

RILEVAZIONE DEI PREZZI DELL'ENERGIA ELETTRICA - REGIONE LOMBARDIA

Da produttore/grossista a utente non domestico - Prezzo di mercato prevalente della componente energia e della commercializzazione al dettaglio per contratti della durata di 12 mesi e 24 mesi attivati con decorrenza 1° Luglio 2014

Prezzo binomio ^(f)

| Volume (MWh/anno) ^(a) | Tensione | Durata | Tipologia | Contratti | Prezzo fisso componente energia ^(b) | | | | Contratti | Prezzo variabile componente energia ^(c) | | | | Commerc. al dettaglio €/anno |
|----------------------------------|----------|---------|----------------------|------------|--|--------|--------|--------|-----------|--|--------|--------|--------|------------------------------|
| | | | | | €/MWh ^(a) | | | | | €/MWh ^(a) | | | | |
| | | | | | F0 | F1 | F2 | F3 | | | | | | |
| fino a 300 | BT | 12 mesi | Mono ^(d) | I | € 77.3 | | | | IV | | | | | € 80.8 |
| fino a 300 | BT | 24 mesi | Mono ^(d) | II | € 76.2 | | | | | | | | | |
| fino a 300 | BT | 12 mesi | Multi ^(e) | III | | € 79.1 | € 79.4 | € 62.5 | | | € 76.2 | € 76.3 | € 60.7 | |
| fino a 300 | BT | 24 mesi | Multi ^(e) | V | | € 80.8 | € 81.8 | € 64.4 | | VI | n.d. | n.d. | n.d. | |

Prezzo monomio ^(g)

| Volume (MWh/anno) ^(a) | Tensione | Durata | Tipologia | Contratti | Prezzo fisso componente energia ^(b) | | | | Contratti | Prezzo variabile componente energia ^(c) | | | |
|----------------------------------|----------|---------|----------------------|------------|--|--------|--------|--------|-------------|--|--------|--------|--------|
| | | | | | €/MWh ^(a) | | | | | €/MWh ^(a) | | | |
| | | | | | F0 | F1 | F2 | F3 | | | | | |
| da 301 a 1200 | MT | 12 mesi | Multi ^(e) | VII | | € 70.0 | € 71.7 | € 52.9 | VIII | | € 69.1 | € 69.7 | € 55.3 |

(a) **MWh** = 1 Megawattora = 1000 chilowattora (kWh).

(b) **Prezzo fisso**: corrispettivo bloccato per tutto il periodo di vigenza della fornitura.

(c) **Prezzo variabile**: corrispettivo unitario aggiornato periodicamente, valorizzazione al primo mese di decorrenza della fornitura (P1).

(d) **Prezzo monorario**: corrispettivo unitario, uguale in tutte le fasce orarie

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

(f) **Prezzo binomio**: prezzo di mercato composto, distintamente, da un corrispettivo di energia (€/MWh) e da un corrispettivo di commercializzazione al dettaglio

(g) **Prezzo monomio**: prezzo di mercato composto, unicamente, dal corrispettivo di energia (€/MWh) inclusivo della commercializzazione al dettaglio

Il prezzo della componente energia comprende:

Corrispettivo di energia: costo di generazione.

Oneri di sbilanciamento: copertura della penale addebitata al fornitore per bilanciare le differenze tra la corrente effettivamente assorbita dagli utenti e quella immessa nella rete.

Oneri di CO2: copertura della penale addebitata al fornitore sulla base della Direttiva 2003/87/CE in materia di emissioni di CO2.

