

ART. 1 – PREMESSE CONDIZIONI PARTICOLARI LUCE (CPL)

Possono aderire all'offerta "ALCHIMIA LUCE (TRI-ORARIA)" i CLIENTI FINALI (di seguito CLIENTI) titolari di Punti di Prelievo alimentati in Bassa Tensione (BT) per Usi Domestici. In relazione all'art. 8 delle Condizioni Generali di fornitura, con la sottoscrizione delle presenti CPL, al Cliente verranno applicate le Condizioni Particolari dell'offerta Luce (CPL) di cui al successivo articolo 2, per un periodo pari a 12 mesi.

Enercom si impegna ad informare il Cliente con un preavviso di almeno 3 (tre) mesi rispetto alla scadenza delle presenti CPL mediante comunicazione scritta, degli eventuali nuovi corrispettivi fissi del servizio di vendita, considerandosi decorrente il termine di preavviso dal primo giorno del mese successivo a quello di ricevimento della comunicazione da parte del Cliente come previsto all'art. 16 delle Condizioni Generali di fornitura. In assenza di tale comunicazione, le presenti CPL s'intenderanno prorogate fino a nuova comunicazione da parte di Enercom, effettuata sempre con un preavviso minimo di almeno 3 (tre) mesi. Nel caso in cui il Cliente non receda dal contratto ai sensi dell'art. 6 delle Condizioni Generali di fornitura, le nuove Condizioni Economiche comunicate si intenderanno accettate e quindi valide e applicate.

ART. 2 - CORRISPETTIVI AFFERENTI AI SERVIZI DI VENDITA

Prezzo Energia	Quota al Consumo totale (fissa per 12 mesi)	Quota di Commercializzazione
PUN Index GME aggiornato mensilmente	0,0139 €/kWh	108 €/anno (9 €/mese)

Mese di riferimento PUN Index GME: Maggio 2025

Enercom applicherà ai quantitativi di energia elettrica mensilmente prelevati in ciascuna fascia oraria dal punto di prelievo i seguenti Prezzi Energia riferibili alle relative fasce orarie qui indicate:

Fascia F1: 0,09800 €/kWh
Fascia F2: 0,12170 €/kWh
Fascia F3: 0,09583 €/kWh

- F1 [ore di punta]: lun-ven dalle 8.00 alle 19.00, escluse festività nazionali
- F2 [ore intermedie]: lun-ven dalle 7.00 alle 8.00 e dalle 19.00 alle 23.00, sabato dalle 7.00 alle 23.00, escluse festività nazionali
- F3 [ore fuori punta]: lun-sab dalle 23.00 alle 7.00 e la domenica e i festivi tutta la giornata

Le fasce orarie sopra riportate sono calcolate in base alla Tabella 6 dell'Allegato A alla delibera 491/2020/R/eel e ss.mm.ii, dell'ARERA. Qualora nel corso di vigenza del contratto la normativa di riferimento subisse delle modifiche, queste saranno automaticamente recepite ed applicate da Enercom con la stessa data di efficacia del provvedimento di modifica.

Il prezzo dell'energia sarà quello medio mensile della borsa elettrica IPEX (PUN Index GME) applicato sulle fasce orarie con la ripartizione definita da ARERA (Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente). Il Prezzo del PUN Index GME è pubblicato ogni mese dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) e consultabile all'indirizzo: www.mercatoelettrico.org/it-it/Home/Pubblicazioni/PrezzoMedioFasce

Il Prezzo è variabile mensilmente ed è pari alla media aritmetica delle quotazioni orarie del Prezzo Unico Nazionale Index GME (PUN Index GME) calcolate nel mese di consumo.

