse un ritardo nell'attivazione del SEPA, la bolletta dovrà essere pagata tramite PagoPA o bonifico bancario.

Sconti e/o bonus

Bonus

In caso di scelta della modalità di invio fattura tramite email, il Cliente avrà diritto ad uno sconto di 0,001 €/kWh.

Prodotti e/o servizi aggiuntivi

Opzione verde SI □ NO □

L'Opzione Verde, se selezionata, garantisce al Cliente che tutta l'energia dallo stesso consumata provenga da fonti rinnovabili. Axpo Italia provvederà all'approvvigionamento e all'annullamento delle Garanzie di Origine per la certificazione dell'intero quantitativo di energia elettrica consumata annualmente dal Cliente in conformità alla delibera ARERA ARG/elt 104/11, garantendo la coerenza del contratto di fornitura con la regolazione definita dall'ARERA in materia. L'Opzione Verde avrà un costo di 0,008 €/kWh valorizzata con voce separata in fattura.

Cambio Piano

Il Cliente, in corso di vigenza contrattuale, potrà richiedere il passaggio a una nuova offerta tra quelle disponibili al momento della richiesta. Il cambio piano potrà essere richiesto a condizione che i punti di fornitura siano in fornitura con Axpo Italia e non sia pervenuto recesso o richiesta di passaggio ad altro fornitore. La prima data utile per l'applicazione delle nuove condizioni tecnico economiche è il primo giorno del secondo mese successivo a quello di inizio validità della nuova offerta. Il Cambio Piano avrà un costo una tantum di 20 €, per punto di fornitura, applicato nella prima fattura successiva al cambio.

Data

Timbro e Firma leggibile del Legale Rappresentante_____