

Condizioni economiche di fornitura di energia elettrica – Mercato libero

Offerta Smart "lavoro"

valida dal 01/06/2022 al 30/06/2022

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

1 Premesse

- 1.1 Le presenti "Condizioni economiche" (CE) disciplinano, unitamente alle "Condizioni generali di fornitura" (CGF) e alla "Proposta 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 non domestici, come definiti all'art. 2.3 lett. c) dell'allegato A alla del. 301/2012/R/eel e s.m.i., che abbiano deciso di acquistare energia elettrica da AMGAS S.r.l. (Fornitore) alle condizioni come di seguito definite, in ambito di mercato libero.
- 1.3 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 srl in Corso A. De Gasperi 320, Bari ovvero tramite contact center e sito ufficiale www.amgasbarisrl.it
- 1.4 Le presenti CE integrano le clausole riportate nelle CGF e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime.

2 Condizioni economiche

2.1 Corrispettivi applicati

L'offerta prevede che il Cliente debba corrispondere al Fornitore, secondo le frequenze indicate nelle CGF, per ogni kWh di energia elettrica prelevata, i corrispettivi, al netto di imposte ed accise, riportati nel prospetto seguente:

Offerta Smart "lavoro"		
CE in vigore per il periodo Giugno 2022		
Servizi di vendita		
Componente CVS (Commercializzazione Vendita e Servizi) scontata del 50%	65,00 €/POD/anno	
Componente Energia	F1	0,24121 €/kWh
	F2	0,25752 €/kWh
	F3	0,21233 €/kWh
Componente DISP _{BT} – quota fissa	- 6,8242 €/POD/anno	
Corrispettivi di dispacciamento	0,012607 €/kWh	
Corrispettivo mercato capacità II trimestre 2022	0,002125 €/kWh	
<p>La componente CVS è fissa e invariabile per 12 (dodici) mesi successivi al primo giorno del primo mese di gennaio antecedente l'attivazione della fornitura. Per la presente proposta il valore riportato è ottenuto come diminuzione del 50% del valore, liberamente definito da AMGAS s.r.l., della medesima componente nell'offerta PUNpiù "Lavoro" destinata alla stessa tipologia di clientela.</p> <p>La componente Energia, soggetta ad indicizzazione, si compone della somma di:</p> <ul style="list-style-type: none"> valore consuntivo del PUN (Prezzo Unico nazionale) "prezzo medio per fasce", determinato e pubblicato mensilmente dal GME (Gestore Mercati Energetici S.p.A.) nella sezione "statistiche" del proprio sito internet; parametro <i>spread</i>, pari a 0,0040 €/kWh, al netto delle perdite di rete, liberamente definito dal Fornitore, fisso e invariabile per 12 (dodici) mesi successivi al primo giorno del primo mese di gennaio antecedente l'attivazione della fornitura, rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN. <p>Alla componente Energia, come precedentemente formulata, sarà applicato un fattore percentuale (di correzione) per tenere conto delle perdite di rete previste per i punti di prelievo in bassa tensione, di cui al TIS¹.</p> <p>Si specifica inoltre che il valore della componente Energia sopra riportato è riferito al periodo Maggio 2022; i valori dei Corrispettivi di dispacciamento e della Componente DISP_{BT} sono riferiti al secondo trimestre 2022.</p> <p>Relativamente a queste ultime componenti si precisa infine che:</p> <ul style="list-style-type: none"> il valore unitario di DISP_{BT} è riportato così come pubblicato da ARERA nel TIV; i Corrispettivi di dispacciamento, così come pubblicati da TERNA, sono al netto del fattore percentuale relativo alle perdite di rete previste per i punti di prelievo in bassa tensione, di cui al TIS, e che verranno calcolate a parte in fattura. Corrispettivo mercato capacità: Corrispettivo unitario a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità (anno 2022) <p>L'indice PUN ha raggiunto nel corso degli ultimi 12 (dodici) mesi un valore unitario massimo per ciascuna fascia pari a 0,32008 €/kWh in fascia F1 nel mese di Marzo 2022; 0,32918 €/kWh in fascia F2 nel mese di Marzo 2022; 0,28619 €/kWh in fascia F3 nel mese di Marzo 2022.</p> <p>La spesa relativa ai servizi di vendita incide in media per il 85,50% sulla spesa complessiva annuale di un Cliente non domestico tipo², avente diritto alla Maggior Tutela³, con consumi annui pari a 5000 kWh e potenza impegnata di 6 kW, al netto di IVA ed imposte.</p>		
Servizi di rete		
<p>I corrispettivi per i servizi di rete prevedono l'applicazione in fattura di:</p> <ul style="list-style-type: none"> corrispettivi dovuti per il servizio di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le tariffe di trasmissione, distribuzione, inclusi i corrispettivi per il prelievo di energia reattiva ove applicabili, e misura e le componenti UC3 e UC6; componenti relative agli oneri generali di sistema ASOS e ARIM. <p>Tutte le componenti sopra descritte sono aggiornate da ARERA di norma trimestralmente, in alcuni casi annualmente.</p> <p>La componente ASOS 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 0% della spesa complessiva annuale del Cliente non domestico tipo avente diritto alla Maggior Tutela come più sopra definito, escluse IVA ed imposte.</p> <p>La spesa relativa ai servizi di rete incide in media per il 14,50% sulla spesa complessiva annuale di un Cliente non domestico tipo, avente diritto alla Maggior Tutela, come sopra definito, al netto di IVA ed imposte.</p>		

¹ Allegato A alla Del. ARG/elt 107/09: "Testo Integrato delle disposizioni dell'autorità per l'energia elettrica e il gas in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del Servizio di dispacciamento (settlement)".

² Cliente non domestico tipo: consumi F1 50 % - consumi F2 30% - consumi F3 20%.

³ Per un Cliente avente diritto alla Salvaguardia le percentuali di spesa potrebbero risultare diverse per effetto dell'applicazione della Componente di reintegrazione della salvaguardia al posto della componente DISP_{BT}.

Condizioni economiche di fornitura di energia elettrica – Mercato libero

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

2.2 Altri oneri

I corrispettivi sopra indicati si intendono al netto di imposte, accise e ogni altro onere di natura fiscale gravante sulla fornitura di energia elettrica. 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 dal Fornitore 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.

Infine, in deroga a quanto previsto all' art. 9.4 delle Condizioni Generali allegate al contratto sottoscritto, 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, ad esclusione delle attività di Switching.

3 Altre informazioni

Le fatture saranno rese disponibili al Cliente in formato elettronico 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 fattura in formato cartaceo questa verrà inviata dal Fornitore senza l'addebito di alcun corrispettivo aggiuntivo.

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 2020*	Anno 2019**	Anno 2020*	Anno 2019**
Fonti rinnovabili	45,04%	41,74%	0,00%	3,24%
Carbone	6,34%	7,91%	11,40%	13,09%
Gas naturale	42,28%	43,20%	77,46%	71,98%
Prodotti petroliferi	0,48%	0,50%	0,85%	0,83%
Nucleare	3,22%	3,55%	5,47%	5,69%
Altre fonti	2,64%	3,10%	4,82%	5,17%

*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.