

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE ENERGIA ELETTRICA

Offerta di Energia Elettrica a condizioni di mercato libero, riservata ad uno sito di fornitura domestico, con contratto intestato a persona fisica.

Le presenti Condizioni Tecnico Economiche (CTE) integrano le condizioni generali di contratto per la somministrazione di energia elettrica e/o gas naturale per il mercato libero domestico del Fornitore e con le Condizioni Generali di Contratto e la Proposta di Adesione costituiscono il contratto.

SPESA PER LA VENDITA DELL' ENERGIA ELETTRICA

La Componente Energia, monoraria o fasce, è il corrispettivo a copertura dei costi di approvvigionamento di energia elettrica. La formula per il prezzo della Componente Energia destinata alla copertura esclusivamente dei costi di approvvigionamento è indicata come segue:

$$P_{var} = (\text{Pun Index GME} \times (1 + \lambda)) + \text{SPREAD}$$

dove:

- **Pun Index GME:** è la media dei prezzi zionali ponderata per le quantità acquistate in ciascuna zona di mercato. Transitoriamente, il suo valore tiene inoltre conto della componente perequativa applicata direttamente dal GME in esito al MGP. Il suo valore viene pubblicato e aggiornato all'interno del sito del GME: <https://www.mercatoelettrico.org/>. Il valore massimo dell'indice Pun Index GME negli ultimi 12 mesi è 0,15832 €/kWh per la fascia F1 riferito al mese di gennaio 25, 0,158953 €/kWh per la fascia F2 riferito al mese di febbraio 25, 0,13907 €/kWh per la fascia F3 riferito al mese di febbraio 25.
- **λ:** pari a 10% nel caso di forniture in bassa tensione, quale fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al TIS;
- **SPREAD,** quale corrispettivo rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal Pun Index GME, liberamente definito dal Fornitore, comprensivo delle perdite di rete e pari a:

SPREAD **0,022 €/kWh**

Inoltre saranno applicate le seguenti componenti relative al servizio di vendita: **Aggregazione misure** pari a 0,084 €/Anno relativo al primo trimestre 2025, come da Delibera 358/2016/R/eel con un'incidenza del 0,01% sulla spesa complessiva annua, **Corrispettivo dispacciamento fisso** pari a 1,2311 €/Anno relativo al terzo trimestre 2025, come da Delibera 279/2025/R/eel con un'incidenza del 0,14% sulla spesa complessiva annua, **Dispacciamento Terna** pari a 0,01078 €/kWh relativo al quarto trimestre 2025, come da Avviso 15/09/2025 con un'incidenza del 3,36% sulla spesa complessiva annua, **Sbilanciamento** Corrispettivo di sbilanciamento pari a 0,0055 €/kWh con un'incidenza del 1,71% sulla spesa complessiva annua, **CCV** Componente di commercializzazione pari a 180,00 €/Anno con un'incidenza del 20,77% sulla spesa complessiva annua, **Periodicità di fatturazione** In caso di scelta di fatturazione con frequenza bimestrale verrà applicato il seguente corrispettivo pari a 3,00 €/Mese con un'incidenza del 4,15% sulla spesa complessiva annua, **Capacity Market** Corrispettivo unitario, a copertura dell'approvvigionamento della capacità, ai sensi dell'articolo 14.4 della deliberazione ARG/elt 98/11 e per le ore diverse dalle ore di picco del sistema elettrico per il 1° trimestre 2026 pari a 0,002996 €/kWh con un'incidenza del 0,93% sulla spesa complessiva annua.

Tutte le componenti variabili sono da intendersi comprensive di perdite di rete.

Nel caso in cui il misuratore non fosse abilitato alla lettura della misura sulle diverse fasce orarie verrà addebitato il prezzo indifferenziato tra le fasce corrispondente al Pun Index GME monorario così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici.

La spesa relativa ai servizi di vendita corrisponde in media al 74,64% della spesa complessiva annuale di un Cliente titolare di un POD domestico residente, con consumi annui pari a 2700 kWh/anno e una potenza impegnata di 3 kW, al netto di IVA ed imposte.

SPESA PER LA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA E SPESA PER GLI ONERI GENERALI DI SISTEMA

Sono a carico del Cliente i corrispettivi per i servizi di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le componenti della tariffa di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica, le componenti UC3 e UC6. La spesa relativa al Trasporto e Gestione del Contatore corrispondente in media al 15,60% della spesa complessiva annuale di un cliente tipo come sopra definito, al netto di IVA ed imposte. Sono a carico del Cliente i corrispettivi relativi agli oneri generali di sistema che comprendono le componenti ASOS e ARIM, la componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione ed è a carico di tutti i clienti elettrici. Tale componente corrisponde circa al 9,25% della spesa complessiva annua del cliente tipo, al netto di IVA ed imposte. La spesa relativa agli Oneri di Sistema corrispondente in media al 9,76% della spesa complessiva annuale di un cliente tipo come sopra definito, al netto di IVA ed imposte.

Sono inoltre a carico del cliente le imposte e ogni altro tributo gravante.

