

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE  
29 SETTEMBRE 2016, 535/2016/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE  
1 OTTOBRE - 31 DICEMBRE 2016 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI  
FORNITURA DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA.  
DETERMINAZIONE DELLA COMPONENTE TARIFFARIA CRV<sup>I</sup>.  
MODIFICHE AL TIVG**

**1. Introduzione**

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

- per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2016, aggiornare 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 da ultimo modificato ed integrato, con la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 4 agosto 2016, 465/2016/R/GAS (di seguito: TIVG), in riferimento alla componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso  $C_{MEM,i}$  e al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi alle perdite di rete e al gas non contabilizzato,  $QTV_i$ ;
- con riferimento al corrispettivo  $CRV^I$ , di cui all'articolo 23, comma 23.1, lettera j) della deliberazione dell'Autorità 14 novembre 2013, 514/2013/R/GAS e relativo Allegato A recante “Regolazione delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale per il periodo di regolazione 2014-2017”, come successivamente modificato ed integrato (di seguito: RTTG), determinarne il valore con decorrenza 1 ottobre 2016;
- con riferimento all'elemento  $QTF_i$ , di cui al comma 8.1, lettera a) del TIVG, a copertura dei costi di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto, modificarne i valori aggiornando la Tabella n. 5 del TIVG.

## 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 166/2016/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 gli anni termici 2013-2014, 2014-2015, 2015-2016 e per il periodo 1 ottobre 2016 – 31 dicembre 2017, 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 agosto 2016, secondo mese antecedente il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2016, la media delle quotazioni giornaliere (media dei valori *BID* e *OFFER*) *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 15,037500 euro/MWh.
- Pertanto il valore dell'elemento  $P_{FOR,t}$ , trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2016, a **4,177083** euro/GJ.
- 2.3 Per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2016 sono confermati i valori degli altri elementi di cui al comma 6.2 del TIVG che compongono la  $C_{MEM,t}$ .
- 2.4 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>4,177083</b>
$QT_{int}$	<b>0,461667</b>
$QT_{PSV}$	<b>0,150274</b>
$QT_{MCV}$	<b>0,051969</b>

è pari, per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2016, a **4,840993** euro/GJ.

*Componente relativa al servizio di trasporto*

2.5 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.

2.6 La deliberazione dell'Autorità 30 marzo 2016, 141/2016/R/GAS ha, tra l'altro, stabilito che il valore del corrispettivo  $CRV^{OS}$  per il periodo 1 ottobre 2016 – 31 marzo 2017 è pari a 0,0075 euro/Smc.

Inoltre la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica ha rideterminato, con decorrenza 1 ottobre 2016, il valore del corrispettivo  $CRV^f$ , calcolato sulla base delle stime più aggiornate degli oneri di cui all'articolo 23, comma 23.1, lettera j) della RTTG, ponendolo pari a zero.

2.7 I corrispettivi di cui al precedente punto, sono computati nel calcolo dell'elemento  $QTF_i$ , e pertanto ne modificano i valori a partire dall'1 ottobre 2016.

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

<b>Ambito tariffario</b>	<b>euro/GJ</b>
Ambito nord occidentale	1,094322
Ambito nord orientale	0,947641
Ambito centrale	1,086927
Ambito centro-sud orientale	1,043304

Ambito centro-sud occidentale	0,991153
Ambito meridionale	0,918010

2.8 Con riferimento al trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2016 si è provveduto ad aggiornare l'elemento  $QTV_t$ .

L'aggiornamento è stato effettuato considerando il nuovo livello della  $C_{MEM,t}$  relativo al trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2016, nonché il valore del coefficiente  $\lambda$ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002234 \times 4,840993 = \mathbf{0,010815} \quad \text{euro/GJ}$$

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

Nel trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2016, tenendo conto oltre che dei sopraddetti aggiornamenti anche della modifica del valore delle componenti **CCR** e **GRAD**, rispettivamente a copertura dei costi delle attività connesse all'approvvigionamento all'ingrosso e per la gradualità nell'applicazione della riforma delle condizioni economiche del servizio di tutela, di cui alla deliberazione dell'Autorità 1 aprile 2016, 166/2016/R/GAS, nonché dell'azzeramento della componente per la perequazione tariffaria della distribuzione **UGI**, di cui alla deliberazione dell'Autorità 29 settembre 2016, 534/2016/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 all'1,7%.

Confrontando la spesa per il suddetto cliente nell'anno mobile (gennaio – dicembre 2016), con la spesa relativa allo stesso periodo dell'anno precedente (gennaio – dicembre 2015), si osserva una diminuzione del 8,1% con un risparmio pari a circa 91 euro.

29 settembre 2016

Il Direttore della Direzione Mercati

Clara Poletti