

ABY NETWORK ENERGIA

Codice Offerta 042641ESVOL02XXAU000006ANE202607

Offerta valida dal 10/07/2026 al 09/08/2026

REQUISITI PER L’OFFERTA DI FORNITURA

L’offerta è riservata ai clienti business con utenze di tipologia altri usi con un consumo annuale inferiore a 1.000.000 di kWh per la fornitura di energia elettrica.

CONZIONI TECNICO ECONOMICHE

Le presenti condizioni tecnico economiche integrano le clausole delle Condizioni Generali di Contratto e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime. L’offerta prevede l’applicazione dei seguenti corrispettivi, al netto delle imposte e dell’IVA, a partire dalla data di attivazione della fornitura.

Vendita di energia elettrica:

Il cliente corrisponderà ad Aby Power, per il consumo in kWh di energia elettrica prelevata mensilmente dalla rete e misurati dal Distributore locale attraverso misuratori atti a rilevare i consumi orari, un prezzo energia «P», derivante dalla fornitura «PUNH + spread» che segue:

Corrispettivi definiti dal Venditore	Importo in valore unitario
Componente QCV fissa	120,00 €/anno
Prezzo indicizzato (corrispettivo P)	Pvarh + 0,0066 €/kWh
Corrispettivi di dispacciamento	0,0105 €/kWh
Corrispettivo mercato capacità	0,003197 €/kWh

Dove lo spread al netto delle perdite di rete è pari a 0,006€/kWh e le perdite di rete sono paia 0,0006€/kWh (per il calcolo delle perdite di rete è stato utilizzato il fattore percentuale inerente la bassa tensione pari al 10% del prezzo. Nel caso di fornitura in media tensione il fattore percentuale è pari al 3,8%). «Pvarh» rappresenta il PUN Index GME maggiorato delle perdite di rete in ciascuna ora «h» del periodo di fornitura oppure, in caso di cessata disponibilità del PUN Index GME, indici equivalenti rappresentativi dei prezzi di borsa nell’ambito del mercato all’ingrosso di energia elettrica stabiliti dalle Autorità Competenti. L’indice PUN Index GME è calcolato dal Gestore dei Mercati Energetici GME, come media dei prezzi zonal ponderata per le quantità relative alle offerte di acquisto accettate. Nel caso in cui i dati di consumo non fossero disponibili almeno su base oraria (bensì solo su base mensile differenziata per fasce orarie o addirittura monoraria) essi verranno ripartiti secondo il PRA (Profilo Residuo d’Area) così come convenzionalmente definito mese per mese secondo le disposizioni del TIS e tale ripartizione avverrà in funzione del profilo convenzionale definito per la forza di appartenenza e per il Distributore di riferimento del punto di fornitura del Cliente.

L’ultimo valore disponibile del corrispettivo P (ipotizzando un profilo di consumo costante in tutte le ore) si riferisce al mese di giugno 2026 ed è pari a 0,13910 €/kWh. Il valore unitario massimo raggiunto dal corrispettivo P nel corso degli ultimi 12 mesi (ipotizzando un profilo di consumo costante in tutte le ore) è stato pari a 0,1494€/kWh (registrato nel mese di Marzo 2026).

La spesa comprende una quota di commercializzazione vendita QCV fissa pari a 120,00€/POD/anno.

Sui consumi, aumentati delle perdite di rete, sono inoltre applicati gli oneri sostenuti da Aby Power Srl ai sensi del TIDE (Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico) e s.m.i. quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo, i corrispettivi di cui all’art. 24 del medesimo provvedimento, nonché i corrispettivi di dispacciamento di cui agli articoli 25, 25bis e 25ter del TIS, e il corrispettivo mercato capacità. In caso di forniture dotate di misuratore idoneo a rilevare il consumo orario, quest’ultimo sarà calcolato applicando ai consumi effettivi i corrispettivi orari stabiliti da Terna per le ore di picco e per quelle diverse dalle ore di picco (ai sensi dell’art. 14.8 della deliberazione ARG/elt 98/11), in tutti gli altri casi applicando il corrispettivo unitario differenziato per mese come determinato da ARERA ai fini del servizio a tutele gradualità (ai sensi dell’art.34.8bis del TIV).Tutti i corrispettivi indicati sono comprensivi delle perdite di rete, così come definite, pubblicate e aggiornate dall’Autorità nella misura prevista per punti di prelievo (attualmente tabella 4 allegata al TIS).

Sconti e/o bonus:

Non sono previsti sconti e/o bonus.

Prodotti e/o servizi aggiuntivi:

Non sono previsti prodotti e/o servizi aggiuntivi.

Tariffa per l’uso della rete di energia elettrica:

Sono a carico del Cliente gli importi relativi ai servizi di trasmissione/trasporto, distribuzione e misura, la componente UC3 a copertura degli squilibri dei sistemi di perequazione dei costi di trasporto dell’energia elettrica sulle reti di trasmissione e di distribuzione, nonché dei meccanismi di integrazione e la componente di qualità UC6 a copertura di una parte dei costi del sistema di incentivi alle imprese che gestiscono le reti di trasporto e di distribuzione per interventi che comportano un miglioramento della qualità del servizio. Tali oneri verranno applicati nella misura stabilita dall’Autorità ai sensi del TIT e del TIME e da quest’ultima pubblicati. Sarà inoltre automaticamente applicata qualsiasi voce di costo avente uguale natura e scopo successivamente disposta dalle Autorità competenti.