Il corrispettivo PUN Index GME ha assunto nel periodo Giugno 2024 - Maggio 2025 i seguenti valori:

- Fascia F1
 - Valore Medio: pari a 0,13813 €/kWh (0,12557 €/kWh al netto delle perdite di rete)
 - Valore Massimo: pari a 0,17432 €/kWh (0,15847 €/kWh al netto delle perdite di rete) nel mese di Dicembre 2024
- Fascia F2
 - Valore Medio: pari a 0,14736 €/kWh (0,13396 €/kWh al netto delle perdite di rete)
 - Valore Massimo: pari a 0,17485 €/kWh (0,15895 €/kWh al netto delle perdite di rete) nel mese di Febbraio 2025
- Fascia F3
 - Valore Medio: pari a 0,12178 €/kWh (0,11071 €/kWh al netto delle perdite di rete)
 - Valore Massimo: pari a 0,15390 €/kWh (0,13991 €/kWh al netto delle perdite di rete) nel mese di Febbraio 2025

I prezzi sono da intendersi al lordo delle perdite di energia elettrica in rete, ai sensi dell'articolo 5 dell'Allegato A alla delibera 366/2018/R/com e ss.mm.ii dell'ARERA. Saranno invece da intendersi al netto di imposte ed IVA, che sono a carico del Cliente. È possibile ottenere ulteriori informazioni su imposte e IVA sul sito <https://www.enercom.it/info-utili/>

Enercom inoltre non applicherà al Cliente la componente PPE (definita dall'ARERA con l'allegato A alla delibera 491/2020/R/eel e ss.mm.ii).

Al Prezzo Energia verrà aggiunta la QUOTA AL CONSUMO, espressa in €/kWh, pari alla somma dei seguenti parametri, fissi per 12 mesi:

- Delta PUN Index GME, pari a 0,010 €/kWh, che rappresenta lo spread rispetto al prezzo mensile medio del PUN Index GME valorizzato dalla borsa elettrica. Tale valore, comprensivo delle perdite di rete, sarà pari a 0,011 €/kWh.
- Quota Sbilanciamento Mercato (QSM), pari a 0,0039 €/kWh, a copertura dell'attività di dispacciamento, grazie alla quale il gestore della rete elettrica mantiene l'equilibrio tra domanda e offerta della luce.

Si intendono, inoltre, a carico del cliente ulteriori corrispettivi afferenti ai servizi di vendita, ovvero:

- Corrispettivo a copertura degli oneri di dispacciamento, disciplinati dall'allegato A alla Delibera n. 111/06, modificati dalla Delibera 539/2024/R/eel (Allegato A - TIDE) e dalla Delibera 586/2024/r/eel, ss.mm.ii, ed in generale tutti i corrispettivi previsti dalla normativa via via in vigore in materia di dispacciamento pari a 0,008948 €/kWh suddiviso come segue:
 - corrispettivo uplift a copertura dei costi per l'approvvigionamento dei servizi ancillari nazionali globali (art. 3-24.3) del TIDE, pari a 0,003200 €/kWh;
 - corrispettivo Pquess a copertura dei costi degli impianti essenziali per la sicurezza del sistema (art. 3-24.4 del TIDE), pari a 0,003081 €/kWh;
 - corrispettivo Pyfte a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA ai fini di dispacciamento, pari a 0,000664 €/kWh;
 - corrispettivo Pqmodrid a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di modulazione straordinaria e del servizio di riduzione dei prelievi (art. 3-24.6 del TIDE), pari a 0,001458 €/kWh;
 - corrispettivi Pqwind a copertura dei costi per la mancata produzione eolica (art. 3-24.7 del TIDE), pari a 0,000070 €/kWh;
 - corrispettivi Pother a copertura delle ulteriori partite economiche relative al servizio di dispacciamento (art. 3-24.8.1 del TIDE), pari a 0,000475 €/kWh
- Corrispettivi di Capacity Market definiti dalle Delibere ARERA 555/2017/R/Com (Allegato A), 566/2021/R/eel e 594/2024/R/eel e ss. mm. ii. (aggiornati ogni 3 mesi con delibera dedicata) ai quali vengono applicate le perdite della bassa tensione e moltiplicati per i volumi misurati al lordo delle perdite pari a 0,004019 €/kWh per il mese di Maggio 2025.
- Corrispettivo DISPbt, determinato dall'allegato A alla delibera 491/2020/R/eel e ss.mm.ii, pari a 1,3183 €/anno
- Quota fissa Commercializzazione e Vendita (QCV), pari a 108 €/anno, a copertura degli oneri di commercializzazione sostenuti dal Fornitore

