

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE  
28 SETTEMBRE 2015, 455/2015/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE  
1 OTTOBRE - 31 DICEMBRE 2015 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI  
FORNITURA DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA.  
MODIFICHE AL TIVG**

**1. Introduzione**

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

- per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2015, 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) 25 giugno 2015, 304/2015/R/GAS (di seguito: TIVG), in riferimento alla componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso  $C_{MEM,t}$ ;
- con riferimento alla componente relativa al servizio di trasporto  $QT_{i,t}$ , di cui all'articolo 8 del TIVG, modificare per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2015:
  - a) i valori dell'elemento  $QTF_i$  di cui al comma 8.1, lettera a) del TIVG, aggiornando la Tabella n. 5;
  - b) il valore dell'elemento  $QTV_t$  di cui al comma 8.1, lettera b) del TIVG;
- con riferimento all'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, modificarne il valore aggiornando la Tabella n. 8 del TIVG;
- con riferimento alla componente  $C_{PR}$  a copertura del meccanismo per la rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento di gas naturale, modificarne il valore aggiornando la Tabella n. 11 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 dell'Autorità 133/2015/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 e 2015-2016, 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 2015, secondo mese antecedente il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 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 20,031250 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento  $P_{FOR,t}$ , trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2015, a **5,564236** euro/GJ.

2.3 A decorrere dall'1 ottobre 2015, la deliberazione 60/2015/R/GAS, ha sostituito le componenti tariffarie  $CV^I$ ,  $CV^{BL}$  e  $CV^{OS}$  rispettivamente con le nuove componenti  $CRV^I$  e  $CRV^{BL}$  di pari valore e  $CRV^{OS}$  il cui valore è stato aggiornato dalla medesima deliberazione. Pertanto dall'1 ottobre 2015 si ha:

<i>Componenti tariffarie</i>	<i>euro/Smc</i>
$CRV^I$	0,001000
$CRV^{BL}$	0,001000
$CRV^{OS}$	0,008000

Queste nuove componenti sono applicate, come maggiorazione dei costi di trasporto, ai quantitativi di gas riconsegnati all'utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano le reti di distribuzione e a quelli che alimentano clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti. La medesima deliberazione 60/2015/R/GAS ha inoltre confermato l'attuale applicazione delle altre componenti tariffarie  $CV^{FG}$ , pari a 0,001749 euro/Smc a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di garanzia dei ricavi per il servizio di rigassificazione del GNL, e  $\varphi$ , attualmente con valore pari a zero,

a copertura degli squilibri di perequazione dei ricavi relativi al corrispettivo di capacità  $CR_r$ .

La deliberazione 133/2015/R/GAS, recependo quanto previsto dalla suddetta deliberazione 60/2015/R/GAS, ha stabilito di calcolare e pubblicare con decorrenza 1 ottobre 2015, il nuovo valore dell'elemento  $QT_{MCV}$  pari a **0,045906** euro/GJ al fine di includere solo le componenti  $CV^{FG}$  e  $\varphi$ , quali maggiorazioni del corrispettivo variabile  $CV$ , aggiornando conseguentemente la Tabella n. 8 del TIVG.

La deliberazione 133/2015/R/GAS ha inoltre previsto per la trasformazione dell'elemento  $QT_{MCV}$  da euro/Smc a euro/GJ l'utilizzo di un Potere Calorifico Superiore (PCS) convenzionale pari a 0,0381 GJ/Smc

- 2.4 Per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2015 sono confermati i valori degli altri elementi di cui al comma 6.2 del TIVG che compongono la  $C_{MEM,t}$ .
- 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>5,564236</b>
$QT_{int}$	<b>0,461667</b>
$QT_{PSV}$	<b>0,150291</b>
$QT_{MCV}$	<b>0,045906</b>

è pari, per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2015, a **6,222100** euro/GJ.

