

Offerta Mercato Libero

Condizioni Economiche di Fornitura (CEF) - Allegato 3

Nome Offerta: Energy Summer Business
Codice Offerta: 027870ESVML11XXENERGYBUSINESSVAR
Rinnovo No

Energy Summer Business - L'energia a prezzo di ingrosso

Energy Summer Business è l'offerta che ti permette di accedere al prezzo del mercato all'ingrosso italiano e di cogliere i reali vantaggi ad oggi riservati a pochi operatori. L'offerta è riservata esclusivamente agli utenti altri usi e diversi da uso domestico, ad esclusione della Pubblica illuminazione.

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE

Prezzo* in €/kWh	Contributo Mensile** in €/Mese	Sconto mensile per l'intera durata della fornitura in €/Mese
0,114740	0,00	0,00

Tali opzioni saranno applicate a tutti i clienti finali con contatore non orario:

I prezzi unitari delle energie attive per fascia che il Fornitore fatturerà mensilmente saranno modificati in funzione delle variazioni del Prezzo Unico Nazionale (PUN) calcolato ai sensi dell'art. 30, comma 4, lettera e) della Del. ARERA n. 111/06 (Condizioni per l'erogazione del pubblico servizio di dispacciamento dell'energia elettrica sul territorio nazionale e per l'approvvigionamento delle relative risorse su base di merito economico, ai sensi degli articoli 3 e 5 del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79) e successive modifiche ed integrazioni, pubblicato giornalmente dal Gestore dei Mercati Energetici (GME).

Nel dettaglio i prezzi per fascia Pm Fj, riportati nell'allegato E saranno modificati con la seguente formula per ciascun mese m:

$Pm Fj = (PUNmeseFj + Poi)$;

Pm Fj = prezzo unitario mensile per l'energia prelevata nella fascia j-esima applicato al cliente finale;

PUNmese Fj = valore mensile della media pesata del valore orario del PUN nell'ora i-esima e nella fascia j-esima pubblicato dal GME e del profilo aggregato acquistato da Sienergy srl per i contatori del Grossista con contatore non orario nell'ora i-esima e nella fascia j-esima;

PUN = valore orario del PUN nell'ora i-esima pubblicato dal GME;

Poi = "spread": valore fisso e invariabile per l'intera fornitura relativo alla fascia j-esima.

Per quanto concerne i punti di illuminazione pubblica con trattamento non orario, ai sensi del TIS ARERA, verrà applicato il prezzo medio mensile monorario come calcolato dal GME e consultabile alla pagina www.mercatoelettrico.org.

Tali opzioni saranno applicate a tutti i clienti finali con contatore orario:

I prezzi unitari delle energie attive per ora che il Fornitore fatturerà mensilmente saranno modificati in funzione delle variazioni del Prezzo Unico Nazionale (PUN) calcolato ai sensi dell'art. 30, comma 4, lettera e) della Del. ARERA n. 111/06 (Condizioni per l'erogazione del pubblico servizio di dispacciamento dell'energia elettrica sul territorio nazionale e per l'approvvigionamento delle relative risorse su base di merito economico, ai sensi degli artt.3 e 5 del D. Lgs.16 marzo 1999, n. 79) e successive modifiche ed integrazioni, pubblicato giornalmente dal Gestore dei Mercati Energetici (GME).

Nel dettaglio i prezzi per ora Pm Hi, riportati nell'allegato B saranno modificati con la seguente formula per ciascun mese m: $Pm Hi = (PUN + Poi)$;

Pm Hi = prezzo unitario mensile per l'energia prelevata nell'ora i-esima applicato al cliente finale;

PUN = valore orario del PUN nell'ora i-esima pubblicato dal GME;

Poi = "spread": valore fisso e invariabile per l'intera fornitura relativo all'ora i-esima.

L'offerta prevede un prezzo composto da una componente PUN, applicata ai consumi comprensivi delle perdite di rete, calcolate così come previsto dalla ARERA ed espressa in Euro/kWh ed una componente spread, applicata ad ogni punto di prelievo, pari a 0,030000 Euro/kWh ed applicata ai consumi comprensivi delle perdite di rete.

Il prezzo della componente Spread è valido per i primi 12 mesi di fornitura. Dal tredicesimo mese sarà pari a 0,025 Euro/kWh/mese (IVA e imposte escluse). Il prezzo PUN definito mensilmente (IVA e imposte escluse), è pari al valore consuntivo medio aritmetico mensile del PUN, delibera 300/05, espresso in Euro/kWh, così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME), e pubblicato sul sito internet del GME. Il prezzo delle componenti CCV, Sbilanciamento e altri servizi rimarranno invariate anche dopo il tredicesimo mese.