Secondo quanto definito nell'allegato A alla Delibera ARG/elt 107/09 dell'ARERA (TIS - Testi Integrati Settlement) e successive modifiche ed integrazioni, le perdite di rete per un Cliente alimentato in bassa tensione sono calcolate incrementando del 10% il quantitativo di energia elettrica prelevata da ciascun punto di fornitura. Il prezzo sopra indicato sarà pertanto espresso in bolletta al netto delle perdite e sarà pari a 0,08909 €/kWh nella fascia F1, 0,11064 €/kWh nella fascia F2 e 0,08711 €/kWh nella fascia F3.

Tali prezzi saranno applicati all'energia elettrica prelevata e alle relative perdite di rete, ottenendo lo stesso risultato del prezzo al lordo delle perdite applicato ai consumi.

ART. 3 - ALTRI ONERI / CORRISPETTIVI AFFERENTI AI SERVIZI DI RETE

Si intendono inoltre a carico del Cliente tutte le componenti passanti [componenti di distribuzione, trasporto e misura (σ_1 , σ_2 , σ_3), perequazione (UC3), qualità (UC6), componenti ARIM e ASOS], che comprendono tutti i costi e gli oneri sostenuti da Enercom nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica e nei confronti di Terna in relazione al servizio di trasmissione dell'energia elettrica, nonché tutti gli oneri generali del sistema elettrico, ai sensi dell'allegato A alla delibera 616/2023/R/eel e della delibera 481/2017/R/eel e ss.mm.ii.

La componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. E' a carico di tutti i clienti elettrici.

Tutti i corrispettivi e le componenti passanti [componenti di distribuzione, trasporto e misura (σ_1 , σ_2 , σ_3), perequazione (UC3), qualità (UC6), componenti ARIM e ASOS] sono indicati al netto di imposte e IVA e sono aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore Locale.

Con riferimento al II trimestre 2025, riportiamo di seguito la % di incidenza di ciascuna componente di vendita e di rete sulla spesa complessiva di un Cliente tipo (2.700 kWh/anno, domestico residente, potenza impegnata pari a 3 kW, IVA e imposte escluse) al netto delle imposte:

Prezzo Energia - Perdite di rete escluse	43,00% sul totale della spesa complessiva
Perdite di Rete	5,31% sul totale della spesa complessiva
Delta PUN Index GME	3,78% sul totale della spesa complessiva
Ulteriori corrispettivi Vendita	21,65% sul totale della spesa complessiva
Corrispettivi del SERVIZIO DI RETE	26,25% sul totale della spesa complessiva

ART. 4 - DURATA DEL CONTRATTO

Il Contratto, fatte salve le facoltà di recesso previste dalle "Condizioni Generali di Fornitura - Allegato A", ha durata indeterminata a decorrere dalla data di effettivo inizio della somministrazione di energia elettrica alle presenti CPE sottoscritte dal Cliente finale. Le presenti condizioni economiche di fornitura sono da intendersi valide per le "Proposte per la fornitura" sottoscritte ed inoltrate ad Enercom dal 01/07/2025 al 31/07/2025.

ART. 5 - PERIODICITÀ DI EMISSIONE DELLE FATTURE

La periodicità di emissione delle fatture relative ai consumi avverrà nel rispetto dell'allegato A alla delibera 463/2016 e s.m.i. e pubblicata sul sito www.arera.it in data 04/08/2016 è almeno bimestrale.

Ulteriori informazioni sulla periodicità di fatturazione sono disponibili sul sito www.enercom.it

100% ENERGIA VERDE

Il 100% dell'energia elettrica fornita al Cliente in base al Contratto sarà generata con produzione da impianti alimentati a fonti rinnovabili (idroelettrici, eolici, fotovoltaici, solari, geotermici, alimentati da mare e moto ondoso, da biomasse o da biogas). In particolare, come previsto dalla normativa dell'ARERA in materia (Delibera ARG/elt 104/11 e ss.mm.ii.), entro il 31 marzo di ciascun anno Enercom annulerà presso il Gestore dei Servizi Energetici (GSE) un ammontare di certificati di Garanzia d'Origine corrispondenti ai consumi effettuati dal Cliente nel corso dell'anno solare precedente.



