

## TARIFFA DI DISTRIBUZIONE GAS METANO

## PARTE VARIABILE

N	MIN	MAX	τ3		UG1	UG2	UG3			GS	RE		RS	
	smc	smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc	INT	UI	FT	c€/smc	FGRT	PURA	CSTI	c€/smc
	da	a	Centro Sud Orientale	Centro Sud Occidentale										
1	-	120	-	-	0,6444	-	0,0617	0,3541	0,1541	0,1336	0,05	0,9992	0,08	0,1526
2	121	480	11,3329	14,0077	0,6444	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	0,6444	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	0,6444	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	0,6444	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	0,6444	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	0,3256	-	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	0,3256	-	0,0617	0,3541	0,1541	0,0624	0,05	0,5049	0,08	0,0771

## PARTE FISSA

## QUOTA COMUNALE

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

$$\text{smc} = \text{mc} * C$$

I valori del coefficiente C sono riportati nella tabella seguente (pressione di esercizio minore o uguale a 25 mbar)

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

## Centro Sud Orientale

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

## Centro Sud Occidentale

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

## COEFFICIENTI C - LOCALITA'

<b>Amalfi</b>	1,018898	<b>Cetara</b>	1,019586	<b>Maiori</b>	1,019611	<b>Pellezzano</b>	0,994385	<b>Siano</b>	1,013594	<b>Agropoli</b>	1,018497
<b>Atena L.</b>	0,965735	<b>Conca D M.</b>	1,010971	<b>Minori</b>	1,021319	<b>Positano</b>	1,018586	<b>Somma V.</b>	1,007527	<b>Cpaccio</b>	0,981287
<b>Atrani</b>	1,017612	<b>Contursi T. **</b>	0,998467	<b>Monte S.G.</b>	0,962087	<b>Praiano</b>	1,010868	<b>Tramonti</b>	0,990692	<b>Albanella</b>	1,004372
<b>Baronissi</b>	0,998976	<b>Fisciano</b>	0,992230	<b>Montesano S. M.</b>	0,940431	<b>Ravello</b>	0,984283	<b>Viggiano</b>	0,934264	<b>Giungano</b>	0,996451
<b>Calvanico</b>	0,972167	<b>Furore</b>	0,992585	<b>Oliveto Citra</b>	0,992648	<b>Scala</b>	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).