

Stima della spesa annua, escluse le imposte, per la fornitura di gas naturale in base alle condizioni economiche dell'Autorità (valori espressi in euro)

Consumo annuo (Smc)	Ambito tariffario (*)					
	Nord occidentale	Nord orientale	Centrale	Centro-sud orientale	Centro-sud occidentale	Meridionale
120	138,60	128,52	135,08	129,77	145,79	152,01
480	291,36	274,69	289,88	291,81	320,73	344,05
700	383,09	362,74	382,74	387,97	424,00	456,97
1.400	666,25	634,17	669,52	686,88	745,77	809,25
2.000	906,79	864,63	913,19	940,97	1.019,51	1.109,23
5.000	2.105,62	2.013,00	2.127,61	2.207,62	2.384,53	2.605,56

Spesa annua calcolata sulla base dei corrispettivi aggiornati al primo trimestre 2020

(*) Ambiti tariffari:

Nord occidentale : Valle d'Aosta, Piemonte, Liguria.

Nord orientale : Lombardia, Trentino-Alto Adige, Veneto, Friuli-Venezia Giulia, Emilia-Romagna.

Centrale : Toscana, Umbria, Marche.

Centro-sud orientale : Abruzzo, Molise, Puglia, Basilicata.

Centro-sud occidentale : Lazio, Campania.

Meridionale : Calabria, Sicilia.

	Materia prima	variazione	N° delibera	C _{MEM}	CCR	N° delibera
	€/GJ	€/GJ		€/GJ	€/GJ	
gen-18	6,814244		925/2017/R/GAS	6,047013	0,767231	227/2017/R/GAS
feb-18	6,814244			6,047013	0,767231	
mar-18	6,814244			6,047013	0,767231	
apr-18	6,064582	-0,749662	189/2018/R/GAS	5,338901	0,725681	227/2017/R/GAS
mag-18	6,064582			5,338901	0,725681	
giu-18	6,064582			5,338901	0,725681	
lug-18	7,371427	1,306845	365/2018/R/GAS	6,645746	0,725681	
ago-18	7,371427			6,645746	0,725681	
set-18	7,371427			6,645746	0,725681	
ott-18	8,199808	0,828381	477/2018/R/GAS	7,417278	0,782530	219/2018/R/GAS
nov-18	8,199808			7,417278	0,782530	
dic-18	8,199808			7,417278	0,782530	
gen-19	8,356942	0,157134	709/2018/R/GAS	7,574412	0,782530	
feb-19	8,356942			7,574412	0,782530	
mar-19	8,356942			7,574412	0,782530	
apr-19	6,393246	-1,963696	108/2019/R/GAS	5,651464	0,741782	219/2018/R/GAS
mag-19	6,393246			5,651464	0,741782	
giu-19	6,393246			5,651464	0,741782	
lug-19	5,230614	-1,162632	264/2019/R/GAS	4,488832	0,741782	
ago-19	5,230614			4,488832	0,741782	
set-19	5,230614			4,488832	0,741782	
ott-19	5,818680	0,588066	384/2019/R/GAS	5,058111	0,760569	112/2019/R/GAS
nov-19	5,818680			5,058111	0,760569	
dic-19	5,818680			5,058111	0,760569	
gen-20	5,970003	0,151323	578/2019/R/GAS	5,209434	0,760569	
feb-20	5,970003			5,209434	0,760569	
mar-20	5,970003			5,209434	0,760569	

**Componente relativa al servizio di trasporto
(Trimestre gennaio-marzo 2020)**

QT_t (Euro/GJ)	1,296652
-------------------------------------	----------

N° delibera

578/2019/R/GAS

Tabella n. 2
Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA)

Elementi componente QOA	
Elemento ϕ	- euro/Smc (*)
Elemento CVI	- euro/Smc (**)
Elemento C_{CONR}	- euro/Smc
Elemento C_{FGUI}	- euro/Smc
Elemento CV^{FG}	- euro/Smc (*)
Elemento CV^{OS}	- euro/Smc (**)
Elemento CV^{BL}	- euro/Smc (**)

(*) elementi soppressi in quanto compresi nell'elemento QT_{MCV} della componente C_{MEM}

(**) elementi soppressi in quanto compresi nell'elemento QTF_i della componente QTI