BONUS SOCIALE SULLA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA

Il bonus sociale è una detrazione applicata sotto forma di sconto nella bolletta per la fornitura di energia elettrica. È uno strumento introdotto dal Governo che ha l'obiettivo di sostenere le famiglie in condizione di disagio economico e/o fisico, garantendo loro un risparmio sulla spesa annua per energia elettrica.

Potranno accedere al bonus sociale per disagio economico tutti i clienti domestici (le famiglie) intestatari di una fornitura di gas naturale nel luogo di residenza con misuratore di classe non superiore a G6 e che abbiano un ISEE inferiore o uguale alla soglia sotto indicata.

A decorrere dall'1 aprile 2024, il valore ISEE di accesso ai bonus sociali elettricità e gas cui all'articolo 1, comma 3, del decreto del Ministero dello sviluppo economico 29 dicembre 2016, come successivamente aggiornato dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente:

- non deve essere superiore a 9.530,00 euro per famiglie con massimo 3 figli a carico
- non deve essere superiore a 20.000,00 euro per le famiglie con almeno 4 figli a carico

Il bonus è valido per dodici mesi e ne può essere richiesto il rinnovo se permangono le condizioni di disagio economico.

Per accedere al bonus sociale occorre richiedere ogni anno la DSU (Dichiarazione sostitutiva unica) per l'ISEE, tramite ad esempio un patronato, che fornirà i dati direttamente all'INPS e al Sistema informativo integrato, gestito dalla società Acquirente Unico S.p.A., il quale provvederà a trasmettere a Enercom gli importi da accreditare. Il bonus sociale elettrico, inoltre, è cumulabile con il bonus sociale gas.

Hanno invece diritto al bonus per disagio fisico tutti i clienti domestici (le famiglie) presso i quali vive un soggetto affetto da grave malattia, costretto ad utilizzare apparecchiature necessarie per il mantenimento in vita alimentate ad energia elettrica.

L'agevolazione non è legata all'ISEE, ma l'ammontare dipende dal consumo annuo dei macchinari salvavita utilizzati. I potenziali beneficiari dovranno farne richiesta presso i Comuni di residenza o gli enti da essi designati, quali i CAF abilitati.

I bonus sociali per disagio economico e per disagio fisico sono cumulabili qualora ricorrano i rispettivi requisiti di ammissibilità. Il bonus sociale elettrico, inoltre, è cumulabile con il bonus sociale gas.

Per ulteriori informazioni è possibile consultare il sito internet dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas <http://www.arera.it> o chiamare il numero 800 166 654.

MIX FONTI DELLA PRODUZIONE NAZIONALE

Ai sensi di quanto disposto dal decreto del Ministro dello Sviluppo Economico del 31 luglio 2009, con riferimento agli anni 2022 e 2023, sono indicate di seguito le informazioni relative alla composizione del mix medio nazionale sotteso all'energia immessa nel sistema elettrico italiano, ivi inclusa l'energia elettrica importata, come pubblicate dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE) e la composizione del mix di fonti energetiche utilizzato da Enercom Srl per la fornitura di energia elettrica ai clienti finali.

	Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti		Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico nei due anni precedenti	
	ANNO 2022*	ANNO 2023**	ANNO 2022*	ANNO 2023**
Fonti primarie utilizzate:	%	%	%	%
Fonti rinnovabili	13,90	26,43	36,95	46,31
Carbone	15,40	15,00	8,34	5,27
Gas Naturale	60,37	49,31	48,66	42,99
Prodotti petroliferi	1,58	1,31	1,16	0,90
Nucleare	2,61	2,37	0,00	0,00
Altre fonti	6,14	5,58	4,89	4,53

* consuntivo **pre-consuntivo

FIRME

Il Cliente dichiara di aver letto le presenti CPE e dichiara l'approvazione specifica, ai sensi e per gli effetti di cui agli artt. 1341 e 1342 C.C., degli articoli delle suddette CPE: art. 1 - Premesse Condizioni Particolari Luce (CPL); art. 2 - Corrispettivi afferenti ai servizi di vendita; art. 3 - Altri oneri / corrispettivi afferenti ai servizi di rete; art. 4 - Durata del contratto; art. 5 - Periodicità di emissione delle fatture.

