



**BIM BELLUNO INFRASTRUTTURE SPA**  
 Sede Legale e Amministrativa: Via T. Vecellio, 27/29 - 32100 Belluno  
 C.F. n. 014709100227  
 Capitale Sociale Euro 7.040.000,00  
 Centralino 0437933933 - Fax 0437933999

Società:  
 Agosto, Via IV Novembre, 2  
 Belluno, Via IV Novembre, 2/29  
 Feltri, Via Rizzardi, 21  
 Pieve di Cadore, Via Degli Agnoli, 28

**Tariffa di Distribuzione del Gas Naturale**

La tariffa obbligatoria di distribuzione e misura del Gas Naturale è differenziata nei sei ambiti tariffari sotto elencati. Rappresenta la parte del costo finale in bolletta espresso in €/smc che l'utente finale sostiene per la riconsegna presso la propria utenza. E' la medesima per tutti gli utenti all'interno dello stesso ambito.

Gli Ambiti omogenei in Italia sono:

- Ambito nord occidentale, comprendente le regioni Valle d'Aosta, Piemonte e Liguria;
- Ambito nord orientale, comprendente le regioni Lombardia, Trentino Alto Adige, Veneto, Friuli Venezia Giulia, Emilia Romagna;
- Ambito centrale, comprendente le regioni Toscana, Umbria e Marche;
- Ambito centro-sud orientale, comprendente le regioni Abruzzo, Molise, Puglia, Basilicata;
- Ambito centro-sud occidentale, comprendente le regioni Lazio e Campania;
- Ambito meridionale, comprendente le regioni Calabria e Sicilia.

Con cadenza di norma trimestrale ARERA (Autorità Regolazione Energia Reti Ambiente) aggiorna le componenti della tariffa obbligatoria per il servizio di distribuzione, misura e commercializzazione del gas naturale.



**Tariffa Obbligatoria**  
 Ambito Nord Orientale

prelievi dal 01-01-2022 al 31-03-2022 **2022**  
 1° trimestre

prelievo annuo	t1(dia) G4-G6		t1(dia) G10-G40		t1(dia) oltre G40		t1(ma) G4-G6		t1(ma) G10-G40		t1(ma) oltre G40		€ (cont)	delta % (cont)	€ (d.lx)	UG <sub>sc</sub>	UG <sub>me</sub>	UG <sub>ca</sub>	UG <sub>st</sub>	UG <sub>gr</sub>		
	€/PDR	€/smc	€/PDR	€/smc	€/PDR	€/smc	€/PDR	€/smc	€/PDR	€/smc	€/PDR	€/smc										
1	0	120												0,00	0,000000							
2	121	480													0,058571							
3	481	1.940													0,094808							
4	1.941	8.000	31,97	233,17	503,56	22,48	164,71	355,57	1,79						0,093834	0,000339	0,000000	0,001186	-0,13	0,002220	0,004700	0,000000
5	8.001	80.000													0,040225							
6	80.001	200.000													0,020376							
7	200.001	1.000.000													0,010000	0,000171	0,000000	0,000600				
8	1.000.001	inf													0,002782							

prelievo annuo	Quota Fissa Annuale			Quota variabile senza GS	Quota variabile con GS
	G4-G6	G10-G40	oltre G40		
1	0	120		0,003745	0,003745
2	121	480		0,108514	0,108514
3	481	1.940		0,084821	0,084821
4	1.941	8.000	30,31	0,079679	0,079679
5	8.001	80.000	373,54	0,059770	0,059770
6	80.001	200.000		0,030721	0,030721
7	200.001	1.000.000		0,010771	0,010771
8	1.000.001	inf		0,003593	0,003593

TOT	RE <sub>inc</sub>	art 61	art471	alico
Scaglioni 1-6	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
Scaglioni 7-8	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000

TOT	UG <sub>sc</sub>	UG <sub>me</sub>	UG <sub>ca</sub>	UG <sub>st</sub>	UG <sub>gr</sub>
0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000

La componente **GS** (contributo a copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati) non si applica agli utenti con uso domestico (tipologia a), ma solo agli utenti con tipologia b (condominio uso domestico), con tipologia c (uso pubblico) e con tipologia d (altri usi).

**LEGENDA:**  
**smc:** Standard metro cubo: metro cubo di gas in condizioni standard (15° di temperatura e 1,01325 bar di pressione assoluta)  
**pdr:** Punto di riconsegna: è il punto dove l'Azienda di Distribuzione consegna il Gas Naturale all'utente finale  
**Gxx:** Classe del misuratore del gas

**Esempio applicazione tariffa su utente con consumo annuo di 1000 smc**  
 Tipologia a (uso domestico) e classe contatore G4

Quota Fissa 30,310000 +IVA  
 Quota Variabile 83,534720 +IVA  
 (120 x 0,003745) + (480 - 120) x 0,108516 + (1000 - 480) x 0,084653

**Esempio applicazione tariffa su utente con consumo annuo di 5000 smc**  
 Tipologia d (altri usi) e classe contatore G10

Quota Fissa 834,790000 +IVA  
 Quota Variabile 3094,686160 +IVA  
 (120 x 0,003745) + (480 - 120) x 0,108516 + (1560 - 480) x 0,084653 + (5000 - 1560) x 0,079679 + (50000 - 5000) x 0,059771

componente	espressa in:	destinata a:
v1	v1 (d1a)	Copertura di una quota parte dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione
	v1 (d1a)	Copertura dei costi operativi e di capitale relativi al servizio di misura
	v1 (d1a)	Copertura dei costi del servizio di commercializzazione
v2	v2 (d1a)	Copertura dei costi operativi e della quota parte dei costi di capitale del servizio di distribuzione che non trovano copertura dalla componente v1 (d1a)
	GR	Copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati
RS	RS	Copertura degli oneri che gravano sul fondo risparmio energetico (oneri rinnovabili, fondo reti di interscambio e conto sviluppo tecnologico e industriale)
	RS	Copertura degli oneri gravanti sul conto per la qualità dei servizi gas
L/C1	L/C1	Copertura di eventuali squilibri dei sistemi di penetrazione e a copertura di eventuali conguagli
	L/C2	compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio
L/C2	L/C2a	ricognoscimento degli importi derivanti dalla ridedeterminazione del coefficiente k
	L/C2b	ricognoscimento degli importi derivanti dalla ridedeterminazione del coefficiente k
UO3	UG31M	Copertura degli oneri connessi all'intervento di interruzione
	UG31F	Copertura degli oneri connessi agli eventuali squilibri dei conti dei meccanismi perequativi specifici per il FDD, nonché degli oneri della morosità sostenuti dai FUI, limitatamente ai clienti finali non disalimentabili
	UG31T	individuazione di un'apposita componente che alimenti il conto oneri per il servizio dei fornitori trasversali sulla rete di trasporto
ST	EURO / pdr	sconto tariffario di gara di cui all'articolo 13 del decreto 12 novembre 2011
VR	EURO / pdr	copertura della differenza tra VR e RAB