

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE  
29 SETTEMBRE 2020, 352/2020/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE  
1 OTTOBRE - 31 DICEMBRE 2020 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 2020, 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) 25 giugno 2020, 241/2020/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  $QT_t$ , di cui al comma 8.1 del TIVG, a copertura dei costi di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto, determinarne il valore modificando ed 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)  $P_{FOR,t}$ , 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 2020, secondo mese antecedente il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2020, 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 11,468750 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento  $P_{FOR,t}$ , trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2020, a **3,185764** 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>
$P_{FOR,t}$	<b>3,185764</b>
$QT_{int}$	<b>0,461667</b>
$QT_{PSV}$	<b>0,112516</b>

è pari, per il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2020, a **3,759947** 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  $QT_t$  relativa al servizio di trasporto, a copertura dei costi di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto, è pari al valore di cui alla Tabella 5;
- al comma 8.2, che la componente  $QT_t$  è determinata, nel trimestre t-esimo, mediante la seguente formula:

$$QT_t = \frac{\sum_k \left[ \frac{1}{0,25} \times \frac{365 \times PCS}{0,25} \times (CP_u^k + CM^{T,k}) \times E^k \right]}{\sum_k E^k} + \frac{(CV_U + CV_{FC} + CRV^{FG} + CRV^I + CRV^{OS} + CRV^{BL} + CRV^{ST})}{PCS}$$

dove:

- $CP_u^k$  è il corrispettivo unitario di capacità per il trasporto sulla rete nazionale relativo ai conferimenti nel punto di uscita relativo al k-esimo impianto di distribuzione, espresso in euro/anno/Smc/giorno; sino al 30 settembre 2020 il termine  $CP_u^k$  è pari alla somma tra  $CP_u^N$  e  $CP_u^{R,k}$ , di cui all'articolo 23 della RTTG;

- $CM^T$  è il corrispettivo per il servizio di misura di cui all'articolo 20 della RTTG, espresso in euro/anno/Smc/giorno;
  - $PCS$  è il valore del Potere Calorifico Superiore convenzionale pari a 0,0381 GJ/Smc
  - $CV_U$  è il corrispettivo unitario variabile di cui all'articolo 17 della RTTG, espresso in euro/Smc;
  - $CV_{FC}$  è il corrispettivo complementare per il recupero dei ricavi di cui all'articolo 18 della RTTG, espresso in euro/Smc;
  - $CRV^{FG}$ ,  $CRV^I$ ,  $CRV^{OS}$ ,  $CRV^{BL}$  e  $CRV^{ST}$  sono le componenti tariffarie aggiuntive della tariffa di trasporto a copertura di oneri di carattere generale del sistema gas di cui all'articolo 36 della RTTG, espresse in euro/Smc;
  - $E^k$  è l'energia complessiva media riconsegnata nel k-esimo impianto di distribuzione nei 36 mesi precedenti a disposizione, espressa in GJ;
  - k sono gli impianti di distribuzione
- al comma 8.3, che entro il 30 settembre di ogni anno, l'impresa maggiore di trasporto, d'intesa con le altre imprese di trasporto calcola il valore, per l'anno successivo, dell'elemento  $QT_i$ , al netto delle componenti  $CRV^{FG}$ ,  $CRV^I$ ,  $CRV^{OS}$ ,  $CRV^{BL}$  e  $CRV^{ST}$ , e lo trasmetta all'Autorità, unitamente ai valori attribuiti ai singoli impianti di distribuzione utilizzati per il calcolo.
- 2.5 Con nota del 4 dicembre 2019 l'impresa maggiore di trasporto ha comunicato all'Autorità i valori di cui al precedente punto che risultano pari rispettivamente a 0,992636 euro/GJ, per il periodo transitorio 1 gennaio – 30 settembre 2020 e 0,837283 euro/GJ per il periodo 1 ottobre – 31 dicembre 2020.
- 2.6 La deliberazione dell'Autorità 24 marzo 2020, 84/2020/R/GAS ha, tra l'altro, fissato il valore della componente tariffaria  $CRV^{OS}$  di cui all'articolo 36, comma 36.1, lettera g) della RTTG, per il periodo 1 ottobre 2020 – 31 marzo 2021, pari a 0,0055 euro/Smc.
- 2.7 La deliberazione dell'Autorità 29 settembre 2020, 349/2020/R/COM ha inoltre fissato dall'1 ottobre 2020 il valore della componente tariffaria  $CRV^{BL}$ , di cui

all'articolo 36, comma 36.1, lettera h) della RTTG pari a 0,0002 euro/Smc e il valore della componente tariffaria  $CRV^{ST}$  di cui all'articolo 36, comma 36.1, lettera i) della RTTG pari a 0,0035 euro/Smc.

Pertanto, tenendo conto:

- a. della fine del periodo transitorio, 1 gennaio – 30 settembre 2020, dei corrispettivi di trasporto e della conseguente applicazione dei nuovi valori, relativi al periodo 1 ottobre – 31 dicembre 2020, dei suddetti corrispettivi;
- b. del nuovo valore della componente tariffaria  $CRV^{OS}$ , per il periodo 1 ottobre 2020 – 31 marzo 2021;
- c. dei nuovi valori delle componenti tariffarie  $CRV^{BL}$  e  $CRV^{ST}$  dall'1 ottobre 2020,

con la delibera oggetto della presente relazione tecnica è stato calcolato per il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2020 il nuovo valore della componente  $QT_t$ , e modificata la relativa Tabella n. 5 del TIVG:

<b>Periodo di applicazione</b>	<b>euro/GJ</b>
<i>Dall'1 gennaio 2020 al 31 marzo 2020</i>	1,296652
<i>Dall'1 aprile 2020 al 30 settembre 2020</i>	1,123424
<i>Dall'1 ottobre 2020</i>	1,112428

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

Nel trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2020, tenendo conto oltre che dei sopraddetti aggiornamenti anche della modifica della componente relativa alla perequazione delle tariffe di distribuzione e misura,  $UG_t$ , di cui alla deliberazione dell'Autorità 29 settembre 2020, 349/2020/R/COM, la variazione del prezzo complessivo unitario risultante per il quarto trimestre 2020, 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 all'**11,4%**.

29 settembre 2020

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