

**RELAZIONE TECNICA**  
**RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE 26 MARZO 2010, ARG/gas 43/10**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE APRILE -  
GIUGNO 2010 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA DEI GAS  
DIVERSI DA GAS NATURALE E MODIFICHE AL TIVG**

**1. Introduzione**

1.1. Il provvedimento oggetto della presente relazione tecnica prevede:

- l'aggiornamento delle condizioni economiche di fornitura dei gas di petrolio liquefatti e degli altri gas manufatturati composti in prevalenza da propano, secondo i criteri stabiliti all'articolo 23 del "Testo integrato delle attività di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi da gas naturale distribuiti a mezzo di reti urbane", allegato alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) 28 maggio 2009, ARG/gas 64/09 (di seguito: TIVG).  
In particolare, ai sensi dell'articolo 23 del TIVG, l'Autorità aggiorna e pubblica, prima dell'inizio di ciascun trimestre, l'elemento *QEPROPMC*, nel caso in cui si registrino variazioni dell'indice  $J_t$  in aumento o in diminuzione maggiori del 5% rispetto al valore preso precedentemente a riferimento ( $J_{t-1}$ );
- la modifica dell'articolo 23, comma 8, relativamente alla quota a copertura dei costi di trasporto ed altri costi *QTCA<sub>i</sub>*;
- la modifica dell'articolo 25, comma 2, relativamente alla componente della vendita al dettaglio *QVD<sup>gasdiversi</sup>*.

**2. Condizioni economiche di fornitura dei gas diversi da gas naturale**

- 2.1. Per il trimestre aprile - giugno 2010, l'indice dei prezzi di riferimento  $J_t$ , ha registrato una variazione pari al 22,7% rispetto al valore precedente  $J_{t-1}$ , definito nella deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2009, ARG/gas 208/09 (di seguito: deliberazione ARG/gas 208/09).
- 2.2. La verifica effettuata per il trimestre aprile - giugno 2010, relativamente ai dati del trimestre di riferimento gennaio - marzo 2010, porta infatti ad un valore dell'indice  $J_t$ , all'1 aprile 2010 pari a 2,259, che rispetto al valore preso precedentemente a riferimento  $J_{t-1}$ , pari a 1,841 all'1 gennaio 2010, fa registrare una variazione in aumento del 22,7%, come evidenziato dalla seguente tabella:

$PROPANO_t$	Centesimi di euro/kg	<b>51,1932</b>
$PROPANO_0$	Centesimi di euro/kg	22,6643
$J_t$ (1 aprile 2010)	-	<b>2,259</b>
$J_{t-1}$ (1 gennaio 2010)	-	1,841
$\frac{J_t - J_{t-1}}{J_{t-1}}$	%	<b>22,7%</b>

- 2.3. L'indice  $J_t$  subisce una variazione superiore, in valore assoluto, al 5%, comportando un aumento dell'elemento  $QEPROPMC$  di cui all'articolo 23 del TIVG, pari a 1,874312 euro/GJ.

Pertanto per il trimestre aprile - giugno 2010 il valore dell'elemento  $QEPROPMC$  è pari a 10,131652 euro/GJ, corrispondente a 1,013874 euro/mc per le forniture di propano commerciale con potere calorifico superiore di riferimento di 0,100070 GJ/mc (0,050240 GJ/kg).

Rispetto ai valori presi a base dell'aggiornamento dell'1 gennaio 2010 ai sensi della deliberazione ARG/gas 208/09, la quotazione media del propano, espressa in dollari Usa, è passata da 619,04 a 716,75 US\$/MT (+15,8%).

Nello stesso periodo l'euro ha subito un deprezzamento pari al 5,6% rispetto al dollaro USA (il rapporto US\$/euro è passato da un valore di 1,483352 ad un valore di 1,400089).

### 3. Modifiche al TIVG

- 3.1 Con la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica sono state apportate le modifiche al TIVG, con riferimento a:

- la quota a copertura dei costi di trasporto ed altri costi,  $QTCA_i$ ;
- la componente relativa alla vendita al dettaglio,  $QVD^{gasdiversi}$ ,

per tener conto di quanto stabilito all'articolo 80, comma 4 della RTDG. Tale articolo ha previsto che, nell'ambito di applicazione della stessa RTDG, rientrino anche le reti canalizzate non gestite in concessione ma che rispondano a determinate caratteristiche, indicate nel medesimo comma.

- 3.2 Per le suddette reti canalizzate si applicherà quanto già previsto dal TIVG in tema di nuovi avviamenti, ed in particolare:

- la quota a copertura dei costi di trasporto ed altri costi,  $QTCA_i$  sarà calcolata come differenza tra il valore della componente materia prima  $CMP_i$ , derivante dalle fatture riferite alla data di prima applicazione delle componenti relative al servizio di distribuzione e misura, la componente a copertura dei costi di approvvigionamento  $QEPROPMC$  e l'accisa in vigore alla stessa data;
- la componente relativa alla vendita al dettaglio,  $QVD^{gasdiversi}$  sarà calcolata come rapporto tra il vincolo sui ricavi relativo ai costi riconosciuti per la vendita al dettaglio,  $VRVD$ , pari attualmente a 32,15 euro per il numero di punti di riconsegna che l'esercente la vendita gas diversi ha servito nell'anno solare precedente alla data di prima applicazione delle componenti relative al servizio di distribuzione e misura, e l'energia fornita nel corso dello stesso anno.

#### **4. Variazione della spesa per cliente domestico preso a riferimento**

4.1. In conseguenza dell'aumento dell'elemento *QEPROPMC* indicato al punto 2.3, la variazione delle condizioni economiche di fornitura dei gas diversi da gas naturale, rispetto al trimestre precedente, è pari all'8,4%.

Per i clienti domestici con un consumo annuo di 286 metri cubi, la spesa annua sarà quindi pari a circa 830 euro al lordo delle imposte.

26 marzo 2010

Il direttore della Direzione mercati  
Massimo Ricci