IL CLIENTE

LUOGO

DATA

ART. 1 - Premesse

Le presenti Condizioni Particolari Gas (CPG) si aggiungono alle Condizioni Generali di fornitura di gas naturale alle quali si rinvia per quanto qui non previsto. Le sottostanti CPG derogano e sostituiscono le eventuali Condizioni Particolari precedentemente stipulate tra il Cliente ed Enercom. In caso di contrasto tra Condizioni Generali e CPG, prevalgono queste ultime.

Art. 2 – Soggetti e Condizioni

2.1 Possono aderire alle presenti CPG i Clienti del mercato domestico.

2.2 In relazione all'art. 8 delle Condizioni Generali di fornitura, con la sottoscrizione delle presenti CPG, al Cliente verranno applicate le Condizioni Particolari dell'offerta Gas (CPG) di cui al successivo capitolo di durata pari a 12 mesi.

2.3 Enercom si impegna ad informare il Cliente con un preavviso di almeno 3 (tre) mesi rispetto alla scadenza delle presenti CPG mediante comunicazione scritta, degli eventuali nuovi corrispettivi fissi del servizio di vendita, considerandosi decorrente il termine di preavviso dal primo giorno del mese successivo a quello di ricevimento della comunicazione da parte del Cliente come previsto all'art. 16 delle Condizioni Generali di fornitura. In assenza di tale comunicazione, le presenti CPG s'intenderanno prorogate fino a nuova comunicazione da parte di Enercom, effettuata sempre con un preavviso minimo di almeno 3 (tre) mesi. Nel caso in cui il Cliente non receda dal contratto ai sensi dell'art. 6 delle Condizioni Generali di fornitura, le nuove Condizioni Economiche comunicate si intenderanno accettate e quindi valide e applicate.

2.4 Fatto salvo quanto previsto dai precedenti punti 2.2 e 2.3, qualora nel corso dell'esecuzione del contratto i corrispettivi e le modalità di aggiornamento degli stessi dovessero subire delle variazioni, ovvero dovessero essere introdotti ulteriori e/o diversi criteri di aggiornamento, componenti, elementi, parametri, ovvero ulteriori oneri e/o voci tariffarie in genere, di essi si terrà conto ai fini della determinazione del corrispettivo dovuto dal Cliente, nella stessa misura a partire dalla data di efficacia stabilita dall'ARERA (Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente). Di tali variazioni il Cliente verrà informato nella prima fattura in cui le variazioni sono applicate.

Art. 3 – Decorrenza e durata del contratto

Il Contratto, fatte salve le facoltà di recesso previste dalle Condizioni Generali di fornitura gas naturale, ha durata indeterminata a decorrere dalla data di effettivo inizio della somministrazione di gas alle presenti CPG sottoscritte dal Cliente finale, salvo recesso di una delle parti, da comunicarsi per scritto secondo quanto previsto dall'art. 6 delle Condizioni Generali di fornitura gas.

Art. 4 – Autocertificazione e manleva

In caso di switch per cambio fornitore il Cliente, con la sottoscrizione del Contratto, dichiara ed attesta a tutti i fini di legge ed, in particolare, ai sensi dell'Allegato A alla delibera 783/2017/R/com e ss.mm.ii. dell' Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA), che non sussistono particolari condizioni per l'esercizio del recesso dal contratto di fornitura con il precedente fornitore. Il Cliente si obbliga a tenere indenne e manlevare espressamente Enercom da ogni e qualsiasi richiesta che potesse derivare dalla mendacità e/o erroneità della presente dichiarazione.

