

Relazione tecnica (riferimento delibera 25/02)

## **PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL BIMESTRE MARZO-APRILE 2002 DELLE TARIFFE DI FORNITURA DEL GAS AI CLIENTI DEL MERCATO VINCOLATO E PER L'ADOZIONE DI DISPOSIZIONI RECANTI MODIFICAZIONI DELLA DELIBERAZIONE DELL'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS 22 APRILE 1999, N. 52/99**

### **1. Introduzione**

1.1 A decorrere dall'1 marzo 2002 l'euro è l'unica valuta nazionale. Di conseguenza i valori base di Gasolio<sub>0</sub>, BTZ<sub>0</sub>, Greggio<sub>0</sub>, PM<sub>0</sub>, Propano<sub>0</sub> e PROP<sub>0</sub>, di cui alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) 22 aprile 1999, n. 52/99, pubblicata nella Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 100 del 30 aprile 1999 (di seguito: deliberazione n. 52/99), e successive modificazioni ed integrazioni, espressi in lire, devono essere convertiti in euro.

1.2 Il valore dell'indice dei prezzi di riferimento  $I_t$ , relativo al gas naturale, di cui alla deliberazione dell'Autorità n. 52/99, e successive modificazioni ed integrazioni, è composto, tra l'altro, dalle quotazioni mensili FOB breakeven price e quotate su Rotterdam, dei greggi Arabian Light, Iranian Light, Kirkuk, Kuwait, Murban, Saharan Blend, Zuetina e Brass Blend pubblicate da Platt's Oilgram Price Report.

A partire dal mese di gennaio 2002, alcuni dei sopraddetti greggi e precisamente i greggi denominati Kirkuk, Murban, Saharan Blend, Zuetina e Brass Blend non sono più quotati con riferimento al mercato di Rotterdam e quindi non vengono più pubblicati nel Platt's Oilgram Price Report. E' necessario quindi rivedere la metodologia di determinazione dell'indice  $I_t$ .

1.3 Il provvedimento proposto prevede:

- la conversione da lire in euro dei valori base di Gasolio<sub>0</sub>, BTZ<sub>0</sub>, Greggio<sub>0</sub>, PM<sub>0</sub>, Propano<sub>0</sub> e PROP<sub>0</sub>, di cui alla deliberazione n. 52/99;

- la modifica della disciplina relativa alla determinazione dell'indice  $I_t$  del gas naturale, per la parte riguardante il paniere dei greggi di cui all'articolo 1 comma 1.2 lettera h) della deliberazione n. 52/99 sostituendo, a partire dal mese di gennaio 2002, le quotazioni dei greggi denominati Kirkuk, Murban, Saharan Blend, Zuetina e Brass Blend con la quotazione media dei tre greggi denominati Arabian Light, Iranian Light e Kuwait, quotati a Rotterdam, moltiplicata per determinati fattori;
- l'aggiornamento delle tariffe del gas naturale, secondo i criteri stabiliti all'articolo 1 della deliberazione n. 52/99, così come modificato dalla deliberazione n. 135/01 e dal presente provvedimento;
- l'aggiornamento delle tariffe dei gas di petrolio liquefatti e degli altri gas manifatturati composti in prevalenza da propano secondo i criteri stabiliti all'articolo 2 della deliberazione n. 52/99, così come modificato dalla deliberazione n. 135/01 e dal presente provvedimento.

1.4 Per il bimestre marzo-aprile 2002, gli indici dei prezzi di riferimento  $I_t$ , relativo al gas naturale di cui all'articolo 1, comma 1.2, della deliberazione n. 52/99 e  $J_t$ , relativo ai gas di petrolio liquefatti e agli altri gas di cui all'articolo 2, comma 2.2, della medesima deliberazione n. 52/99, hanno registrato una variazione maggiore del 5% rispetto al valore definito nella deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2001, n. 320/01 pubblicata nella Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 13 del 16 gennaio 2002.

## **2. Trasformazione da lire in euro dei valori base**

I valori base, Gasolio<sub>0</sub>, BTZ<sub>0</sub>, Greggio<sub>0</sub>, PM<sub>0</sub>, Propano<sub>0</sub> e PROP<sub>0</sub> espressi in lire nella deliberazione n. 52/99, sono trasformati dall'1 marzo 2002 in euro applicando il fattore di conversione 1936,27 L/€.

### **3. Modifica della disciplina relativa alla determinazione dell'indice $I_t$**

Dall'1 gennaio 2002, come è stato detto al punto 1.2, non sono più quotati su Rotterdam e quindi non sono più pubblicati dal Platt's Oilgram Price Report, alcuni greggi assunti a riferimento per la determinazione dell'indice  $I_t$ . Mentre continuano ad essere quotati su Rotterdam e pubblicati i restanti tre greggi denominati Arabian Light, Iranian Light e Kuwait.

