

VARIABILE PLACET ALTRI USI

Codice Offerta 042641ESVP01XXAU000006VPB202606

Offerta valida dal 01/07/2026 al 30/09/2026

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:

Corrispettivi definiti dal Venditore	Importo in valore unitario
Corrispettivo annuo (componente Pfix)	252,00 €/anno
Corrispettivo per il consumo (corrispettivo P) fino al 12° mese	Pvar + 0,22 €/kWh

I prezzi applicati all'energia fornita variano mensilmente e sono soggetti ad indicizzazione. L'indice utilizzato è il PUN Index GME che è calcolato dal Gestore dei Mercati Energetici GME, come media dei prezzi zonali ponderata per le quantità relative alle offerte di acquisto accettate. Tali corrispettivi possono essere consultati sul sito web dell'Autorità di Regolazione all'indirizzo https://www.arera.it/allegati/elettricita/P_ing_ele.xlsx. Il prezzo dell'energia in €/kWh, perdite di rete incluse, è calcolato secondo la formula: $(1 + \lambda) * (Pvar + \alpha)$, dove Pvar rappresenta il valore consuntivo medio aritmetico del PUN Index GME, α uno spread pari a 0,20 €/kWh che rimane fisso ed invariabile per 12 mesi, e λ le perdite di rete che sono stabilite nella misura prevista dalla tabella 4 allegata al TIS. La rilevazione del consumo avviene per fasce orarie secondo delibera n. 181/06 e s.m.i. dell'Autorità (Fascia F1: da lunedì a venerdì dalle ore 8.00 alle ore 19.00 - Fascia F23: da lunedì a venerdì dalle ore 19.00 alle ore 8.00; sabato e domenica dalle ore 0.00 alle ore 24.00; nei seguenti giorni festivi: 1 Gennaio; 6 Gennaio; lunedì di Pasqua; 25 Aprile; 1 Maggio; 2 Giugno; 15 Agosto; 1 Novembre; 8 Dicembre; 25 Dicembre; 26 Dicembre). Il valore unitario massimo raggiunto dal corrispettivo nel corso degli ultimi 12 mesi è stato pari a 0,3434 nel mese di Marzo 2026.

Oltre al prezzo energia sopra indicato è prevista anche una quota fissa pari a 252 €/POD/anno che rimane fissa ed invariabile per 12 mesi.

Decorsi 12 mesi dalla decorrenza della fornitura, il Fornitore procederà al rinnovo dell'offerta mediante invio al Cliente di una comunicazione recante i prezzi che saranno applicati al termine dei 12 mesi, con un preavviso non inferiore a 3 mesi rispetto alla decorrenza delle nuove condizioni economiche. Il rinnovo delle condizioni economiche non comporta alcuna variazione della tipologia di offerta oggetto del presente Contratto. I prezzi proposti per il rinnovo della presente offerta saranno pari ai prezzi previsti dall'offerta PLACET commercializzata dal Fornitore nel momento in cui viene effettuata la comunicazione.

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 25 ter del TIS e il corrispettivo mercato di capacità. Quest'ultimo è applicato come definito all'art. 34.8bis del TIV e s.m.i..

Sconti e/o bonus:

Al Cliente che non richiede la fattura in formato cartaceo e che opti per la domiciliazione bancaria, postale o su carta di credito dei pagamenti è applicato uno sconto pari a 6,00 €/anno in fattura.

Prodotti e/o servizi aggiuntivi:

Non sono previsti prodotti e/o servizi aggiuntivi.

Tariffe 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 di perequazione 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.

Oneri generali 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 stabilita 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 finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. È a carico di tutti i clienti elettrici. La componente ARIM è destinata alla copertura dei rimanenti oneri generali, che sono relativi alle 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 corrispettivi:

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 di rimanda alle Condizioni Generali di Contratto. In bolletta saranno addebitate anche le imposte e l'IVA.

Aby Power Srl richiede al Cliente una garanzia nella forma di deposito cauzionale. L'importo del deposito cauzionale è pari a quanto previsto da Arera:

- 15,50€ per ogni KW di potenza contrattualmente impegnata per i Clienti altri usi con potenza disponibile non superiore a 16,5 KW;
- Versamento della stima di corrispettivi dovuto per 1(uno) periodo di emissione della bolletta per i Clienti non domestici con potenza disponibile superiore a 16,5 KW.

I valori aggiornati dei corrispettivi di dispacciamento, delle tariffe per l'uso della rete elettrica e degli oneri generali di sistema si possono consultare al seguente indirizzo:

arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-nondomestici-ee

Altri dettagli dell'offerta:

Le bollette saranno emesse con periodicità mensile per i clienti altri usi connessi in bassa tensione e con potenza disponibile non superiore a 16,5 KW; bimestrale per i clienti altri usi connessi in bassa tensione e con potenza disponibile fino a 16,5 KW. Il termine di pagamento delle fatture sarà pari a 20 giorni data fattura.

Luogo e 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.