Tabella n. 10 – Componente GRAD

Valori in c€/Smc					N° delibera
Anno termico 2013-2014	Anno termico 2014-2015	Anno termico 2015-2016	Periodo dall'1 ottobre 2016 al 31 dicembre 2017	Dall'1 gennaio 2018	
0,5	0,5	1,25	0,57	0	166/2016/R/GAS 108/2017/R/GAS

Tabella n. 11 – Componente CPR

Dall' 1 ottobre 2013 al 31 marzo 2014	Dall' 1 aprile 2014 al 30 settembre 2014	Dall'1 ottobre 2014 al 30 giugno 2015	Dall'1 luglio 2015 al 30 settembre 2015	Dall'1 ottobre 2015 al 31 dicembre 2015	Dall'1 gennaio 2016 al 31 dicembre 2016	Dall'1 gennaio 2017 al 31 marzo 2017	Dall'1 aprile 2017	N° delibera
c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	
0,350	1,550	0,350	0,900	1,200	1,600	0,840	0,000	203/2017/R/GAS

Tabella n. 1**Componente relativa alla commercializzazione della vendita al dettaglio (QVD)**

Tipologie di punto di riconsegna di cui al comma 2.3	euro/punto di riconsegna/anno	centesimi di euro/Smc
PDR nella titolarità di un cliente domestico	63,61	0,7946
PDR relativo a un condominio con uso domestico, con consumi < 200.000 Smc	83,55	0,7946
PDR nella titolarità di un'utenza relativa ad attività di servizio pubblico	*	*
PDR per usi diversi < 50.000 Smc	*	*

*A seguito dell'entrata in vigore della deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico 28 giugno 2013, 280/2013/R/gas, hanno diritto al servizio di tutela di cui all'articolo 3 i clienti finali con riferimento ai punti di riconsegna di cui al comma 4.1, lettera a) e lettera b).

Ambito	Tipo gas	Elementi componente τ1	Ambito + scaglioni di consumo	Fino a G6 (euro/PDR)	Oltre G6 fino a G40 (euro/PDR)	Oltre G40 (euro/PDR)
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito nord-occidentaleτ1(dis)	38,56	297,60	663,86
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito nord-occidentaleτ1(mis)	25,43	191,97	427,46
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito nord-occidentaleτ1(cot)	1,84	1,84	1,84
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito nord-orientaleτ1(dis)	31,95	246,23	613,79
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito nord-orientaleτ1(mis)	21,96	164,94	410,21
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito nord-orientaleτ1(cot)	1,84	1,84	1,84
Ambito centrale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito centraleτ1(dis)	37,69	281,47	622,77
Ambito centrale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centraleτ1(mis)	22,78	166,03	366,58
Ambito centrale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centraleτ1(cot)	1,84	1,84	1,84
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito centro-sud orientaleτ1(dis)	32,23	238,90	543,98
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centro-sud orientaleτ1(mis)	22,92	165,85	376,83
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centro-sud orientaleτ1(cot)	1,84	1,84	1,84
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito centro-sud occidentaleτ1(dis)	43,32	333,16	728,65
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito centro-sud occidentaleτ1(mis)	27,86	210,00	458,54
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito centro-sud occidentaleτ1(cot)	1,84	1,84	1,84
Ambito meridionale	GAS NATURALE	τ1(dis)	Ambito meridionaleτ1(dis)	52,17	365,40	910,68
Ambito meridionale	GAS NATURALE	τ1(mis)	Ambito meridionaleτ1(mis)	25,23	172,87	429,90
Ambito meridionale	GAS NATURALE	τ1(cot)	Ambito meridionaleτ1(cot)	1,84	1,84	1,84

ZonaTariffaria
AMBITO NORD OCCIDENTALE (Valle d'Aosta, Piemonte e Liguria)
AMBITO NORD ORIENTALE (Lombardia, Trentino, Veneto, Friuli ed Emilia)
AMBITO CENTRALE (Toscana, Umbria e Marche)
AMBITO CENTRO-SUD ORIENTALE (Abruzzo, Molise, Puglia e Basilicata)
AMBITO CENTRO-SUD OCCIDENTALE (Lazio e Campania)
AMBITO MERIDIONALE (Calabria, Sicilia e Sardegna)

