

Condizioni economiche di fornitura di energia elettrica – Mercato libero

Opzione PUNpiù "car"

codice offerta: 000867ESVFL02XXAUPUNCARALL042024

valida dal 24/04/2024 al 30/06/2024

(Clienti non domestici o altri usi connessi in bassa tensione)

1 Premesse

Le "Condizioni economiche" (CE) di fornitura di energia elettrica disciplinano, unitamente alle "Condizioni generali di fornitura" (CGF) e alla "Proposta di fornitura" n. _____ sottoscritta dal Cliente finale e agli allegati in essa richiamati, le condizioni di somministrazione dell'energia elettrica presso il punto di prelievo (POD).

Le presenti CE sono riservate ai Clienti finali non domestici o altri usi in genere, che utilizzino la fornitura di energia elettrica ad uso esclusivo di box auto e che abbiano deciso di acquistare energia elettrica da AMGAS S.r.l. (Fornitore) alle condizioni previste sul Mercato Libero.

Le presenti CE sono inoltre riservate per i clienti finali che stipulano un contratto di fornitura di energia elettrica direttamente agli sportelli siti in Bari presso la sede centrale di AMGAS S.r.l. in Corso A. De Gasperi 320, Bari ovvero tramite contact center, agenzie commerciali convenzionate e sito ufficiale www.amgasbarisrl.it.

Le presenti CE sono valide a tempo indeterminato, salvo eventuale variazione unilaterale comunicata dal fornitore secondo le condizioni previste dall'art. 15 CGF, integrano le clausole riportate nelle CGF e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime.

2 Condizioni economiche di fornitura

2.1 Corrispettivi applicati

L'offerta PUNpiù "car" prevede che il Cliente debba corrispondere ad AMGAS, secondo le frequenze indicate nelle CGF, per ogni kWh di energia elettrica prelevata, al netto di imposte e accise, che saranno addebitate al Cliente in bolletta, le componenti di seguito descritte.