Il prezzo di mercato non comprende:

Perdite di rete

Oneri di dispacciamento

Oneri di trasporto

Componenti A e UC

Imposte

Nota Metodologica. Dal 1 gennaio 2014 la metodologia di rilevazione dei prezzi dell'energia effettuata dalla Camera di Commercio di Milano si innova. Fino al quarto trimestre 2013, i prezzi rilevati facevano riferimento alla componente energia, inclusiva degli oneri di sbilanciamento e di CO₂, al netto di tutte le altre componenti di costo della fornitura. Con i contratti avviati nel mese di gennaio 2014 la rilevazione amplia il perimetro di riferimento, indagando oltre al prezzo della componente energia, anche il corrispettivo di commercializzazione al dettaglio. L'innovazione configura la rilevazione di due diverse modalità di determinazione dei prezzi di mercato da parte dei fornitori:

- prezzi binomi, con un corrispettivo della componente energia, espresso in euro/MWh, a cui si affianca un corrispettivo di commercializzazione al dettaglio, espresso in euro/punto di prelievo/anno;
- prezzi monomi, in cui il corrispettivo della componente energia (euro/MWh) è inclusivo della componente di commercializzazione al dettaglio.

I prezzi rilevati si riferiscono a quelli praticati dagli operatori del mercato libero. Alle imprese allacciate in Bassa Tensione, con meno di 50 dipendenti e meno di 10 milioni di euro di fatturato, che non acquistano sul libero mercato si applicano i corrispettivi indicati dall'Autorità di settore. La rilevazione riguarda sia i prezzi fissi che i prezzi variabili. Nel caso di prezzi fissi, il corrispettivo pattuito rimane costante per tutta la durata del contratto; al contrario nel caso di prezzi variabili, il corrispettivo viene aggiornato sulla base di formule di indicizzazione e con scadenze diverse, contrattualmente stabilite. I prezzi variabili rilevati si riferiscono ai corrispettivi unitari valorizzati al primo mese di fornitura (in questo caso a aprile 2014).

I profili di consumo oggetto della presente rilevazione si differenziano per classe di consumo annuo (fino a 300 MWh e da 301 a 1200 MWh), tensione di allacciamento (bassa o media tensione), durata contrattuale (12 o 24 mesi) e tipologia di prezzo (monorario o multiorario). Nello specifico, per i profili allacciati in BT (I, II, III e V), l'indicazione di prezzo fisso dell'energia si riferisce al corrispettivo unitario, espresso in euro/MWh, che sarà pagato per l'intera durata contrattuale della fornitura di 12 e 24 mesi. Al contrario, per i profili IV e VI, il corrispettivo di energia rilevato fa riferimento al valore praticato nel primo mese di fornitura (P1), aggiornato nei mesi successivi in base agli indici proposti dai fornitori. Per i profili in MT, la declinazione del corrispettivo di energia è esclusivamente multioraria.

Le fasce orarie a cui si riferiscono i corrispettivi di energia multiorari sono quelle stabilite dall'AEEGSI ossia F1 - dal lunedì al venerdì dalle ore 8:00 alle ore 19:00, F2 - dal lunedì al venerdì dalle ore 7:00 alle ore 08:00 e dalle ore 19:00 alle ore 23:00, al sabato dalle ore 7:00 alle ore 23:00, F3 - dal lunedì al sabato dalle ore 24:00 alle 7:00 e dalle ore 23:00 alle ore 24:00, domenica e festivi.

I dati riportati in tabella rappresentano la media dei dati raccolti, elaborati mediante media aritmetica semplice troncata al 20% delle quotazioni rilevate, in modo da isolare la possibile influenza di valori erratici. Con riferimento ai prezzi variabili per contratti di durata a 24 mesi ed i soli prezzi fissi a 24 mesi per consumi > 301 MWh/anno le informazioni raccolte non sono state sufficienti per procedere con il calcolo delle relative medie. Tale risultato appare indicare che tale tipologia contrattuale non sia adeguatamente diffusa sul mercato libero.

Commento. Dopo circa due anni di *trend* costantemente discendente, si arresta la caduta dei prezzi dell'energia.

