



BIM BELLINO INFRASTRUTTURE SPA
 Sede Legale e Amministrativa: Via T. Veo, 27/29 - 32100 Belluno
 C.F. n. 01704070462027
 Capitale Sociale Euro 7.040.000,00
 Centralino 0437933933 - Fax 0437933939

Società:
 Agosta, Via IV Novembre, 2
 Belluno, Via IV Novembre, 2/29
 Feltri, Via Rizzardi, 21
 Pieve di Cadore, Via D'Agli 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. È 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 01-04-2022 al 30-03-2022 **2022**
 2° trimestre

prelievo anno	11(dia) G4-G6			11(dia) G10-G40			11(mis) G4-G6			11(mis) G10-G40			%(cont)	delta % (cont)	%(dia)	UG	RE	GS	RS	UGsc	UGsc	UGsc DaL 148/22	UGsc (base annuo < 200.000)	UGsc (base annuo > 200.000)	UGsc	
	smc	atmc	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/PDR														€/atmc
1	0	0																								
2	121	480																								
3	481	1.560																								
4	1.561	5.040	31,97	233,17	503,56	22,48	164,71	355,57	1,79	0,50																
5	5.041	15.120																								
6	15.121	45.360																								
7	45.361	136.080																								
8	136.081	408.240																								

prelievo anno	Quota fissa annuale			Quota variabile base G4		Quota variabile base G6	
	smc	atmc	€/PDR	€/PDR	€/PDR	€/atmc	€/atmc
1	0	0				0,111255	0,111255
2	121	480				0,006484	0,006484
3	481	1.560				0,030347	0,030347
4	1.561	5.040	30,31	373,84	834,79	0,039321	0,039321
5	5.041	15.120				0,059770	0,059770
6	15.121	45.360				0,030721	0,030721
7	45.361	136.080				0,010771	0,010771
8	136.081	408.240				0,003553	0,003553

	TOT	REsc	art.61	art.471	art.110
Scaglioni 1-6	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
Scaglioni 7-8	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000

TOT	UGsc	UGsc	UGsc
0,000000	0,000000	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 -31,465280 +IVA
 (120 x 0,111255)+(480-120) x 0,006484+(1000-480) x 0,030347

Esempio applicazione tariffa su utente con consumo annuo di 50000 smc
 Tipologia d (altri usi) e classe contatore G100

Quota Fissa 834,790000 +IVA
 Quota Variabile 2519,685160 +IVA
 (120 x 0,111255)+(480-120) x 0,006484+(1560-480) x 0,030347+(5000-1560) x 0,035321+(50000-5000) x 0,05977

componente	espressa in:	destinata a:
r1	r1 (dia)	copertura di una quota parte dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione
	r1 (mis)	copertura dei costi operativi e di capitale relativi al servizio di misura
	r1 (cont)	copertura dei costi del servizio di commercializzazione
r2	r2 (dia)	copertura dei costi operativi e della quota parte dei costi di capitale del servizio di distribuzione che non trovano copertura dalla componente r1 (dia)
	r2 (mis)	copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati
RE	RE cent / smc	copertura degli oneri che gravano sul fondo risparmio energetico fonti rinnovabili, fondo reti di riscaldamento e conto sviluppo tecnologico e industriale
	RE cent / smc	copertura degli oneri gravanti sul conto per la qualità dei servizi gas
UG1	UG1 cent / smc	copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli
	UG1c	compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio
UG2	UG2c	EURO cent / smc
	UG2a	EURO cent / smc
UG3	UG3INT	EURO cent / smc
	UG3UF	EURO cent / smc
UG3F	UG3F	EURO cent / smc
	UG3F	EURO cent / smc
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