

| | | |
|---|--|---|
| PLACET Variabile Energia Elettrica Altri usi | CODICE OFFERTA 000446ESVFP22XXPLACETXIMPRESAVAR | Condizioni Tecnico Economiche Mercato Libero Prezzo variabile Clienti non domestici |
|---|--|---|

OFFERTA VALIDA PER ADESIONI DAL 15/05/2026 AL 11/06/2026
1. Descrizione dell'offerta

La presente offerta economica per la somministrazione di energia elettrica a condizioni di mercato libero è riservata esclusivamente ai clienti di tipo non domestico in bassa tensione (BT). Le presenti Condizioni Tecnico Economiche (CTE) disciplinano, unitamente alle Condizioni Generali di Fornitura (CGF) e alla Proposta di fornitura sottoscritta dal Cliente e agli allegati in essa richiamati, le condizioni economiche di fornitura dell'energia elettrica presso il POD del Cliente. Le presenti CTE integrano le clausole riportate nelle CGF e in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime.

2. Condizioni Economiche

L'Offerta prevede che il Cliente debba corrispondere ad AGESP ENERGIA SRL, secondo le frequenze indicate nelle CGF, per ogni kWh di energia elettrica prelevata, le seguenti voci di spesa: Vendita di energia elettrica, Tariffa per l'uso della rete elettrica e Oneri generali di sistema. Tutti i corrispettivi sono da intendersi al lordo delle perdite di rete (come definite dal Testo Integrato Settlement - TIS - di cui all'Allegato A) alla delibera ARG/elt 107/09 e s.m.i., pari al 10% per le forniture in BT) e al netto delle imposte che saranno applicate in fase di fatturazione nella misura prevista dalle competenti autorità. Con riferimento alle componenti definite da ARERA si precisa che eventuali aggiornamenti delle singole componenti e/o variazioni delle frequenze del loro aggiornamento, successivamente introdotte dall'ARERA stessa, verranno automaticamente recepite da AGESP ENERGIA SRL in sede di fatturazione.

2.1 Vendita di energia elettrica

| Corrispettivi definiti dal venditore | |
|---|----------------------------|
| Corrispettivo | Valore |
| Corrispettivo annuo | 300 €/POD/anno |
| Prezzo all'ingrosso | PUN Index GME + 1,089€/kWh |
| Dispacciamento | 0,01155 €/kWh |
| Corrispettivo mercato capacità | 0,003981 €/kWh |

PUN Index GME: è la media aritmetica dell'indice stesso formatosi nel Mercato del Giorno Prima (MGP) durante il mese di fornitura e pubblicato dal Gestore Mercati Energetici (GME) sul sito www.mercatoelettrico.org per il mese di riferimento. In caso di selezione di prezzo monorario verrà applicato un prezzo pari alla media aritmetica dei valori quarantari del PUN Index GME in ciascun mese di prelievo. In caso di selezione di prezzo per fasce, verrà applicato un prezzo pari alla media aritmetica mensile di tutte le quotazioni del PUN Index GME a livello orario in ciascun mese di prelievo ed in ciascuna fascia oraria F1, F2, F3[1]. Il valore unitario massimo dell'indice PUN Index GME raggiunto negli ultimi 12 mesi è pari a 0,157739 €/kWh in F0, 0,157323 €/kWh in F1, 0,169299 €/kWh in F2 e 0,151896 €/kWh in F3 nel mese di marzo 2026. Il valore dell'indice PUN Index GME nel mese di aprile 2026, ultimo periodo disponibile, è pari a 0,131412 €/kWh in F0, 0,122252 €/kWh in F1, 0,152086 €/kWh in F2 e 0,128295 €/kWh in F3. Il corrispettivo di dispacciamento è costituito dal corrispettivo di cui alla Sezione 4-25 del TIDE (Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico) nonché dai corrispettivi di cui agli art. 25bis e 25ter del TIS (Testo Integrato Settlement) così come applicati da Terna all'utente del dispacciamento. Il valore unitario per il secondo trimestre 2026 è pari a 0,01155 €/kWh, comprensivo delle perdite di rete. Il corrispettivo mercato capacità è il corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità valorizzato in base a quanto previsto dall'art 34.8 del TIV (Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di ultima istanza) aggiornato trimestralmente da ARERA. Il valore deliberato per il trimestre di maggio 2026 (comprensivo delle perdite di rete pari al 10% per le forniture in BT) è pari a 0,003981 €/kWh.

