



Consulenzaenergetica.it

Paolomassimo Orsini

*Nota Informativa 13_2016
3 ottobre 2016*

*Aggiornamento tariffario del settore del gas naturale
per il quarto trimestre 2016*

DELIBERA dell'AEEGSI

*534/2016/R/COM del 29 settembre 2016: " Aggiornamento, dal 1 luglio 2016,
.....e di ulteriori componenti del settore gas"*



Con la presente nota informativa si sintetizza quanto stabilito dall'AEEGSI con la delibera 534/2016/R/COM relativa ai valori delle componenti aggiuntive alla tariffa di trasporto del gas naturale applicate dall'1 ottobre.

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

2

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
- CV_{FG} a copertura del fattore di garanzia; introdotta a gennaio 2015 e fino a giugno 2015 compreso nella QT_{MCV} (delibera 661/2015/R/GAS)
- 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
- CV_{FG} a copertura del fattore di garanzia; introdotta a gennaio 2015 e fino a giugno 2015 compreso 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.

3

Per le utenze direttamente collegate ai gasdotti nazionali

c€/sm ³	SOLO PER UTENZE DIRETTE				QTMCV fino a set 2015			QTMCV da ott 2015	
	CV	GSt	REt	UG3T	CRV ^{OS} CV ^{OS}	CRV ^I CV ^I	CRV ^{BL} CV ^{BL}	CVfg	φ
gen-16	0,3461	0,1135	0,9018	0,0775	0,8000	0,1000	0,1000	0,1749	-
feb-16	0,3461	0,1135	0,9018	0,0775	0,8000	0,1000	0,1000	0,1749	-
mar-16	0,3461	0,1135	0,9018	0,0775	0,8000	0,1000	0,1000	0,1749	-
apr-16	0,3461	0,1135	0,9018	0,1541	-	0,1000	0,1000	0,1749	0,0231
mag-16	0,3461	0,1135	0,9018	0,1541	-	0,1000	0,1000	0,1749	0,0231
giu-16	0,3461	0,1135	0,9018	0,1541	-	0,1000	0,1000	0,1749	0,0231
lug-16	0,3461	0,1135	1,0480	0,1541	-	0,1000	0,1000	0,1749	0,0231
ago-16	0,3461	0,1135	1,0480	0,1541	-	0,1000	0,1000	0,1749	0,0231
set-16	0,3461	0,1135	1,0480	0,1541	-	0,1000	0,1000	0,1749	0,0231
ott-16	0,3461	0,1135	1,0480	0,1541	0,7500	-	0,1000	0,1749	0,0231
nov-16	0,3461	0,1135	1,0480	0,1541	0,7500	-	0,1000	0,1749	0,0231
dic-16	0,3461	0,1135	1,0480	0,1541	0,7500	-	0,1000	0,1749	0,0231

Vengono confermati i valori della componente tariffaria GSt (0,1135 ceuro/m³) e della componente tariffaria REt (1,0480 ceuro/m³).

Il valore della componente CV^{FG} (0,1749 ceuro/m³), in vigore a decorrere dal 1 aprile 2015, di cui al comma 2.3 della deliberazione 129/2015/R/com, è confermato anche per il quarto ed ultimo trimestre 2016, pur se è un valore provvisorio nell'attesa che AEEGSI ridetermini il valore per il 2016.

Viene nuovamente introdotta la componente CRV^{OS} con valore pari a 0,75 ceuro/m³, mentre viene posta pari a zero la componente CRV^I .

Il valore della componente UG_{3T} non viene modificato.

Viene riconfermato il valore della componente tariffaria φ pari a 0,0231 ceuro/m³ (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 cambia all'inizio di ogni anno in base alle nuove tariffe di trasporto sulla rete di metanodotti nazionale (per il 2016 delibera 606/2015/R/GAS).



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

4

I valori delle componenti CRV^I , CRV^{BL} , CRV^{OS} , CV^{FG} , φ tipici del trasporto nazionale ed i cui valori sono quelli indicati sopra.

I valori delle componenti tariffarie GS, RE ed RS sono rimaste quelle in vigore fino al 30 settembre 2016.

Viene posta pari a zero la componente UG₁.

Vengono mantenute inalterate le componenti UG3UI e UG3FT della componente UG3

Più precisamente, i valori in vigore dall'1 ottobre 2016 sono i seguenti:

SOLO PER UTENZE INDIRETTE											
c€/sm ³	UG1	oltre 200.000	GS	oltre 200.000	RE	oltre 200.000	RS	oltre 200.000	UG3INT	UG3UI	UG3FT
gen-16	1,0816	0,5465	0,1336	0,0624	0,9701	0,5545	0,1526	0,0771	0,0617	0,1783	0,0775
feb-16	1,0816	0,5465	0,1336	0,0624	0,9701	0,5545	0,1526	0,0771	0,0617	0,1783	0,0775
mar-16	1,0816	0,5465	0,1336	0,0624	0,9701	0,5545	0,1526	0,0771	0,0617	0,1783	0,0775
apr-16	1,1800	0,5963	0,1336	0,0624	0,9701	0,5545	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541
mag-16	1,1800	0,5963	0,1336	0,0624	0,9701	0,5545	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541
giu-16	1,1800	0,5963	0,1336	0,0624	0,9701	0,5545	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541
lug-16	1,1800	0,5963	0,1336	0,0624	1,1292	0,6349	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541
ago-16	1,1800	0,5963	0,1336	0,0624	1,1292	0,6349	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541
set-16	1,1800	0,5963	0,1336	0,0624	1,1292	0,6349	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541
ott-16	-	-	0,1336	0,0624	1,1292	0,6349	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541
nov-16	-	-	0,1336	0,0624	1,1292	0,6349	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541
dic-16	-	-	0,1336	0,0624	1,1292	0,6349	0,1526	0,0771	0,0617	0,3541	0,1541

scaglioni
per
consumi
annuali



Vengono altresì confermati i valori di scaglione della componente UG₂:

COMPONENTE UG ₂ [cent€/Sm ³]		
0	120	-
121	480	3,7600
481	1.560	2,1700
1.561	5.000	1,7300
5.001	80.000	1,2000
80.001	200.000	0,4200
200.001	1.000.000	-
1.000.001		

-27,01 Parte fissa
euro/PDR/anno