Costi afferente alla spesa per gli oneri di sistema:

Sono a carico del Cliente i corrispettivi destinati alla copertura dei costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico, applicati nella misura stabilità dall’Autorità ai sensi del TIPPI e da quest’ultima pubblicati. Gli Oneri generali di sistema comprendono le componenti tariffarie «ASOS» e «ARIM». La componente ASOS serve per finanziarie il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. E’ a carico di tutti i clienti elettrici. La componente ARIM è destinata alla copertura dei rimanenti oneri generali, che sono relativi alla agevolazioni tariffarie riconosciute per il settore ferroviario, al sostegno alla ricerca di sistema, al bonus elettrico (che però viene rimborsata ai clienti cui è stato riconosciuto il bonus sociale), alle integrazioni alle imprese elettriche minori, alla promozione dell’efficienza energetica negli usi finali e al finanziamento di interventi a favore dello sviluppo tecnologico e industriale per l’efficienza energetica.

ALTRI DETTAGLI DELL’OFFERTA

Oltre ai costi sopra indicati, nella bolletta possono essere addebitati ulteriori corrispettivi per l’esecuzione di prestazioni aggiuntive richieste dal Cliente. A tal fine e per quant’altro non specificato in questa sede si rimanda alle Condizioni Generali di Contratto. In bolletta saranno addebitate anche le imposte e l’IVA. Le bollette saranno emesse con periodicità mensile e verranno trasmesse all’indirizzo e-mail rilasciato. Il termine di pagamento delle fatture sarà pari a 20 giorni data fattura.

Relativamente alle voci di costo di cui sopra, applicate nella misura stabilita dall’Autorità, si rimanda al collegamento ipertestuale che conduce alla pagina del sito dell’Autorità contenenti i valori vigenti dei corrispettivi afferenti al dispacciamento, alla tariffa per l’uso della rete e agli oneri generali di sistema: arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-i-nondomestici-ee

Validità condizioni e modalità di rinnovo:

Aby Power Srl si riserva, così come definito nelle Condizioni Generali di Contratto di cui questo documento è parte integrante, di effettuare una verifica di solvibilità del Cliente. In caso di esito negativo verrà inoltrata comunicazione al Cliente. In caso positivo la tariffa qui descritta verrà applicata dal primo giorno di fornitura e per i successivi 12 mesi. Entro 90 giorni dallo scadere di tale termine, Aby Power Srl comunicherà in forma scritta al Cliente le nuove condizioni economiche di somministrazione, nonché il relativo periodo di validità. In assenza di tale comunicazione le presenti condizioni economiche si intenderanno prorogate fino a nuova comunicazione da parte di Aby Power Srl, effettuate sempre con un preavviso minimo di 90 giorni. E’ fatta salva per il cliente la facoltà di esercitare il diritto di recesso di cui all’art. 12 delle Condizioni Generali di Contratto.

Data: _____

Firma per accettazione: _____

COMPOSIZIONE DEL MIX DI FONTI ENERGETICHE UTILIZZATE PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA

Aby Power Srl comunica, come previsto dal decreto del Ministro dell’Ambiente e della Sicurezza Energetica del 14 luglio 2023, n. 244, la composizione del mix iniziale nazionale dell’energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano dal Gestore dei Servizi Energetici GSE, nonché il mix energetico utilizzato per la produzione dell’energia elettrica venduta da Aby Power Srl nel Mercato Libero relativi all’anno 2024 di seguito riportati.

Contratti che non prevedono la vendita di energia elettrica prodotta da impianti alimentati da fonti rinnovabili				gCO2/kWh	
Fonti primarie utilizzate	Composizione del mix energetico per contratto (%)	Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano (%)**	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)	Fattori di emissione di CO2 per combustibile *	Contributi alla composizione del fattore di emissione del mix Calcolo ABY Power Srl *
	2024*	2024*	2024*	2024	2024
Fonti rinnovabili	xx,xx%	51,83%	xx,xx%		
Carbone	xx,xx%	1,52%	xx,xx%	917	xxx
Lignite	N.D.	N.D.	N.D.		
Gas naturale	xx,xx%	42,01%	xx,xx%	372	xxx
Prodotti petroliferi	xx,xx%	0,47%	xx,xx%	538	xxx
Nucleare	xx,xx%	0,00%	xx,xx%		
Altre fonti	xx,xx%	4,17%	xx,xx%		
Fattore di emissione del mix ABY Power Srl				xxxx	xxxx
Fattore di emissione offerte con GO				xxxx	xxxx
Fattore di emissione altre offerte				xxxx	xxxx

* Dati preconsuntivi

** Rispetto a quanto disposto dal DM 31 Luglio 2009, la nuova metodologia prevede un calcolo preliminare del mix energetico completamente basato esclusivamente su dati di produzione e di certificazione rilasciata a livello internazionale.