2.2 Sconti e/o bonus

La presente offerta non prevede il riconoscimento di sconti e/o bonus.

2.3 Prodotti e servizi aggiuntivi

La presente offerta non prevede prodotti e servizi aggiuntivi.

2.4 Tariffa per l'uso della rete elettrica

E' altresì prevista l'applicazione in fattura delle tariffe a carico del venditore in relazione ai servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica come definite ed aggiornate da ARERA.

2.5 Oneri generali di sistema

E' prevista inoltre l'applicazione dei corrispettivi a carico del venditore in relazione agli oneri generali di sistema applicati come definiti ed aggiornati da ARERA ivi compresa la componente ASOS (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).

I valori aggiornati dei corrispettivi afferenti alla tariffa per l'uso della rete elettrica e agli oneri generali di sistema sono consultabili al link arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-generalis-nondomesticis-ee. I valori di tali corrispettivi sono indicati al lordo delle perdite di rete e al netto di IVA ed imposte

2.6 Validità e rinnovo delle condizioni economiche

Le condizioni economiche hanno validità dalla data di effettivo inizio della somministrazione di gas naturale e durata per 12 mesi. Qualora la data di effettivo inizio della somministrazione non coincidesse con il primo giorno del mese, la decorrenza dei 12 mesi di durata verrà calcolata a partire dal primo giorno del mese successivo a quello di effettivo inizio della somministrazione. Con un preavviso non inferiore a tre mesi rispetto alla scadenza del periodo di applicabilità delle condizioni economiche, il Cliente riceverà con le modalità previste dalle CGF, le nuove condizioni economiche della fornitura. In mancanza della citata comunicazione, le condizioni economiche in vigore si intenderanno prorogate per ulteriori 3 (tre) mesi; con un preavviso non inferiore a tre mesi rispetto alla scadenza di tale periodo Acinque Energia comunicherà, con le modalità sopra già indicate, le nuove condizioni economiche; in mancanza di tale comunicazione, le condizioni economiche in vigore si intenderanno prorogate per ulteriori 9 (nove) mesi. Allo scadere di tale ulteriore termine, in mancanza di comunicazione con le modalità già descritte, le condizioni economiche in vigore si intenderanno tacitamente rinnovate per ulteriori periodi di 12 mesi in 12 mesi, fatte salve nuove comunicazioni ai sensi dell'art. 13 del Codice di Condotta Commerciale. Tutte le citate eventuali proroghe si intendono al netto di eventuali sconti e bonus applicati una tantum, che non si intenderanno rinnovati.

DATI CATASTALI

La legge finanziaria 2005 (Legge 30/12/2004 n.311, all'art.1 commi 332 - 333 - 334) impone a tutte le Società che svolgono attività di somministrazione di energia elettrica, gas e servizi idrici, l'obbligo di richiedere ai Clienti i dati catastali identificativi dell'immobile presso cui è attivato il contratto di fornitura e di trasmettere i dati dichiarati dal Cliente all'Anagrafe Tributaria: in allegato alla presente documentazione

contrattuale troverà il modulo per comunicarci tali dati, che La invitiamo a compilare e restituirci con le modalità indicate sullo stesso" "Le ricordiamo che, ai sensi dell'art. 13 del D.P.R. 29/9/1973 n. 605 (e s.m.i), qualora la dichiarazione dei dati catastali da parte del Cliente venga omessa ovvero tali dati siano comunicati in maniera inesatta, l'Amministrazione finanziaria potrà applicare al Cliente la sanzione amministrativa da € 103 ad € 2.065.

