

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
27 DICEMBRE 2018, 709/2018/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE
1 GENNAIO - 31 MARZO 2019 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 gennaio – 31 marzo 2019, 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 di regolazione per l'energia reti e ambiente (di seguito: Autorità) 27 settembre 2018, 488/2018/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 all'elemento QT_{PSV} , a copertura dei costi di trasporto dalla frontiera italiana al PSV, modificarne il valore aggiornando la Tabella n. 12 del TIVG;
- 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;
- con riferimento al coefficiente λ riferito alle perdite di rete e al gas non contabilizzato, modificarne il valore.

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 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 2018, secondo mese antecedente il trimestre 1 gennaio - 31 marzo 2019, 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 24,917614 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 gennaio - 31 marzo 2019, a **6,921559** euro/GJ.

2.3 La deliberazione dell'Autorità 1 giugno 2018, 306/2018/R/GAS ha approvato, con riferimento all'anno 2019, 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 0,690045 euro/a/Smc/g, nonché del nuovo corrispettivo unitario variabile CV pari a 0,003388 euro/Smc, il nuovo valore di QT_{PSV} è determinato pari a **0,147144** euro/GJ.

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>
$P_{FOR,t}$	6,921559
QT_{int}	0,461667
QT_{PSV}	0,147144
QT_{MCV}	0,044042

è pari, per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2019, a **7,574412** 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 Con la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica i valori dell'elemento QTF_i sono stati aggiornati al fine di tener conto delle 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 2019, approvate ai sensi della deliberazione dell'Autorità 1 giugno 2018, 306/2018/R/GAS.

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

Pertanto, i nuovi valori della QTF_i a partire dall'1 gennaio 2019 sono i seguenti:

Ambito tariffario	euro/GJ
Ambito nord occidentale	1,344793
Ambito nord orientale	1,182004
Ambito centrale	1,337660
Ambito centro-sud orientale	1,278604
Ambito centro-sud occidentale	1,219800
Ambito meridionale	1,137715

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

- fissare, per l'anno 2019, il valore del coefficiente λ riferito alle perdite di rete e al gas non contabilizzato ad un livello pari a 0,002000;
- aggiornare, per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2019, la componente QTV_t .

2.8 Il valore del coefficiente λ è stato calcolato sulla base dei nuovi valori per l'anno 2019 delle quote relative alle perdite di rete e al gas non contabilizzato trasmesse da Snam Rete Gas in adempimento alla *RTTG 2018 - 2019*. Con riferimento al trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2019 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 gennaio – 31 marzo 2019, nonché il valore del coefficiente λ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002000 \times 7,574412 = \mathbf{0,015149} \quad \text{euro/GJ}$$

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

Nel trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2019, tenendo conto oltre che dei sopraddetti aggiornamenti anche della modifica:

- a) delle tariffe relative ai servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2019, di cui alla deliberazione 18 dicembre 2018, 667/2018/R/GAS;
- b) della componente tariffaria a copertura delle misure e degli interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale, *RE*, di cui della deliberazione 27 dicembre 2018, 711/2018/R/COM;
- c) della componente relativa alla commercializzazione della vendita al dettaglio, *QVD*, e della componente a compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio, *UG₂*, di cui alla deliberazione 27 dicembre 2018, 707/2018/R/GAS,

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 2,3%.

27 dicembre 2018

Il Direttore della Direzione Mercati Retail e
Tutele dei Consumatori di Energia
Marta Chicca