

CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA DEL GAS PROVVISORIE

DAL 01/07/2009 AL 30/09/2009

| Ambito | | | | | |
|----------------------------------------|---------------------------|---------------|--------------|---------------|-------------------------------|
| Denominazione Ambito "Sovra-Regionale" | QT _i (€/GJ) | CCI (€/GJ) | QS (€/GJ) | QOA (€/GJ) | ε Ambito "Sovra-Regionale" |
| meridionale | 0,647917 | 6,281484 | 0,272617 | 0,063001 | 2,155688 |
| RE (c€/smc) | RS (c€/smc) | | GS (c€/smc) | | |
| 0,0563 | 0,0313 | | 0 | | |

Impianto

| Codice RE.MI. | Codice AEEG | Denominazione | PCS convenzionale 2006-2007 |
|---------------|-------------|---------------|-----------------------------------|
| 34926401 | 3424 | Condò | 0,03974 |

Località

| Codice AEEG | Denominazione | COL (€/PDR/anno) | Avviamento | Coefficiente "C" | |
|-------------|-----------------------------|---------------------|------------|-----------------------------|-------------------------------|
| | | | | Misuratore con corretore | Misuratore senza corretore |
| | | | | | K _p |
| 7175 | San Filippo Del Mela | 0 | SI | 1 | 1,004953 |

QUOTA VARIABILE QVD

| | |
|-----------------------------------|------|
| fino a 200.000 smc/anno (c€/smc) | 0,48 |
| oltre i 200.000 smc/anno (c€/smc) | - |

QUOTE FISSE

| | | |
|-----------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| IMPRESA DI DISTRIBUZIONE | QUOTA FISSA T dis (€/PDR/anno) | 45,000000 |
| | QUOTA FISSA T mis (€/PDR/anno) | 12,470000 |
| | QUOTA FISSA T cot (€/PDR/anno) | 0,790000 |
| | Maggiorazione T cot per clienti domestici secondo Del. ARG/gas 157/07 (€/PDR/anno) | 0,320000 |
| | QUOTA FISSA UG ₂ (€/PDR/anno) | -24,820000 |
| IMPRESA DI VENDITA | QUOTA FISSA QVD (€/PDR/anno) | 36,820000 |

QUOTE VARIABILI

| Scaglioni di consumo smc (1) | | | TARIFE DI DISTRIBUZIONE | | | | | CONDIZIONI ECONOMICHE DI VENDITA |
|------------------------------|-----------|-----------------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------------------|
| da | a | Tariffa ambito "Sovra-Regionale" (2) (c€/smc) | UG ₁ (c€/smc) | UG ₂ (c€/smc) | TOTALE comprensivo di RE, RS e Gs (c€/smc) | TOTALE comprensivo di RE, RS e Gs (c€/smc) | Quota variabile (€/smc) | |
| 1 | - | 120 | 0,0000 | 0,2852 | 0,0000 | 0,3728 | 0,003728 | 0,297240 |
| 2 | 121 | 480 | 16,7928 | 0,2852 | 3,7600 | 20,9256 | 0,209256 | 0,502768 |
| 3 | 481 | 1.560 | 15,3701 | 0,2852 | 2,1700 | 17,9129 | 0,179129 | 0,472641 |
| 4 | 1.561 | 5.000 | 15,3701 | 0,2852 | 1,7300 | 17,4729 | 0,174729 | 0,468241 |
| 5 | 5.001 | 80.000 | 11,4898 | 0,2852 | 1,2000 | 13,0626 | 0,130626 | 0,424138 |
| 6 | 80.001 | 200.000 | 5,8204 | 0,2852 | 0,4200 | 6,6132 | 0,066132 | 0,359644 |
| 7 | 200.001 | 1.000.000 | 3,0180 | 0,2852 | 0,0000 | 3,3908 | 0,033908 | 0,322620 |
| 8 | 1.000.001 | irifinito | 0,8407 | 0,2852 | 0,0000 | 1,2135 | 0,012135 | 0,300847 |

(1) Gli scaglioni di consumo in smc sono definiti dalla parte II del TUDG approvata con la deliberazione ARG/gas 159/08

(2) Calcolata come tariffa base definita dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas nella tabella 1 della delibera ARG/gas 79/09 moltiplicata per l'ε di ambito "Sovra Regionale"

Dove:

QUOTA FISSA è la quota fissa della tariffa di distribuzione divisa in:

Tdis, è destinato alla copertura dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione (art. 35 della parte II del TUDG).

Tmis, è destinato alla copertura dei costi operativi e di capitale relativi al servizio di misura (art. 35 della parte II del TUDG).

Tcot, è destinato alla copertura dei costi del servizio di commercializzazione (art. 35 della parte II del TUDG) maggiorato di 0,32 €/cliente per il periodo 1 luglio 2009-31 dicembre 2009 come da art. 5 della delibera ARG/gas 79/09.

UG₁, è destinata alla copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli (art. 35 della parte II del TUDG).

UG₂, è destinata alla compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio, secondo art. 6 delibera ARG/gas 64/09, composta da una parte fissa e un'altra variabile.

GS, è destinata alla copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati (art. 35 della parte II del TUDG).

QT_i, è la componente relativa al servizio di trasporto.

CCI, è la componente relativa alla commercializzazione all'ingrosso.

QS, è la componente relativa al servizio di stoccaggio.

QOA, è la componente relativa agli oneri aggiuntivi.

QVD, è la componente relativa alla commercializzazione della vendita al dettaglio. Come afferma la delibera ARG/gas 64/09 è uguale in tutta Italia, ed è composta da una parte fissa e un'altra variabile.

RS, è destinata alla copertura degli oneri gravanti sul Conto per la qualità dei servizi gas.

RE, è destinata alla copertura degli oneri che gravano sul Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale.

COL, è la componente tariffaria a copertura dei maggiori oneri, qualora i Comuni concedenti abbiano incrementato il canone delle concessioni di distribuzione (art. 59 delle RTDg).

PCS convenzionale 2006-2007 = potere calorifico superiore convenzionale di un metro cubo di gas distribuito (PCS reale 2005-2006)

C coefficiente di adeguamento alla quota altimetrica ed alla zona climatica dei volumi registrati, è calcolato come da art. 38 della delibera ARG/gas 159/08 (C=K_p·K_t).

a. Nel caso di gruppi di misura con pressione relativa di misura minore o uguale a 25 mbar, non dotati di apparecchiatura per la correzione dei volumi, si applica il valore indicato.

b. Nel caso di gruppi di misura dotati di apparecchiature per la correzione della pressione e della temperatura si applica un valore pari a 1.

c. In presenza di apparecchiature per la correzione della sola pressione o della sola temperatura, i relativi coefficienti (C=K_t·K_p) assumono valore pari ad uno.

d. Per i PDR con pressione relativa di misura superiore a 25 mbar e privi di apparecchiature per la correzione dei volumi, vale quanto previsto dall'art. 38.2 della delibera ARG/gas 159/08.

K_p, componente del coefficiente C per la correzione della condizione di pressione nella misura, ottenuto secondo l'art. 38 del RTDg.

K_t, componente del coefficiente C per la correzione della condizione di temperatura nella misura, ottenuto secondo l'art. 38 del RTDg.

smc rappresenta l'acronimo di "standard metro cubo", misura di volume in condizioni standard (15 °C di temperatura e 1,01325 bar di pressione).

€/PDR/anno è l'equivalente di €/cliente/anno.

I valori sopra esposti sono esclusi di imposte.

La determinazione della metodologia di calcolo della tariffa è di competenza dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas, istituita con la legge 481/95.