I prezzi sopra riportati comprendono anche gli oneri di factoring;

Dai prezzi sopra riportati sono invece escluse le seguenti voci: 1) perdite di rete; 2) corrispettivi di non arbitraggio e per l'assegnazione dei diritti di utilizzo della capacità di trasporto definiti rispettivamente dagli artt. 40, 41 e 43 allegato A della delibera 9 Giugno 2006 n.111/06 dell'ARERA (art. 6.3 delle Condizioni generali di contratto); 3) maggiorazioni A, UC, MCT tra cui la componente tariffaria A3, finalizzata alla copertura dei costi per l'incentivazione della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e assimilate (art. 5.1 delle Condizioni generali di contratto); 4) corrispettivo CCV (componente commercializzazione e vendita) pari a 12,00 €/pdp/mese addebitato mensilmente; 5) corrispettivi per i servizi di dispacciamento, trasporto e connessione (art. 6.3 delle Condizioni generali di contratto); 6) IVA ed ogni altra imposta, tassa, addizionale applicabile al consumo o alla somministrazione di energia elettrica (come le accise e le addizionali provinciali e regionali, ove previste per legge). Maggiori informazioni sugli oneri fiscali applicabili ai consumi e alla somministrazione di energia elettrica sono disponibili sul sito internet www.sienergysrl.it

Maggiori informazioni sugli oneri fiscali applicabili ai consumi e alla somministrazione di energia elettrica sono disponibili sul sito internet www.sienergysrl.it.

Nota *) Il Pun (prezzo Unico Nazionale) dell'energia elettrica è pubblicato mensilmente sul Sito internet www.mercatoelettrico.org. Il valore del Pun medio per il mese di Settembre 2024 è stato di 0,114740 €/kWh.

I valori massimi raggiunti dal PUN negli ultimi 12 mesi sono stati pari a: 0,128840 €/kWh (Agosto 2024) mentre il valore minimo raggiunto è stato di 0,082080 €/kWh (Febbraio 2024).

Nota **) Qualora il rapporto di fornitura si interrompa prima che sia decorso il dodicesimo mese dalla data di effettiva attivazione, Sienergy richiederà al cliente il pagamento del contributo, al lordo dello sconto applicato, non corrisposto dall'inizio della fornitura, in una unica soluzione, all'interno della fattura finale di conguaglio. **Costo di Attivazione:**

Non verranno applicati costi di Attivazione.

SERVIZI TOTAL ENERGY SERVICE

Selezionare i servizi dedicati prescelti

<input type="checkbox"/>	Servizio Dilazione Garantita	Corrispettivo applicato 0,000000 €/mese/pdp	<input type="checkbox"/>	Servizio Personal Assistant Dedicato	Corrispettivo applicato 0,000000 €/mese/pdp	<input type="checkbox"/>	Servizio Analisi Andamento Carichi e Assorbimento	Corrispettivo applicato 0,000000 €/mese/pdp
<small>Tutti i corrispettivi indicati nella seguente tabella sono espressi al netto d'iva. L'imposta sul valore aggiunto sarà applicata con aliquota ordinaria del 22%, salvo diverse disposizioni dell'autorità competente. L'attivazione dei suddetti Servizi TOTAL ENERGY SERVICE richiesti è subordinata all'accettazione da parte degli uffici competenti.</small>								

Per espressa accettazione,

Data _____

Firma _____

INFORMAZIONI UTILI

Mix Energetico:

Composizione del Mix Medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico e del Mix utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa (come pubblicato da GSE ai sensi del decreto MISE del 31/07/2009).

COMPOSIZIONE MIX ENERGETICO NAZIONALE

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 2023*	Anno 2022**	Ns. Fonti 2023*	Ns. Fonti 2022**
Fonti Rinnovabili	46,31 %	36,95 %	7,02 %	7,30 %
Carbone	5,27 %	8,34 %	18,96 %	16,58 %
Gas Naturale	42,99 %	48,66 %	62,32 %	65,00 %
Prodotti Petroliiferi	0,90 %	1,16 %	1,66 %	1,70 %
Nucleare	0,00 %	0,00 %	2,99 %	2,81 %
Altre Fonti	4,53 %	4,89 %	7,05 %	6,61 %

* dato consuntivo
** dato pre-consuntivo