La disciplina per il calcolo dell'indice  $I_t$  è modificata sostituendo, a partire dal mese di gennaio 2002, le quotazioni di ciascuno dei greggi non più disponibili con la media delle quotazioni dei tre greggi ancora quotati su Rotterdam moltiplicata rispettivamente per i seguenti fattori:

- greggio Kirkuk: 1,035
- greggio Murban: 1,045
- greggio Saharan Blend: 1,112
- greggio Zuetina: 1,115
- greggio Brass Blend: 1,138

Tali fattori sono stati determinati calcolando, nel corso degli ultimi nove anni, il rapporto tra la quotazione di ciascuno dei cinque greggi non più quotati con la quotazione media degli altri tre greggi.

La tabella seguente riporta il valore medio di periodo di questo rapporto con riferimento a diversi periodi di tempo:

Greggi Media periodo	Saharan Blend	Zuetina	Kirkuk	Murban	BrassBlend
<b>1993- 2001</b>	<b>1,130</b>	<b>1,126</b>	<b>1,048</b>	<b>1,073</b>	<b>1,142</b>
<b>1995- 2001</b>	<b>1,128</b>	<b>1,128</b>	<b>1,048</b>	<b>1,065</b>	<b>1,145</b>
<b>1997- 2001</b>	<b>1,129</b>	<b>1,130</b>	<b>1,047</b>	<b>1,059</b>	<b>1,154</b>
<b>1999- 2001</b>	<b>1,112</b>	<b>1,115</b>	<b>1,035</b>	<b>1,045</b>	<b>1,138</b>

Utilizzando questi rapporti, l'indice  $I_t$  avrebbe assunto nel periodo maggio 1999 – gennaio 2002, in cui ha avuto attuazione la deliberazione 52/99, i seguenti valori riportati nella tabella. In particolare in questa tabella vengono indicati, per ciascun bimestre, gli scostamenti di  $I_t$  calcolato, dall'  $I_t$  vigente nel bimestre stesso:

Bimestre	It vigenti nel bimestre	Nuovo indice e variazione % rispetto all' $I_t$ vigente nel bimestre							
		1993-2001		1995-2001		1997-2001		1999-2001	
gen-feb-02	2,414	2,416	0,08%	2,416	0,08%	2,416	0,08%	2,414	0,00%
nov-dic-01	2,600	2,603	0,12%	2,602	0,08%	2,603	0,12%	2,600	0,00%
set-ott-01	2,607	2,611	0,15%	2,611	0,15%	2,611	0,15%	2,608	0,04%
lug-ago-01	2,631	2,635	0,15%	2,635	0,15%	2,635	0,15%	2,632	0,04%
mag-giu-01	2,962	2,968	0,20%	2,967	0,17%	2,968	0,20%	2,964	0,07%
mar-apr-01	3,203	3,209	0,19%	3,208	0,16%	3,209	0,19%	3,205	0,06%
gen-feb-01	3,226	3,232	0,19%	3,232	0,19%	3,232	0,19%	3,229	0,09%
nov-dic-00	2,831	2,837	0,21%	2,837	0,21%	2,837	0,21%	2,834	0,11%
set-ott-00	2,580	2,586	0,23%	2,585	0,19%	2,586	0,23%	2,582	0,08%
lug-ago-00	2,385	2,389	0,17%	2,389	0,17%	2,389	0,17%	2,386	0,04%
mag-giu-00	2,209	2,213	0,18%	2,212	0,14%	2,213	0,18%	2,210	0,05%
mar-apr-00	1,967	1,969	0,10%	1,969	0,10%	1,969	0,10%	1,967	0,00%
gen-feb-00	1,712	1,713	0,06%	1,713	0,06%	1,713	0,06%	1,711	-0,06%
nov-dic-99	1,470	1,469	-0,07%	1,469	-0,07%	1,469	-0,07%	1,468	-0,14%
set-ott-99	1,196	1,193	-0,25%	1,193	-0,25%	1,193	-0,25%	1,192	-0,33%
lug-ago-99	1,035	1,031	-0,39%	1,031	-0,39%	1,031	-0,39%	1,030	-0,48%
mag-giu-99	0,961	0,957	-0,42%	0,957	-0,42%	0,957	-0,42%	0,956	-0,52%

Si può rilevare che i fattori moltiplicatori relativi al periodo 1999 – 2001 darebbero uno scostamento rispetto all'indice  $I_t$  vigente nel bimestre considerato, minimo e addirittura nullo negli ultimi due aggiornamenti bimestrali riferiti ai periodi novembre – dicembre 2001 e gennaio – febbraio 2002.

