

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE  
29 DICEMBRE 2014, 672/2014/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE  
1 GENNAIO - 31 MARZO 2015 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI  
FORNITURA DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA E  
MODIFICHE AL TIVG. AGGIORNAMENTO DELLE COMPONENTI  $UG_3$  E  
 $UG_{3T}$**

**1. Introduzione**

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

- per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2015, 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 e 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 a 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  $\lambda$  riferito alle perdite di rete e al gas non contabilizzato;
- il valore della componente  $UG_3$  della tariffa obbligatoria dei servizi di distribuzione e misura e della componente  $UG_{3T}$  della tariffa di trasporto.

## 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 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 gli anni termici 2013-2014 e 2014-2015, 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 ai valori indicati nella Tabella n. 12;
  - 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 ai valori indicati nella Tabella n. 8;
  - 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, con decorrenza dall'anno termico 2014 – 2015, da ICIS-Heren 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 2014, secondo mese antecedente il trimestre 1 gennaio - 31 marzo 2015, la media delle quotazioni giornaliere *forward* trimestrali OTC relative al medesimo trimestre presso l'*hub* TTF, rilevate da ICIS-Heren, ha registrato un valore, arrotondato alla sesta cifra decimale, pari a 23,591875 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento  $P_{FOR,b}$  trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2015, a **6,553299** euro/GJ.

2.3 La deliberazione dell'Autorità 11 dicembre 2014, 608/2014/R/GAS ha approvato, con riferimento all'anno 2015, 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 0,703441 euro/a/Smc/g, nonché del nuovo corrispettivo unitario variabile CV pari a 0,003543 euro/Smc, il nuovo valore di  $QT_{PSV}$  è determinato pari a **0,150291** euro/GJ.

2.4 La deliberazione dell'Autorità 25 settembre 2014, 458/2014/R/COM ha stabilito che, a decorrere dall'1 gennaio 2015, il valore del corrispettivo  $CV^{FG}$ , a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di copertura dei ricavi per il servizio di rigassificazione del Gnl, sia fissato nella misura di 0,0614 centesimi di euro/Smc.

Tale variazione modifica di conseguenza l'elemento  $QT_{MCV}$ , che, trasformato in euro/GJ utilizzando un potere calorifico superiore di riferimento pari a 0,038520 GJ/Smc, assume il valore di **0,301506** 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>
$P_{FOR,t}$	<b>6,553299</b>
$QT_{int}$	<b>0,461667</b>
$QT_{PSV}$	<b>0,150291</b>
$QT_{MCV}$	<b>0,301506</b>

è pari, per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2015, a **7,466763** euro/GJ.

#### *Componente relativa al servizio di trasporto*

2.6 L'articolo 8 del TIVG 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 calcolato ai sensi del comma 8.2 e pari ai valori di cui alla Tabella n.5 del TIVG;
  - b)  $QTV_i$ , 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 2015, approvate ai sensi della deliberazione dell'Autorità 11 dicembre 2014, 608/2014/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 2015, il valore del coefficiente  $\lambda$  riferito alle perdite di rete e al gas non contabilizzato ad un livello pari a 0,002218;
- aggiornare, per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2015, la componente  $QTV_t$ .

Il valore del coefficiente  $\lambda$  è stato calcolato sulla base dei nuovi valori per l'anno 2015 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 2015, nonché il valore del coefficiente  $\lambda$ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002218 \times 7,466763 = 0,016561 \quad \text{euro/GJ}$$

### 3. Aggiornamento della componente $UG_3$

L'Autorità ha previsto:

- a) specifici meccanismi di reintegrazione degli oneri della morosità sostenuti nell'ambito della disciplina dei servizi di ultima istanza;
- b) il meccanismo a copertura degli oneri connessi all'intervento di interruzione sostenuti dalle imprese distributrici, nell'ambito della disciplina della vendita e della distribuzione nei casi di morosità dei clienti finali di cui al TIMG,

stabilendo inoltre che i saldi dei suddetti meccanismi siano coperti, per quanto riguarda:

- a) i meccanismi di reintegrazione degli oneri della morosità, dall'elemento  $UG_{3UI}$  della componente  $UG_3$  della tariffa obbligatoria dei servizi di distribuzione e misura, di cui al comma 40.3 lettera h) della RTDG e dall'elemento  $UG_{3FT}$  della componente  $UG_3$  e dalla componente tariffaria

addizionale della tariffa di trasporto  $UG_{3T}$ , di cui al comma 23.1, lettera i), della RTTG;

- b) il meccanismo disciplinato dal TIMG, dall'elemento  $UG_{3INT}$  della componente  $UG_3$ ;

In considerazione del fatto che i volumi relativi al servizio erogato nel 2014 e le stime relative ai prelievi dell'anno 2015 registrano una contrazione dei quantitativi di gas soggetti all'applicazione delle suddette componenti, rispetto ai quantitativi utilizzati per determinare i loro attuali valori, la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica aggiorna, con decorrenza 1 gennaio 2015, i valori degli elementi della componente  $UG_3$  ( $UG_{3UB}$ ,  $UG_{3FT}$  e  $UG_{3INT}$ ), nonché la componente  $UG_{3T}$ , quantificandoli in maniera prudenziale.

#### **4. Variazione della spesa per il cliente del servizio gas naturale preso a riferimento**

Nel trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2015, tenendo conto oltre che dei sopraddetti aggiornamenti, anche della modifica delle tariffe relative ai servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2015, di cui alla deliberazione dell'Autorità 18 dicembre 2014, 634/2014/R/GAS, nonché della modifica dei valori delle ulteriori componenti tariffarie del gas naturale,  $UG_1$  a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli, 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 29 dicembre 2014, 675/2014/R/COM, la variazione complessiva della spesa, rispetto al trimestre precedente, del cliente del servizio gas naturale (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 al -0,3%.

Pertanto la spesa per il suddetto cliente nell'anno mobile aprile 2014 – marzo 2015, confrontata con la spesa relativa allo stesso periodo dell'anno precedente (aprile 2013 – marzo 2014), diminuisce del 5,9% con un risparmio pari a 72 euro.

29 dicembre 2014

Il Direttore della Direzione Mercati

Clara Poletti