Ambito	Tipo gas	scaglioni di consumo	Ambito + scaglioni di consumo	Limite inf. fascia Smc	Limite sup. fascia Smc	corrispettivi unitari (centesimi di euro/smc)
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	1	Ambito nord-occidentale1	0	120	0,0000
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	2	Ambito nord-occidentale2	120	480	7,8322
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	3	Ambito nord-occidentale3	480	1.560	7,1686
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	4	Ambito nord-occidentale4	1.560	5.000	7,1988
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	5	Ambito nord-occidentale5	5.000	80.000	5,3790
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	6	Ambito nord-occidentale6	80.000	200.000	2,7247
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	7	Ambito nord-occidentale7	200.000	1.000.000	1,3372
Ambito nord-occidentale	GAS NATURALE	8	Ambito nord-occidentale8	1.000.000	Infinito	0,3720
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	1	Ambito nord-orientale1	0	120	0,0000
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	2	Ambito nord-orientale2	120	480	6,0022
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	3	Ambito nord-orientale3	480	1.560	5,4936
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	4	Ambito nord-orientale4	1.560	5.000	5,5167
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	5	Ambito nord-orientale5	5.000	80.000	4,1221
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	6	Ambito nord-orientale6	80.000	200.000	2,0880
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	7	Ambito nord-orientale7	200.000	1.000.000	1,0248
Ambito nord-orientale	GAS NATURALE	8	Ambito nord-orientale8	1.000.000	Infinito	0,2851
Ambito centrale	GAS NATURALE	1	Ambito centrale1	0	120	0,0000
Ambito centrale	GAS NATURALE	2	Ambito centrale2	120	480	8,3979
Ambito centrale	GAS NATURALE	3	Ambito centrale3	480	1.560	7,6864
Ambito centrale	GAS NATURALE	4	Ambito centrale4	1.560	5.000	7,7188
Ambito centrale	GAS NATURALE	5	Ambito centrale5	5.000	80.000	5,7675
Ambito centrale	GAS NATURALE	6	Ambito centrale6	80.000	200.000	2,9215
Ambito centrale	GAS NATURALE	7	Ambito centrale7	200.000	1.000.000	1,4338
Ambito centrale	GAS NATURALE	8	Ambito centrale8	1.000.000	Infinito	0,3989
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	1	Ambito centro-sud orientale1	0	120	0,0000
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	2	Ambito centro-sud orientale2	120	480	10,4114
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	3	Ambito centro-sud orientale3	480	1.560	9,5293
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	4	Ambito centro-sud orientale4	1.560	5.000	9,5694
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	5	Ambito centro-sud orientale5	5.000	80.000	7,1503
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	6	Ambito centro-sud orientale6	80.000	200.000	3,6219
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	7	Ambito centro-sud orientale7	200.000	1.000.000	1,7776
Ambito centro-sud orientale	GAS NATURALE	8	Ambito centro-sud orientale8	1.000.000	Infinito	0,4945
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	1	Ambito centro-sud occidentale1	0	120	0,0000
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	2	Ambito centro-sud occidentale2	120	480	13,9945
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	3	Ambito centro-sud occidentale3	480	1.560	12,8088
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	4	Ambito centro-sud occidentale4	1.560	5.000	12,8627
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	5	Ambito centro-sud occidentale5	5.000	80.000	9,6111
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	6	Ambito centro-sud occidentale6	80.000	200.000	4,8684
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	7	Ambito centro-sud occidentale7	200.000	1.000.000	2,3893
Ambito centro-sud occidentale	GAS NATURALE	8	Ambito centro-sud occidentale8	1.000.000	Infinito	0,6647
Ambito meridionale	GAS NATURALE	1	Ambito meridionale1	0	120	0,0000
Ambito meridionale	GAS NATURALE	2	Ambito meridionale2	120	480	18,7412
Ambito meridionale	GAS NATURALE	3	Ambito meridionale3	480	1.560	17,1533
Ambito meridionale	GAS NATURALE	4	Ambito meridionale4	1.560	5.000	17,2255
Ambito meridionale	GAS NATURALE	5	Ambito meridionale5	5.000	80.000	12,8710
Ambito meridionale	GAS NATURALE	6	Ambito meridionale6	80.000	200.000	6,5197
Ambito meridionale	GAS NATURALE	7	Ambito meridionale7	200.000	1.000.000	3,1997
Ambito meridionale	GAS NATURALE	8	Ambito meridionale8	1.000.000	Infinito	0,8901

ZonaTariffaria
AMBITO NORD OCCIDENTALE (Valle d'Aosta, Piemonte e Liguria)
AMBITO NORD ORIENTALE (Lombardia, Trentino, Veneto, Friuli ed Emilia)
AMBITO CENTRALE (Toscana, Umbria e Marche)
AMBITO CENTRO-SUD ORIENTALE (Abruzzo, Molise, Puglia e Basilicata)
AMBITO CENTRO-SUD OCCIDENTALE (Lazio e Campania)
AMBITO MERIDIONALE (Calabria, Sicilia e Sardegna)

Componente UG₂

Elemento UG2c	Elemento UG2k (*)
euro/punto di riconsegna/anno	euro/punto di riconsegna/anno
-27,01	n.a.

