

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
27 DICEMBRE 2013, 639/2013/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE
1 GENNAIO - 31 MARZO 2014 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI
FORNITURA DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA,
MODIFICHE ED INTEGRAZIONI AL TIVG**

1. Introduzione

Con il provvedimento oggetto della presente relazione tecnica si è provveduto ad aggiornare:

- per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2014, 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”, come successivamente modificato ed integrato, allegato alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas ed il sistema idrico (di seguito: l'Autorità) 28 maggio 2009, ARG/gas 64/09 (di seguito: TIVG), in riferimento alla componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso $C_{MEM,t}$, e al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi alle perdite di rete e al gas non contabilizzato, QTV_i ;
- il valore dell'elemento QT_{PSV} , a copertura dei costi di trasporto dalla frontiera italiana al PSV;
- il valore dell'elemento QT_{MCV} , a copertura degli elementi di maggiorazione del corrispettivo unitario variabile CV applicato nell'ambito del servizio di trasporto ai volumi immessi in rete, a monte del PSV;
- i valori dell'elemento QTF_i , a copertura dei costi di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto;
- il valore del coefficiente λ riferito alle perdite di rete e al gas non contabilizzato.

2. Aggiornamento delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale

Componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso

2.1 L'articolo 6 del TIVG, come modificato dalla deliberazione 196/2013/R/GAS prevede in particolare:

- al comma 6.1, che l'Autorità, con successivo provvedimento, regola le modalità di calcolo della componente a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso $C_{MEM,t}$, assumendo a riferimento i prezzi che si formeranno nel mercato a termine del gas naturale organizzato dal Gestore dei mercati energetici, di cui all'articolo 30, comma 1, del decreto legislativo 93/11;
- al comma 6.2, che nelle more dell'adozione del provvedimento di cui al comma 6.1, a decorrere dall'1 ottobre 2013 fino al pieno avvio del mercato a termine di cui al medesimo comma, e comunque per l'anno termico 2013-2014, la componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso $C_{MEM,t}$, nel trimestre t-esimo, è calcolata come somma dei seguenti elementi:
 - a) QT_{int} , espresso in euro/GJ, 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 fissato pari a 0,461667 euro/GJ;
 - b) QT_{PSV} , espresso in euro/GJ, a copertura dei costi di trasporto dalla frontiera italiana al PSV, e fissato pari a 0,127751 euro/GJ;
 - c) QT_{MCV} , espresso in euro/GJ a copertura degli elementi a maggiorazione del corrispettivo unitario variabile CV applicato nell'ambito del servizio di trasporto ai volumi immessi in rete, a monte del PSV e fissato pari a 0,040784 euro/GJ con decorrenza 1 ottobre 2013;

d) $P_{FOR,t}$, espresso in euro/GJ, a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nel trimestre t-esimo, 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 6.3, che l'elemento $P_{FOR,t}$ e la componente $C_{MEM,t}$ sono aggiornati e pubblicati dall'Autorità prima dell'inizio di ciascun trimestre.

2.2 Nel mese di novembre 2013, secondo mese antecedente il trimestre 1 gennaio - 31 marzo 2014, la media delle quotazioni giornaliere *forward* trimestrali OTC relative al medesimo trimestre presso l'*hub* TTF, rilevate da Platts, ha registrato un valore, arrotondato alla sesta cifra decimale, pari a 27,895238 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 gennaio - 31 marzo 2014, a **7,748677** euro/GJ.

2.3 La deliberazione dell'Autorità 19 dicembre 2013, 603/2013/R/GAS ha approvato, con riferimento all'anno 2014, i corrispettivi delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale e delle tariffe per il servizio di misura del trasporto gas, modificando conseguentemente l'elemento QT_{PSV} a copertura dei costi di trasporto dalla frontiera italiana al PSV. Pertanto, tenuto conto del nuovo corrispettivo unitario di capacità di rete nazionale relativo a Passo Gries pari a 0,596218 euro/a/Smc/g, nonché del nuovo corrispettivo unitario variabile CV pari a 0,003593 euro/Smc, il nuovo valore di QT_{PSV} è determinato pari a **0,142812** euro/GJ.