Il fenomeno si innesta in una congiuntura nazionale che nel corso dei mesi estivi ha visto progressivamente deteriorarsi il quadro di riferimento: Dopo i pessimi esiti registrati dall'attività economica italiana nel corso del secondo trimestre dell'anno, anche i dati del terzo trimestre non sono buoni, mettendo in luce il rischio di un'altra contrazione del Pil (secondo le previsioni di REF Ricerche, il 2014 dovrebbe chiudersi con una variazione del prodotto di segno negativo nell'ordine di 2 decimi di punto percentuale).

Alle condizioni climatiche sfavorevoli, che hanno impattato negativamente sulla stagione turistica, si somma un freno all'export determinato dalla crisi politica in Ucraina e nell'area mediorientale.

Per quanto riguarda i mercati delle materie prime, si osserva una importante inversione di marcia: dopo quattro anni oltre i 100 dollari al barile, il Brent ha ripiegato negli ultimi mesi sotto tale soglia. Hanno contribuito a tale esito sia elementi che hanno a che vedere con il ciclo internazionale (espansione dell'offerta degli Stati Uniti con lo sviluppo delle tecnologie di estrazione non convenzionale di shale oil, rallentamento

della crescita cinese), sia fenomeni che discendono dalle politiche monetarie adottate dalle Banche Centrali (forte indebolimento del cambio sul dollaro favorito dalle misure anti deflazione della BCE): nel terzo trimestre la quotazione del Brent ha messo a segno una contrazione del 3.5% su base congiunturale e del 7% nell'ultimo anno.

Rispetto al trimestre precedente, i prezzi di mercato per le forniture di energia avviate nel mese di luglio 2014 mostrano rincari diffusi, che risultano più accentuati nel caso dei contratti a prezzo variabile; si osservano marginali riduzioni per le forniture monorarie a prezzi fissi e per le ore di carico del contratto multiorario con scadenza a 24 mesi. Se si prendono in considerazione le variazioni tendenziali risulta evidente il *trend* discendente dei corrispettivi, in particolare per il variabile (Grafico 1e 2).

Grafico 1

Variazioni congiunturali e tendenziali dei prezzi retail dell'energia elettrica

Utenze in Bassa Tensione

| Volume (MWh/anno) | Tensione | Durata | Tipologia | Variazioni congiunturali III trim 2014/II trim 2014 | | | | Variazioni tendenziali III trim 2014/III trim 2013 | | | |
|-------------------|----------|---------|-----------|--|-------|------|-------|---|--------|--------|--------|
| | | | | Prezzo fisso €/MWh | | | | Prezzo fisso €/MWh | | | |
| | | | | F0 | F1 | F2 | F3 | F0 | F1 | F2 | F3 |
| fino a 300 | BT | 12 mesi | Mono | -0.4% | | | | -8.3% | | | |
| fino a 300 | BT | 24 mesi | Mono | 0.2% | | | | -8.5% | | | |
| fino a 300 | BT | 12 mesi | Multi | | 2.3% | 3.7% | 3.1% | | -9.4% | -9.0% | -8.2% |
| fino a 300 | BT | 24 mesi | Multi | | -1.8% | 0.7% | 1.5% | | -8.8% | -7.8% | -5.7% |
| | | | | Prezzo variabile | | | | Prezzo variabile | | | |
| fino a 300 | BT | 12 mesi | Mono | - | | | | - | | | |
| fino a 300 | BT | 24 mesi | Mono | - | | | | - | | | |
| fino a 300 | BT | 12 mesi | Multi | | 8.8% | 6.7% | 11.5% | | -12.8% | -12.3% | -16.0% |
| fino a 300 | BT | 24 mesi | Multi | | - | - | - | | - | - | - |