Art. 5 – Non cumulabilità delle offerte commerciali

Resta inteso che, ulteriori offerte commerciali, passate e future, concesse al Cliente in forma di particolari sconti o altri vantaggi, salvo diversa ed espressa indicazione scritta, non integreranno né potranno essere cumulate alle presenti CPG e/o al Contratto.

Art. 6 – Fatturazione

La periodicità di emissione delle fatture relative ai consumi, nel rispetto dell'allegato A alla delibera 463/2016/R/com e ss.mm.ii e pubblicata sul sito www.arera.it in data 04/08/2016, è almeno bimestrale.

In deroga all'articolo 4 comma 2 della delibera 463/2016/R/com e ss.mm.ii, ciascuna fattura potrà essere emessa entro il termine di 70 giorni solari calcolati dall'ultimo giorno di consumo addebitato nella medesima fattura. Ulteriori informazioni sulla periodicità di fatturazione sono disponibili sul sito www.enercom.it

Condizioni Particolari dell'offerta Gas (CPG)

Le presenti condizioni economiche per la fornitura di gas naturale (intendendo per condizioni economiche i corrispettivi di vendita e di rete di seguito esplicitati) sono valide e sottoscrivibili dal 01/06/2025 al 30/06/2025.

Ai volumi di gas naturale prelevati dal punto di riconsegna oggetto della presente fornitura, verranno applicati i corrispettivi del servizio di vendita ed i corrispettivi del servizio di rete di seguito esposti.

Corrispettivi del SERVIZIO DI VENDITA – II TRIMESTRE 2025 (CSV):

Componente Materia Prima	Quota al Consumo totale (fissa per 12 mesi)	Quota di Commercializzazione
PSV aggiornato mensilmente	0,10 €/Smc	108 €/anno (9 €/mese)

Il valore della Componente Materia Prima si riferisce all'indice mensile PSVda, (il PSV è il Punto di Scambio Virtuale situato tra i Punti di Entrata e i Punti di Uscita della Rete Nazionale di Gasdotti [Rete Nazionale], presso il quale gli utenti e gli altri soggetti abilitati possono effettuare, su base giornaliera, scambi e cessioni di gas immesso nella Rete Nazionale), definito come la media dei prezzi Bid e Offer delle quotazioni giornaliere del mese di riferimento del "PSV Price Assessment – Day Ahead" pubblicate da European Spot Gas Markets, nell'ICIS Heren Report redatto da ICIS Heren.

Nel corso degli ultimi dodici mesi l'indice PSVda, ha raggiunto il valore massimo pari a 0,5662 €/Smc nel mese di Febbraio 2025, mentre il valore medio rilevato nel corso degli ultimi dodici mesi è stato pari a 0,441249 €/Smc.

Il Costo della Materia Prima Gas PSV nel mese di Aprile 2025 è stato consuntivato con un valore pari a 0,3980 €/Smc.

La QUOTA AL CONSUMO totale, espressa in €/Smc, è la somma dei seguenti parametri, fissi per 12 mesi:

- QMV = 0,08 €/Smc. Il corrispettivo QMV (Quota di Adeguamento al Mercato) rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal Prezzo Materia Prima Gas;
- QBM = 0,01 €/Smc. Il corrispettivo QBM (Quota Bilanciamento Mercato) rappresentativo della remunerazione delle attività funzionali a mantenere l'equilibrio nel tempo delle immissioni e dei prelievi di gas.
- QCV variabile, pari a 0,01 €/Smc. Il corrispettivo QCV (Quota di Commercializzazione e Vendita variabile) è determinato da Enercom a remunerazione dei costi di commercializzazione.

La Quota Commercializzazione e Vendita fissa (QCV fissa) pari a 108 €/anno, determinata da Enercom, remunera i costi di commercializzazione sostenuti dal Fornitore sul mercato libero.