Scaglioni di consumo	Smc/anno	Limite sup. fascia (Smc)	Elemento UG2c	Elemento UG2k (*)	Componente UG2
			centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc	centesimi di euro/Smc
1	0-120	120	0,0000	0,2920	0,2920
2	121-480	480	4,4600	0,2920	4,7520
3	481-1.560	1.560	2,5700	0,2920	2,8620
4	1.561-5.000	5.000	2,0500	0,2920	2,3420
5	5.001-80.000	80.000	1,4200	0,2920	1,7120
6	80.001-200.000	200.000	0,5000	0,2920	0,7920
7	200.000-1.000.000	1.000.000	0,0000	n.a.	0,0000
8	oltre 1.000.000	Infinito	0,0000	n.a.	0,0000

(*) Applicabile ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno.

Valori degli elementi della componente della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e misura UG₃, di cui al comma 27.3, lettera h) della RTDG (centesimi di euro/standard metro cubo).

Elementi della componente	(c€/Smc)
UG_{3INT}	0,0833
UG_{3UI}	0,1461
UG_{3FT}	0,0270

Valore della componente tariffaria aggiuntiva della tariffa di trasporto UG_{3T}, di cui al comma 23.1, lettera i) della RTTG (centesimi di euro/standard metro cubo).

Componente	(c€/Smc)
UG_{3T}	0,0270

Tabella 4: Componenti tariffarie GS, RE, RS e UG1

Tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e misura di cui al comma 27.3 della RTDG	Scaglione di consumo	Consumo annuo (smc/anno)	componente tariffaria GS (lettera c)	componente tariffaria RE (lettera d)	componente tariffaria RS (lettera e)	componente tariffaria UG1 (lettera f)
			Centesimi di euro/standard metro cubo	Centesimi di euro/standard metro cubo	Centesimi di euro/standard metro cubo	Centesimi di euro/standard metro cubo
	1-6	fino a 200.000	0,1336	1,7236	0,1186	0,1695
	7-8	oltre 200.000	0,0624	0,9352	0,0600	0,0856

AGSM Energia Spa

Le componenti C_{MEM}, CCR e QT_i sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Decorrenza tariffa: 01/01/2020

1° TRIMESTRE 2020

Con la delibera 571/2019/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2020. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura: Ambito nord-orientale

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 571/2019/R/GAS, 578/2019/R/GAS, 577/2019/R/GAS e 572/2019/R/COM.

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	63,61	83,55	Fino a G6	31,95	21,96	1,84	-27,01	28,74	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	246,23	164,94	1,84	-27,01	386,00	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	613,79	410,21	1,84	-27,01	998,83	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	5,209434	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,760569	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,970003	euro/GJ
Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS

		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia MJ		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
		euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	5,970003	0,206282	-	1,296652	-	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,075805	0,066563	8,172236
2	18	5,970003	0,206282	-	1,296652	1,558204	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	1,233645	0,066563	10,888280
3	60	5,970003	0,206282	-	1,296652	1,426168	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,742991	0,066563	10,265590
4	193	5,970003	0,206282	-	1,296652	1,432165	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,607996	0,066563	10,136592
5	3.082	5,970003	0,206282	-	1,296652	1,070119	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,444444	0,066563	9,610994
6	7.704	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,542056	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,205607	0,066563	8,844094
7	38.520	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,266044	0,015576	0,022222	0,016199	0,242783	-	0,066563	8,102324
8	Infinito	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,074013	0,015576	0,022222	0,016199	0,242783	-	0,066563	7,910293

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) L'elemento UG2k della componente UG2 è applicabile ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

AGSM Energia Spa

Le componenti C_{MEM}, CCR e QT_i sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Decorrenza tariffa: 01/01/2020