Fonte: elaborazioni REF Ricerche su dati CCIAA Milano

Grafico 2

Variazioni congiunturali e tendenziali dei prezzi retail dell'energia elettrica

Utenze in Media Tensione

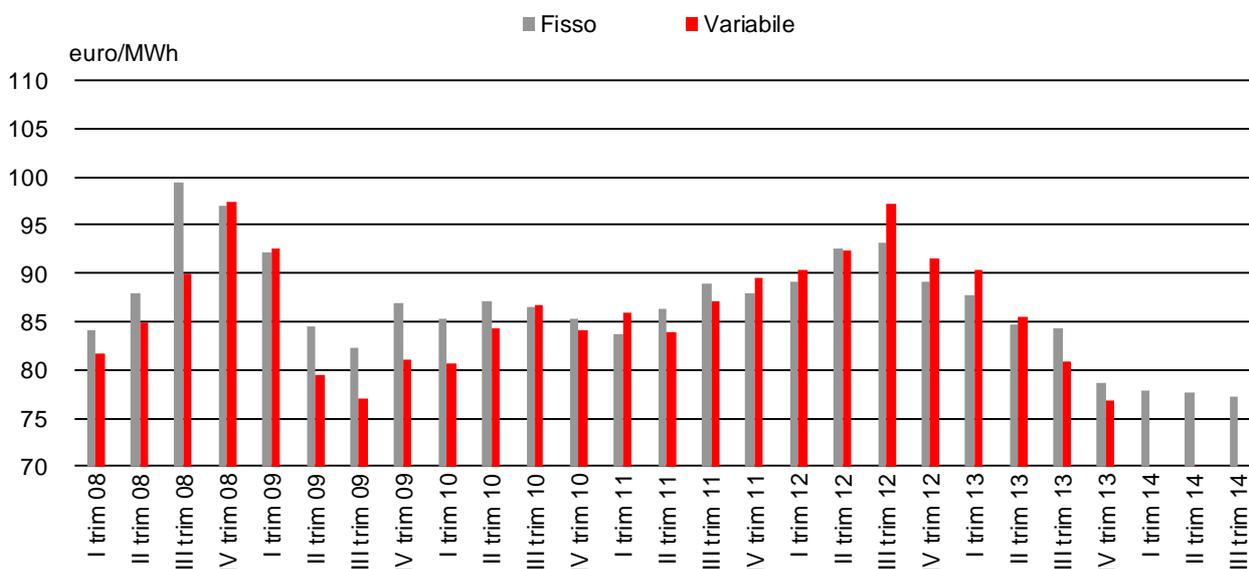
| Volume (MWh/anno) | Tensione | Durata | Tipologia | Variazioni congiunturali III trim 2014/II trim 2014 | | | | Variazioni tendenziali III trim 2014/III trim 2013 | | | |
|-------------------|----------|---------|-----------|--|-------|-------|-------|---|--------|--------|--------|
| | | | | Prezzo fisso €/MWh | | | | Prezzo fisso €/MWh | | | |
| | | | | F0 | F1 | F2 | F3 | F0 | F1 | F2 | F3 |
| da 301 a 1200 | MT | 12 mesi | Multi | | -1.8% | -0.3% | -2.8% | | -16.7% | -13.7% | -19.2% |
| | | | | Prezzo variabile | | | | Prezzo variabile | | | |
| da 301 a 1200 | MT | 12 mesi | Multi | | -1.4% | -3.0% | 0.3% | | -16.6% | -15.4% | -18.4% |

Fonte: elaborazioni REF Ricerche su dati CCIAA Milano

Il prezzo fisso praticato alle PMI in Bassa Tensione e con consumi inferiori ai 300 MWh/anno, relativo a una fornitura monoraria con durata di 12 mesi attivata con decorrenza 1° luglio 2014, si colloca su un livello di 77.3 euro/MWh, registrando una sostanziale stabilità da inizio anno (Grafico 3). In confronto allo stesso periodo dello scorso anno (terzo trimestre 2013) la riduzione è importante (-8.3%), in rallentamento in confronto all'avvio dell'anno (a gennaio era circa il -11%). Si conferma invece la scarsa diffusione del contratto monorario con corrispettivo variabile, il che ha reso impossibile la rilevazione di tale tipologia di contratto.

