

**RELAZIONE TECNICA**  
**RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE 26 MARZO 2010, -ARG/gas 42/10**

**AGGIORNAMENTO DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA  
DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA PRESUPPOSTI PER  
L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE APRILE - GIUGNO 2010 E  
MODIFICHE AL TIVG**

**1 Introduzione**

1.1 Il provvedimento oggetto della presente relazione tecnica modifica:

- per il trimestre aprile – giugno 2010, le condizioni economiche di fornitura del gas naturale di cui all'articolo 5 del “Testo integrato delle attività di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi da gas naturale distribuiti a mezzo 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), relativamente alla componente di commercializzazione all'ingrosso,  $CCI_t$  e al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi al gas di autoconsumo, alle perdite di rete e al gas non contabilizzato,  $QTV_t$ ;
- l'articolo 9 del TIVG relativamente alla componente del servizio di stoccaggio,  $QS$ ;
- l'articolo 11 del TIVG relativamente alla componente degli oneri aggiuntivi  $QOA$ .

1.2 L'articolo 6 del TIVG ha stabilito i criteri di aggiornamento della componente  $CCI_t$  calcolata, nel trimestre t-esimo, come somma dei seguenti elementi:

- a)  $QCI$ , pari al corrispettivo fisso a copertura di altri oneri di commercializzazione del gas all'ingrosso, non compresi in quelli di cui alla successiva lettera b) e fissato in 0,930484 euro/GJ;
- b)  $QE_t$ , pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nel trimestre t-esimo.

1.3 L'articolo 8 del TIVG ha stabilito che la componente  $QT_{i,t}$  nel trimestre t-esimo è calcolata, per ciascun i-esimo ambito tariffario come somma dei seguenti elementi:

- a)  $QTF_i$ , pari al corrispettivo fisso a copertura dei costi di trasporto di cui ai valori della Tabella n. 5 del TIVG;
- b)  $QTV_t$ , pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi al gas di autoconsumo, alle perdite di rete e al gas non contabilizzato.

## 2 Condizioni economiche di fornitura del gas naturale

2.1 Per il trimestre aprile – giugno 2010, con riferimento ai dati del periodo giugno 2009 – febbraio 2010, l'indice dei prezzi di riferimento  $I_t$ , relativo al gas naturale, è pari a 0,860.

2.2 In particolare, nel periodo di riferimento per il calcolo dell'indice  $I_t$  (giugno 2009 – febbraio 2010), le quotazioni medie espresse in dollari Usa hanno registrato le seguenti variazioni: gasolio 0.1 da 536,32 a 595,89 US\$/MT (+11,1%), BTZ da 386,40 a 441,03 US\$/MT (+14,1%) e Brent da 474,56 a 531,90 US\$/MT, (+12,1%). Nel periodo di riferimento il dollaro Usa ha subito un deprezzamento pari al 2,1% rispetto all'euro (il rapporto US\$/euro è passato da un valore di 1,406170 ad un valore di 1,435957).

Nella seguente tabella sono altresì riportate le medie dei prodotti energetici del paniere gas naturale che determinano il suddetto valore dell'indice  $I_t$ :

$GASOLIO_t$	centesimi di euro/kg	<b>41,5104</b>
$GASOLIO_0$	centesimi di euro/kg	55,8337
$BTZ_t$	centesimi di euro/kg	<b>30,7155</b>
$BTZ_0$	centesimi di euro/kg	32,1787
$BRENT_t$	centesimi di euro/kg	<b>37,0511</b>
$BRENT_0$	centesimi di euro/kg	41,5377
$I_t$ (1 aprile 2010)	-	<b>0,860</b>

2.3 Il livello dell'indice  $I_t$  determina:

- a) un valore del corrispettivo variabile a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale,  $QE_t$ , pari a 6,066440 euro/GJ;
- b) un valore della componente  $CCI_t$  pari a 6,996924 euro/GJ.

