

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE**  
**29 dicembre 2020, 601/2020/R/gas**

**Presupposti per l'aggiornamento per il trimestre 1° gennaio - 31 marzo 2021**  
**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° gennaio – 31 marzo 2021, 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)  $QT_{int,t}$ , 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)  $QT_{PSV,t}$ , 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 novembre 2020, secondo mese antecedente il trimestre 1° gennaio – 31 marzo 2021, 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 **14,099405** euro/MWh. Pertanto, il valore dell'elemento  $P_{FOR,t}$ , trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1° gennaio – 31 marzo 2021, a **3,916501** euro/GJ.
- 2.3 La deliberazione 180/2020/R/gas, ha approvato, con riferimento all'anno 2021, 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. Sulla base di tali corrispettivi, con decorrenza 1° gennaio 2021, il valore dell'elemento  $QT_{PSV}$ , a copertura del trasporto nazionale, pari al costo per trasportare il gas, dal punto di entrata di Passo Gries, rilevante ai fini dei flussi di gas provenienti dall'hub TTF, al PSV è pari a **0,120927** euro/GJ e, di conseguenza, si è provveduto ad aggiornare la Tabella 12 del TIVG.
- 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 è pari, per il trimestre 1° gennaio – 31 marzo 2021, a **4,499095** euro/GJ:

<i>Elementi</i>	<i>euro/GJ</i>
$P_{FOR,t}$	<b>3,916501</b>
$QT_{int}$	<b>0,461667</b>
$QT_{PSV}$	<b>0,120927</b>

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

2.5 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;
  - $CM^T$  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 addizionali 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  $QT_t$ , 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.

2.6 Con nota 30 settembre 2020 la società Snam Rete Gas S.p.a. ha trasmesso i valori dell'elemento  $QT_t$ , al netto delle componenti tariffarie  $CRV^{FG}$ ,  $CRV^I$ ,  $CRV^{OS}$ ,  $CRV^{BL}$  e  $CRV^{ST}$ , per il periodo 1° gennaio – 31 dicembre 2021, ai sensi del comma 8.3 del TIVG.

2.7 Con la deliberazione 349/2020/R/com l'Autorità ha, tra l'altro, fissato:

- a decorrere dal 1° ottobre 2020 il valore della componente tariffaria  $CRV^{BL}$  pari a 0,0002 euro/Smc;
- a decorrere dal 1° ottobre 2020 e fino al 31 marzo 2021 il valore della componente tariffaria  $CRV^{ST}$  pari a 0,0035 euro/Smc;
- a decorrere dal 1° gennaio 2021, il valore della componente tariffaria  $CRV^{FG}$  pari a 0,000705 euro/Smc.

2.8 Pertanto, tenendo conto dei valori in vigore dal 1° gennaio 2021 delle componenti tariffarie addizionali della tariffa di trasporto a copertura di oneri di carattere generale del sistema gas,  $CRV^{FG}$ ,  $CRV^I$ ,  $CRV^{OS}$ ,  $CRV^{BL}$  e  $CRV^{ST}$ , con la delibera oggetto della presente relazione tecnica è stato calcolato, per il trimestre 1° gennaio – 31 marzo 2021 il nuovo valore della componente  $QT_t$ .

<b>Periodo di applicazione</b>	<b>euro/GJ</b>
<i>dall'1 gennaio 2021</i>	<b>1,108410</b>

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

- 3.1 Nel trimestre 1° gennaio – 31 marzo 2021, oltre ai sopraddetti aggiornamenti, rilevano anche le modifiche:
- delle tariffe per i servizi di distribuzione e misura del gas, per l'anno 2021, di cui alla deliberazione 29 dicembre 2020, 596/2020/R/gas;
  - della componente QVD relativa alla commercializzazione della vendita al dettaglio delle condizioni economiche del servizio di tutela del gas naturale per l'anno 2021 e della componente UG<sub>2</sub>, di cui alla deliberazione 29 dicembre 2020, 603/2020/R/gas.
- 3.2 La variazione del prezzo complessivo unitario risultante per il primo trimestre 2021, 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 nordorientale che meglio approssima il livello medio di consumo scelto, è pari al **5,3%**.

29 dicembre 2020

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

Marta Chicca