1° TRIMESTRE 2020

Con la delibera 571/2019/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2020. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 571/2019/R/GAS, 578/2019/R/GAS, 577/2019/R/GAS e 572/2019/R/COM.
---	-----------------------	---

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE		
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema			
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2	
[euro/PdR/anno]	63,61	83,55	Fino a G6	31,95	21,96	1,84	-27,01	28,74 [euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	246,23	164,94	1,84	-27,01	386,00 [euro/PdR/anno]
			Oltre G40	613,79	410,21	1,84	-27,01	998,83 [euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,200667	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029297	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,229964	euro/Smc
Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS

Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili			
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc		
1	120	0,229964	0,007946	-	0,049947	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,314794
2	480	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,419416
3	1.560	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,395430
4	5.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,390461
5	80.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,370215
6	200.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,340674
7	1.000.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,312101
8	Infinito	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,304704

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) L'elemento UG2k della componente UG2 è applicabile ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni standard, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

AGSM Energia Spa

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTI sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Decorrenza tariffa: 01/01/2020

1° TRIMESTRE 2020

Con la delibera 571/2019/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2020. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-occidentale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 571/2019/R/GAS, 578/2019/R/GAS, 577/2019/R/GAS e 572/2019/R/COM.
---	-------------------------	---

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	63,61	83,55	Fino a G6	38,56	25,43	1,84	-27,01	38,82	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	297,60	191,97	1,84	-27,01	464,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	663,86	427,46	1,84	-27,01	1.066,15	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	5,209434	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,760569	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,970003	euro/GJ
Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS

Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili			
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	5,970003	0,206282	-	1,296652	-	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,075805	0,066563	8,172236
2	18	5,970003	0,206282	-	1,296652	2,033281	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	1,233645	0,066563	11,363357
3	60	5,970003	0,206282	-	1,296652	1,861007	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,742991	0,066563	10,700429
4	193	5,970003	0,206282	-	1,296652	1,868847	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,607996	0,066563	10,573274
5	3.082	5,970003	0,206282	-	1,296652	1,396417	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,444444	0,066563	9,937292
6	7.704	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,707347	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,205607	0,066563	9,009385
7	38.520	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,347144	0,015576	0,022222	0,016199	0,242783	-	0,066563	8,183424
8	Infinito	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,096573	0,015576	0,022222	0,016199	0,242783	-	0,066563	7,932853

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) L'elemento UG2k della componente UG2 è applicabile ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

AGSM Energia Spa

Le componenti C_{MEM}, CCR e QT_i sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Decorrenza tariffa: 01/01/2020

1° TRIMESTRE 2020

Con la delibera 571/2019/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2020. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-occidentale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 571/2019/R/GAS, 578/2019/R/GAS, 577/2019/R/GAS e 572/2019/R/COM.
---	-------------------------	---

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	63,61	83,55	Fino a G6	38,56	25,43	1,84	-27,01	38,82	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	297,60	191,97	1,84	-27,01	464,40	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	663,86	427,46	1,84	-27,01	1.066,15	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,200667	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029297	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,229964	euro/Smc
Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS

		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
	Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc
1	120	0,229964	0,007946	-	0,049947	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,314794
2	480	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,078322	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,437716
3	1.560	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,071686	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,412180
4	5.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,071988	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,407282
5	80.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,053790	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,382784
6	200.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,027247	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,347041
7	1.000.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,013372	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,315225
8	Infinito	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,003720	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305573

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) L'elemento UG2k della componente UG2 è applicabile ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni standard, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

AGSM Energia Spa

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTI sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Decorrenza tariffa: 01/01/2020

1° TRIMESTRE 2020

Con la delibera 571/2019/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2020. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 571/2019/R/GAS, 578/2019/R/GAS, 577/2019/R/GAS e 572/2019/R/COM.