Per forniture di gas naturale con potere calorifico superiore di riferimento pari a 0,038520 GJ/mc, i suddetti valori diventano rispettivamente 0,233679 euro/mc e 0,269522 euro/mc.

- 2.4 Nel trimestre aprile - giugno 2010, le condizioni economiche di fornitura del gas naturale, relativamente alla  $CCI_t$ , aumentano rispetto al trimestre precedente di 0,584234 euro/GJ, pari a 2,2505 centesimi di euro/mc per forniture di gas naturale con potere calorifico superiore di riferimento di 0,038520 GJ/mc.
- 2.5 Il nuovo livello della  $CCI_t$  determina un valore del corrispettivo variabile  $QTV_t$  per il trimestre aprile - giugno 2010 pari a 0,059355 euro/GJ, come risulta dalla seguente tabella:

Coefficiente $\lambda$	0,008254	
$\lambda \times CCI_t$	euro/GJ	0,057753
$\lambda \times QT_{PSV}^{tu}$	euro/GJ	0,001602
<b>Totale</b>	<b>euro/GJ</b>	<b>0,059355</b>

Pertanto, rispetto al trimestre precedente, la  $QTV_t$  registra un aumento pari a 0,004823 euro/GJ.

### 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 componente del servizio di stoccaggio  $QS$ ;
  - la componente degli oneri aggiuntivi  $QOA$ .
- 3.2 Con riferimento alla componente del servizio di stoccaggio  $QS$ , l'articolo 9 del TIVG è stato modificato per tenere conto di quanto previsto dalla deliberazione dell'Autorità 23 febbraio 2010, ARG/gas 21/10. Tale deliberazione ha prorogato, per il periodo 1 aprile 2010 – 31 dicembre 2010, la validità delle proposte tariffarie per il servizio di stoccaggio del gas naturale, approvate con deliberazione dell'Autorità 30 marzo 2009, ARG/gas 38/09. Di conseguenza, la componente relativa al servizio di stoccaggio,  $QS$  è confermata nel valore di 0,272617 euro/GJ.

- 3.3 Con riferimento alla componente degli oneri aggiuntivi, l'articolo 11 del TIVG è stato modificato al fine di eliminare l'elemento  $C_{CONR}$  relativo alla compensazione degli oneri non altrimenti recuperabili sostenuti dalle imprese di vendita in conseguenza della rimozione della cosiddetta soglia di invarianza nel calcolo della componente di commercializzazione all'ingrosso, istituito con la deliberazione dell'Autorità 30 marzo 2009, ARG/gas 40/09.
- 3.4 Tale eliminazione è stata effettuata tenendo conto delle comunicazioni della Cassa Conguaglio per il settore elettrico, sia con riferimento all'esito delle verifiche delle istanze ricevute ai sensi del comma 6.5 della deliberazione 30 luglio 2009 ARG/gas 106/09, che relativamente all'ammontare del gettito derivante dal corrispettivo variabile  $C_{CONR}$ .
- 3.5 Pertanto, a partire dall'1 aprile 2010, gli elementi che compongono la componente relativa agli oneri aggiuntivi  $QOA$  sono il  $CV^f$  e il  $C_{FGUI}$  pari, rispettivamente, a 0,010439 euro/GJ e 0,007788 euro/GJ.

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

- 4.1 Nel trimestre aprile – giugno 2010 la variazione complessiva del cliente domestico preso a riferimento, ossia per la famiglia con riscaldamento autonomo e consumo annuale di 1.400 metri cubi, è pari a +3,6%, imposte comprese, con una maggiore spesa, su base annua, di circa 34 euro.
- 4.2 Per un cliente che invece, vivendo in un'abitazione ad alto risparmio energetico o in zone climatiche più favorevoli (condizioni che consentono un minor utilizzo di gas naturale), consuma 700 metri cubi l'anno, la variazione risulta del + 3,1% pari a circa 17 euro su base annua.

26 marzo 2010

Il direttore della Direzione mercati

Massimo Ricci