

CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA¹**LUCE BIO - PREZZO ENERGIA SGR SEMPRE ALLINEATO CON L'ANDAMENTO DEI PREZZI DI MERCATO**

Il Prezzo applicato al Cliente, per l'energia elettrica somministrata ai sensi del presente contratto, relativamente ai consumi e alle perdite di rete², è composto da:

- il Prezzo Energia, variabile mensilmente, calcolato a partire dal Prezzo Unico Nazionale dell'energia elettrica (PUN)³ maggiorato del corrispettivo di intermediazione del Mercato elettrico sostenuto da ASTEA Energia S.p.A. (di seguito ASTEA Energia). Tale corrispettivo sarà fisso e invariabile per l'intera durata contrattuale, pari a 0,0125 €/kWh sia per i consumi effettuati nelle "ORE PIENE" che per quelli effettuati nelle "ORE VUOTE".
- il corrispettivo D a copertura dei costi di dispacciamento pagati a Terna, di cui alla delibera n. 111/06 dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) e s.m.i. e dal TIS⁴
- la componente DISPbt, di cui al TIV⁵
- il corrispettivo OS a copertura degli oneri di sbilanciamento connessi alle modalità di approvvigionamento dell'energia elettrica all'ingrosso, di cui alla delibera n. 111/06 dell'ARERA, definito in misura fissa e invariabile da ASTEA Energia S.p.A. per l'intera durata contrattuale pari a 0,0028 €/kWh
- il corrispettivo QF a copertura dei costi di vendita al dettaglio, pari a 72 €/anno
- i corrispettivi a copertura dei servizi di trasmissione, distribuzione, misura e relativi oneri generali di sistema, di cui al TIT⁶.

Le condizioni economiche espone sono da intendersi valide per 12 mesi a partire dalla data di attivazione della fornitura; successivamente a tale periodo, le medesime condizioni si intendono tacitamente prorogate di 6 mesi in 6 mesi, salvo diversa comunicazione da parte di ASTEA Energia al cliente in forma scritta delle nuove condizioni applicate, con le modalità e nei tempi indicati all'art. 23 delle Condizioni Generali di Contratto.

GAS - PREZZO ENERGIA SGR SEMPRE ALLINEATO CON L'ANDAMENTO DEI PREZZI DI MERCATO

Il Prezzo applicato al Cliente per il gas metano somministrato ai sensi del presente contratto, verrà aggiornato mensilmente e sarà pari alla somma del valore assunto dal prezzo della componente energia P_{AST}⁷ e del corrispettivo di intermediazione sul mercato del gas sostenuto da ASTEA Energia, fisso e invariabile per tutta la durata del contratto, pari a 0,095 €/Smc. Il corrispettivo P_{AST} è riferito ad un potere calorifico superiore pari a 0,03852 GJ/Smc.

Sono inoltre a carico del cliente le seguenti componenti tariffarie:

- il corrispettivo QF a copertura dei costi fissi di vendita al dettaglio, pari a 72 €/anno
- il corrispettivo QCV a copertura dei costi variabili di vendita al dettaglio, pari a 0,0100 €/Smc
- i corrispettivi QOA a copertura degli oneri aggiuntivi, attualmente pari a 0 €/Smc previsti dal TIVG⁸
- i corrispettivi a copertura dei servizi di trasporto, distribuzione, misura e relativi oneri generali di sistema previsti dal TIVG.

Tali valori sono riferiti ad un potere calorifico superiore pari a 0,03852 GJ/Smc.

Le condizioni economiche espone sono da intendersi valide per 12 mesi a partire dalla data di attivazione della fornitura; successivamente a tale periodo, le medesime condizioni si intendono tacitamente prorogate di 6 mesi in 6 mesi, salvo diversa comunicazione da parte di ASTEA Energia al cliente in forma scritta delle nuove condizioni applicate, con le modalità e nei tempi indicati all'art. 23 delle Condizioni Generali di Contratto.

 Chiedo l'applicazione dell'Opzione Inverno, come sotto definita.

L'Opzione Inverno prevede l'emissione di fatture a Gennaio, Febbraio, Marzo, Aprile, Giugno, Agosto, Ottobre, Dicembre. Nel caso di consumi annuali superiori a 5.000 Smc, la periodicità di fatturazione rimarrà mensile come da normativa.



