

CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA

GAS NATURALE USI NON DOMESTICI MERCATO LIBERO

PROXIMA SMALL GAS

Codice offerta: 000592GSVML01XXBMX0426XPROXIMASM

Valida per adesioni entro il: 20/07/2026

Il Cliente propone a Magis Energia S.p.A. di concludere un contratto di somministrazione di gas naturale secondo i termini e le condizioni indicate nelle presenti Condizioni Economiche di Fornitura, nelle Condizioni Generali di Fornitura e nei relativi allegati, che costituiscono parte integrante e sostanziale del Contratto. Le condizioni e i termini di cui al presente documento prevalgono sulle previsioni di cui alle Condizioni Generali di Fornitura, ove discordanti. Per la somministrazione di gas naturale sono fatturati al Cliente i corrispettivi relativi alla spesa per la vendita di gas naturale, spesa per l'uso della rete e spesa per oneri generali di sistema di seguito esposti.

VENDITA DI GAS NATURALE	
Corrispettivi definiti dal venditore	
Componente di commercializzazione	160,00 €/PDR/anno
Componente gas	PSV-DA + 0,0800 €/Smc

L'offerta a prezzo variabile prevede l'applicazione, per una durata indeterminata, della Componente di commercializzazione in quota annua e del corrispettivo denominato Componente gas dipendente dal consumo, pari al valore dell'indice PSV-DA fissato, in ciascun mese, convertendo in €/Smc la media mensile del prezzo PSV (day ahead) determinato come segue: se il giorno di riferimento (giorno G) è un giorno lavorativo, la media dei prezzi bid e offer "Day-Ahead", pubblicato da ICIS Heren nel report ESGM (European Spot Gas Markets) all'interno della sezione "PSV Price Assessment", nel giorno lavorativo antecedente il giorno di riferimento, espressi in €/MWh; se il giorno di riferimento (giorno G) ricade in un fine settimana o in una festività, la media dei prezzi bid e offer "Weekend", pubblicata da ICIS Heren nel report ESGM (European Spot Gas Markets) all'interno della sezione "PSV Price Assessment", nel giorno lavorativo antecedente il giorno di riferimento, espressi in €/MWh; i giorni lavorativi e le festività sono individuati in base alla metodologia di assessment di ICIS Heren. A ciò si somma il corrispettivo aggiuntivo a copertura dei costi non coperti dall'indice, come indicato in tabella.

Il valore massimo dell'indice PSV-DA osservato negli ultimi dodici mesi è stato di 0,5577 €/Smc nel mese di marzo 2026.

Il prezzo della componente Gas è riferito ad un gas avente alle condizioni standard un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc.

SCONTI E/O BONUS

Nessuno.

PRODOTTI E/O SERVIZI AGGIUNTIVI

Nessuno.

TARIFFA PER L'USO DELLA RETE DEL GAS NATURALE

Sono inoltre fatturate al Cliente le componenti tariffarie riferite all'uso della rete del gas naturale per i servizi di trasporto, servizio di distribuzione, misura e relativa commercializzazione, comprensive della componente QTt relativa al servizio di trasporto (pari a 0,0744 €/Smc nel secondo trimestre 2026), la quale viene aggiornata da ARERA, di norma, con cadenza trimestrale.

ONERI GENERALI DI SISTEMA

Sono inoltre fatturate al Cliente le componenti tariffarie riferite alla Spesa per Oneri di Sistema.

Tutti i valori dei corrispettivi in €/Smc sono riferiti ad un gas avente alle condizioni standard un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc e indicati al netto delle imposte e saranno gravati dalle imposte (accise ed IVA) pro tempore vigenti.

I valori vigenti dei corrispettivi afferenti alla tariffa per l'uso della rete e agli oneri generali di sistema sono disponibili al seguente link: <https://arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-nondomestici-gas>.

