SINERGAS S.p.A. › Sede legale: via Alghisi 19 › 41012 Carpi (Mo)
› Sede operativa: via Maestri del Lavoro 38 › 41037 Mirandola (Mo)
› info@sinergas.it › segreteria.sinergas@pec.gruppoaimag.it › www.sinergas.it

CONDIZIONI PARTICOLARI DI FORNITURA MERCATO LIBERO

Denominazione offerta commerciale: SINERGAS PLACET VARIABILE ELE BT ALTRI USI BUSINESS

Valida per adesioni entro il: 22/04/2025

Art. 1 – CARATTERISTICHE DELL'OFFERTA

La presente offerta, che fa parte della Documentazione Contrattuale, è applicabile a tutti i clienti domestici. Ove il Cliente sia già in fornitura con Sinergas S.p.A. (di seguito "Sinergas"), le presenti condizioni decorrono dal primo giorno del mese successivo alla data di sottoscrizione.

Art. 2 – CONDIZIONI ECONOMICHE

Sinergas applicherà per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura ad ogni punto di prelievo oggetto della fornitura i prezzi di seguito riportati:

COMPONENTE FISSA PFIX = 198 €/pdp/anno

COMPONENTE VARIABILE PVOL

Sinergas applicherà ai quantitativi di energia elettrica mensilmente prelevati la componente variabile PVOL determinata al termine di ciascun mese, comprensiva delle perdite di rete, pari a:

$$PVOL = (1 + \lambda) * (P_INGM + \alpha)$$

- λ = fattore di correzione per tenere conto delle perdite di rete di cui al Testo Integrato Settlement (TIS) pubblicato dall'ARERA, ad oggi pari a 0,10. Pertanto, sulla base dell'attuale valore del fattore di correzione per tenere conto delle perdite, i prezzi PF1, PF2 e PF3 risultano pari a:

P_INGM:
Per punti di prelievo trattati monorari dotati di contatore integratore in grado di rilevare i consumi di energia su un'unica fascia, è la media aritmetica semplice delle quotazioni del PUN Index GME nel mese di somministrazione. Il PUN Index GME è definito nel TIDE (Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico), ed è calcolato e pubblicato sul sito del Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. (www.mercatoelettrico.org)

Per punti di prelievo non trattati monorari dotati di contatore integratore in grado di rilevare i consumi di energia sulle fasce orarie, è differenziato per fasce ed è dato dalla media aritmetica semplice delle quotazioni del PUN Index GME nel mese di somministrazione delle ore appartenenti a ciascuna fascia oraria F1, F2 e F3. Le fasce orarie sono calcolate in base alla Delibera dell'ARERA 181/06 contenente l'"Aggiornamento delle fasce orarie con decorrenza 1 gennaio 2007" e s.m.i.. In particolare, per ore di F1 si intendono le ore da Lunedì a Venerdì dalle 8:00 alle 19:00 festività escluse, per ore di F2 si intendono le ore da Lunedì a Venerdì dalle 7:00 alle 8:00 e dalle 19:00 alle 23:00 e del Sabato dalle 7:00 alle 23:00 e per ore di F3 si intendono le ore da Lunedì a Sabato dalle 23:00 alle 7:00, e tutte le ore di Domenica e festivi.
- α è pari a 0,030 €/kWh e rappresenta i costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN Index GME. Tale parametro è fisso e invariabile per 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura.
Il valore massimo raggiunto nel corso degli ultimi dodici mesi dai prezzi della componente variabile PVOL per punti di prelievo trattati monorari è stato pari a 0,1984 €/kWh (febbraio 2025).
Il valore massimo raggiunto nel corso degli ultimi dodici mesi dai prezzi della componente variabile PVOL per punti di prelievo trattati multiorari in fascia F1 è stato pari a 0,20732 €/kWh (dicembre 2024).
Il valore massimo raggiunto nel corso degli ultimi dodici mesi dai prezzi della componente variabile PVOL per punti di prelievo trattati multiorari in fascia F2 è stato pari a 0,20785 €/kWh (febbraio 2025).
Il valore massimo raggiunto nel corso degli ultimi dodici mesi dai prezzi della componente variabile PVOL per punti di prelievo trattati multiorari in fascia F3 è stato pari a 0,1869 €/kWh (febbraio 2025).

In aggiunta alle componenti PFIX e PVOL di cui sopra, sono a carico del Cliente, oltre alle imposte e all'IVA, i seguenti corrispettivi afferenti ai servizi di vendita:

Corrispettivo di dispacciamento come definito nel TIDE, corrispettivi di cui agli artt. 25bis e 25ter del TIS (Testo integrato di Settlement) per i soli casi previsti dalla normativa vigente e corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui alla Delibera ARERA 365/2019/R/eel e s.m.i. valorizzato in base a quanto previsto dal TIV (Testo Integrato Vendita) per le offerte PLACET (come definito, aggiornato e pubblicato trimestralmente da ARERA).

