

## TARIFFA DI DISTRIBUZIONE GAS METANO

## PARTE VARIABILE

N	MIN	MAX	τ3		UG1	UG2	UG3			GS	RE		RS	
			c€/smc Centro Sud Orientale	c€/smc Centro Sud Occidentale			INT	UI	FT		FGRT	PURA		CSTI
	smc	smc			c€/smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc	
	da	a												
1	-	120	-	-	-	-	0,0617	0,3541	0,1541	0,1336	0,05	0,9992	0,08	0,1526
2	121	480	11,3329	14,0077	-	3,76	0,0617	0,3541	0,1541	0,1336	0,05	0,9992	0,08	0,1526
3	481	1.560	10,3728	12,8209	-	2,17	0,0617	0,3541	0,1541	0,1336	0,05	0,9992	0,08	0,1526
4	1.561	5.000	10,4164	12,8749	-	1,73	0,0617	0,3541	0,1541	0,1336	0,05	0,9992	0,08	0,1526
5	5.001	80.000	7,7832	9,6202	-	1,20	0,0617	0,3541	0,1541	0,1336	0,05	0,9992	0,08	0,1526
6	80.001	200.000	3,9425	4,8730	-	0,42	0,0617	0,3541	0,1541	0,1336	0,05	0,9992	0,08	0,1526
7	200.001	1.000.000	1,9349	2,3916	-	-	0,0617	0,3541	0,1541	0,0624	0,05	0,5049	0,08	0,0771
8	1.000.001	oltre	0,5383	0,6653	-	-	0,0617	0,3541	0,1541	0,0624	0,05	0,5049	0,08	0,0771

## PARTE FISSA

QUOTA COMUNALE	
FISCIANO	€/PDR/mese <b>0,26</b>
PELLEZZANO	€/PDR/mese <b>0,26</b>

Essendo l'unità di misura espressa in cent. di euro/smc, la trasformazione in smc avviene secondo la seguente formula:  
 $smc = mc * C$   
 I valori del coefficiente C sono riportati nella tabella seguente  
 (pressione di esercizio minore o uguale a 25 mbar)

Centro Sud Orientale			
COMP.	G4...G6	G10..G40	> G40
	€/pdr/anno	€/pdr/anno	€/pdr/anno
τ1 cot	2,00	2,00	2,00
τ1 dis	31,87	227,80	606,55
τ1 mis	17,06	118,83	313,69
UG2	- 27,01	- 27,01	- 27,01

Centro Sud Occidentale			
COMP.	G4...G6	G10..G40	> G40
	€/pdr/anno	€/pdr/anno	€/pdr/anno
τ1 cot	2,00	2,00	2,00
τ1 dis	40,21	293,26	796,12
τ1 mis	19,98	142,50	384,24
UG2	- 27,01	- 27,01	- 27,01

\*\* Per il Comune di Contursi si applica 5% di sconto su componente τ3

## COEFFICIENTI C - LOCALITA'

Amalfi	1,018898	Cetara	1,019586	Maiori	1,019611	Pellezzano	0,994385	Siano	1,013594	Agropoli	1,018497
Atena L.	0,965735	Conca D M.	1,010971	Minori	1,021319	Positano	1,018586	Somma V.	1,007527	Cpaccio	0,981287
Atrani	1,017612	Contursi T. **	0,998467	Monte S.G.	0,962087	Praiano	1,010868	Tramonti	0,990692	Albanella	1,004372
Baronissi	0,998976	Fisciano	0,992230	Montesano S. M.	0,940431	Ravello	0,984283	Viggiano	0,934264		
Calvanico	0,972167	Furore	0,992585	Oliveto Citra	0,992648	Scala	0,987199				

**Ambito:** CENTRO - SUD OCCIDENTALE - **Regioni:** Campania

**Località:** Amalfi (SA), Atena Lucana (SA), Atrani (SA), Baronissi (SA), Calvanico(SA), Cetara(SA), Conca dei Marini(SA), Contursi Terme (SA), Fisciano (SA), Furore (SA), Maiori (SA), Minori (SA), Monte San Giacomo (SA), Montesano sulla Marcellana (SA), Oliveto Citra (SA), Pellezzano (SA), Positano (SA), Praiano (SA), Ravello (SA), Scala (SA), Siano (SA), Somma Vesuviana (NA), Tramonti (SA).

**Ambito:** CENTRO - SUD OCCIDENTALE - **Regioni:** Basilicata

**Località:** Viggiano

**LEGENDA:**

Quota variabile distribuzione **τ3**: Tarifa base definita dall'AEEG

**UG2**: Quota destinata alla compensazione dei costi di commercializzazione al dettaglio, composta da una parte fissa ed una variabile

**UG1**: Quota destinata alla copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e di eventuali conguagli

**RE**: Quota destinata alla copertura degli oneri gravanti sul fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e sviluppo fonti rinnovabili

**RS**: Quota destinata alla copertura degli oneri gravanti sul conto per la qualità dei servizi

**GS**: Quota destinata alla copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti finali economicamente

**QF** distribuzione **τ1 (dis)**: Quota destinata alla copertura dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione

**QF** misura **τ1 (mis)**: Quota destinata alla copertura dei costi operativi e di capitale relativi al servizio di misura

**QF** commercializzazione **τ1 (cot)**: Quota destinata alla copertura dei costi del servizio di commercializzazione

**COL**: Componente tariffaria a copertura dei maggiori oneri, qualora i Comuni concedenti abbiano incrementato il canone delle concessioni

**CCSD**: Maggiorazioni dei costi di commercializzazione per il periodo dal 01 luglio 2009 al 31 dicembre 2009

**CU**: Costo per cliente finale civile; per ciascuno degli anni 2011, 2012 e 2013 Cu è pari a 0,70 euro per cliente finale civile di gas (da addebitare entro il 01/03/2011 ai player per il n° clienti.

**UG3**: espressa in c€/smc, pari alla somma di:

UG3INT (a copertura degli oneri connessi all'intervento di interruzione);

UG3UI (a copertura degli oneri connessi a eventuali squilibri dei saldi perequativi per il FDD e degli oneri della morosità sostenuti dai FUI per i clienti non disalimentabili);

UG3FT (a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori del sistema di trasporto).