Questi valori si intendono riferiti ad un gas naturale fornito con potere calorifico superiore (PCS) convenzionale pari a 0,03852 GJ/Smc e saranno convertiti al PCS relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di fornitura. Inoltre, i corrispettivi dovuti in proporzione al consumo di gas naturale sono indicati assumendo come valore del coefficiente di conversione dei volumi "C", il valore C=1. Qualora il gruppo di misura installato non sia dotato di apparecchiatura per la correzione delle misure alle condizioni standard, la correzione, ai fini tariffari, dei volumi misurati avverrà in base al valore del coefficiente "C" applicabile come comunicato dal Distributore. I corrispettivi sopra indicati si intendono al netto di imposte, accise e ogni altro onere di natura fiscale gravante sulla fornitura di gas.

Corrispettivi del SERVIZIO DI RETE – II TRIMESTRE 2025 (CSRT):

Tali corrispettivi prevedono l'applicazione in fattura di importi pari a tutti i costi sostenuti dal Distributore relativi a:

- Trasporto e gestione del contatore: componenti di distribuzione e misura (τ_1 , τ_3), componente di trasporto (QT), qualità (RS), perequazione (UG1), affidamento distributori gas (ST, VR), compensazione aree di nuova metanizzazione (CE)
- Oneri di sistema: risparmio energetico (RE), compensazione quota commercializzazione (UG2), recupero morosità (UG3)

I valori dei corrispettivi del Servizio di Rete sono indicati sul sito dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) al link <https://www.arera.it/prezzi.htm>

I corrispettivi di rete si intendono riferiti ad un gas naturale fornito con potere calorifico superiore (PCS) convenzionale pari a 0,0381 GJ/Smc come definito dall'Allegato A alla Deliberazione 100/2023/R/Com (TIVG). La componente QT sarà convertita al PCS relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di fornitura.

Con riferimento al II trimestre 2025, riportiamo di seguito la % di incidenza di ciascuna componente di vendita e di rete sulla spesa complessiva di un Cliente tipo (uso Domestico) avente un consumo annuo pari a 1400 Smc) al netto delle imposte:

AMBITO NORD OCCIDENTALE (Valle d'Aosta, Piemonte e Liguria)		AMBITO NORD ORIENTALE (Lombardia, Trentino - Alto Adige, Veneto, Friuli - Venezia Giulia, Emilia - Romagna)	
Componente	%	Componente	%
Componente Materia Prima	42,80%	Componente Materia Prima	44,31%
QMV + QBM	10,56%	QMV + QBM	10,94%
QCV (fissa + variabile)	10,23%	QCV (fissa + variabile)	10,59%
Corrispettivi del SERVIZIO DI RETE	36,41%	Corrispettivi del SERVIZIO DI RETE	34,16%

AMBITO CENTRALE (Toscana, Umbria e Marche)		AMBITO CENTRO SUD-ORIENTALE (Abruzzo, Molise, Puglia, Basilicata)	
Componente	%	Componente	%
Componente Materia Prima	43,59%	Componente Materia Prima	42,91%
QMV + QBM	9,22%	QMV + QBM	9,08%
QCV (fissa + variabile)	10,42%	QCV (fissa + variabile)	10,25%
Corrispettivi del SERVIZIO DI RETE	36,77%	Corrispettivi del SERVIZIO DI RETE	37,76%

AMBITO CENTRO SUD-OCCIDENTALE (Lazio e Campania)		AMBITO MERIDIONALE (Calabria, Sicilia)	
Componente	%	Componente	%
Componente Materia Prima	40,29%	Componente Materia Prima	37,79%
QMV + QBM	8,52%	QMV + QBM	7,99%
QCV (fissa + variabile)	9,63%	QCV (fissa + variabile)	9,03%
Corrispettivi del SERVIZIO DI RETE	41,56%	Corrispettivi del SERVIZIO DI RETE	45,19%

BONUS SOCIALE SULLA FORNITURA DI GAS NATURALE

Il bonus sociale è una detrazione applicata sotto forma di sconto nella bolletta per la fornitura di gas naturale. È uno strumento introdotto dal Governo, che ha l'obiettivo di sostenere le famiglie in condizione di disagio economico, garantendo loro un risparmio sulla spesa annua per il gas naturale.

