

CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE

OFFERTA BEN - BUSINESS ENERGY

CODICE OFFERTA 001343ETVFL02XX_BEN_AU_VAR_BT_22

MERCATO LIBERO

Periodo di validità dell'offerta dal 01.01.2022 fino al 31.12.2027

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 di fornitura dell'energia elettrica presso il punto di prelievo (POD). Le CTE integrano le clausole riportate nelle CGF e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime.

L'offerta è riservata ai Clienti titolari di Punti di Prelievo alimentati in Bassa Tensione (BT) per Usi diversi dai domestici che abbiano deciso di acquistare energia elettrica da ASM Bressanone S.p.a. (Fornitore) alle condizioni previste sul Mercato Libero dalla presente Offerta e risultino allacciati alla rete di distribuzione di ASM Bressanone S.p.A. L'offerta prevede la fornitura di un quantitativo di energia elettrica certificato tramite Garanzie di Origine come prodotto da fonti rinnovabili; nel rispetto della regolazione vigente ASM Bressanone garantirà l'approvvigionamento delle suddette Garanzie di Origine per l'intero quantitativo oggetto della fornitura.

CONDIZIONI ECONOMICHE			
SPESA PER LA VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA			Incidenza % *
			65 %
Prezzo Energia	F1	0,17762 €/kWh	16 %
	F2	0,19432 €/kWh	16 %
	F3	0,17548 €/kWh	17 %
Corrispettivi di dispacciamento		0,02556 €/kWh	8 %
Componente di commercializzazione Vendita e Servizi (CVS)		132 €/POD/anno	7 %
Corrispettivo energia green		0,0035 €/kWh	1 %
Il Prezzo Energia, a copertura dei costi di approvvigionamento della materia prima, è soggetto ad aggiornamento mensile secondo la seguente formula: $\text{Prezzo Energia} = \text{PUN} * (1 + \lambda) + \text{Spread}$ dove: PUN: corrisponde al valore consuntivo medio aritmetico mensile dell'indice PUN INDEX GME, espresso in €/kWh, così come determinato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME), differenziato per fasce orarie. Nel caso di misuratore non trattato per fasce od orario, sarà applicato il valore PUN monorario (F0) calcolato come media aritmetica mensile dei valori dell'indice PUN INDEX GME per ciascun periodo rilevante. L'ultimo valore disponibile del PUN INDEX GME, indicato in tabella, è relativo a febbraio 2026. Il valore massimo raggiunto dal PUN INDEX GME negli ultimi 12 mesi è stato pari a: F1: 0,154201€/kWh (luglio 2026), F2: 0,169384 €/kWh (luglio 2026), F3: 0,152256 €/kWh (luglio 2026). Le fasce orarie sono definite secondo quanto previsto dalla Del. ARERA 181/06 e s.m.i.: - Fascia F1: da lunedì a venerdì, dalle 8.00 alle 19.00, escluse le festività nazionali; - Fascia F2: da lunedì a venerdì, dalle 7.00 alle 8.00 e dalle 19.00 alle 23.00, escluse le festività nazionali; sabato, dalle 7.00 alle 23.00, escluse le festività nazionali; - Fascia F3: da lunedì a sabato, dalle 00.00 alle 7.00 e dalle 23.00 alle 24.00; domenica e festivi, tutte le ore della giornata. 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 all'energia somministrata dal Fornitore 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 del mese. Qualora la messa in servizio avvenga successivamente al giorno 15, il trattamento orario o per fasce sarà applicato dal primo giorno del secondo mese successivo. λ: è il parametro rappresentativo delle perdite di rete, determinato da ARERA e pari nell'anno 2026, per le forniture in bassa tensione, a 10,00%; Spread: è un parametro fisso per tutto il periodo di applicazione delle presenti CTE, a copertura degli ulteriori costi di approvvigionamento dell'energia elettrica, pari a 0,008 €/kWh. Corrispettivi di dispacciamento a copertura dei costi del servizio di dispacciamento dell'energia elettrica, saranno pari all'elemento PD previsto dal TIV per il Servizio di Maggiore Tutela, determinato e aggiornato da ARERA. Il valore sopra indicato, al loro delle perdite di rete, corrisponde al periodo luglio 2026. La Componente di commercializzazione Vendita e Servizi (CVS), espressa in quota fissa, è invariabile per tutto il periodo di applicazione delle presenti CTE. Tutti i corrispettivi sono indicati al netto delle imposte e IVA.			
SPESA PER LA TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA**			
Tariffe di trasmissione, distribuzione e misura, e le componenti UC3 e UC6, così come definite e aggiornate da ARERA			18 %