2.4 La deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2013, 641/2013/R/GAS ha tra l'altro modificato con decorrenza 1 gennaio 2014 il valore del corrispettivo variabile integrativo della tariffa di trasporto CV^{OS} e di conseguenza anche l'elemento QT_{MCV} , costituito dalla somma di:

- o CV^I pari al corrispettivo unitario variabile per la contribuzione al contenimento dei consumi di gas e pari a 0,000571 euro/Smc;

- CV^{BL} pari al corrispettivo unitario variabile per la copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento del sistema gas e pari a 0,001000 euro/Smc;
- CV^{OS} pari al corrispettivo unitario variabile per la copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di garanzia dei ricavi per il servizio di stoccaggio, del conguaglio dei costi di ripristino e degli oneri sostenuti dal Gestore dei Servizi Energetici per l'erogazione delle misure di cui agli articoli 9 e 10 del decreto legislativo n.130/10 e pari a 0,000950 euro/Smc;

Pertanto per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2014 l'elemento QT_{MCV} , trasformato in euro/GJ utilizzando un potere calorifico superiore di riferimento di 0,038520 GJ/Smc, è pari a **0,065447** euro/GJ.

2.5 Per quanto indicato ai precedenti punti, la componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso $C_{MEM,t}$, derivante dalla somma dei seguenti valori dei singoli elementi che la compongono:

<i>Elementi</i>	<i>euro/GJ</i>
$P_{FOR,t}$	7,748677
QT_{int}	0,461667
QT_{PSV}	0,142812
QT_{MCV}	0,065447

è pari, per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2014, a **8,418603** euro/GJ.

Componente relativa al servizio di trasporto

2.6 L'articolo 8 del TIVG, come modificato dalla deliberazione 196/2013/R/GAS prevede in particolare:

- al comma 8.1 che la componente relativa al servizio di trasporto $QT_{i,t}$ nel trimestre t-esimo, è calcolata, per ciascun i-esimo ambito tariffario, come somma dei seguenti elementi:

- a) QTF_i , espresso in euro/GJ, pari al corrispettivo a copertura dei costi di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto;

- b) QTV_t , espresso in euro/GJ, pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi alle perdite di rete e al gas non contabilizzato.

2.7 Con la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica i valori dell'elemento QTF_i sono stati aggiornati al fine di tener conto della variazioni relative ai corrispettivi delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale e delle tariffe per il servizio di misura del trasporto gas, relative all'anno 2014, approvate ai sensi della deliberazione dell'Autorità 19 dicembre 2013, 603/2013/R/GAS.

A tal fine, è stata aggiornata la Tabella n. 5 del TIVG, relativa all'elemento QTF_i per ciascun ambito tariffario.

2.8 Con riferimento all'elemento relativo al corrispettivo variabile QTV_t si è provveduto a:

- fissare, per l'anno 2014, il valore del coefficiente λ riferito alle perdite di rete e al gas non contabilizzato ad un livello pari a 0,002120;
- aggiornare, per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2014, la componente QTV_t .

Il valore del coefficiente λ è stato calcolato sulla base dei nuovi valori per l'anno 2014 delle quote relative alle perdite di rete e al gas non contabilizzato trasmesse da Snam Rete Gas in adempimento alla deliberazione dell'Autorità 14 novembre 2013, 514/2013/R/GAS.

L'aggiornamento dell'elemento relativo alla componente QTV_t è stato effettuato considerando il nuovo livello della $C_{MEM,t}$ relativo al trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2014 nonché il nuovo valore del coefficiente λ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002120 \times 8,418603 = 0,017847 \quad \text{euro/GJ}$$

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

- 3.1 Nel trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2014, tenendo conto oltre che dei sopradetti aggiornamenti, anche della modifica delle tariffe relative ai servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2014, di cui alla deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2013, 633/2013/R/GAS, nonché della modifica dei valori delle ulteriori componenti tariffarie del gas naturale, RE, a copertura degli oneri che gravano sul Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale e RS, a copertura degli oneri gravanti sul Conto per la qualità dei servizi gas, di cui alla deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2013, 641/2013/R/com, la variazione complessiva della spesa, rispetto al trimestre precedente, 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 allo 0,0%, con un incremento, in valore assoluto, trascurabile (0,57 euro all'anno).

27 dicembre 2013

Il Direttore della Direzione Mercati

Federico Boschi