Firma del Cliente/Legale Rappresentante/Delegato _____

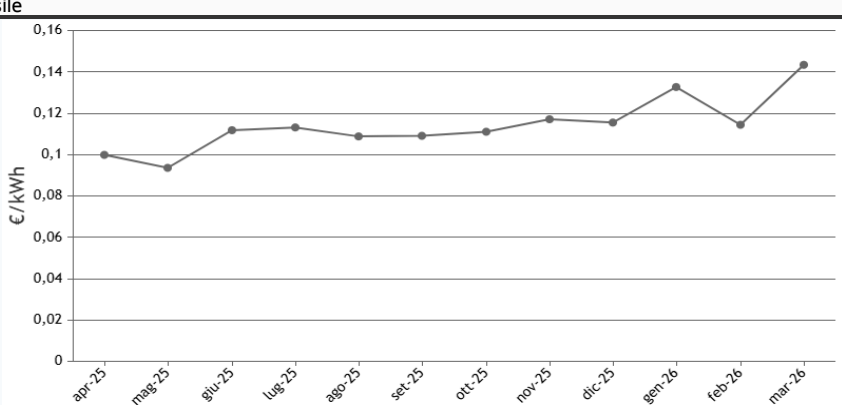
Data _____

^[1] Le fasce F1, F2 e F3 sono definite dalla delibera ARERA 181/06 e s.m.i. - F1 (ore di punta): dalle 8 alle 19 dal lunedì al venerdì - F2 (ore intermedie): dalle 7 alle 8 e dalle 19 alle 23 dal lunedì al venerdì e dalle 7 alle 23 del sabato - F3 (ore fuori punta): dalle 23 alle 7 dal lunedì al sabato, domenica e festivi

PLACET VARIABILE ENERGIA ELETTRICA ALTRI USI
CODICE: 000446ESVFP22XXPLACETXIMPRESAVAR
OFFERTA ENERGIA ELETTRICA
VALIDA DAL 15/05/2026 AL 11/06/2026

| | |
|-------------------------------|--|
| Venditore | AGESP Energia S.r.l. - P.IVA 02727450120 Indirizzo di posta: Via Marco Polo, 12 - 21052 Busto Arsizio (VA) Sito internet: https://agespenergia.it Numero telefonico: 800.003.858 Indirizzo di posta elettronica: servizioclienti@agespenergia.it Informazioni, recesso e diritto di ripensamento: https://agespenergia.it/servizio-clienti/invia-la-tua-richiesta/ Reclami: gestionereclami@agespenergia.it Sede Operativa e Sportello: Via A. da Giussano, 8 - 21052 - BUSTO ARSIZIO (VA) |
| Durata del contratto | Indeterminato |
| Condizioni dell'offerta | La presente offerta economica per la somministrazione di energia elettrica a condizioni di mercato libero è dedicata al Cliente Altri Usi. Le presenti condizioni prevalgono, ove discordanti, sulle Condizioni Generali di Fornitura. |
| Metodi e canali di pagamento | Bollettino postale; Domiciliazione bancaria; Domiciliazione postale Il pagamento delle bollette deve essere effettuato entro 20 giorni dalla data di emissione della bolletta. Le bollette potranno essere rateizzate nei casi e con le modalità previste dalle CGF. |
| Frequenza di fatturazione | Le bollette relative alla fornitura di energia elettrica saranno emesse per i clienti: a) domestici e non domestici connessi in bassa tensione e con potenza disponibile inferiore o uguale a 16,5 KW con cadenza bimestrale; b) non domestici connessi in bassa tensione e con potenza disponibile superiore a 16,5 KW con cadenza mensile. |
| Garanzie richieste al cliente | I Clienti titolari di POD non domestici alimentati in Bassa Tensione con potenza disponibile fino a 50 kW sono tenuti al versamento al Fornitore di un deposito cauzionale di importo pari a 15,5 €/kW di potenza impegnata. Per i POD con potenza disponibile superiore a 50 kW alimentati in Bassa Tensione o in Media Tensione è previsto il versamento di un deposito cauzionale all'atto del primo ciclo di fatturazione, pari all'importo medio di 1 (una) fattura calcolato sulla base delle condizioni economiche vigenti e del consumo comunicato dal Cliente all'atto della Proposta di fornitura. |

