



**Consulenzaenergetica**.it

Paolomassimo Orsini

**Nota Informativa 4\_2020**  
**18 gennaio 2020**

**Aggiornamento normativo del settore del gas naturale**  
**dall'1 gennaio 2020.**  
**Oneri generali del settore gas naturale**

*DELIBERA dell'ARERA*

*572/2019/R/COM del 27 dicembre 2019: "Aggiornamento, da 1 gennaio 2020, delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti ..... del settore gas"*

*578/2019/R/GAS del 27 dicembre 2019: "Aggiornamento, per il trimestre 1 gennaio - 31 marzo 2020, delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela. modifiche al TIVG"*

*571/2019/R/GAS del 27 dicembre 2019: "Aggiornamento delle tariffe per i servizi di distribuzione e misura del gas, per l'anno 2020"*



Con la presente nota informativa s'intende sintetizzare quanto stabilito dall'ARERA con le delibere in oggetto.

La delibera 572/2019/R/GAS è relativa ai valori delle componenti addizionali alla tariffa di trasporto del gas naturale (ovvero oneri del sistema gas naturale) applicate dall'1 gennaio 2020 a tutti i clienti sia direttamente sia indirettamente allacciati alla rete nazionale di trasporto del gas naturale.

A decorrere dal 1 gennaio 2020, le componenti  $\phi$  e  $CV^{FG}$  sono soppresse; sempre dal 1 gennaio 2020 la componente  $CV^{FG}$  verrà sostituita dalla componente  $CRV^{FG}$  fissata pari a 0,1283 ceuro/smc

Vengono adeguate in diminuzione le aliquote della componente tariffaria sia RS sia  $UG_1$  applicate agli utenti indiretti.

Tutte le altre componenti addizionali del trasporto per gli utenti sia diretti sia indiretti non cambiano rispetto a quelle in vigore nel quarto trimestre 2019.

Pertanto, in relazione ai corrispettivi relativi alle varie componenti addizionali del trasporto del gas naturale dall'1 gennaio 2020, si specifica quanto meglio riportato nel seguito.

Per comodità si riportano sigle e significati delle componenti di cui si tratterà nel seguito:

a) Per le utenze direttamente collegate ai gasdotti nazionali

- $CRV^I$  a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas
- $CRV^{OS}$  a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore correttivo dei ricavi di riferimento per il servizio di stoccaggio
- $CRV^{BL}$  a copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento
- $CRV^{ST}$  a copertura degli oneri connessi al settlement gas.
- $CRV^{FG}$  a copertura del fattore di copertura dei ricavi per il servizio di rigassificazione (fino al 31 dicembre 2019 la sigla era  $CV_{FG}$ )
- $GS_T$  a copertura degli oneri per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio
- $RE_T$  a copertura degli oneri per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale
- $UG_{3T}$  a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori
- $\phi$  soppressa da 1 gennaio 2020 (a copertura degli squilibri di perequazione dei ricavi relativi al corrispettivo di capacità e degli squilibri di perequazione dei ricavi relativi al corrispettivo unitario variabile CV)



- b) Per utenze non direttamente collegate ai gasdotti nazionali
- RS a copertura degli oneri gravanti sul Conto per la qualità dei servizi gas
  - GS a copertura degli oneri per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio
  - RE a copertura degli oneri per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale
  - UG<sub>1</sub> a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli
  - UG<sub>2</sub> a compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio
  - UG<sub>3INT</sub> a copertura degli oneri connessi agli interventi di interruzione della fornitura gas
  - UG<sub>3UI</sub> a copertura degli oneri connessi a eventuali squilibri dei saldi dei meccanismi perequativi specifici e degli oneri della morosità sostenuti dai fornitori di ultima istanza, limitatamente ai clienti finali non disalimentabili
  - UG<sub>3FT</sub>, a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori del sistema di trasporto ai sensi dell'articolo 3 della deliberazione 363/2012/R/GAS;

Nonché le seguenti componenti correlate con il servizio di trasporto ed in particolare con il corrispettivo CV:

- CRV<sup>I</sup> a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas
- CRV<sup>OS</sup> a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore correttivo dei ricavi di riferimento per il servizio di stoccaggio
- CRV<sup>BL</sup> a copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento
- CRV<sup>ST</sup> a copertura degli oneri connessi al settlement gas.
- CRV<sup>FG</sup> a copertura del fattore di copertura dei ricavi per il servizio di rigassificazione (fino al 31 dicembre 2019 la sigla era CV<sub>FG</sub>)
- GS<sub>T</sub> a copertura degli oneri per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio
- RE<sub>T</sub> a copertura degli oneri per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale

Passando ora ai valori delle varie componenti si ha quanto di seguito riportato.