Si intendono inoltre a carico del Cliente tutte le componenti passanti, che comprendono tutti i costi e gli oneri sostenuti da Sinergas nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di distribuzione, trasmissione e misura dell'energia elettrica e tutti gli oneri generali del sistema elettrico, come definiti da ARERA nel Testo Integrato Trasmissione e distribuzione (TIT), dal Testo Integrato Misura (TIME) e dal Testo Integrato Connessione (TIC). In particolare, negli oneri generali del sistema elettrico, è compresa la componente tariffaria ASOS, che 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.

I prezzi sopra descritti sono da intendersi al netto oltre che di imposte, tasse ed IVA dovute in misura di legge, che saranno comunque a carico del Cliente. Il Cliente si impegna a corrispondere tutte le eventuali ulteriori componenti tariffarie e gli oneri di sistema eventualmente successivamente introdotti dall'ARERA e dal distributore locale e di volta in volta applicabili.

Le condizioni economiche oggetto della presente offerta hanno decorrenza dalla data di attivazione della fornitura ed una durata di 12 mesi e sono soggette a tacito rinnovo, fatto salvo il diritto di recesso di cui all'art. 3 delle Condizioni Generali di Contratto.

Servizi di vendita	PFIX	6%	Suddivisione percentuale della spesa al netto di Iva e Accise per cliente tipo e valori dei corrispettivi soggetti a indicizzazione. Le percentuali indicate si riferiscono ad un cliente "tipo" allacciato in bassa tensione, con consumo annuo pari a 10.000 kWh e una potenza impegnata pari a 10 kW.
	PVOL	55%	
	Dispacciamento (incluso sbilanciamento)	6%	
Trasporto, gestione del contatore e oneri di sistema	Tras, gestione del cont e oneri	33%	
	di cui componente ASOS	17%	

COMPOSIZIONE DEL MIX DI FONTI ENERGETICHE UTILIZZATE PER LA PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA

Come previsto dal decreto del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (MASE) N. 244 del 14 luglio 2023, sono riportate di seguito le informazioni relative alla composizione del mix di fonti energetiche primarie utilizzate per la produzione dell'energia elettrica fornita nell'anno 2023

FONTI PRIMARIE UTILIZZATE	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 DA SINERGAS (%)
	Anno 2023	**Anno 2023***	**Anno 2023***
Fonti rinnovabili	7,02%	46,31%	65,43%
Carbone	18,96%	5,27%	7,05%
Lignite	N.D.	N.D.	ND
Gas naturale	62,32%	42,99%	23,17%
Prodotti petroliferi	1,66%	0,90%	0,62%
Nucleare	2,99%	0,00%	1,11%
Altre fonti	7,05%	4,53%	2,62%

**dato pre-consuntivo, fonte Gestore dei Servizi Energetici (GSE)*

Per maggiori informazioni sui mix energetici e sulle modalità di determinazione utilizzate dal GSE è possibile consultare il sito internet www.gse.it

Il Cliente dichiara di aver preso conoscenza di tutta la documentazione contrattuale consegnata e di accettarne incondizionatamente tutti i patti e le condizioni e di essere disponibile alla fornitura a decorrere dal:

01/05/2025 per proposte sottoscritte entro il 31/03/2025 (*)
01/06/2025 per proposte sottoscritte entro il 22/04/2025 (*)

Il Cliente dichiara di possedere i requisiti necessari di cui al presente documento di aver preso conoscenza di tutta la documentazione contrattuale consegnata e di accettarne incondizionatamente tutti i patti e le condizioni negli stessi contenuti. Per quanto in esso non espressamente previsto, si richiamano gli artt. 1559 e seguenti del Codice Civile.

Firma del Cliente

_____, lì _____

_____

Il Cliente dichiara di approvare espressamente, ai sensi dell'art. 1341 del Codice Civile, le seguenti clausole delle CGF: art. 3 (conclusione del contratto); art. 9 (facoltà di recesso del fornitore); artt. 14 e 19 (risoluzione del contratto); artt. 12 e 14 (sospensione della fornitura); art. 14 (interruzione della fornitura); art. 25 (foro competente).

Firma del Cliente

_____

(*) La decorrenza riportata è da ritenersi indicativa in funzione delle informazioni indicate nella Documentazione Contrattuale e nel caso di nuove attivazioni o subentri è subordinata alle attività del distributore locale. Qualora per qualsivoglia motivo si dovesse verificare l'impossibilità di fare decorrere il contratto dalla data indicata, Sinergas provvederà a darne immediata comunicazione al Cliente tramite, nell'ordine, e-mail, telefono.