

RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
28 settembre 2021, 401/2021/R/gas

Presupposti per l'aggiornamento per il trimestre 1° ottobre - 31 dicembre 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 provvede a:

- aggiornare, per il trimestre 1° ottobre – 31 dicembre 2021, le condizioni economiche di fornitura del gas naturale, con riferimento alla componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso $C_{MEM,t}$ di cui all'articolo 6 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 e integrato con la deliberazione dell'Autorità di regolazione per l'energia reti e ambiente (di seguito: Autorità) 11 maggio 2021, 191/2021/R/com (di seguito: TIVG);
- determinarne il valore della 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, aggiornando la Tabella n. 5 del TIVG;
- dare attuazione alle disposizioni del decreto-legge 130/21 in materia di contenimento degli effetti derivanti dall'aumento dei prezzi del gas naturale.

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:

- 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 degli elementi QT_{int} , QT_{PSV} e $P_{FOR,t}$. Quest'ultimo è 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 2021, secondo mese antecedente il trimestre 1° ottobre – 31 dicembre 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 **44,670833** euro/MWh. Pertanto, il

valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1° ottobre – 31 dicembre 2021 a **12,408565** 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 è pari, per il trimestre 1° ottobre – 31 dicembre 2021, a **12,959794** euro/GJ:

Elementi	euro/GJ
$P_{FOR,t}$	12,408565
QT_{int}	0,430302
QT_{PSV}	0,120927

Componente relativa al servizio di trasporto

- 2.4 L'articolo 8, del TIVG prevede:
- 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 calcolata come somma degli elementi QT_{trasp} , a copertura dei costi tariffari del servizio di trasporto e del servizio di misura, e QT_{add} , a copertura delle componenti aggiuntive della tariffa di trasporto.
- 2.5 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 aggiuntive della tariffa di trasporto, per il periodo 1° gennaio – 31 dicembre 2021, ai sensi del comma 8.3 del TIVG.
- 2.6 Le componenti aggiuntive della tariffa di trasporto CRV^I e CRV^{OS} , ai sensi delle deliberazioni 41/2021/R/gas e 133/2021/R/gas, assumono dal 1° ottobre 2021 valore pari a:
- CRV^I 0,000650 euro/Smc;
 - CRV^{OS} 0,012000 euro/Smc.
- 2.7 Il valore delle rimanenti componenti aggiuntive risulta invariato rispetto al trimestre precedente:
- 2.8 Pertanto, tenendo conto dei valori in vigore dal 1° ottobre 2021 delle componenti tariffarie aggiuntive della tariffa di trasporto, con la delibera oggetto della presente relazione tecnica è stato calcolato, per il trimestre 1° ottobre – 31 dicembre 2021 il nuovo valore della componente QT_t .

Periodo di applicazione	euro/GJ
<i>dal 1° gennaio 2021 al 31 marzo 2021</i>	1,108410
<i>dal 1° aprile 2021 al 30 settembre</i>	1,086756
<i>dal 1° ottobre 2021</i>	1,418777

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

- 3.1 Nel trimestre 1° ottobre – 31 dicembre 2021, oltre ai sopradetti aggiornamenti, rilevano:
- l'aumento invernale della componente relativa ai costi delle attività connesse all'approvvigionamento (*CCR*) ai sensi della deliberazione 133/2021/R/gas;
 - l'azzeramento, ai sensi di quanto disposto dal decreto-legge 130/21, delle aliquote rispettivamente della componente *RE*, relativa alle misure ed agli interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili, *UG₃* e *UG_{3T}* a copertura (i) degli oneri di morosità associati ai clienti non disalimentabili del Fornitore di Ultima Istanza e dei meccanismi perequativi specifici per il Fornitore del Servizio di Default su rete di distribuzione, (ii) degli oneri connessi all'intervento di interruzione sostenuti dalle imprese distributrici, (iii) degli oneri della morosità sorti nell'ambito del servizio di default su rete di trasporto;
 - la riduzione al 5% dell'aliquota IVA ai sensi dell'articolo 2 del decreto-legge 130/21.
- 3.2 La variazione del prezzo complessivo unitario risultante per il quarto 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 **14,4%**.

28 settembre 2021

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