Potranno accedere al bonus sociale per disagio economico tutti i clienti domestici (le famiglie) intestatari di una fornitura di gas naturale nel luogo di residenza con misuratore di classe non superiore a G6 e che abbiano un ISEE inferiore o uguale alla soglia sotto indicata.

A decorrere dall'1 aprile 2024, il valore ISEE di accesso ai bonus sociali elettricità e gas cui all'articolo 1, comma 3, del decreto del Ministero dello sviluppo economico 29 dicembre 2016 come successivamente aggiornato dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente:

- non deve essere superiore a 9.530,00 euro per famiglie con massimo 3 figli a carico
- non deve essere superiore a 20.000,00 euro per le famiglie con almeno 4 figli a carico

Il bonus è valido per dodici mesi e ne può essere richiesto il rinnovo se permangono le condizioni di disagio economico.

Per accedere al bonus sociale occorre richiedere ogni anno la DSU (Dichiarazione sostitutiva unica) per l'ISEE, tramite ad esempio un patronato, che fornirà i dati direttamente all'INPS e al Sistema informativo integrato, gestito dalla società Acquirente Unico S.p.A., il quale provvederà a trasmettere a Enercom gli importi da accreditare. Il bonus sociale elettrico, inoltre, è cumulabile con il bonus sociale gas.

Per ulteriori informazioni è possibile consultare il sito internet dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas <http://www.arera.it> o chiamare il numero 800 166 654.

ASSICURAZIONE CLIENTI FINALI CIVILI DEL GAS

Chiunque usi, anche occasionalmente, gas naturale o altro tipo di gas fornito tramite reti di distribuzione urbana o reti di trasporto, beneficia in via automatica di una copertura assicurativa contro gli incidenti da gas, ai sensi della deliberazione 167/2020/R/gas dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente.

La copertura assicurativa è valida su tutto il territorio nazionale, da essa sono esclusi:

- i clienti finali di gas metano diversi dai clienti domestici o condominiali domestici dotati di un misuratore di classe superiore a G25 (la classe del misuratore è indicata in bolletta);
- i consumatori di gas metano per autotrazione.

Le garanzie prestate riguardano: la responsabilità civile nei confronti di terzi, gli incendi e gli infortuni, che abbiano origine negli impianti e negli apparecchi a valle del punto di consegna del gas (a valle del contatore). L'assicurazione è stipulata dal CIG (Comitato Italiano Gas) per conto dei clienti finali.

Per ulteriori dettagli in merito alla copertura assicurativa e alla modulistica da utilizzare per la denuncia di un eventuale sinistro si può contattare lo Sportello per il consumatore energia reti e ambiente al numero verde 800.166.654 o con le modalità indicate nel sito internet www.arera.it.

ENERCOM | GAS 100% con CO2 compensata

Per la fornitura di gas naturale Enercom compensa l'emissione di CO2, che si genera dall'utilizzo di gas naturale, con l'acquisto, per conto del cliente, di crediti di carbonio certificati. Questi ultimi sovvenzionano progetti internazionali che contribuiscono alla mitigazione dei cambiamenti climatici e al raggiungimento di alcuni degli Obiettivi di Sviluppo Sostenibile promossi dalle Nazioni Unite. I progetti finanziati sono certificati dai più alti standard internazionali in materia di riduzione delle emissioni di carbonio.

In fattura verrà corrisposta la componente "CO2 compensata" con un prezzo supplementare al consumo, completamente gratuito, pari a 0 €/Smc.

FIRME

Il Cliente dichiara di aver letto le presenti CPG e dichiara l'approvazione specifica, ai sensi e per gli effetti di cui agli artt. 1341 e 1342 C.C., degli articoli delle suddette CPG: art. 2 (Soggetti e Condizioni), art. 3 (Decorrenza, durata del contratto e rinnovo automatico), art. 4 (Autocertificazione e manleva), art. 5 (Non cumulabilità delle offerte commerciali), art. 6 (Fatturazione).

IL CLIENTE

LUOGO

DATA