SPESA PER ONERI GENERALI DI SISTEMA**	
Oneri generali di sistema relativi al sostegno delle energie rinnovabili e alla cogenerazione (ASOS) e i rimanenti oneri generali (ARIM), così come definiti e aggiornati da ARERA. 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 (incidenza Asos sulla spesa complessiva del cliente tipo pari a 15 %)	17 %
* Incidenza % calcolata in base alla spesa complessiva annuale di un Cliente titolare di un POD non domestico con consumi annui pari a 5200 kWh suddiviso in fascia F1 33 %, F2 31 % e F3 36 % e potenza impegnata 6 kW, al netto di IVA ed imposte. ** Tutte le componenti saranno applicate in base agli aggiornamenti pubblicati da ARERA. Troveranno applicazione in bolletta, tutti gli eventuali aggiornamenti e/o nuove componenti che dovessero essere introdotte dall'ARERA stessa, o da diversa Autorità competente, in vigore del presente Contratto.	

ONERI FISCALI

Tutti i corrispettivi sopra indicati sono da considerarsi al netto di imposte, accise, IVA e di qualsiasi altro onere fiscale gravante sulla fornitura eventualmente introdotto dopo la stipula del Contratto e per il quale è prevista espressamente un'indicazione in bolletta. Per maggiori dettagli sulle aliquote fiscali vigenti, consultare il sito www.ben.bz.it.

L'applicazione di eventuali agevolazioni su imposte, accise e/o sull'aliquota IVA deve essere espressamente richiesta da parte del Cliente; le stesse saranno applicate da ASM Bressanone 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 stessa. Il Cliente, ai fini dell'applicazione della normativa fiscale, assume in via esclusiva ogni responsabilità relativamente alle dichiarazioni e/o omissioni dallo stesso effettuate.

SCONTI E/O BONUS

L'offerta non prevede sconti e/o bonus.

PRESTAZIONI AGGIUNTIVE

Oltre ai costi relativi alla fornitura sopra indicati, nella bolletta potranno essere addebitati ulteriori corrispettivi previsti dal vigente quadro normativo per prestazioni aggiuntive erogate dal distributore locale. ASM Bressanone applicherà un contributo per spese di gestione amministrativa delle pratiche inoltrate al distributore locale per conto del Cliente, nel caso di prestazioni diverse della mera fornitura, di importo pari a 23 €. A titolo esemplificativo ma non esaustivo, rientrano le seguenti prestazioni: disattivazione/riattivazione della fornitura su richiesta del Cliente, voltura, subentro.

DURATA E RINNOVO

Le presenti CTE saranno applicate per l'annualità in corso a partire dalla data di attivazione della fornitura. Con almeno 3 (tre) mesi di preavviso rispetto alla scadenza di tale periodo, ASM Bressanone si riserva di inviare al Cliente una comunicazione scritta su supporto cartaceo o su altro supporto durevole qualora preventivamente accettato dal Cliente, contenente le nuove e differenti condizioni economiche che saranno applicate a partire dal 01. gennaio successivo a questa comunicazione. In assenza di tale comunicazione le presenti CTE si intenderanno tacitamente rinnovate di anno in anno per un periodo di 12 mesi.

È fatta salva la facoltà del Cliente di esercitare il diritto di recesso senza oneri.

MIX ENERGETICO

La Tabella seguente illustra la composizione dei Mix energetici ai sensi di quanto previsto all'articolo 8, comma 6 del Decreto del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica n. 224 del 14 luglio 2023. Il Mix energetico nazionale e il Mix dell'energia elettrica venduta dalla Società sono determinati dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE). Per maggiori informazioni visitare il sito www.gse.it.

	Composizione del mix energetico per contratto (%)	Composizione del mix energetico nazionale utilizzato per la produzione di energia elettrica immessa nel sistema elettrico (%)	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione di energia elettrica venduta (%)
Fonti primarie utilizzate	Anno 2025	Anno 2025	Anno 2025
Fonti rinnovabili	100 %	49,38	8,04
Carbone	0 %	1,25	11,88
Lignite	0 %	0	0,04
Gas naturale	0 %	44,57	66,51
Prodotti petroliferi	0 %	0,4	1,11
Nucleare	0 %	0	5,03
Altre fonti	100 %	4,4	7,43

Firma