

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
28 GIUGNO 2018, 365/2018/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE
1 LUGLIO - 30 SETTEMBRE 2018 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI
FORNITURA DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA.
AGGIORNAMENTO DELLA COMPONENTE UG_3 . MODIFICHE AL TIVG**

1. Introduzione

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

- per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2018, 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 energia reti e ambiente (di seguito: Autorità) 29 marzo 2018, 190/2018/R/GAS (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 ;
- 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:
 - o modificare la formula relativa alla quota QTE^k , di cui al comma 8.3 del TIVG, a seguito dell'introduzione del nuovo corrispettivo CRV^{ST} , a copertura degli oneri derivanti dalla nuova disciplina del *settlement* gas;
 - o modificarne i valori aggiornando la Tabella n. 5 del TIVG, a seguito della valorizzazione, dall'1 luglio 2018, del corrispettivo di cui al punto precedente;
- con riferimento alla componente a copertura degli oneri di morosità per i servizi di ultima istanza, UG_3 , aggiornare gli elementi UG_{3FT} e UG_{3UI} e la componente UG_{3T} .

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 maggio 2018, secondo mese antecedente il trimestre 1 luglio - 30 settembre 2018, 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 21,594643 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$ trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 luglio - 30 settembre 2018, a **5,998512** euro/GJ.

Inoltre per il suddetto trimestre sono confermati i valori degli altri elementi di cui al comma 6.2 del TIVG che compongono la $C_{MEM,t}$.

2.3 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>
$P_{FOR,t}$	5,998512
QT_{int}	0,461667
QT_{PSV}	0,141525
QT_{MCV}	0,044042

è pari, per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2018, a **6,645746** euro/GJ.

Componente relativa al servizio di trasporto

2.4 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.

2.5 La deliberazione dell’Autorità 23 novembre 2017, 782/2017/R/GAS ha, tra l’altro, istituito una nuova componente addizionale della tariffa di trasporto, CRV^{ST} , a copertura degli oneri derivanti dalla nuova disciplina del *settlement* gas.

Tale componente, di cui all’articolo 26, comma 26.1 lettera m) della RTTG, è applicata dall’impresa di trasporto agli utenti del servizio di trasporto, come componente addizionale della tariffa di trasporto, ai quantitativi di gas riconsegnati all’utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano le reti di distribuzione.

La componente CRV^{ST} è computata nel calcolo della quota QTE^k dell’elemento QTF_i e pertanto ne modifica la formula che diventa:

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

Inoltre, la medesima deliberazione 782/2017/R/GAS ha stabilito che, con decorrenza 1 luglio 2018, il valore della suddetta componente CRV^{ST} sia pari a 0,0027 euro/Smc.

Pertanto, con la medesima decorrenza, è stata aggiornata la Tabella n. 5 del TIVG, relativa all’elemento QTF_i per ciascun ambito tariffario, i cui nuovi valori sono:

Ambito tariffario	euro/GJ
Ambito nord occidentale	1,147210

Ambito nord orientale	0,978394
Ambito centrale	1,138076
Ambito centro-sud orientale	1,077252
Ambito centro-sud occidentale	1,018735
Ambito meridionale	0,933054

2.6 Con riferimento al trimestre 1 luglio – 30 settembre 2018 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 luglio – 30 settembre 2018, nonché il valore del coefficiente λ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002032 \times 6,645746 = 0,013504 \quad \text{euro/GJ}$$

3. Aggiornamento della componente UG_3 della tariffa obbligatoria dei servizi di distribuzione e misura

Nell'ambito di specifiche raccolte dati rivolte agli esercenti i servizi di ultima istanza, sono state acquisite informazioni riguardanti gli oneri di morosità sostenuti nell'erogazione dei suddetti servizi di ultima istanza fino a marzo 2018. Sulla base delle informazioni acquisite è stata evidenziata una situazione in cui gli attuali livelli della componente UG_{3T} e degli elementi UG_{3FT} e UG_{3UI} della componente UG_3 risultano eccedenti rispetto alla previsione del fabbisogno, la cui copertura dovrà essere garantita nel corso del 2018 e del 2019.

Pertanto la deliberazione oggetto della presente relazione tecnica aggiorna, con decorrenza 1 luglio 2018, i valori degli elementi UG_{3FT} e UG_{3UI} della componente UG_3 e della componente UG_{3T} . I nuovi valori espressi in centesimi di euro/Smc risultano:

UG_{3FT}	UG_{3UI}	UG_{3T}
0,0539	0,1948	0,0539

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

Nel trimestre 1 luglio – 30 settembre 2018, 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 all'8,2%.

Confrontando la spesa per il suddetto cliente nell'anno mobile ottobre 2017 – settembre 2018, con la spesa relativa allo stesso periodo dell'anno precedente (ottobre 2016 – settembre 2017), si registra una variazione del 2,0% con un aumento pari a circa 21 euro.

28 giugno 2018

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