CONDIZIONI ECONOMICHE

| Prezzo | Prezzo variabile | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|----------------------------------|--|--------|------|--------|------|--------|------|--------|------|--------|------|--------|------|--------|------|--------|------|--------|------|--------|------|--------|------|--------|------|
| Costo per consumi | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Indice | PUN Index GME - PUN Index GME: è la media aritmetica dell'indice stesso formatosi nel Mercato del Giorno Prima (MGP) durante il mese di fornitura e pubblicato dal Gestore Mercati Energetici (GME) sul sito www.mercatoelettrico.org per il mese di riferimento. In caso di selezione di prezzo monorario verrà applicato un prezzo pari alla media aritmetica dei valori quartorari del PUN Index GME in ciascun mese di prelievo. In caso di selezione di prezzo per fasce, verrà applicato un prezzo pari alla media aritmetica mensile di tutte le quotazioni del PUN Index GME a livello orario in ciascun mese di prelievo ed in ciascuna fascia oraria F1, F2, F3[1]. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Periodicità indice | Mensile | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Grafico indice (12 mesi) |  <table border="1"> <caption>Dati del Grafico Indice (12 mesi)</caption> <thead> <tr> <th>Mese</th> <th>Indice (€/kWh)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>apr-25</td><td>0,10</td></tr> <tr><td>mag-25</td><td>0,09</td></tr> <tr><td>giu-25</td><td>0,11</td></tr> <tr><td>lug-25</td><td>0,11</td></tr> <tr><td>ago-25</td><td>0,10</td></tr> <tr><td>set-25</td><td>0,10</td></tr> <tr><td>ott-25</td><td>0,11</td></tr> <tr><td>nov-25</td><td>0,11</td></tr> <tr><td>dic-25</td><td>0,11</td></tr> <tr><td>gen-26</td><td>0,13</td></tr> <tr><td>feb-26</td><td>0,11</td></tr> <tr><td>mar-26</td><td>0,14</td></tr> </tbody> </table> | Mese | Indice (€/kWh) | apr-25 | 0,10 | mag-25 | 0,09 | giu-25 | 0,11 | lug-25 | 0,11 | ago-25 | 0,10 | set-25 | 0,10 | ott-25 | 0,11 | nov-25 | 0,11 | dic-25 | 0,11 | gen-26 | 0,13 | feb-26 | 0,11 | mar-26 | 0,14 |
| Mese | Indice (€/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| apr-25 | 0,10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| mag-25 | 0,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| giu-25 | 0,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| lug-25 | 0,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ago-25 | 0,10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| set-25 | 0,10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ott-25 | 0,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| nov-25 | 0,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| dic-25 | 0,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| gen-26 | 0,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| feb-26 | 0,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| mar-26 | 0,14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Totale | Media aritmetica a livello orario del PUN Index GME x 1,1 + 1,105988 €/kWh * | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 50%;">Costo fisso anno 300 €/anno *</td> <td style="width: 50%;">Costo per potenza impegnata 0,00 €/kW *</td> </tr> </table> | | Costo fisso anno 300 €/anno * | Costo per potenza impegnata 0,00 €/kW * | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Costo fisso anno 300 €/anno * | Costo per potenza impegnata 0,00 €/kW * | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| * Il costo per consumi è dato dalla media aritmetica a livello orario dell'indice (comprensivo delle perdite di rete) più la sommatoria di tutti i corrispettivi che concorrono alla formazione della spesa per la materia prima energia in termini di €/kWh (es. contributo al consumo, dispacciamento, corrispettivo mercato capacità...) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Altri corrispettivi * | I valori aggiornati dei corrispettivi afferenti alla tariffa per l'uso della rete elettrica e agli oneri generali di sistema sono consultabili al link arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-nondomestic . I valori di tali corrispettivi sono indicati al lordo delle perdite di rete e al netto di IVA ed imposte. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Imposte | I corrispettivi dovuti dal Cliente per la prestazione del servizio di fornitura sono indicati nel loro valore unitario al netto delle imposte e saranno pertanto gravati dalle imposte come definite dalla normativa vigente. Per ulteriore dettagli consultare il link https://agespenergia.it/servizio-clienti/imposte/ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sconti e/o bonus | Nessuno | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Prodotti e/o servizi aggiuntivi | Nessuno | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | |
|-----------------------------|--|
| Durata condizioni e rinnovo | Le condizioni economiche hanno validità dalla data di effettivo inizio della somministrazione di energia elettrica e durata pari a 12 mesi. Qualora la data di effettivo inizio della somministrazione non coincidesse con il primo giorno del mese, la decorrenza dei 12 mesi di durata verrà calcolata a partire dal primo giorno del mese successivo a quello di effettivo inizio della somministrazione. Con un preavviso non inferiore a tre mesi rispetto alla scadenza del periodo di applicabilità delle condizioni economiche, il cliente riceverà con le modalità previste dalle CGF, le nuove condizioni economiche della fornitura. In mancanza della citata comunicazione, le condizioni economiche in vigore si intenderanno prorogate per ulteriori 3 (tre) mesi; con un preavviso non inferiore a tre mesi rispetto alla scadenza di tale periodo il Cliente riceverà, con le modalità sopra già indicate, le nuove condizioni economiche; in mancanza di tale comunicazione, le condizioni economiche in vigore si intenderanno prorogate per ulteriori 9 (nove) mesi. |
| Altre caratteristiche | Corrispettivo mercato capacità: è applicato al cliente finale il corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità come da Delibera 566/2021/R/eel. Per punti di fornitura con tracciati orari e potenza superiore a 55 kW o consumi superiori a 50.000 KWh/anno, è applicato il corrispettivo nella misura prevista dall'art. 14 della Delibera ARG/elit 98/11, differenziato per ore di picco e ore di fuori picco. L'elenco delle ore di picco e il relativo valore sono aggiornati da Terna entro il 15 dicembre dell'anno precedente a quello di applicazione, mentre il valore di fuori picco è aggiornato trimestralmente da Terna entro il 15° giorno del mese antecedente il trimestre di riferimento. Per gli altri punti di fornitura, o per cui comunque non sono disponibili i tracciati orari, il corrispettivo monorario è definito da ARERA (Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambiente) all'inizio di ogni trimestre per ciascun mese del trimestre stesso come previsto dall'art. 34.8 bis del TIV. Il corrispettivo, al netto delle perdite di rete, sarà applicato direttamente in bolletta nella misura prevista dalla Tabella 4 del TIS (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"). |