Eventuali aggiornamenti delle componenti descritte nelle sezioni precedenti, nonché eventuali ulteriori componenti che dovessero essere valorizzate da ARERA in corso di fornitura saranno automaticamente recepite in bolletta. Eventuali variazioni dei corrispettivi definiti da Energetic Gas & Power srl saranno oggetto di eventuale comunicazione di variazione unilaterale così come disciplinata da ARERA nel Codice di Condotta Commerciale e descritte nelle CGC.

Fasce Orarie

F1	Da lunedì a venerdì dalle ore 8:00 alle ore 19:00, esclusi i giorni di festività nazionali***.
F2	Da lunedì a venerdì dalle 7:00 alle 8:00 e dalle ore 19:00 alle ore 23:00; dalle ore 07:00 alle ore 23:00 del sabato.
F3	Da lunedì a sabato dalle 00:00 alle 7:00 e dalle ore 23:00 alle ore 24:00; domenica e festivi*** tutte le ore della giornata
F0	Dalle 00:00 alle 24:00 di tutti i giorni dell'anno.

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

SCONTI E O BONUS

Sconto SDD: Sconto in caso di pagamento con SDD pari a 1 €.

DEPOSITO CAUZIONALE

Deposito Cauzionale per clienti con pagamento scelto diverso da SDD

CONDIZIONI OFFERTA

L'attivazione della fornitura è condizionata all'esito positivo delle verifiche sull'assenza di precedenti morosità e alla valutazione sull'affidabilità creditizia del Cliente..

FATTURAZIONE E PAGAMENTI

La presente offerta prevede l'emissione della bolletta in formato cartaceo ed elettronico. Resta inteso che, qualora l'invio in formato cartaceo sia disposto dal Fornitore, nei casi in cui la stessa non possa procedere all'invio in formato digitale per difficoltà tecniche, al Cliente non sarà addebitato alcun onere aggiuntivo.

IMPOSTE

Tutti i corrispettivi indicati nel Contratto sono da considerarsi al netto dell'IVA, delle accise e di qualsiasi altra componente eventualmente introdotta dall'ARERA dopo la stipula del Contratto. Per maggiori dettagli sul peso dell'imposizione fiscale, consultare: <https://bolletta.arera.it/bolletta20/index.php/home/elettrica/sintesi-degli-importi-fatturati-voci-di-spesa-e-prezzi-unitari>

DURATA E PREZZI

Le presenti condizioni economiche sono valide per 12 mesi a decorrere dalla data di attivazione della fornitura. In caso di switch (cambio fornitore) la data di attivazione della fornitura è pari alla data effettiva di switch, compatibilmente con le tempistiche previste per l'esercizio del diritto di recesso dal precedente contratto. Le condizioni economiche si intenderanno rinnovate per ulteriori periodi di uguale durata. Resta salva la possibilità per Energetic Gas & Power srl di comunicare, nel rispetto delle modalità e delle tempistiche previste dalle CGF e nel rispetto di quanto disposto dalla regolazione ARERA, eventuali variazioni unilaterali del Contratto.

NOTE

Nel caso in cui, successivamente alla richiesta di attivazione del servizio di trasmissione e distribuzione di energia elettrica, il distributore competente comunichi una tipologia d'uso diversa da quella dichiarata dal Cliente in fase di stipula contrattuale, farà fede la comunicazione del distributore ed al cliente verranno addebitati i costi connessi alla specifica tipologia d'uso.

Data e Luogo _____

Firma _____

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE GAS NATURALE

Offerta di Gas Naturale a condizioni di mercato libero, riservata ad uno sito di fornitura domestico, con contratto intestato a persona fisica.

Le presenti Condizioni Tecnico Economiche (CTE) integrano le condizioni generali di contratto per la somministrazione di energia elettrica e/o gas naturale per il mercato libero domestico del Fornitore e con le Condizioni Generali di Contratto e la Proposta di Adesione costituiscono il contratto.

SPESA PER LA VENDITA GAS NATURALE

La Componente Gas è il corrispettivo applicato al gas naturale prelevato a copertura esclusivamente dei costi di approvvigionamento. La formula per il prezzo della Componente Gas destinata alla copertura esclusivamente dei costi di approvvigionamento è indicata come segue:

$$P_{var} = PSV + SPREAD$$

dove:

- **PSV**: è il valore dell'indice PSV Day Ahead, calcolato in €/MWh, riferito ad una consegna baseload, flat nelle 24 ore, che inizia il primo giorno lavorativo successivo alla data di pubblicazione sull'ICIS Heren European Spot Gas Markets, per tutti i giorni lavorativi del Regno Unito. L'indice PSV Day Ahead è la quotazione Mid pubblicata nella tabella dei prezzi di riferimento PSV per il prodotto Day Ahead, negoziato sul punto di scambio virtuale PSV. Il fattore di conversione da €/MWh a c€/smc è pari a 1,05833 Il valore massimo dell'indice PSV negli ultimi 12 mesi è 0,566178 €/Smc riferito al mese di febbraio 25.
- **SPREAD**, quale corrispettivo rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PSV, liberamente definito dal Fornitore e pari a:

SPREAD	0,12 €/Smc
--------	------------

Inoltre saranno applicate le seguenti componenti relative al servizio di vendita: **Componente Copertura Rischi** pari a 0,026733 €/Smc relativo al quarto trimestre 2025, come da Delibera Delibera 198/2025/R/gas con un'incidenza del 2,63% sulla spesa complessiva annua, **CCV** Corrispettivo di commercializzazione pari a 180,00 €/Anno con un'incidenza del 12,64% sulla spesa complessiva annua, **Sbilanciamento** Corrispettivo di sbilanciamento pari a 0,05 €/Smc con un'incidenza del 4,92% sulla spesa complessiva annua, **Periodicità di Fatturazione** In caso di scelta di frequenza di fatturazione bimestrale verrà applicato il seguente corrispettivo pari a 3,00 €/Mese con un'incidenza del 2,53% sulla spesa complessiva annua.

La spesa relativa ai servizi di vendita corrisponde in media al 68,89% della spesa complessiva annuale di un Cliente titolare di un PdR domestico, con consumi annui pari a 1400 Smc e classe contatore ≤ G6, al netto di IVA ed imposte.

SPESA PER LA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE DEL GAS NATURALE E SPESA PER GLI ONERI GENERALI DI SISTEMA

Sono a carico del Cliente i corrispettivi per i servizi di rete dovuti in riferimento a: servizi di distribuzione, misura e commercializzazione (compresi oneri di sistema), relativi all'impianto di distribuzione cui è allacciato il PdR, mediante applicazione della tariffa obbligatoria di cui alla RTDG; al servizio di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto, mediante applicazione della componente (QT), così come definita da ARERA nel TIVG. La spesa relativa al Trasporto e Gestione del Contatore corrispondente in media al 25,87% della spesa complessiva annuale di un cliente tipo come sopra definito, al netto di IVA ed imposte. La spesa relativa agli Oneri di Sistema corrispondente in media al 5,24% della spesa complessiva annuale di un cliente tipo come sopra definito, al netto di IVA ed imposte.

Sono inoltre a carico del cliente le imposte e ogni altro tributo gravante. Eventuali aggiornamenti delle componenti descritte nelle sezioni precedenti, nonché eventuali ulteriori componenti che dovessero essere valorizzate da ARERA in corso di fornitura saranno automaticamente recepite in bolletta. Eventuali variazioni dei corrispettivi definiti da Energetic Gas & Power srl saranno oggetto di eventuale comunicazione di variazione unilaterale così come disciplinata da ARERA nel Codice di Condotta Commerciale e descritte nelle CGC.

SCONTI E O BONUS

Sconto SDD: Sconto bonus in caso di pagamento con SDD pari a 1 €.

DEPOSITO CAUZIONALE

Deposito Cauzionale per clienti con pagamento scelto diverso da SDD

CONDIZIONI OFFERTA

L'attivazione della fornitura è condizionata all'esito positivo delle verifiche sull'assenza di precedenti morosità e alla valutazione sull'affidabilità creditizia del Cliente..

FATTURAZIONE E PAGAMENTI

La presente offerta prevede l'emissione della bolletta in formato cartaceo ed elettronico. Resta inteso che, qualora l'invio in formato cartaceo sia disposto dal Fornitore, nei casi in cui la stessa non possa procedere all'invio in formato digitale per difficoltà tecniche, al Cliente non sarà addebitato alcun onere aggiuntivo.

IMPOSTE

Tutti i corrispettivi indicati nel Contratto sono da considerarsi al netto dell'IVA, delle accise e di qualsiasi altra componente eventualmente introdotta dall'ARERA dopo la stipula del Contratto. Per maggiori dettagli sul peso dell'imposizione fiscale, consultare: <https://bolletta.arera.it/bolletta20/index.php/home/elettricità/sintesi-degli-importi-fatturati-voci-di-spesa-e-prezzi-unitari>

DURATA E PREZZI

Le presenti condizioni economiche sono valide per 12 mesi a decorrere dalla data di attivazione della fornitura. In caso di switch (cambio fornitore) la data di attivazione della fornitura è pari alla data effettiva di switch, compatibilmente con le tempistiche previste per l'esercizio del diritto di recesso dal precedente contratto. Le condizioni economiche si intenderanno rinnovate per ulteriori periodi di uguale durata. Resta salva la possibilità per Energetic Gas & Power srl di comunicare, nel rispetto delle modalità e delle tempistiche previste dalle CGF e nel rispetto di quanto disposto dalla regolazione ARERA, eventuali variazioni unilaterali del Contratto.

NOTE

Nel caso in cui, successivamente alla richiesta di attivazione del servizio di trasmissione e distribuzione di gas naturale, il distributore competente comunichi una tipologia d'uso diversa da quella dichiarata dal Cliente in fase di stipula contrattuale, farà fede la comunicazione del distributore ed al cliente verranno addebitati i costi connessi alla specifica tipologia d'uso.

Data e Luogo _____

Firma _____