

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
24 SETTEMBRE 2019, 384/2019/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE
1 OTTOBRE - 31 DICEMBRE 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:

- aggiornare, per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2019, 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) 3 settembre 2019, 366/2019/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, 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 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 agosto 2019, secondo mese antecedente il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 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 15,858929 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2019, a **4,405258** euro/GJ.

- 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>
$P_{FOR,t}$	4,405258
QT_{int}	0,461667
QT_{PSV}	0,147144
QT_{MCV}	0,044042

è pari, per il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2019, a **5,058111** euro/GJ.

Componente relativa al servizio di trasporto

- 2.4 L'articolo 8, comma 8.1 del TIVG prevede in particolare 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_t , 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 26 marzo 2019, 112/2019/R/GAS ha, tra l'altro, fissato il valore della componente a copertura degli oneri per il servizio di stoccaggio CRV^{OS} per il periodo 1 ottobre 2019 – 31 marzo 2020 pari a 0,0066 euro/Smc. La componente tariffaria CRV^{OS} è computata nel calcolo dell'elemento QTF_i , e pertanto ne modifica il valore a partire dall'1 ottobre 2019.

A tal fine, con la medesima decorrenza, 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 ottobre 2019 sono i seguenti:

Ambito tariffario	euro/GJ
Ambito nord occidentale	1,294924
Ambito nord orientale	1,132135
Ambito centrale	1,287791
Ambito centro-sud orientale	1,228735
Ambito centro-sud occidentale	1,169931
Ambito meridionale	1,087846

- 2.6 Con riferimento al trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 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 ottobre – 31 dicembre 2019, nonché il valore del coefficiente λ , determinando:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002000 \times 5,058111 = \mathbf{0,010116} \quad \text{euro/GJ}$$

3. **Variazione del prezzo finale per il cliente tipo del servizio di gas naturale**

Nel trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2019, tenendo conto oltre che dei sopradetti aggiornamenti anche della modifica:

- a) della componente a copertura delle attività connesse all'approvvigionamento, CCR , relativamente al semestre invernale 1 ottobre 2019 – 31 marzo 2020, di cui alla deliberazione 26 marzo 2019, 112/2019/R/GAS;
- b) della componente a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione delle tariffe di distribuzione e misura, UG_I , di cui della deliberazione 24 settembre 2019, 382/2019/R/COM,

la variazione del prezzo complessivo unitario risultante per il quarto trimestre 2019, rispetto a quello precedente, per un 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 3,9%.

24 settembre 2019

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