Grafico 3
PMI in BT con consumi inferiori a 300 MWh/anno

Prezzo monorario - contratti a 12 mesi

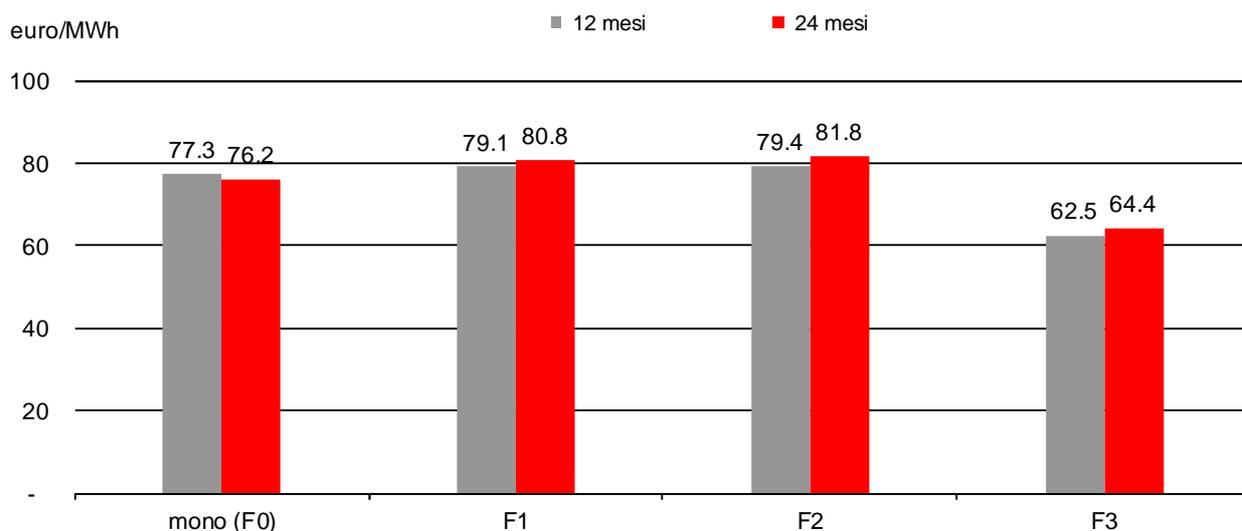


Fonte: elaborazioni REF Ricerche su dati CCIAA Milano

A luglio 2014 i corrispettivi di energia nei contratti multiorari a prezzo fisso con durata 12 mesi risultano lievemente più contenuti rispetto a quelli con durata 24 mesi (Grafico 4): il differenziale, in drastico arretramento rispetto alle precedenti rilevazioni, risulta nell'ordine dei 2-3 euro/MWh sia sulle fasce orarie diurne (F1), che in quelle serali (F2) e notturne (F3). Il fenomeno di convergenza che si osserva sembrerebbe segnalare un aumento dell'incertezza sull'evoluzione dei prezzi nel corso dei prossimi due anni.

