

TARIFFA DI DISTRIBUZIONE GAS METANO

PARTE VARIABILE

base CAPDR

N	MIN	MAX	T3	UG1	UG2c	UG2k	UG2k > 2k	UG3	GS	RE				RS
smc	smc		c€/smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc	c€/smc				c€/smc
da	a	Centro Sud Occidentale	CaPdr > 200.000 smc/anno	INT	UI	FT		FGRT	PURA	CSTI	TEE			
1	-	120	-	0,0339	-	0,2220	0,4700	-	-	-	-	-	-	0,1186
2	121	480	14,0008	0,0339	4,6200	0,2220	0,4700	-	-	-	-	-	-	0,1186
3	481	1.560	12,8146	0,0339	2,7300	0,2220	0,4700	-	-	-	-	-	-	0,1186
4	1.561	5.000	12,8685	0,0339	2,2100	0,2220	0,4700	-	-	-	-	-	-	0,1186
5	5.001	80.000	9,6155	0,0339	1,5800	0,2220	0,4700	-	-	-	-	-	-	0,1186
6	80.001	200.000	4,8706	0,0339	0,6600	0,2220	0,4700	-	-	-	-	-	-	0,1186
7	200.001	1.000.000	2,3904	0,0171	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06
8	1.000.001	oltre	0,6650	0,0171	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06

PARTE FISSA

47,16

468,92

1.095,68

Centro Sud Occidentale

COMP.	G4...G6	G10..G40	> G40
	€/pdr/anno	€/pdr/anno	€/pdr/anno
τ1 cot	1,790000	1,790000	1,790000
τ1 dis	43,520000	300,660000	682,790000
τ1 mis	27,980000	192,600000	437,230000
UG2	-26,130000	-26,130000	-26,130000
	47,160000	468,920000	1.095,680000

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)

COEFFICIENTI C - LOCALITA'

Amalfi	1,018898	1,019611	Maiori	1,019611	Scala	0,987199	Giungano	0,996451
Atrani	1,017612	1,021319	Minori	1,021319	Tramonti	0,990692	Trentinara	0,967054
Cetara	1,019586	1,018586	Positano	1,018586	Agropoli	1,018497	Castellabate	1,018925
Conca D M.	1,010971	1,010868	Praiano	1,010868	Albanella	1,004372	Cicerale	0,976305
Furore	0,992585	0,984283	Ravello	0,984283	Cpaccio	0,981287		

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

Località: PROVINCIA DI SALERNO: Agropoli, Albanella, Amalfi, Atrani, Capaccio, Castellabate, Cetara, Cicerale, Conca dei Marini, Furore, Giungano, Maiori, Minori, Positano, Praiano, Ravello, Scala, Tramonti, Trentinara.

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).