



**CAMERA  
DI COMMERCIO  
MILANO**

---

# **Il prezzo dell'energia elettrica sulla Piazza di Milano e Provincia**

**Nota metodologia per la rilevazione dei prezzi**

*con il coordinamento scientifico di:*

**ref.**

**RICERCHE E CONSULENZE  
PER L'ECONOMIA E LA FINANZA**

---

## **1) La metodologia**

La metodologia di rilevazione dei prezzi dell'energia elettrica pagati dalle imprese sulla Piazza di Milano e Provincia si articola nei seguenti passi:

- A. I profili di “consumatore tipo”
- B. Il prezzo oggetto di rilevazione
- C. La modalità di rilevazione
- D. L'operazione di sintesi

### **A. I profili di “consumatore tipo”**

Utilizzando i risultati delle due indagini sul costo del servizio di fornitura pagato dalle imprese sulla Piazza di Milano e Provincia e le indicazioni emerse nelle riunioni trimestrali, svoltesi nel corso del 2009, del Tavolo tecnico sui prezzi dell'energia elettrica praticati alle PMI istituito presso la CCIAA di Milano, sono stati individuati alcuni profili di “consumatore tipo” sufficientemente rappresentativi della realtà milanese delle piccole e medie imprese, distinti per: classi di consumo, tensione di fornitura, durata contrattuale, tipologia di prezzo (monorario o multiorario).

#### **I profili individuati sono sei:**

- I. Consumo <300 MWh/anno, fornitura in BT, durata contrattuale 12 mesi, prezzo monorario;
- II. Consumo <300 MWh/anno, fornitura in BT, durata contrattuale 24 mesi, prezzo monorario;
- III. Consumo <300 MWh/anno, fornitura in BT, durata contrattuale 12 mesi, prezzo multiorario;
- IV. Consumo <300 MWh/anno, fornitura in BT, durata contrattuale 24 mesi, prezzo multiorario

- V. 301 < Consumo < 1200 MWh/anno, fornitura in BT o MT, durata contrattuale 12 mesi, prezzo multiorario;
- VI. 301 < Consumo < 1200 MWh/anno, fornitura in BT o MT, durata contrattuale 24 mesi, prezzo multiorario.

## **B. Il prezzo oggetto di rilevazione**

Oggetto di indagine sono i prezzi della fornitura di energia elettrica praticati – sulla piazza di Milano e Provincia - da produttori/grossisti/venditori ai clienti finali non domestici, ossia il corrispettivo negoziato sul mercato libero per l’approvvigionamento di energia elettrica.

Il prezzo dell’energia elettrica che si intende rilevare è quello **effettivamente praticato** ad una fornitura della durata di 12 o 24 mesi attivata con decorrenza dal 1° giorno del mese in cui ha luogo la rilevazione.

Tale **prezzo viene denominato a “bocca di centrale”, ovvero “franco centrale”** e include:

- il corrispettivo unitario di energia<sup>1</sup>;
- gli oneri di sbilanciamento;
- gli oneri conseguenti al recepimento della Direttiva 2003/87/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio dell’Unione Europea in materia di emissioni di CO2 in atmosfera (anidride carbonica).

Per quanto detto i prezzi “franco centrale” non comprendono i corrispettivi per:

- ❖ perdite convenzionali di rete;
- ❖ corrispettivo di commercializzazione al dettaglio;
- ❖ oneri per il servizio di dispacciamento;

<sup>1</sup> Mentre nel corrispettivo di energia relativo ai mesi di fornitura ricadenti nell’anno 2010 è pacifica la valorizzazione degli oneri per l’acquisto dei Certificati Verdi, questa non lo è per i corrispettivi di energia relativi ai mesi dell’anno 2011 e successivi; questi ultimi potrebbero infatti non includere la valorizzazione degli oneri per l’acquisto dei Certificati Verdi a seguito della riforma dello schema dei Certificati Verdi approvata con la Legge n.99 del 23 luglio 2009 (come modificata dalla Legge n.166 del 20 novembre 2009) che prevede il trasferimento, a partire dal 2012, dell’obbligo di garantire le quote previste di energia elettrica prodotta da fonte rinnovabile dai produttori e importatori ai venditori (l’obbligo sarà calcolato sulla base dell’energia prelevata nell’anno 2011). Ad oggi non sono ancora note le modalità di attuazione della nuova norma in attesa di un decreto del Ministero dello Sviluppo Economico.