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura

Ambito centrale

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	63,61	83,55	Fino a G6	37,69	22,78	1,84	-27,01	35,30	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	281,47	166,03	1,84	-27,01	422,33	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	622,77	366,58	1,84	-27,01	964,18	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	5,209434	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,760569	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,970003	euro/GJ
Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS

Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili			
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE		UG2 (**)	UG3	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	5,970003	0,206282	-	1,296652	-	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,075805	0,066563	8,172236
2	18	5,970003	0,206282	-	1,296652	2,180140	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	1,233645	0,066563	11,510216
3	60	5,970003	0,206282	-	1,296652	1,995431	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,742991	0,066563	10,834853
4	193	5,970003	0,206282	-	1,296652	2,003842	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,607996	0,066563	10,708269
5	3.082	5,970003	0,206282	-	1,296652	1,497274	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,444444	0,066563	10,038149
6	7.704	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,758437	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,205607	0,066563	9,060475
7	38.520	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,372222	0,015576	0,022222	0,016199	0,242783	-	0,066563	8,208502
8	Infinito	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,103557	0,015576	0,022222	0,016199	0,242783	-	0,066563	7,939837

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) L'elemento UG2k della componente UG2 è applicabile ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

AGSM Energia Spa

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTI sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Decorrenza tariffa: 01/01/2020

1° TRIMESTRE 2020

Con la delibera 571/2019/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2020. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centrale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 571/2019/R/GAS, 578/2019/R/GAS, 577/2019/R/GAS e 572/2019/R/COM.
---	-----------------	---

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	63,61	83,55	Fino a G6	37,69	22,78	1,84	-27,01	35,30	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	281,47	166,03	1,84	-27,01	422,33	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	622,77	366,58	1,84	-27,01	964,18	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,200667	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029297	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,229964	euro/Smc
Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS

Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili			
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,229964	0,007946	-	0,049947	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,314794
2	480	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,083979	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,443373
3	1.560	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,076864	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,417358
4	5.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,077188	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,412482
5	80.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,057675	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,386669
6	200.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,029215	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,349009
7	1.000.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,014338	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,316191
8	Infinito	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,003989	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305842

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) L'elemento UG2k della componente UG2 è applicabile ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni standard, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

AGSM Energia Spa

Le componenti C_{MEM}, CCR e QT_i sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Decorrenza tariffa: 01/01/2020

1° TRIMESTRE 2020

Con la delibera 571/2019/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2020. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito centro-sud orientale** Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 571/2019/R/GAS, 578/2019/R/GAS, 577/2019/R/GAS e 572/2019/R/COM.

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2	
[euro/PdR/anno]	63,61						
	83,55	Fino a G6	32,23	22,92	1,84	-27,01	29,98 [euro/PdR/anno]
		Oltre G6 fino a G40	238,90	165,85	1,84	-27,01	379,58 [euro/PdR/anno]
		Oltre G40	543,98	376,83	1,84	-27,01	895,64 [euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	5,209434	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,760569	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,970003	euro/GJ
Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS

Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	5,970003	0,206282	-	1,296652	-	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,075805	0,066563	8,172236
2	18	5,970003	0,206282	-	1,296652	2,702856	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	1,233645	0,066563	12,032932
3	60	5,970003	0,206282	-	1,296652	2,473858	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,742991	0,066563	11,313280
4	193	5,970003	0,206282	-	1,296652	2,484268	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,607996	0,066563	11,188695
5	3.082	5,970003	0,206282	-	1,296652	1,856256	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,444444	0,066563	10,397131
6	7.704	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,940265	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,205607	0,066563	9,242303
7	38.520	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,461475	0,015576	0,022222	0,016199	0,242783	-	0,066563	8,297755
8	Infinito	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,128375	0,015576	0,022222	0,016199	0,242783	-	0,066563	7,964655

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) L'elemento UG2k della componente UG2 è applicabile ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

AGSM Energia Spa

Le componenti C_{MEM}, CCR e QT_i sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Decorrenza tariffa: 01/01/2020

1° TRIMESTRE 2020

Con la delibera 571/2019/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2020. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito centro-sud orientale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 571/2019/R/GAS, 578/2019/R/GAS, 577/2019/R/GAS e 572/2019/R/COM.
---	-----------------------------	---

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2	
[euro/PdR/anno]	63,61						
	83,55	Fino a G6	32,23	22,92	1,84	-27,01	29,98 [euro/PdR/anno]
		Oltre G6 fino a G40	238,90	165,85	1,84	-27,01	379,58 [euro/PdR/anno]
		Oltre G40	543,98	376,83	1,84	-27,01	895,64 [euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,200667	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029297	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,229964	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/Smc

Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,229964	0,007946	-	0,049947	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,314794
2	480	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,104114	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,463508
3	1.560	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,095293	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,435787
4	5.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,095694	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,430988
5	80.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,071503	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,400497
6	200.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,036219	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,356013
7	1.000.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,017776	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,319629
8	Infinito	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,004945	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,306798

(*) La componente GS e posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) L'elemento UG2k della componente UG2 è applicabile ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni standard, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

AGSM Energia Spa

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTI sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Decorrenza tariffa: 01/01/2020

1° TRIMESTRE 2020

Con la delibera 571/2019/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2020. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura

Ambito centro-sud occidentale

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 571/2019/R/GAS, 578/2019/R/GAS, 577/2019/R/GAS e 572/2019/R/COM.