Grafico 4
Prezzi fissi - Contratti a 12 e 24 mesi

Impese in BT fino a 300MWh/anno

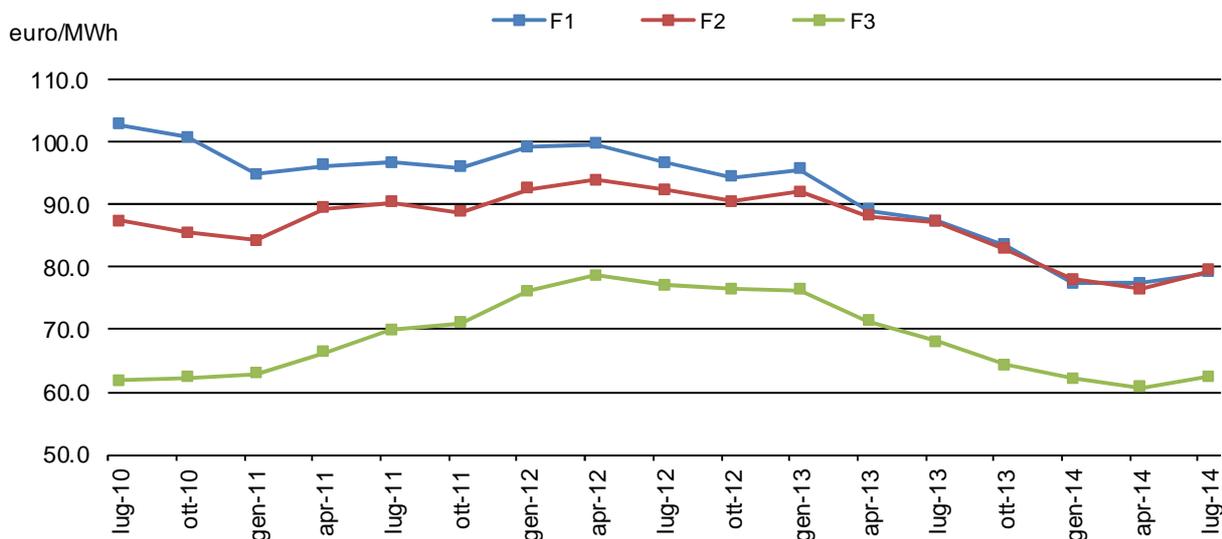


Fonte: elaborazioni REF Ricerche su dati CCIAA Milano

Anche nel terzo trimestre 2014 trova conferma l'allineamento dei corrispettivi applicati nelle ore serali (F2) a quelli applicati nelle ore diurne (F1): si tratta del sesto trimestre consecutivo in cui emerge un "biorario di fatto".

D'altro canto, continua a mantenersi stabile il divario di prezzo tra le ore diurne/serali e quelle notturne (F3), non lontano dai 20 euro/MWh (Grafico 5).

Grafico 5
PMI allacciate in BT - prezzo fisso - contratti a 12 mesi



Fonte: elaborazioni REF Ricerche su dati CCIAA Milano

RILEVAZIONE DEI PREZZI DEL GAS NATURALE - REGIONE LOMBARDIA

Da produttore/grossista a utente non domestico - Prezzo di mercato prevalente della componente energia e della commercializzazione al dettaglio per contratti della durata di 12 mesi e 24 mesi attivati con decorrenza 1° Luglio 2014

| Contratti | Classi di consumo (mgl mc/anno) | Durata | Materia prima | | Servizio di vendita | |
|-----------|---------------------------------|---------|-----------------------------|---------------------------------|----------------------------------|----------|
| | | | Prezzo fisso ^(a) | Prezzo variabile ^(b) | Commercializzazione al dettaglio | |
| | | | €/Smc | €/Smc | | |
| P0 | P1 | €/anno | €/Smc | | | |
| I | da 5 a 50 | 12 mesi | € 0.3384 | € 0.2839 | € 70.95 | € 0.0312 |
| II | da 5 a 50 | 24 mesi | € 0.3589 | n.d. | € 75.32 | € 0.0079 |
| III | da 51 a 200 | 12 mesi | € 0.3394 | € 0.2997 | € 53.81 | € 0.0133 |
| IV | da 51 a 200 | 24 mesi | € 0.3634 | n.d. | € 75.32 | € 0.0079 |

* Prezzo praticato per contratti che escludono penali di supero della capacità giornaliera impegnata e/o dei consumi invernali rispetto a quanto preventivato nel contratto.

^(a) **Prezzo fisso:** corrispettivo unitario espresso in euro/Smc bloccato per tutto il periodo di vigenza della fornitura (P0).

^(b) **Prezzo variabile:** corrispettivo unitario espresso in euro/Smc aggiornato periodicamente. Valorizzazione al primo mese di decorrenza della fornitura (P1).

