BLUENERGY

COMPONENTI REGOLATE GAS NATURALE – 4° trimestre 2023 (Ottobre÷Dicembre 2023)

SPESA PER MATERIA GAS NATURALE

COMPONENTE/CORRISPETTIVO		PERIO-DICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
CCR	a copertura dei costi delle attività connesse alle modalità di approvvigionamento del gas naturale all'ingrosso, compreso il relativo rischio	trimestrale	TIVG, art. 6bis, Tabella 9	0,044971 €/Smc@38,52MJ *(1,167471 €/GJ)*	valore valido dal 1/10/23 al 31/12/23
QVD	commercializzazione della vendita al dettaglio	annuale[1]	TIVG, art. 7, Tabella 1	0,007946 €/Smc	tutti i clienti
				63,36 €/PDR/anno	cliente domestico
				83,20 €/PDR/anno	condominio con uso domestico, consumi <200.000 Smc/anno

[1] Il valore valido nei successivi 12 mesi è pubblicato da ARERA entro il mese di Marzo di ciascun anno (rif.to TIVG, art. 8.2).

Le componenti indicate con unità di misura €/Smc@38,52MJ sono riferite ad un gas naturale con PCS-Potere Calorifico Superiore pari a 0,038520 GJ/Smc, pertanto vanno adeguate in diretta proporzione ai valori di PCS approvati dall'ARERA.

BLUENERGY

SPESA PER TRASPORTO E GESTIONE CONTATORE

COMPONENTE/CORRISPETTIVO		PERIO-DICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
QT	servizio di trasporto, a copertura dei costi di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto	trimestrale	TIVG, art. 8, Tabella 5	0,165112 €/Smc@38,52MJ *(4,286405 €/GJ)*	valore valido dal 1/4/23
$\tau_{1(dis)}$	copertura di quota parte dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione [€/PDR/anno]	annuale	RTDG, art. 42.4	vedasi qui *Condizioni economiche per i clienti del mercato tutelato / Gas - servizio di tutela* (del. 736/22/R/Gas)	articolate su 3 scaglioni, in base alla classe del gruppo di misura (1: fino a G6; 2: da G10 a G40; 3: oltre G40)
$\tau_{1(mis)}$	copertura dei costi operativi e di capitale relativi al servizio di misura [€/PDR/anno]		RTDG, art. 42.7		
$\tau_{1(cot)}$	copertura dei costi del servizio di commercializzazione [€/PDR/anno]		RTDG, art. 42.8		
$\tau_{3(dis)}$	copertura dei costi operativi e della quota parte dei costi di capitale che non trovano copertura dall'applicazione di $\tau_{1[dis]}$ [€/Smc]		RTDG, art. 42.3, lett. b)		articolato su 8 scaglioni di consumo (1: fino a 120 Smc/anno; 2: da 121 a 480 Smc/a; 3: da 481 a 1.560 Smc/a; 4: da 1.561 a 5.000 Smc/a; 5: da 5.001 a 80.000 Smc/a; 6: da 80.001 a 200.000 Smc/a; 7: da 200.001 a 1.000.000 Smc/a; 8: oltre 1.000.000 Smc/a)
ST	sconto tariffario di gara di cui all'art. 13 del decreto 12/11/2011 [€/PDR/anno]		RTDG, art. 42.3, lett. i)		
VR	copertura della differenza tra VIR e RAB [€/PDR/anno]		RTDG, art. 42.3, lett. j)		
UG_1	copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli [€/Smc]		RTDG, art. 42.3, lett. f)		articolato su 2 scaglioni di consumo (1: fino a 200.000 Smc/anno; 2: oltre 200.000 Smc/a)
RS	copertura degli oneri gravanti sul *Conto per la qualità dei servizi gas* di cui all'Articolo 76 del RTDG [€/Smc]		RTDG, art. 42.3, lett. e)		articolato su 2 scaglioni di consumo (1: fino a 200.000 Smc/anno; 2: oltre 200.000 Smc/a)
COL	(canoni comunali) copertura dei maggiori oneri di cui all'art. 59.2 del RTDG [€/PDR/anno]		RTDG, art. 59.7		applicata nei soli Comuni che hanno esercitato la facoltà prevista dall'art. 46-bis, comma 4, del D.L. 1/10/2007 n.159 (incremento del canone di concessione del servizio di distribuzione fino al 10% del vincolo sui ricavi di distribuzione)

Le componenti indicate con unità di misura €/Smc@38,52MJ sono riferite ad un gas naturale con PCS-Potere Calorifico Superiore pari a 0,038520 GJ/Smc, pertanto vanno adeguate in diretta proporzione ai valori di PCS approvati dall'ARERA.

SPESA PER ONERI DI SISTEMA

COMPONENTE/CORRISPETTIVO/ELEMENTO		PERIO-DICITA'	RIFERIMENTO NORMATIVO	VALORE	NOTE
G_S[1]	copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati [€/Smc]	trimestrale	RTDG, art. 42.3, lett. c)	vedasi qui *Condizioni economiche per i clienti del mercato tutelato / Gas - servizio di tutela* (del. 735/22/R/com)	articolato su 2 scaglioni di consumo (1: fino a 200.000 Smc/anno; 2: oltre 200.000 Smc/a); pari a 0 (zero) per i PDR nella titolarità di clienti domestici
RE[1]	copertura degli oneri che gravano sul *Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale* di cui all'Art. 75 del RTDG, sul *Fondo di garanzia a sostegno della realizzazione di reti di teleriscaldamento*, di cui all'Art. 79 del RTDG e sul *Conto per lo sviluppo tecnologico e industriale*, di cui all'articolo 57 del TIT [€/Smc]		RTDG, art. 42.3, lett. d)		articolato su 2 scaglioni di consumo (1: fino a 200.000 Smc/anno; 2: oltre 200.000 Smc/a)
UG_2	compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio, che gravano sul Conto di cui all'Articolo 80 del RTDG [€/Smc, €/PDR/anno]		RTDG, art. 42.3, lett. g)		articolato su 7 scaglioni di consumo (1: fino a 120 Smc/anno; 2: da 121 a 480 Smc/a; 3: da 481 a 1.560 Smc/a; 4: da 1.561 a 5.000 Smc/a; 5: da 5.001 a 80.000 Smc/a; 6: da 80.001 a 200.000 Smc/a; 7: oltre 200.000 Smc/a)
UG_{3INT}[1]	copertura degli oneri connessi all'intervento di interruzione di cui all'articolo 12bis del TIMG [€/Smc]		RTDG, art. 42.3, lett. h) i		
UG_{3UI}[1]	copertura degli oneri connessi a eventuali squilibri dei saldi dei meccanismi perequativi specifici per il FD_D, di cui all'articolo 37 del TIVG, e degli oneri della morosità sostenuti dai fornitori di ultima istanza, limitatamente ai clienti finali non disalimentabili [€/Smc]		RTDG, art. 42.3, lett. h) ii		
UG_{3FT}[1]	copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori del sistema di trasporto ai sensi dell'art. 3 della del. 363/2012/R/Gas [€/Smc]		RTDG, art. 42.3, lett. h) iii		

[1] Per il trimestre Ottobre÷Dicembre 2023 le componenti G_S, RE, UG_{3INT}, UG_{3UI} e UG_{3FT} sono azzerate, in attuazione alle disposizioni del Decreto Legge 29/9/2023 n.131.