

RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
30 giugno 2021, 280/2021/R/gas

**Presupposti per l'aggiornamento per il trimestre 1° luglio - 30 settembre 2021
delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela.
Modifiche all'elemento UG_{2c} della componente UG_2 e alla componente UG_3**

1. Introduzione

Con il provvedimento oggetto della presente relazione tecnica si provvede a:

- aggiornare, per il trimestre 1° luglio – 30 settembre 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);
- aggiornare, a decorrere dal 1° luglio 2021, i valori dell'elemento UG_{2c} della componente UG_2 , di cui all'art. 42.3, lettera g) de “Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2020 – 2025” (di seguito: RTDG);
- aggiornare, a decorrere dal 1° luglio 2021, i valori degli elementi UG_{3INT} , UG_{3UI} e UG_{3FT} della componente UG_3 , di cui al comma 42.3, lettera h) della RTDG;
- aggiornare, a decorrere dal 1° luglio 2021, il valore della componente UG_{3T} , di cui al comma 36.1, lettera e) de “Regolazione tariffaria per il servizio di trasporto e misura del gas naturale per il quinto periodo di regolazione 2020-2023” (di seguito: RTTG).

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 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 maggio 2021, secondo mese antecedente il trimestre 1° luglio – 30 settembre 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 **24,726316** euro/MWh. Pertanto, il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1° luglio – 30 settembre 2021 a **6,868421** 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° luglio – 30 settembre 2021, a **7,419650** euro/GJ:

Elementi	euro/GJ
$P_{FOR,t}$	6,868421
QT_{int}	0,430302
QT_{PSV}	0,120927

Componenti della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e misura UG_2 e UG_3

- 2.4 L'articolo 42.3 della RTDG, prevede che, nell'ambito del servizio di distribuzione trovino applicazione, tra le altre, le seguenti componenti:
- UG_2 , articolata nell'elemento UG_{2c} , a compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio di gas naturale, espresso in euro per punto di riconsegna e in centesimi di euro per standard metro cubo, differenziato per scaglioni di consumo e finalizzato a contemperare gli obiettivi di contenimento della spesa dei clienti finali con bassi consumi e di garanzia di remunerazione degli esercenti, e nell'elemento UG_{2k} a copertura degli oneri connessi alla rideterminazione delle condizioni economiche del servizio di tutela per il biennio 2010-2012 in ottemperanza alle sentenze del Consiglio di Stato 4825/2016 e del TAR Lombardia 38/2020;
 - UG_3 , espressa in centesimi di euro/standard metro cubo, pari alla somma degli elementi:
 - i. UG_{3INT} , a copertura degli oneri connessi all'intervento di interruzione sostenuti dalle imprese di distribuzione, di cui all'articolo 12bis del Testo integrato morosità gas;
 - ii. UG_{3UI} , a copertura degli oneri connessi a eventuali squilibri dei saldi dei meccanismi perequativi specifici per il FD_D , di cui all'articolo 37 del TIVG e degli oneri della morosità sostenuti dai fornitori di ultima istanza, limitatamente ai clienti finali non disalimentabili;
 - iii. UG_{3FT} a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori del sistema di trasporto ai sensi della deliberazione 363/2012/R/GAS.
- 2.5 Con la delibera oggetto della presene relazione tecnica si è proceduto ad aggiornare, a partire dal 1° luglio 2021:
- in diminuzione, i valori degli elementi UG_{3UI} e UG_{3FT} della componente UG_3 ;
 - a rialzo l'elemento UG_{3INT} della medesima componente UG_3 e l'elemento

UG_{2C} della componente UG_2
 così da tenere conto della necessità di gettito attese in relazione alla loro applicazione
 nel corso del 2021.

Elemento UG_{2c} dall'1 luglio 2021

	Dall'1 gennaio 2021
€/punto riconsegna/anno	-26,13

Scaglioni di consumo	Smc/anno	Dall'1 luglio 2021
		c€/Smc
1	0-120	0,0000
2	121-480	4,6200
3	481-1.560	2,7300
4	1.561 – 5.000	2,2100
5	5.001 – 80.000	1,5800
6	80.001 – 200.000	0,6600
7	Oltre 200.000	0,0000

**Valori degli elementi della componente della tariffa obbligatoria per i servizi di
 distribuzione e misura UG_3 dall'1 luglio 2021**

Elementi della componente	UG_{3INT}	UG_{3UI}	UG_{3FT}
Valore a partire dall'1 luglio 2021 (centesimi di euro /Smc)	0,1392	0,0076	0,0014

Componente relativa al servizio di trasporto UG_{3T}

- 2.6 L'articolo 36.1 della RTTG prevede, tra le altre cose, l'applicazione, nell'ambito del servizio di trasporto, della componente UG_{3T} , espressa in euro/Smc a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori ai sensi della deliberazione 2363/2012/R/GAS.
- 2.7 Con la delibera oggetto della presente relazione tecnica si è proceduto ad aggiornare, in diminuzione, a partire dal 1° luglio 2021, il valore della predetta componente ponendolo pari a 0,0014 centesimi di euro/Smc, in coerenza con le esigenze di gettito attese per il 2021.

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

- 3.1 Nel trimestre 1° luglio – 30 settembre 2021, oltre ai sopraddetti aggiornamenti, rileva l'incremento del valore della componente relativa alle misure ed agli interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili RE, la cui aliquota è stata rivista al rialzo, a partire dal 1° luglio 2021, dalla deliberazione 595/2020/R/com.
- 3.2 La variazione del prezzo complessivo unitario risultante per il terzo 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 **15,3%**.

30 giugno 2021

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