Il prezzo di mercato non comprende:

Oneri di trasporto
Oneri di distribuzione
Imposte

Nota metodologica. Oggetto di rilevazione sono i prezzi di mercato della fornitura di gas naturale, praticati sul libero mercato da produttori/grossisti/venditori ai clienti finali non domestici (Punto di Riconsegna), per contratti della durata di 12 o 24 mesi, attivati a partire dal 1° aprile 2014. La rilevazione ha per oggetto il corrispettivo di materia prima e il corrispettivo di commercializzazione al dettaglio.

Il prezzo al quale si riferisce la rilevazione è quello direttamente contrattato tra cliente finale (partita IVA, con esclusione della pubblica amministrazione) e grossista/società di vendita al dettaglio. Non rientra in questa accezione il prezzo derivante dall'intermediazione di un consorzio di acquisto o esito di una convenzione quadro (ad esempio, convenzioni sottoscritte tra il fornitore e associazioni di rappresentanza delle categorie produttive). Il prezzo è quello applicato nei contratti privi di penali relative a superi di capacità giornaliera impegnata e/o a superi di consumi invernali preventivati.

I corrispettivi della materia prima sono espressi in euro per 1 Standard metro cubo (Smc), quelli della commercializzazione al dettaglio in euro/punto prelievo/anno e euro/Smc. Lo Standard metro cubo esprime la quantità di gas contenuta in un metro cubo a condizioni standard di temperatura (15 C°) e pressione atmosferica (1.013,25 millibar). Il prezzo indicato è riferito ad un gas alle condizioni standard avente un potere calorifico superiore pari a 38,52 MegaJoule/Smc.

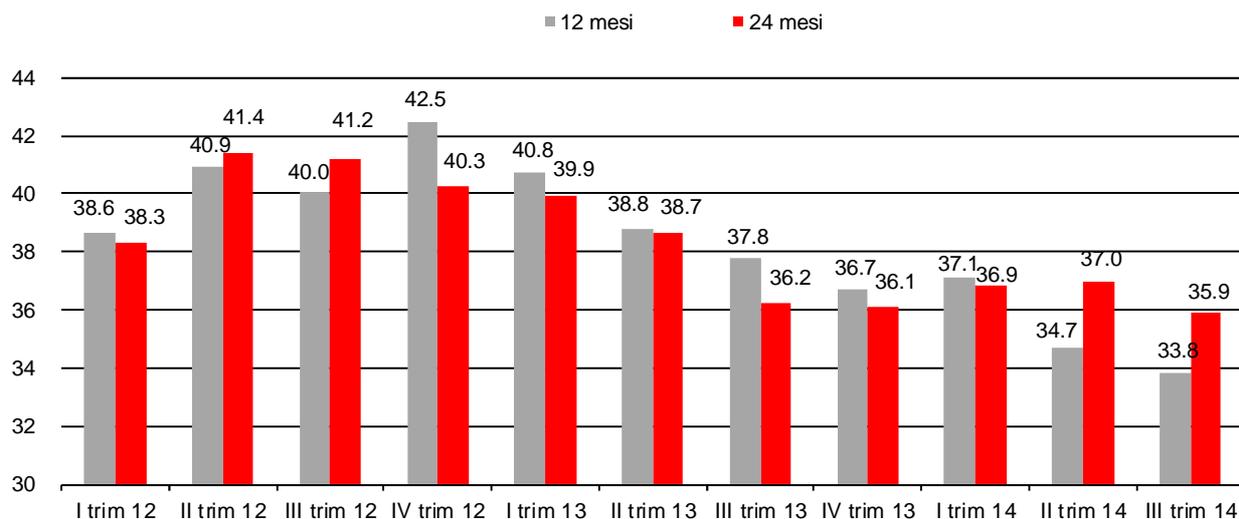
La rilevazione, fatta su quattro profili di consumo individuati da due intervalli di consumo annuo di gas naturale, superiore a 5 mila mc/anno sino a 50 mila mc/anno e compreso tra 51 mila e 200 mila mc/anno, riguarda i prezzi fissi (invarianti per tutta la durata del contratto di fornitura), i prezzi variabili (aggiornati a cadenze prefissate e sulla base di parametri o formule di indicizzazione).