FATTURE GAS
MENSILI NEI MESI
FREDDI



PREZZO UNICO
TUTTE LE ORE

Tutti i corrispettivi saranno aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti e qualora uno qualsiasi di questi valori non dovesse essere più previsto, sarà fatturato al Cliente l'ultimo valore non nullo pubblicato. Nel caso in cui sopraggiungano nuove disposizioni normative verranno applicati i corrispettivi ad esse collegate. Il Cliente è tenuto, infine, al pagamento dei tributi e delle imposte previste dalla normativa fiscale vigente, non inclusi nei corrispettivi di cui sopra, le cui aliquote sono consultabili sul sito www.asteaenergia.it

L'OFFERTA È VALIDA PER LE RICHIESTE SOTTOSCRITTE ENTRO IL 20/10/2020

Data

Firma del Cliente



¹Nelle tabelle di seguito riportate viene rappresentata, sia per il gas che per l'energia elettrica, l'incidenza percentuale sulla spesa annua per un Cliente tipo delle varie componenti che formano il prezzo del gas metano e dell'energia elettrica al netto di imposte e IVA. (Cliente tipo GAS: consumo 1.400 Smc/anno, PCS=0,03852 GJ/Smc, C=1, ambito nord-orientale. Cliente tipo LUCE: abitazione di residenza, 3 kW di potenza impegnata, 2.700 kWh di consumo annuo, ripartito tra F1 ed F23 in percentuali rispettivamente pari al 33% e 67%).

LUCE - Spesa per la materia energia					Spese per il trasporto e la gestione del contatore		Spese per oneri di sistema	
Prezzo Energia AST	D	DISPbt	OS	QF			di cui Asos	
28%	11%	-3%	2%	16%	23%	23%	19%	

GAS - Spesa per la materia energia				Spesa per il trasporto e la gestione del contatore e Spesa per oneri di sistema	
Prezzo Energia AST	QF	QCV	QOA	Trasporto	Distribuzione e misura
37%	13%	2%	0%	11%	37%

La componente Asos serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili o da fonti assimilate alle rinnovabili. È a carico di tutti i clienti elettrici.

²Le perdite di rete per un Cliente domestico sono pari al 10,4% dei consumi misurati, come stabilito dalla Delibera ARERA n. 107/09 (TIS).

³Il Prezzo Unico Nazionale (PUN) dell'energia elettrica è definito, per ciascuna ora, sul sistema delle offerte di cui al decreto del Ministero delle Attività Produttive del 19 dicembre 2003, e pubblicato sul sito internet www.mercatoelettrico.org. Ai fini della definizione del prezzo di fornitura, per quanto riguarda le "ORE PIENE", viene applicata la media aritmetica mensile delle quotazioni orarie del PUN del mese di prelievo del Cliente, consuntivate nella fascia oraria "F1". Per quanto riguarda le "ORE VUOTE", viene applicata la media aritmetica mensile delle quotazioni orarie del PUN del mese di prelievo del Cliente, consuntivate nelle fasce orarie F2 e F3, con pesi pari rispettivamente al 46,27% ed al 53,73%. Fascia oraria "ORE PIENE": dalle 8:00 alle 19:00 dal lunedì al venerdì, escluse le festività nazionali. Fascia oraria "ORE VUOTE": dalle 19:00 alle 08:00 dal lunedì al venerdì, nonché tutte le ore del giorno dei sabati, delle domeniche e delle festività nazionali. Le fasce orarie F1, F2 e F3 sono quelle di cui all'articolo 1.1 della Delibera ARERA n. 156/07 (TIV), pubblicato e aggiornato dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente. Nel caso di contatore elettronico gestito monorario, i consumi saranno ripartiti sulle fasce orarie F1 e F2, F3 in base al seguente profilo standard: F1 37% e F2, F3 63%.

⁴Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (TIS), come definito dalla Del. ARG/elt 107/09 e s.m.i.

⁵Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di Maggior Tutela e di salvaguardia ai clienti finali ai sensi del decreto legge 18 giugno 2007 n. 73/07 (TIV), allegato "A" alla Delibera n. 156/07 dell'ARERA del 27 giugno 2007 e s.m.i.

⁶Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione (TIT), come definito dalla Delibera ARG/elt 199/11 e s.m.i.

⁷Il prezzo della componente energia P_{AST} è pari alla media aritmetica delle quotazioni TTF Front Month relative al mese di fornitura, rilevate ogni giorno lavorativo del periodo precedente secondo l'Expiry Calendar pubblicato da "InterContinental Exchange" (ICE). Le quotazioni sono pubblicate in euro/MWh da ICE nel report "TFM-Dutch TTF Natural Gas Base Load Futures" sotto la colonna "price" e sono convertite in euro/Smc moltiplicandole per un fattore di conversione pari a 0,0107.

⁸Testo integrato delle attività di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi da gas naturale distribuiti a mezzo di reti urbane (TIVG), allegato "A" alla Delibera ARG/gas 64/09 dell'ARERA del 04 giugno 2009 e s.m.i.