- ❖ oneri per il servizio di trasporto;
- ❖ oneri di sistema A e UC;
- ❖ imposte e IVA.

I prezzi rilevati potranno essere:

a) **fissi**

b) **variabili (aggiornati)**

- a) In relazione ai **prezzi fissi**, agli operatori sarà richiesto di indicare il **corrispettivo riferito al contratto più diffuso in ciascun** profilo di consumo.
- b) Per quanto concerne i **prezzi variabili** (aggiornati) si chiederà di comunicare la valorizzazione ( $P_1 = P_0 + \Delta \text{Indice}$ ), al primo mese della fornitura, **del contratto più diffuso in ciascun profilo di consumo** e la relativa formula di indicizzazione. Rientrano nell'accezione dei prezzi variabili anche i prezzi "a sconto", agganciati alle condizioni economiche definite dall'Autorità per il servizio della maggior tutela (le quali sono aggiornate con cadenza trimestrale). Quindi qualora per un fornitore quest'ultima modalità contrattuale risulti la più diffusa, esso sarà tenuto a comunicare il livello di prezzo praticato al mese di rilevazione.

La comunicazione della formula di indicizzazione permetterà alla CCIAA di Milano di valorizzare periodicamente il corrispettivo della fornitura senza necessità di reiterare periodicamente la richiesta e dunque riducendo l'onere della rilevazione a carico degli operatori.

I prezzi rilevati, sia quelli fissi che **indicizzati**, potranno inoltre essere:

- monorario;
- multiorario

In caso di prezzo **monorario** (primi due profili di consumo) l'operatore comunicherà il corrispettivo unitario; mentre per i restanti quattro profili a prezzo **multiorario** i prezzi saranno distinti per le tre fasce orarie F1 – F2 – F3 così come definite dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas con delibera 181/06 e s.m.i.

### **Tabella Fasce Orarie AEEG Anno 2010 (delibera ARG/elt 205/09)**

F1: ore di punta (peak)

Nei giorni dal lunedì al venerdì: dalle ore 8.00 alle ore 19.00

---

F2: ore intermedie (mid-level)

Nei giorni dal lunedì al venerdì: dalle ore 7.00 alle ore 8.00 e dalle ore 19.00 alle ore 23.00

Nei giorni di sabato: dalle ore 7.00 alle ore 23.00

---

F3: ore fuori punta (off-peak)

Nei giorni dal lunedì al sabato: dalle ore 00.00 alle ore 7.00 e dalle ore 23.00 alle ore 24.00

Nei giorni di domenica e festivi\*: Tutte le ore della giornata

---

\* Si considerano festivi: 1 gennaio; 6 gennaio; lunedì di Pasqua; 25 Aprile; 1 maggio; 2 giugno; 15 agosto;

1 novembre; 8 dicembre; 25 dicembre; 26 dicembre

**Nell'ambito di ciascun profilo di consumo ciascun operatore farà riferimento al contratto sottoscritto in maniera più diffusa. I corrispettivi saranno espressi in euro al MWh (€/MWh).**

### **C. La modalità di rilevazione**

*La rilevazione dei prezzi avrà luogo, mediante somministrazione di un **questionario** (via e-mail), con eventuale intervista telefonica per chiarimenti e solleciti.*

### **D. L'operazione di sintesi**

L'elaborazione dei dati prevede la sintesi mediante una **media aritmetica semplice troncata** al 10% per escludere rispettivamente il prezzo più alto e quello più basso tra quelli rilevati.

Tale procedura permette di isolare l'influenza di valori anomali (come errori di imputazione e/o errate dichiarazioni). L'elaborazione delle informazioni avverrà in maniera del tutto anonima e nel rispetto degli obblighi di segretezza indicati da una disciplina sul segreto statistico.

