

COMPONENTI REGOLATE GAS NATURALE – 4° trimestre 2021 (Ottobre÷Dicembre 2021)

SPESA PER LA MATERIA PRIMA

	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	0,034259 €/Smc@38,52MJ (0,889393 €/GJ)	valore valido dal 1/10/21 al 31/3/22
QT _{int}	a copertura dei costi di natura infrastrutturale sostenuti fino all'immissione del gas in Rete Nazionale	variabile	TIVG, art. 6.2 lett. a)	0,016575 €/Smc@38,52MJ (0,430302 €/GJ)	valore valido dal 1/1/21
QT _{PSV}	a copertura dei costi di trasporto dalla frontiera italiana al PSV	variabile	TIVG, art. 6.2 lett. b), Tabella 12	0,004658 €/Smc@38,52MJ (0,120927 €/GJ)	valore valido dal 1/1/21
				0,007946 €/Smc	tutti i clienti
QVD	commercializzazione della vendita al dettaglio	annuale ¹	TIVG, art. 7, Tabella 1	62,74 €/PDR/anno	cliente domestico
				82,39 €/PDR/anno	condominio con uso domestico, consumi <200.000 Smc/anno

¹ In deroga a quanto previsto dall'art. 7.2 del TIVG i valori della componente QVD sono aggiornati entro marzo 2022, con decorrenza dall'1/4/2022 (rif.to del. 401/2021/R/Gas, art.4.1).

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 IL TRASPORTO, GESTIONE CONTATORE E ONERI DI SISTEMA

	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	0,054651 €/Smc@38,52MJ (1,418777 €/GJ)	valore valido dal 1/10/21
τ _{1(dis)}	copertura di quota parte dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione [€/PDR/anno]		RTDG, art. 42.4		articolate per scaglioni, in base alla classe del gruppo di
τ ₁ (mis)	copertura dei costi operativi e di capitale relativi al servizio di misura [€/PDR/anno]		RTDG, art. 42.7		misura
τ _{1(cot)}	copertura dei costi del servizio di commercializzazione [€/PDR/anno]		RTDG, art. 42.8		
τ _{3(dis)}	copertura dei costi operativi e della quota parte dei costi di capitale che non trovano copertura dall'applicazione di $\tau_{1[dis]}$ [ε /Smc]	annuale	RTDG, art. 42.3, lett. b)	vedasi <u>qui</u> <i>Condizioni</i> economiche per i clienti del mercato tutelato / Gas - servizio di tutela (del. <u>596/20/R/Gas</u>)	differenziato per scaglione di consumo
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 $[\in / Smc]$		RTDG, art. 42.3, lett. f)		
Gs ¹	copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati [€/Smc]		RTDG, art. 42.3, lett. c)		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)		
RS	copertura degli oneri gravanti sul <i>Conto per la qualità dei servizi gas</i> di cui all'Articolo 76 del RTDG [€/Smc]		RTDG, art. 42.3, lett. e)		
UG ₂	compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio [€/Smc, €/PDR/anno]		RTDG, art. 42.3, lett. g)		somma dei seguenti elementi: i. UG2c a compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio, che gravano sul Conto di cui all'Articolo 80 del RTDG; ii. UG2k per il riconoscimento degli importi derivanti dalla rideterminazione del coefficiente k effettuata in ottemperanza alla sentenza 4825/16 del C.d.S., che gravano sul Conto di cui all'Art. 80bis del RTDG
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		







BLUENERGY

Energia per crescere sostenibile

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	
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)

¹ Per il trimestre Ottobre-Dicembre 2021 le componenti Gs, RE, UG3INT, UG3UI e UG3FT, afferenti agli oneri generali di sistema, sono azzerate, in attuazione alle disposizioni del Decreto Legge 27/9/2021 n.130.

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.