ALTRE INFORMAZIONI

Potere calorifico superiore

In sede di fatturazione, il "Corrispettivo Gas" di cui sopra e le componenti tariffarie espresse in €/GJ verranno applicate ai volumi adeguandole al potere calorifico superiore (PCS) convenzionale "P" relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna, secondo le disposizioni del TIVG. Per ciascun punto di riconsegna, dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni standard, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avverrà mediante l'applicazione del coefficiente di conversione "C", calcolato secondo le disposizioni di cui all'art. 38 dell'Allegato A (RTDG) alla delibera dell'ARERA ARG/gas 159/08.

Frequenza di fatturazione

L'offerta prevede l'emissione delle bollette con cadenza mensile.

Informazioni

Per qualsiasi comunicazione e per maggiori informazioni relative all'offerta commerciale il Cliente può rivolgersi al numero verde 800-552866, agli sportelli commerciali di Magis Energia presenti sul territorio, oppure consultare il sito www.magisenergia.it.

Durata delle condizioni economiche

Indeterminata.

CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA

ENERGIA ELETTRICA USI NON DOMESTICI MERCATO LIBERO (Bassa Tensione)

PROXIMA SMALL LUCE BT

Codice offerta: 000592ESVFL01XXBMX0426XPROXISMBT

Valida per adesioni entro il: 20/07/2026

Il Cliente propone a Magis Energia S.p.A. di concludere un contratto di somministrazione di energia elettrica secondo i termini e le condizioni indicate nelle presenti Condizioni Economiche di Fornitura, le Condizioni Generali di Fornitura e nei relativi allegati, che costituiscono parte integrante e sostanziale del Contratto. Le condizioni e i termini di cui al presente documento prevalgono sulle previsioni di cui alle Condizioni Generali di Fornitura, ove discordanti. Per la somministrazione di energia elettrica sono fatturati al Cliente i corrispettivi relativi alla spesa per la vendita di energia elettrica, spesa per l'uso della rete e spesa per oneri di sistema di seguito esposti.

VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA		
Corrispettivi definiti dal venditore		
Componente di commercializzazione	160,00 €/POD/anno	
Componente energia	Trioraria	Monoraria
	PUN Index GME per F1* + 0,01320 €/kWh PUN Index GME per F2* + 0,01320 €/kWh PUN Index GME per F3* + 0,01320 €/kWh	PUN Index GME per F0** + 0,01320 €/kWh

L'offerta a prezzo variabile prevede l'applicazione, per una durata indeterminata, della Componente di commercializzazione in quota annua e del corrispettivo denominato Componente energia dipendente dal consumo, pari al valore dell'indice PUN Index GME variabile mensilmente, differenziato nelle fasce orarie F1*, F2* e F3*, corrispondente, per ogni mese e per ogni fascia oraria, alla media dei prezzi zonali ponderata per le quantità acquistate in ciascuna zona di mercato, espressa in €/kWh, così come determinata dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) e pubblicata sul sito internet del GME (<https://www.mercatoelettrico.org/>) e dell'ARERA (<https://www.arera.it/>), a cui si somma il corrispettivo aggiuntivo a copertura dei costi non coperti dall'indice, come indicato in tabella.

* Fasce orarie

F1: da lunedì a venerdì, dalle 8.00 alle 19.00, escluse le festività nazionali.

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.

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.

SI CONSIDERANO FESTIVI: 1 e 6 GENNAIO; LUNEDÌ DI PASQUA; 25 APRILE; 1 MAGGIO; 2 GIUGNO; 15 AGOSTO; 1 NOVEMBRE; 8, 25 E 26 DICEMBRE

** Solo in caso di Cliente dotato di contatore meccanico, non abilitato a rilevare il consumo orario o per fasce, si applicherà il prezzo monorario non differenziato per fasce orarie (F0: dalle 00.00 alle 24.00 di tutti i giorni dell'anno), fino al momento di messa a disposizione, da parte del Distributore, dei dati di misura suddivisi per fasce.

Il valore massimo dell'indice PUN Index GME osservato negli ultimi dodici mesi è stato di 0,15730 €/kWh in F1 e 0,16930 €/kWh in F2 e 0,15190 €/kWh in F3 nel mese di marzo 2026.

