

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE 28 MARZO
2013, 125/2013/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE 1 APRILE -
30 GIUGNO 2013 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA
DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA**

1. Introduzione

Con il provvedimento oggetto della presente relazione tecnica si è provveduto ad aggiornare per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2013, 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 .

2. Aggiornamento delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale

Componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso

2.1 La deliberazione 28 marzo 2013 124/2013/R/GAS (di seguito: deliberazione 124/2013/R/GAS) ha tra l'altro modificato l'articolo 6 del TIVG, prevedendo per il semestre 1 aprile – 30 settembre 2013 che il peso α attribuito all'indice $P_{TOP,t}$, calcolato sulle condizioni medie efficienti dei contratti di lungo periodo, passi da 0,95 a 0,80.

Pertanto con decorrenza 1 aprile 2013 i criteri di aggiornamento della componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso CCI_t prevedono in particolare:

- al comma 6.1, che la componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso CCI_t sia 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 pari a 0,930484 euro/GJ;

- b) QE_t , pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nel trimestre t-esimo, calcolato secondo la formula:

$$QE_t = [\alpha \times P_{TOP,t} + (1 - \alpha) \times P_{MKT,t}]$$

dove:

α è il peso attribuito al corrispettivo $P_{TOP,t}$ pari a **0,80**;

$P_{TOP,t}$ è l'indice calcolato ai sensi del successivo comma 6.3;

$P_{MKT,t}$ è l'indice, espresso in €GJ, pari alla media aritmetica delle quotazioni *forward* trimestrali *OTC* relative al trimestre t-esimo del gas, presso l'hub *TTF*, rilevate da Platts con riferimento al secondo mese solare antecedente il trimestre t-esimo;

- al comma 6.2, che il corrispettivo QCI sia determinato come somma delle quote:

a) QCI_{int} , a copertura dei costi di natura infrastrutturale sostenuti fino all'immissione del gas in Rete Nazionale, nonché di quelli per il servizio di stoccaggio strategico di cui all'articolo 12, comma 11-bis, del decreto legislativo n.164/00 e fissata pari a 0,461667 €GJ;

b) QCI_{gross} , a copertura di altre partite relative all'attività di vendita all'ingrosso del gas naturale, comprensive di un'equa remunerazione dall'attività svolta e fissata pari a 0,468817 €GJ;

- al comma 6.3, che il corrispettivo $P_{TOP,t}$ sia determinato mediante la seguente formula:

$$P_{TOP,t} = 6,707731 \times I_t - 0,259696$$

dove l'indice I_t è l'indice dei prezzi di riferimento;

- al comma 6.5, che l'elemento QE_t e la componente CCI_t siano aggiornati e pubblicati dall'Autorità prima dell'inizio di ciascun trimestre.

2.2 Per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2013, con riferimento ai dati del periodo giugno 2012 – febbraio 2013, l'indice dei prezzi di riferimento I_t , relativo al gas naturale, è pari a 1,468.

2.3 In particolare, nel periodo di riferimento per il calcolo dell'indice I_t (giugno 2012 – febbraio 2013), le quotazioni medie espresse in dollari Usa hanno registrato le seguenti variazioni rispetto a quelle utilizzate nel precedente trimestre: gasolio 0.1 da 957,79 a 947,98 US\$/MT (-1,0%), BTZ da 684,99 a 655,31 US\$/MT (-4,3%) e Brent da 821,76 a 808,25 US\$/MT, (-1,6%). Nel periodo di riferimento il dollaro Usa ha subito un deprezzamento pari allo 0,5% rispetto all'euro (il rapporto US\$/euro è passato da un valore di 1,278044 ad un valore di 1,284877). 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	73,7771
GASOLIO ₀	centesimi di euro/kg	55,8337
BTZ _t	centesimi di euro/kg	51,0377
BTZ ₀	centesimi di euro/kg	32,1787
BRENT _t	centesimi di euro/kg	62,8941
BRENT ₀	centesimi di euro/kg	41,5377
I_t (1 aprile 2013)	-	1,468

2.4 La formula di calcolo di cui al punto 2.1, prevede, oltre che il riferimento ai contratti di approvvigionamento dei soggetti importatori ($P_{TOP,t}$), anche il riferimento ad un indice di mercato ($P_{MKT,t}$) individuato nelle quotazioni *forward* trimestrali OTC del gas, relative al trimestre t-esimo presso l'hub *TTF*.

Pertanto, in base a quanto stabilito ai precedenti punti, per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2013 si ha:

- un valore di $P_{TOP,t}$ pari a 9,587253 euro/GJ;
- un valore di $P_{MKT,t}$ pari a 7,125694 euro/GJ;

e quindi:

- a) un valore del corrispettivo variabile a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale, QE_t , pari a 9,094941 euro/GJ;
- b) un valore della componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso, CCI_t , pari a 10,025425 euro/GJ.

Per forniture di gas naturale con potere calorifico superiore di riferimento pari a 0,038520 GJ/mc, i suddetti valori diventano rispettivamente 0,350337 euro/mc e 0,386179 euro/mc.

- 2.5 Nel trimestre 1 aprile - 30 giugno 2013, le condizioni economiche di fornitura del gas naturale, relativamente alla CCI_t , diminuiscono, rispetto al trimestre precedente, di 0,707234 euro/GJ, pari a 2,7243 centesimi di euro/mc per forniture di gas naturale con potere calorifico superiore di riferimento di 0,038520 GJ/mc.

Componente relativa al servizio di trasporto

- 2.6 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.

- 2.7 Il nuovo livello della CCI_t determina un valore del corrispettivo variabile QTV_t per il trimestre 1 aprile – 30 giugno 2013 pari a 0,028660 euro/GJ, come evidenziato nella seguente tabella:

Coefficiente λ	0,002802	
$\lambda \times CCI_t$	euro/GJ	0,028091
$\lambda \times QT_{PSV}^{int}$	euro/GJ	0,000569
Totale	euro/GJ	0,028660

Rispetto al trimestre precedente, la QTV_t registra una diminuzione pari a 0,001982 euro/GJ.

3. Variazione della spesa per il cliente del servizio gas naturale preso a riferimento

3.1 Nel trimestre 1 aprile – 30 giugno 2013, tenendo conto oltre che del sopraddetto aggiornamento, anche della modifica della componente relativa al servizio di stoccaggio *QS*, di cui alla deliberazione dell’Autorità 28 marzo 2013, 124/2013/R/GAS, la variazione complessiva della spesa del cliente del servizio gas naturale, individuato in coerenza con la metodologia fino ad oggi utilizzata dall’Autorità per pubblicare la variazione della spesa annua del cliente tipo (caratterizzato da un consumo pari a 1.400 Smc/anno, coefficiente P pari a 0,038520 GJ/Smc, al quale vengono applicate condizioni economiche di fornitura medie nazionali, incluse le imposte, fatta eccezione per la componente di distribuzione che è relativa all’ambito nord-orientale che meglio approssima il livello medio di consumo scelto) è pari a -4,2%, corrispondente a circa -54 euro all’anno.

28 marzo 2013

Il Direttore della Direzione Mercati

Federico Boschi