## Per le utenze direttamente collegate ai gasdotti nazionali

Viene confermato il valore della componente tariffaria GS<sub>T</sub> (0,1135 ceuro/m<sup>3</sup>) ed il valore della componente tariffaria RE<sub>T</sub> (1,594 ceuro/m<sup>3</sup>).

Il valore della componente CRV<sup>FG</sup> come dtto prima è pari a 0,1283 c€/m<sup>3</sup>.

Il valore della componente UG<sub>3T</sub> viene modificato dalla delibera 578/2019/R/GAS e dall'1 gennaio 2020 risulta pari a 0,0270 c€/m<sup>3</sup>.



Più precisamente, i valori in vigore dall'1 gennaio 2020 e fino al 31 marzo 2020 sono i seguenti:

SOLO PER UTENZE DIRETTE								
€/sm <sup>3</sup>	GSt	REt	UG <sub>3T</sub>	CRV <sup>OS</sup>	CRV <sup>I</sup>	CRV <sup>BL</sup>	CRV <sup>ST</sup>	CRV <sup>FG</sup>
ott-19	0,1135	1,594	0,0539	0,66		0,1	0,27	0,1678
nov-19	0,1135	1,594	0,0539	0,66		0,1	0,27	0,1678
dic-19	0,1135	1,594	0,0539	0,66		0,1	0,27	0,1678
gen-20	0,1135	1,594	0,0270	0,66		0,1	0,27	0,1283
feb-20	0,1135	1,594	0,0270	0,66		0,1	0,27	0,1283
mar-20	0,1135	1,594	0,0270	0,66		0,1	0,27	0,1283

**CRV<sup>FG</sup>** ha sostituito da gennaio 2020 il corrispettivo **CV<sup>FG</sup>** mantenendo lo stesso significato

Per le utenze non direttamente collegate ai gasdotti nazionali e quindi su rete di distribuzione locale

I valori delle componenti tariffarie GS ed RE sono rimaste quelle in vigore fino al 31 dicembre 2019, mentre diminuiscono le componenti RS ed UG<sub>1</sub>.

Il valore della componente UG<sub>3INT</sub> viene modificato in aumento, contrariamente alle componenti UG<sub>3UI</sub> e UG<sub>3FT</sub> che diminuiscono come stabilito dalla delibera 578/2019/R/GAS e che costituiscono congiuntamente la componente UG<sub>3</sub>.

Più precisamente, i valori in vigore dall'1 gennaio 2020 e fino al 31 marzo 2020 sono i seguenti:



SOLO PER UTENZE INDIRETTE												
c€/sm <sup>3</sup>	UG1		GS		RE		RS		UG3INT	UG3UI	UG3FT	scaglioni per consumi annuali
	oltre 200.000		oltre 200.000		oltre 200.000		oltre 200.000					
ott-19	0,3750	0,1895	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
nov-19	0,3750	0,1895	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
dic-19	0,3750	0,1895	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
gen-20	0,1695	0,0856	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1186	0,0600	0,0833	0,1461	0,0270	
feb-20	0,1695	0,0856	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1186	0,0600	0,0833	0,1461	0,0270	
mar-20	0,1695	0,0856	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1186	0,0600	0,0833	0,1461	0,0270	

Rimangono inalterati i valori di scaglione della componente UG<sub>2</sub>:

COMPONENTE UG <sub>2</sub> [cent€/Sm <sup>3</sup> ]		
0	120	-
121	480	4,46
481	1.560	2,57
1.561	5.000	2,05
5.001	80.000	1,42
80.001	200.000	0,50
200.001	1.000.000	-
1.000.001		

**-27,01** Parte fissa euro/PDR/anno