* Escluse imposte e tasse

| ALTRE INFORMAZIONI | |
|--|---|
| Reclami, risoluzione delle controversie e diritti del consumatore | Eventuali reclami dovranno essere presentati dal Cliente per iscritto attraverso i canali indicati nella sezione "Venditore" utilizzando l'apposito modulo reclami presente sul sito internet del Venditore. Nel caso non si utilizzi l'apposito modulo, nella comunicazione dovranno essere indicate obbligatoriamente le seguenti informazioni minime: nome, cognome, indirizzo di fornitura, indirizzo postale (se diverso dall'indirizzo di fornitura) o di posta elettronica per l'invio della risposta scritta, codice POD o, qualora non disponibile, il codice Cliente, il servizio a cui si riferisce il reclamo (in tal caso elettrico) e una breve descrizione dei fatti contestati. Il Cliente che, in relazione al Contratto, abbia presentato un reclamo al quale il Venditore non abbia risposto o abbia fornito una risposta ritenuta insoddisfacente può attivare gratuitamente la procedura di conciliazione presso il Servizio Conciliazione di ARERA. Ai sensi dell'art. 3.2 del TICO, in alternativa alla procedura dinanzi al Servizio Conciliazione dell'ARERA, il Cliente ha facoltà di esperire il tentativo obbligatorio di conciliazione presso le Camere di commercio, industria, artigianato e agricoltura, previa stipula di apposito protocollo di intesa tra Unioncamere e l'ARERA. Il Cliente, al medesimo fine, può altresì rivolgersi agli organismi di risoluzione alternativa delle controversie (c.d. ADR) iscritti all'elenco reperibile sul sito web dell'ARERA https://www.arera.it/it/consumatori/conciliazione.htm , a cui ha aderito il Venditore. Come stabilito dal TICO, AGESP Energia S.r.l. si impegna a partecipare per l'esperimento del tentativo obbligatorio di conciliazione. Si rimanda alla pagina dedicata del sito http://www.agesp.it per ulteriori dettagli. L'esperimento del tentativo di conciliazione secondo le modalità previste dal TICO è condizione di procedibilità dell'azione giudiziaria. Per ottenere ulteriori informazioni generali sui propri diritti, anche relativi agli obblighi di servizio pubblico universale dei venditori (Testo presente nel modello del CCC non modificabile ai sensi dell'art. 29.1.a del CCC stesso.), e in merito al Codice di condotta commerciale, che impone precise regole di comportamento per i venditori, consulti il sito dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente " http://www.arera.it " o chiami il numero verde 800.166.654. |
| Attivazione della fornitura | La comunicazione della data di attivazione attesa è indicata nella Proposta di Contratto e confermata o aggiornata con le indicazioni riportate nella lettera di accettazione, compatibilmente con la normativa in vigore in termini di tempistiche per l'esercizio del diritto di ripensamento, laddove previsto. In assenza di indicazione specifica nel modulo della proposta di contratto si intende la prima data utile per procedere all'acquisizione del punto nel rispetto delle tempistiche dettate dalla normativa vigente. Nei casi di cambio fornitore (Switch-in) la data di attivazione è indicativamente il primo giorno del secondo mese successivo a quello di conclusione del contratto, salvo i contratti per cui sussistono le condizioni per la gestione della richiesta entro il decimo giorno del mese, per cui è possibile anticipare la richiesta di attivazione al primo giorno del primo mese successivo a quello di conclusione del contratto. In caso di punti di fornitura non attivi la data di attivazione della fornitura potrebbe essere differita compatibilmente con le attività di competenza del Distributore quali eventuali adempimenti necessari per ottenere la connessione alla rete di distribuzione. |
| Dati di lettura | L'emissione della bolletta sarà di norma eseguita sulla base dei consumi effettivamente rilevati dalla lettura del contatore del Cliente o, in subordine, comunicati dal Cliente tramite autolettura del contatore. In assenza della lettura effettiva e dell'autolettura, l'emissione della bolletta potrà avvenire sulla base dei consumi stimati dal Venditore secondo il criterio del pro die determinato sulla base del consumo annuo. |
| Ritardo nei pagamenti | In caso di ritardato, parziale o mancato pagamento di una o più bollette, il Cliente sarà tenuto a corrispondere una somma pari agli interessi di mora calcolati su base annua e pari al tasso ufficiale di riferimento, fissato dalla Banca Centrale Europea (BCE) e aumentato di 3,5 punti percentuali (per i primi dieci giorni di ritardo è tenuto al pagamento del solo interesse legale), oltre alle eventuali ulteriori spese sostenute ivi incluse quelle per i solleciti di pagamento delle bollette e a tutte le eventuali ulteriori attività connesse al recupero del credito. Il Venditore avrà diritto di richiedere al Cliente altresì il pagamento del corrispettivo di sospensione e di riattivazione della fornitura nel limite dell'ammontare previsto dal Distributore locale competente, oltre a un contributo in quota fissa, così come definito dall'art. 11 del TIV. In caso di morosità prolungata oltre 10 giorni dal termine di pagamento delle bollette previsto contrattualmente, il Venditore si riserva la facoltà di attivare le procedure di costituzione in mora previste dalla normativa vigente. Per ogni altra informazione relativa alle previsioni regolatorie di ARERA con riferimento alla procedura di messa in mora ed eventuale sospensione della fornitura è possibile fare riferimento agli artt. 3, 4 e 5 dell'Allegato A della Del. 258/2015/R/com (TIMOE) reperibile sul sito internet di ARERA. |
| Per informazioni sulla spesa personalizzata e su altre offerte disponibili nel mercato può consultare il Portale Offerte Luce e Gas www.ilportaleofferte.it . | |

