



Consulenzaenergetica.it

Paolomassimo Orsini

**Nota Informativa 5_2019
2 aprile 2019**

**Aggiornamento normativo del settore del gas naturale
dall'1 aprile 2019**

DELIBERA dell'ARERA

107/2019/R/COM del 26 marzo 2019: "Aggiornamento, da 1 aprile 2019, delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore gas"



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

La delibera è relativa ai valori delle componenti addizionali alla tariffa di trasporto del gas naturale applicate dall'1 aprile 2019 a tutti i clienti sia direttamente sia indirettamente allacciati alla rete nazionale di trasporto del gas naturale.

Viene azzerata, per i clienti direttamente connessi alla rete di trasporto nazionale la componente CV^{OS}.

In merito ai clienti indirettamente connessi alla rete di trasporto nazionale (ovvero connessi attraverso reti di distribuzione, detti anche clienti indiretti), l'unica componente che cambia dall'1 aprile 2019 è quella UG1. Tale componente era pari a zero dal gennaio 2018, mentre viene riattivata per compensare la disponibilità finanziaria specifica venuta meno con i conguagli dell'anno solare 2017.

Le altre componenti addizionali del trasporto per gli utenti sia diretti sia indiretti non cambiano.

Pertanto, in relazione ai corrispettivi relativi alle varie componenti addizionali del trasporto del gas naturale dall'1 aprile 2019, 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

- CV corrispettivo variabile unitario
- CRV^I a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas
- CRV^{OS} a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di garanzia dei ricavi per il servizio di stoccaggio, del conguaglio dei costi di ripristino e degli oneri sostenuti dal Gestore dei Servizi Energetici per l'erogazione delle misure di agevolazione sugli stoccaggi ex Dlgs 130/10
- CRV^{BL} a copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento
- CRVST a copertura degli oneri connessi al settlement gas.
- CV_{FG} a copertura del fattore di garanzia relativamente al servizio di rigassificazione
- 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
- ϕ 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
- UG₁ a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli
- UG₂ a compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio
- UG_{3INT} a copertura degli oneri connessi agli interventi di interruzione della fornitura gas
- UG_{3UI} 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

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

- CRV^I a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas
- CRV^{OS} a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di garanzia dei ricavi per il servizio di stoccaggio, del conguaglio dei costi di ripristino e degli oneri sostenuti dal Gestore dei Servizi Energetici per l'erogazione delle misure di agevolazione sugli stoccaggi ex Dlgs 130/10
- CRV^{BL} a copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento
- CRVST a copertura degli oneri connessi al settlement gas.
- CV_{FG} a copertura del fattore di garanzia; introdotta a gennaio 2015 e fino a giugno 2015 compresa nella QT_{MCV} (delibera 661/2015/R/GAS)
- ϕ 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

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_T (0,1135 ceuro/m³) ed il valore della componente tariffaria RE_T (1,594 ceuro/m³).

Il valore della componente CV^{FG} viene confermato pari a 0,1678 c€/m³ anche per il secondo trimestre 2019.

Viene annullata la componente CRV^{OS}.

Il valore della componente UG_{3T} non viene modificato e risulta pari a 0,0539 c€/m³..

Il valore della componente tariffaria ϕ viene mantenuta pari a 0 (introdotta dall'1 aprile 2016) per la 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 (ovvero Corrispettivo Variabile unitario). Quest'ultimo è cambiato dall'1 gennaio 2019 in base alle nuove tariffe di trasporto sulla rete nazionale di metanodotti di cui alla delibera 306/2018/R/GAS).



Più precisamente, i valori in vigore dall'1 gennaio 2019 e fino al 30 giugno 2019 sono i seguenti:

SOLO PER UTENZE DIRETTE										
c€/sm ³	CV [*]	GSt	REt	UG3T	CRV ^{OS}	CRV ^I	CRV ^{BL}	CRV ST	CVfg	φ
gen-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0,85		0,1	0,27	0,1678	0
feb-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0,85		0,1	0,27	0,1678	0
mar-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0,85		0,1	0,27	0,1678	0
apr-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0		0,1	0,27	0,1678	0
mag-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0		0,1	0,27	0,1678	0
giu-19	0,3388	0,1135	1,594	0,0539	0		0,1	0,27	0,1678	0

[*] Corrispettivo Variabile unitario stabilito dal delibera 306/2018/R/GAS

4

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

I valori delle componenti tariffarie GS, RS, UG₃ ed RE sono rimaste quelle in vigore fino al 31 marzo 2019, mentre è aumentata la componente UG₁.

Più precisamente, i valori in vigore dall'1 gennaio 2019 e fino al 30 giugno 2019 sono i seguenti:

SOLO PER UTENZE INDIRETTE												
c€/sm ³	UG1		GS		RE		RS		UG3INT	UG3UI	UG3FT	scaglioni per consumi annuali
		oltre 200.000		oltre 200.000		oltre 200.000		oltre 200.000				
gen-19	0	0	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
feb-19	0	0	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
mar-19	0	0	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
apr-19	0,9851	0,4978	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
mag-19	0,9851	0,4978	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	
giu-19	0,9851	0,4978	0,1336	0,0624	1,7236	0,9352	0,1526	0,0771	0,0617	0,1948	0,0539	



Rimangono inalterati i valori di scaglione della componente UG₂:

5

COMPONENTE UG ₂ [cent€/Sm ³]		
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