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

- 2.6 Per quanto indicato al precedente punto 2.3, la deliberazione 133/2015/R/GAS ha di conseguenza modificato anche la formula relativa al costo di trasporto per l'impegno di capacità di rete nazionale e regionale e al costo variabile di trasporto

fino al k-esimo impianto di distribuzione e pertanto, a decorrere dall'1 ottobre 2015, si ha:

$$QTE^k = \frac{\sum_{k \in i} \left[ \frac{1}{\frac{365 \times PCS}{0,25}} \times (CP_u^k + CR_r^k + CM^k) \times E^k \right]}{\sum_{k \in i} E^k} + \left[ \frac{1}{PCS} \times (CRV^I + CRV^{OS} + CRV^{BL}) \right]$$

dove:

- $CP_u^k$  è il corrispettivo unitario di capacità per il trasporto sulla rete nazionale relativo ai conferimenti nel punto di uscita della rete nazionale di gasdotti relativo al k-esimo impianto di distribuzione, espresso in euro/anno/Smc/giorno;
- $CR_r$  è il corrispettivo unitario di capacità per il trasporto sulle reti regionali, relativo ai conferimenti nel punto di riconsegna delle reti regionali di gasdotti, espresso in euro/anno/Smc/giorno;
- $CM^k$  è il corrispettivo di misura per ciascun punto di riconsegna, attribuibile al k-esimo impianto di distribuzione, espresso in euro/anno/Smc/giorno;
- $PCS$  è il valore del Potere Calorifico Superiore convenzionale pari a 0,0381 GJ/Smc;
- $CRV^I$  è la componente tariffaria a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas di cui alla deliberazione n. 277/07, espressa in euro/Smc;
- $CRV^{OS}$  è la componente tariffaria a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore correttivo dei ricavi di riferimento per il servizio di stoccaggio, espressa in euro/Smc;
- $CRV^{BL}$  è la componente tariffaria a copertura degli oneri connessi al sistema di bilanciamento del sistema gas, espressa in euro/Smc.

A seguito della suddetta modifica, la deliberazione 133/2015/R/GAS ha previsto che l'impresa maggiore di trasporto, d'intesa con le altre imprese di trasporto, calcolasse i nuovi valori dell'elemento  $QTF_i$  per ciascun ambito tariffario e li trasmettesse all'Autorità che entro il 30 settembre 2015 li avrebbe pubblicati modificando la Tabella n. 5 del TIVG.

Pertanto i nuovi valori della  $QTF_i$  per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2015 sono i seguenti:

Ambito tariffario	euro/GJ
-------------------	---------

Ambito nord occidentale	1,162920
Ambito nord orientale	1,018877
Ambito centrale	1,158276
Ambito centro-sud orientale	1,110643
Ambito centro-sud occidentale	1,065671
Ambito meridionale	0,987122

2.7 Con la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica si è inoltre provveduto, per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2015, ad aggiornare l'elemento  $QTV_t$ , di cui al comma 8.1 lettera b) del TIVG.

L'aggiornamento è stato effettuato considerando il nuovo livello della  $C_{MEM,t}$  relativo al trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2015, nonché il valore del coefficiente  $\lambda$ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002218 \times 6,222100 = 0,013801 \quad \text{euro/GJ}$$

*Componente a copertura del meccanismo per la rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento di gas naturale*

2.8 Il livello della componente  $C_{PR}$ , il cui valore era stato modificato con decorrenza 1 luglio 2015, ai sensi della deliberazione 304/2015/R/GAS, deve essere opportunamente dimensionato e modulato nel tempo in considerazione delle modalità di regolazione delle partite economiche del meccanismo per la promozione della rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento di gas naturale ai sensi della deliberazione 447/2013/R/GAS. Pertanto, in via prudenziale, ai fini del conseguimento del gettito necessario alla suddetta regolazione delle partite economiche, con decorrenza 1 ottobre 2015 il valore della componente  $C_{PR}$  sarà pari a 1,2000 centesimi di euro/Smc.

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

Nel trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2015, tenendo conto dei sopraddetti aggiornamenti 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 2,4%.

Confrontando però la spesa per il suddetto cliente nell'anno mobile gennaio – dicembre 2015, con la spesa relativa allo stesso periodo dell'anno precedente (gennaio – dicembre 2014), si ha una diminuzione del 4,2% con un risparmio pari a 49 euro.

28 settembre 2015

Il Direttore della Direzione Mercati

Clara Poletti