Commento. Rispetto alla precedente rilevazione, con le forniture avviate nel terzo trimestre si evidenzia un rientro della dinamica dei prezzi fissi a 12 e a 24 mesi: nell'ipotesi di un profilo di consumo fino a 50 mila/mc all'anno, si registra una flessione di 0.8 euro/mc (-2.5%) per il contratto annuale e di 1.1 euro/mc (-3%) per quello biennale. Rispetto ad un anno fa, invece, a fronte di una sostanziale stabilità della fornitura a 24 mesi, si rileva un significativo ripiegamento del corrispettivo a 12 mesi, in discesa di oltre 10 punti percentuali (Grafico 1).

Grafico 1

Prezzi fissi del gas naturale praticati sul mercato libero

(5-50 mg/mc/anno)



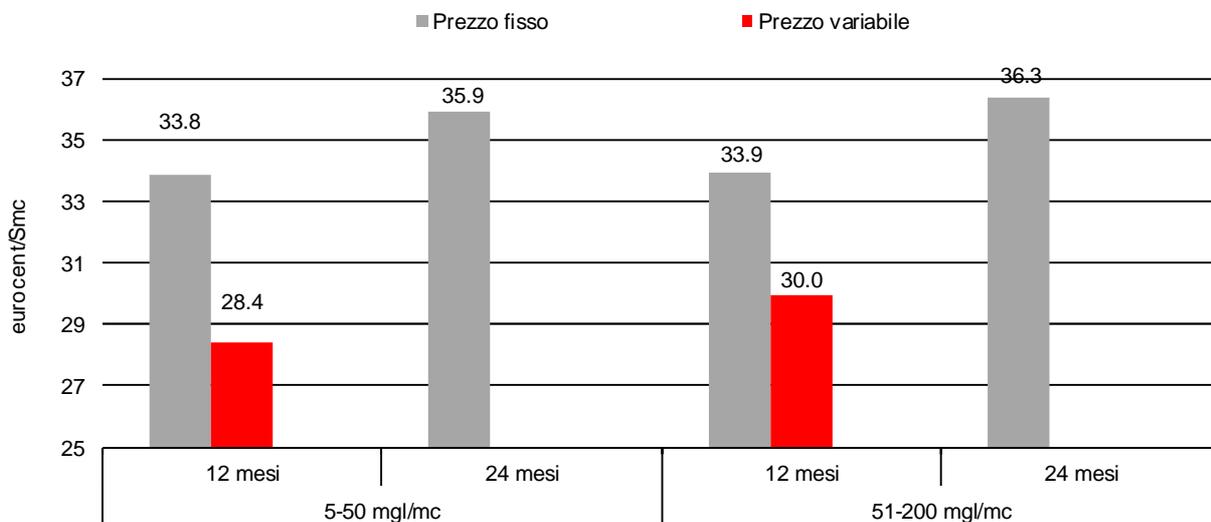
Fonte: elaborazioni REF Ricerche su dati CCIAA Milano

Il confronto tra corrispettivi fissi a 12 mesi e quelli a 24 mesi restituisce prezzi dei contratti di durata biennale superiori di 2.1 euro/mc rispetto a quelli di durata annuale per forniture sino a 50 mila metri cubi e di 2.4 euro/mc oltre tale volume di consumo. Si riapre, infine, il differenziale tra i contratti a prezzo fisso e quelli a prezzo variabile (Grafico 2).

Grafico 2

Prezzi del gas naturale praticati sul mercato libero

(Luglio 2014)



Fonte: elaborazioni REF Ricerche su dati CCIAA Milano