| Offerta PUNpiù "car" | | | |
|--|------------------------|----|------------------|
| Servizi di vendita | | | |
| La spesa relativa ai servizi di vendita incide in media per il 53,85 % sulla spesa complessiva annuale di un Cliente non domestico tipo ¹ con consumi annui pari a 1.500 kWh e potenza impegnata di 1,5 kW, al netto di IVA ed imposte. | | | |
| Componenti variabili | | | |
| Componente Energia | Aprile 2024 | F1 | 0,10073 €/kWh |
| | | F2 | 0,11802 €/kWh |
| | | F3 | 0,09519 €/kWh |
| | | F0 | 0,08680 €/kWh |
| Oneri Dispacciamento (Del. ARERA 111/06) | secondo trimestre 2024 | | 0,007196 €/kWh |
| Corrispettivo di reintegrazione oneri tutele graduali (RSTG) | secondo trimestre 2024 | | 0,000000 €/kWh |
| Corrispettivo mercato capacità | secondo trimestre 2024 | | 0,004159 €/kWh |
| Componenti fisse | | | |
| Componente CVS (Commercializzazione Vendita e Servizi) | Anno 2024 | | 90,00 €/POD/anno |
| La <i>Componente Energia</i> , relativa all'approvvigionamento della materia prima, soggetta a indicizzazione mensile, è calcolata in base alla seguente formula: | | | |
| Componente Energia= (PUN_{m;i} + Spread) x (1+λ) | | | |
| dove: | | | |
| ✓ PUN, è il valore del "prezzo medio per fasce" del Prezzo Unico nazionale (PUN), determinato e pubblicato mensilmente dal GME (Gestore Mercati Energetici S.p.A.) nella sezione "statistiche" del proprio sito internet; | | | |
| ✓ m, è l'indice relativo al mese di competenza; | | | |
| ✓ i, è l'indice relativo alle fasce orarie F1-F2-F3-F0; | | | |
| ✓ λ, è il fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al TIS. | | | |
| ✓ <i>Spread</i> , pari a 0,006 €/kWh, liberamente definito dal Fornitore, è la componente fissa e invariabile per l'anno solare 2024, rappresentativa dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN. Alla scadenza dell'anno solare 2024, in assenza di ulteriori comunicazioni inviate dal Fornitore con adeguato anticipo, il valore dello <i>Spread</i> continuerà ad essere applicato per l'anno solare successivo e/o fino a diversa comunicazione del Fornitore. | | | |
| Nel caso in cui, successivamente all'attivazione della fornitura, dovesse essere riscontrata la presenza di un contatore non trattato per fasce od orario, sarà applicata la <i>Componente Energia F0</i> , variabile mensilmente e calcolata sulla base della medesima formula di cui sopra considerando il valore consuntivo monorario medio aritmetico mensile del PUN pubblicato dal GME, e dello <i>Spread</i> come sopra riportato. | | | |
| Il valore della <i>Componente Energia</i> indicato in tabella è espresso al lordo delle perdite di rete. La <i>Componente Energia</i> ha raggiunto nel corso degli ultimi 12 (dodici) mesi un valore unitario massimo per ciascuna fascia pari a 0,16561 €/kWh in fascia F1 nel mese di Ottobre 2023; 0,17385 €/kWh in fascia F2 nel mese di Aprile 2023; 0,14564 €/kWh in fascia F3 nel mese di Aprile 2023; 0,15507 €/kWh in fascia F0 nel mese di Aprile 2023. | | | |
| Gli <i>Oneri Dispacciamento</i> , come definiti da ARERA nella Del. 111/06, sono aggiornati da ARERA stessa o da Terna S.p.A. trimestralmente e anch'essi sono espressi al lordo delle perdite di rete. | | | |
| Il <i>Corrispettivo mercato capacità</i> copre i costi, attribuibili ai Clienti, connessi all'onere netto di approvvigionamento della capacità di cui alla Del. ARG/elt 98/11. | | | |
| La <i>Componente CVS</i> è fissa e invariabile per l'anno solare 2024. Alla scadenza dell'anno solare 2024, in assenza di ulteriori comunicazioni inviate dal Fornitore con adeguato anticipo, il valore della CVS continuerà ad essere applicato per l'anno solare successivo e/o fino a diversa comunicazione del Fornitore. | | | |
| Il <i>Corrispettivo di reintegrazione oneri tutele graduali</i> è definito da ARERA nel TIS ed è applicata ai clienti aventi diritto al servizio a tutele graduali. 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 (quindici) del mese; qualora la messa in servizio avvenga successivamente al giorno 15 (quindici), il trattamento orario o per fasce sarà applicato dal primo giorno del secondo mese successivo. | | | |

¹ Cliente non domestico tipo: consumi F1 50 % - consumi F2 30% - consumi F3 20%.

Condizioni economiche di fornitura di energia elettrica – Mercato libero

| |
|--|
| Eventuali variazioni dei corrispettivi definiti da AMGAS saranno oggetto di comunicazione di variazione unilaterale, così come disciplinata da ARERA nel Codice di Condotta Commerciale e descritte nelle CGF. |
| Servizi di rete |
| La spesa relativa ai servizi di rete incide in media per il 46,15% sulla spesa complessiva annuale di un Cliente domestico tipo come più sopra definito, al netto di IVA e imposte. |
| I corrispettivi per i servizi di rete prevedono l'applicazione in bolletta di: <ul style="list-style-type: none"> • corrispettivi dovuti per il servizio di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le componenti della tariffa di trasmissione, distribuzione e misura e le componenti UC₃ e UC₆; • componenti relative agli oneri generali di sistema A_{SOS} e A_{RIM}; • corrispettivi per il prelievo di energia reattiva, ove applicabili. La componente A _{SOS} serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici. Tale componente copre il 19,49% della spesa complessiva annuale del Cliente domestico tipo come più sopra definito, escluse IVA e imposte. Eventuali aggiornamenti e nuove componenti introdotte da ARERA in corso di fornitura saranno automaticamente recepiti in bolletta. |
| Sconto |

In deroga a quanto previsto all' art. 9.4 CGF, il Fornitore applicherà un contributo in quota fissa pari a **10,00 €** oltre IVA per qualsiasi attività che verrà eseguita dal Fornitore per il tramite dell'Utente del Dispacciamento, del Distributore e del Sistema Informativo Integrato dell'Acquirente Unico, a esclusione delle attività di Switching.