## **2) La tempistica**

La rilevazione dei prezzi ha cadenza trimestrale e avverrà nel seguente modo:

1. Somministrazione del questionario, ovvero – per le successive fasi – l'intervista telefonica avrà luogo entro il 10° giorno del mese da rilevare;
2. Attesa dei ritorni entro 5 giorni dall'invio;
3. Controllo di qualità delle informazioni raccolte da parte della Camera di Commercio di Milano ed eventuale *recall* telefonico agli operatori entro i successivi 5 giorni nel caso in cui non tutti i questionari fossero ritornati o alcuni di essi fossero incompleti o poco chiari;
4. Elaborazione dei dati nei 3 giorni seguenti la chiusura delle operazioni;
5. Riunione del Tavolo Tecnico sui prezzi dell'energia elettrica presso la CCIAA di Milano,
6. Pubblicazione dei dati raccolti nell'apposito portale [www.piuprezzi.it](http://www.piuprezzi.it) - sezione **Prezzi Energia**.

### **3) Il trattamento dei dati**

I dati saranno trattati in ottemperanza alla disciplina sulla privacy.

## Appendice a) - La definizione del prezzo

I prezzi per le forniture tipo di energia elettrica pubblicati sui Mercuriali della Camera di Commercio di Milano sono definiti come somma di:

- corrispettivo di energia elettrica
- oneri di sbilanciamento
- oneri di CO2

### Corrispettivo di energia

E' il costo della materia prima energia ovvero il costo di generazione dell'energia elettrica relativa alla fornitura.

### Oneri di sbilanciamento

Sono i corrispettivi per lo sbilanciamento di cui all'art.40 dell'Allegato A della delibera AEEG n.111/06 e successive modifiche e integrazioni. Tale voce, fissata forfetariamente con il fornitore, rappresenta la copertura dei costi per bilanciare le differenze tra la corrente effettivamente assorbita dagli utenti e quella immessa nella rete.

### Oneri di CO2

Sono gli oneri conseguenti al recepimento della Direttiva 2003/87/CE (*Emission Trading*) del Parlamento Europeo e del Consiglio dell'Unione Europea in materia di emissioni di **CO2** in atmosfera (anidride carbonica). Sono i costi che i produttori di energia elettrica devono affrontare per il mancato rispetto dei tetti di emissione di CO2 definito dal Piano Nazionale di Allocazione delle quote di emissione.

I prezzi pubblicati non comprendono invece le seguenti voci di costo: perdite di rete; oneri di commercializzazione al dettaglio; oneri di trasporto; oneri di dispacciamento (escluso gli oneri di sbilanciamento, già valorizzati nel prezzo dell'energia); componenti A e UC; imposte e IVA.

**Da produttore/grossista ad utente non domestico – prezzo prevalente della componente energia "franco centrale" sulla Piazza di Milano e Provincia per contratti della durata di 12 mesi e 24 mesi attivati con decorrenza dal 1/mm/aaaa**

Profili di consumo	Classi di consumo (MWh/anno)	Tensione	Durata	Tipologia	Prezzo fisso <sup>(a)</sup>			Prezzo variabile <sup>(b)</sup>		
					F1	F2	F3	F1	F2	F3
<b>I</b>	fino a 300	BT	12 mesi	Monorario (c)	X			X		
<b>II</b>	fino a 300	BT	24 mesi	Monorario (c)	X			X		
<b>III</b>	fino a 300	BT	12 mesi	Multiorario(d)	X	X	X	X	X	X
<b>IV</b>	fino a 300	BT	24 mesi	Multiorario(d)	X	X	X	X	X	X
<b>V</b>	da 301 a 1200	BT o MT	12 mesi	Multiorario(d)	X	X	X	X	X	X
<b>VI</b>	da 301 a 1200	BT o MT	24 mesi	Multiorario(d)	X	X	X	X	X	X

<sup>(a)</sup> **Prezzo fisso:** corrispettivo espresso in €/MWh riferito al contratto più diffuso in ciascun profilo di consumo.

<sup>(b)</sup> **Prezzo variabile:** valorizzazione al primo mese di fornitura (P1) del corrispettivo espresso in €/MWh riferito al contratto più diffuso in ciascun profilo di consumo

<sup>(c)</sup> **Prezzo monorario:** corrispettivo unitario, uguale in tutte le fasce orarie

<sup>(d)</sup> **Prezzo multiorario:** corrispettivo unitario, differenziato nelle tre fasce orarie definite da AEEG (delibera 181/06 e s.i.m.)