Rientrano, inoltre, nella Spesa per la vendita di energia elettrica e verranno addebitate al Cliente le seguenti componenti indicate nel TIV (Testo integrato vendita), applicate nella misura definita dall'ARERA e dalla stessa di volta in volta aggiornate:

- i corrispettivi per il servizio di dispacciamento (applicati all'energia e alle perdite di rete) indicati nel TIDE (Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico) e nel TIS (Testo Integrato Settlement), come aggiornati e pubblicati da ARERA e TERNA, pari a 0,01420 €/kWh nel secondo trimestre 2026.
- il corrispettivo mercato capacità determinato ai sensi del comma 34.8 del TIV (al lordo delle perdite di rete), pari a 0,00400 €/kWh nel mese di aprile 2026.

SCONTI E/O BONUS

Nessuno.

PRODOTTI E/O SERVIZI AGGIUNTIVI

Nessuno.

TARIFFA PER L'USO DELLA RETE ELETTRICA

Si applicano le tariffe a carico del venditore (Magis Energia), sostenute nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica (compresi gli oneri UC3 quale corrispettivo a copertura dei meccanismi di perequazione dei costi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica e UC6 quale corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti derivanti da recuperi di qualità del servizio), come definiti e aggiornati periodicamente dall'ARERA.

ONERI GENERALI DI SISTEMA

Si applicano i corrispettivi a carico del venditore (Magis Energia) afferenti agli oneri generali di sistema previsti per legge, come definiti e aggiornati da ARERA, ivi compresa la componente ASOS.

Componente Asos

In particolare, la componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici (i relativi valori sono pubblicati e aggiornati periodicamente dall'ARERA).

Tutti i valori dei corrispettivi sono indicati al lordo delle perdite di rete (come quantificate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, pari al 10% per le forniture in Bassa Tensione) e al netto delle imposte e saranno gravati dalle imposte (accise ed IVA) pro tempore vigenti.

I valori vigenti dei corrispettivi afferenti al dispacciamento, alla tariffa per l'uso della rete e agli oneri generali di sistema sono disponibili al seguente link: <https://arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-generalis-nondomestici-ee>.

ALTRE INFORMAZIONI

Componente Green

Magis Energia S.p.A. Società per azioni soggetta ad attività di direzione e coordinamento di Magis S.p.A. Capitale sociale 5.271.481 € interamente versato.
Codice fiscale, Partita iva, registro imprese VR 02968430237 - REA 298474 37133 Verona - Lungadige Galtarossa, 8 www.magisenergia.it

L'offerta prevede, per tutta la durata delle condizioni economiche, la fornitura di energia elettrica prodotta da impianti alimentati esclusivamente da fonte rinnovabile e certificata dal sistema GO Garanzie di Origine (gestito da GSE - Gestore Servizio Elettrico). Il contratto che ti proponiamo è coerente con la regolazione definita dall'Autorità in materia di vendita di energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili. Maggiori informazioni su www.magisenergia.it/it/chi-siamo/impegno-ambientale.

Frequenza di fatturazione

L'offerta prevede l'emissione delle bollette con cadenza mensile.

Informazioni

Per qualsiasi comunicazione e per maggiori informazioni relative all'offerta commerciale il Cliente può rivolgersi al numero verde 800-552866, agli sportelli commerciali di Magis Energia presenti sul territorio, oppure consultare il sito www.magisenergia.it.

Durata delle condizioni economiche

Indeterminata.

Mix Energetico

(DM Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica del 14 luglio 2023, n. 224)

Per dettagli sulla modalità di calcolo si rimanda alla sezione "Fuel Mix" sul sito web del Gestore Servizi Energetici (www.gse.it).

Data aggiornamento: 08/07/2025

	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 Magis Energia %
	Anno 2024	Anno 2024	Anno 2024
Fonti rinnovabili	100,00%	51,83%	25,38%
Carbone	0,00%	1,52%	9,64%
Lignite	0,00%	0,00%	0,00%
Gas naturale	0,00%	42,01%	53,97%
Prodotti petroliferi	0,00%	0,47%	0,90%
Nucleare	0,00%	0,00%	4,08%
Altre fonti	0,00%	4,17%	6,03%