Le condizioni economiche sono stabilite sulla base di una libera pattuizione tra le Parti.

Le Parti s'impegnano comunque fin d'ora ad accettare, per il periodo di vigenza del Contratto, l'adozione di eventuali correttivi conseguenti ad eventuali imposizioni di Legge o delle competenti Autorità.

2.2 Oneri fiscali

I corrispettivi sopra indicati si intendono al netto di imposte e ogni altro onere di natura fiscale che il Cliente è tenuto a corrispondere per intero con le stesse modalità e nella stessa misura previste dal regime fiscale vigente, stabilito dalle competenti Autorità. Le aliquote delle imposte e delle accise vigenti sono disponibili sul sito internet del Fornitore all'indirizzo www.amgasbarisrl.it. L'applicazione di eventuali agevolazioni sulle accise e/o sull'aliquota IVA deve essere espressamente richiesta da parte del Cliente; le stesse saranno applicate da AMGAS solo a seguito della presentazione da parte del Cliente della documentazione richiesta che permetta di dimostrare il possesso dei requisiti necessari all'ottenimento dell'agevolazione.

3 Altre informazioni

Le bollette saranno recapitate al Cliente in formato dematerializzato all'indirizzo di posta elettronica indicato dal Cliente stesso nella "Proposta di fornitura"; qualora il Cliente, anche successivamente all'attivazione della fornitura, richieda la trasmissione della bolletta in formato cartaceo, questa verrà inviata da AMGAS senza l'addebito di alcun corrispettivo aggiuntivo. Le Parti s'impegnano comunque fin d'ora ad accettare, per il periodo di vigenza del Contratto, l'adozione di eventuali correttivi conseguenti ad eventuali imposizioni di Legge o delle competenti Autorità

4 Mix energetico

| Fonti primarie utilizzate | Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nei due anni precedenti | | Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti | |
|---------------------------|---|-------------|--|-------------|
| | Anno 2022* | Anno 2021** | Anno 2022* | Anno 2021** |
| Fonti rinnovabili | 7,40% | 8,99 % | 36,84% | 42,80% |
| Carbone | 17,85% | 12,98 % | 9,43% | 5,03% |
| Gas naturale | 62,71% | 64,77% | 46,92% | 48,01% |
| Prodotti petroliferi | 2,74% | 1,40% | 2,01% | 0,89% |
| Nucleare | 2,80% | 7,03% | 0% | 0% |
| Altre fonti | 6,50% | 4,83% | 4,80% | 3,27% |

*Pre-consuntivo **Consuntivo

5 Fasce orarie

| | |
|------------------|---|
| Fascia F1 | Da lunedì a venerdì dalle ore 8:00 alle ore 19:00, esclusi i giorni di festività nazionali***. |
| Fascia F2 | Da lunedì a venerdì dalle 7:00 alle 8:00 e dalle 19:00 alle 23:00, il sabato dalle 7:00 alle 23:00, escluse le festività nazionali. |
| Fascia F3 | Da lunedì a sabato dalle 23:00 alle 7:00, tutte le ore della domenica e nei giorni di festività nazionali. |
| Fascia F0 | Tutti i giorni dell'anno dalle 0:00 alle 24:00. |

***Si considerano festività nazionali: 1° e 6 gennaio, lunedì di Pasqua, 25 Aprile, 1° maggio, 2 giugno, 15 agosto, 1° novembre, 8, 25 e 26 dicembre.