Pertanto si propone di utilizzare, per il calcolo delle quotazioni dei greggi non più pubblicati, i fattori moltiplicatori relativi al predetto periodo.

#### 4. Aggiornamento delle tariffe del gas naturale

4.1 La verifica effettuata, utilizzando i criteri sopra esposti, per il bimestre marzo-aprile 2002, con riferimento ai dati del semestre agosto 2001-gennaio 2002, porta ad un valore dell'indice  $I_t$ , all'1 marzo 2002 pari a 2,213 che rispetto al valore preso precedentemente a riferimento  $I_{t-1}$ , pari a 2,414 all'1 gennaio 2002, fa registrare una variazione in diminuzione del 8,3%, come evidenziato dalla tabella:

GASOLIO <sub>t</sub>	Centesimi di euro/kg	<b>22,5534</b>
GASOLIO <sub>0</sub>	Centesimi di euro/kg	9,6474
BTZ <sub>t</sub>	Centesimi di euro/kg	<b>13,6440</b>
BTZ <sub>0</sub>	Centesimi di euro/kg	6,5229
GREGGIO <sub>t</sub>	Centesimi di euro/kg	<b>17,6291</b>
GREGGIO <sub>0</sub>	Centesimi di euro/kg	8,4053
$I_t$ (1 marzo 2002)	-	<b>2,213</b>
$I_{t-1}$ (1 gennaio 2002)	-	<b>2,414</b>
$\frac{I_t - I_{t-1}}{I_{t-1}}$	%	<b>-8,3%</b>

4.2 L'indice  $I_t$ , subisce una variazione superiore, in valore assoluto, al 5% comportando 0,0285 centesimi di euro /MJ di diminuzione delle tariffe per gas naturale.

La diminuzione è da attribuire sia al decremento delle quotazioni medie espresse in dollari Usa (da 221,88 a 202,49 US\$/MT, pari a -8,7% per il Gasolio, da 126,85 a 122,44 US\$/MT, pari a -3,5% per il BTZ, da 175,68 a 158,31 US\$/MT, pari a -9,9% per il paniere di greggi), che all'effetto del deprezzamento, nel semestre di riferimento, del dollaro Usa rispetto all'euro, pari a 1,2% (il rapporto US\$/euro è passato da un valore di 0,88660 ad un valore di 0,89690).

4.3 La variazione dell'indice  $I_t$  comporta una riduzione di circa il 3,4% della tariffa media al netto delle imposte. Per un'utenza domestica media con un consumo pari a 1.400 metri cubi annui, la diminuzione determina una minore spesa, su base annua, pari a circa 18,37 euro al lordo delle imposte.

## 5. Aggiornamento delle tariffe dei gas di petrolio liquefatti e degli altri gas distribuiti a mezzo di reti urbane

5.1 La verifica effettuata per il bimestre marzo-aprile 2002 relativamente ai dati del bimestre di riferimento gennaio-febbraio 2002 porta ad un valore dell'indice  $J_t$ , all'1 marzo 2002, pari a 2,047, che rispetto al valore preso precedentemente a riferimento  $J_{t-1}$ , pari a 1,798 all'1 gennaio 2002, fa registrare una variazione in aumento del 13,8%, come mostrato dalla seguente tabella:

$PROPANO_t$	Centesimi di euro/kg	<b>24,0042</b>
$PROPANO_0$	Centesimi di euro/kg	11,7251
$J_t$ (1 marzo 2002)	-	<b>2,047</b>
$J_{t-1}$ (1 gennaio 2002)	-	<b>1,798</b>
$\frac{J_t - J_{t-1}}{J_{t-1}}$	%	<b>13,8%</b>

5.2 L'indice  $J_t$  subisce una variazione superiore, in valore assoluto, al 5% comportando 0,0581 centesimi di euro /MJ di aumento delle tariffe per gas di petrolio liquefatti.

L' aumento è da attribuire sia all' incremento delle quotazioni medie espresse in dollari Usa (da 188,08 a 211,67 US\$/MT, pari a 12,5%), che all'effetto dell' apprezzamento del dollaro Usa rispetto all'euro, pari a 1,2% (il rapporto US\$/euro è passato da un valore di 0,89234 ad un valore di 0,88179).

5.3 La variazione dell'indice  $J_t$  comporta un aumento di circa il 3,5% della tariffa media, al netto dell'I.V.A. Per un'utenza domestica media con un consumo pari a 286 metri cubi annui di gas l' aumento determina una maggiore spesa, su base annua, pari a circa 19,95 euro al lordo delle imposte.