MODALITÀ E ONERI PER IL RECESSO

| | |
|-----------------------------|--|
| Modalità e tempistiche | Ai sensi della Del. 783/2017/R/com e s.m.i., il Cliente può esercitare unilateralmente il diritto di recesso senza oneri e in qualsiasi momento per cambiare fornitore tramite raccomandata A/R. Al fine di esercitare il recesso per cambio venditore, il Cliente è tenuto, in occasione della stipula del nuovo contratto, a rilasciare al nuovo venditore (venditore entrante) apposita procura a recedere, per suo conto e in suo nome, dal contratto in essere. Il venditore entrante dovrà esercitare il recesso, in nome e per conto del Cliente, mediante l'invio della richiesta di switching al SII, secondo quanto previsto dalla normativa vigente. Al fine di cessare la fornitura, il Cliente, in qualunque momento e senza oneri, è tenuto a inviare una comunicazione scritta al venditore a mezzo raccomandata A/R, con preavviso di 1 mese decorrente dalla data di ricevimento della comunicazione di recesso. Il venditore ha la facoltà di esercitare in qualsiasi momento il diritto di recesso con comunicazione in forma scritta mediante lettera raccomandata A/R con un preavviso di 6 mesi (Per quanto non esplicitamente previsto dal Codice di Condotta Commerciale appare opportuno l'inserimento di tale specifica per completezza di informazione nei confronti del cliente finale.). In tal caso il termine di preavviso decorrerà dal primo giorno del primo mese successivo alla data di ricezione della comunicazione di recesso da parte del Cliente. |
| Onere di recesso anticipato | Nessuno |

OPERATORE COMMERCIALE

| | |
|------------------------------------|--------------|
| Codice identificativo o nominativo | Firma e data |
| | |

DOCUMENTI ALLEGATI ALLA SCHEDA SINTETICA

- Livelli di qualità commerciale
- Mix energetico
- Condizioni Tecnico Economiche
- Condizioni Generali per servizi assistenza per la casa
- Modulo reclami
- Informativa rapporto contrattuale
- Indennizzi automatici
- Listino Corrispettivi Prestazioni per forniture gas ed energia elettrica
- Dettaglio altre voci di costo

Nota: Il cliente, prima di sottoscrivere la nuova offerta, è invitato a verificare la presenza di oneri di recesso anticipato dal contratto di fornitura attualmente in essere

ALLEGATO - 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 2023** | ANNO 2022* | ANNO 2023** |
| FONTI RINNOVABILI | 36,95% | 46,31% | 7,40% | 7,14% |
| CARBONE | 8,34% | 5,27% | 16,56% | 18,94% |
| GAS NATURALE | 48,66% | 42,99% | 64,93% | 62,24% |
| PRODOTTI PETROLIFERI | 1,16% | 0,90% | 1,70% | 1,66% |
| NUCLEARE | 0,00% | 0,00% | 2,81% | 2,99% |
| ALTRE FONTI | 4,89% | 4,53% | 6,60% | 7,04% |