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE		
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema			
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	63,61	83,55						
			Fino a G6	43,32	27,86	1,84	-27,01	46,01 [euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	333,16	210,00	1,84	-27,01	517,99 [euro/PdR/anno]
			Oltre G40	728,65	458,54	1,84	-27,01	1.162,02 [euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	5,209434	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,760569	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,970003	euro/GJ
Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS

Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili			
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	5,970003	0,206282	-	1,296652	-	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,075805	0,066563	8,172236
2	18	5,970003	0,206282	-	1,296652	3,633048	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	1,233645	0,066563	12,963124
3	60	5,970003	0,206282	-	1,296652	3,325234	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,742991	0,066563	12,164656
4	193	5,970003	0,206282	-	1,296652	3,339226	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,607996	0,066563	12,043653
5	3.082	5,970003	0,206282	-	1,296652	2,495093	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,444444	0,066563	11,035968
6	7.704	5,970003	0,206282	-	1,296652	1,263863	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,205607	0,066563	9,565901
7	38.520	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,620275	0,015576	0,022222	0,016199	0,242783	-	0,066563	8,456555
8	Infinito	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,172560	0,015576	0,022222	0,016199	0,242783	-	0,066563	8,008840

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) L'elemento UG2k della componente UG2 è applicabile ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

AGSM Energia Spa

Le componenti C_{MEM}, CCR e QT_i sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Decorrenza tariffa: 01/01/2020

1° TRIMESTRE 2020

Con la delibera 571/2019/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2020. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura

Ambito centro-sud occidentale

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 571/2019/R/GAS, 578/2019/R/GAS, 577/2019/R/GAS e 572/2019/R/COM.

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	63,61	83,55	Fino a G6	43,32	27,86	1,84	-27,01	46,01	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	333,16	210,00	1,84	-27,01	517,99	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	728,65	458,54	1,84	-27,01	1.162,02	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,200667	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029297	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,229964	euro/Smc
Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS

Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili			
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE		UG2 (**)	UG3	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,229964	0,007946	-	0,049947	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,314794
2	480	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,139945	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,499339
3	1.560	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,128088	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,468582
4	5.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,128627	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,463921
5	80.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,096111	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,425105
6	200.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,048684	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,368478
7	1.000.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,023893	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,325746
8	Infinito	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,006647	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,308500

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) L'elemento UG2k della componente UG2 è applicabile ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni standard, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).

AGSM Energia Spa

Le componenti C_{MEM}, CCR e QTI sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Decorrenza tariffa: 01/01/2020

1° TRIMESTRE 2020

Con la delibera 571/2019/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2020. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito meridionale	Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 571/2019/R/GAS, 578/2019/R/GAS, 577/2019/R/GAS e 572/2019/R/COM.
---	--------------------	---

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE		
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema			
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	63,61	83,55						
			Fino a G6	52,17	25,23	1,84	-27,01	52,23 [euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	365,40	172,87	1,84	-27,01	513,10 [euro/PdR/anno]
			Oltre G40	910,68	429,90	1,84	-27,01	1.315,41 [euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	5,209434	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,760569	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,970003	euro/GJ
Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/GJ
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/GJ

C_{MEM} aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS

Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili			
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	5,970003	0,206282	-	1,296652	-	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,075805	0,066563	8,172236
2	18	5,970003	0,206282	-	1,296652	4,865317	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	1,233645	0,066563	14,195393
3	60	5,970003	0,206282	-	1,296652	4,453089	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,742991	0,066563	13,292511
4	193	5,970003	0,206282	-	1,296652	4,471833	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,607996	0,066563	13,176260
5	3.082	5,970003	0,206282	-	1,296652	3,341381	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,444444	0,066563	11,882256
6	7.704	5,970003	0,206282	-	1,296652	1,692549	0,030789	0,044003	0,034683	0,447456	0,205607	0,066563	9,994587
7	38.520	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,830659	0,015576	0,022222	0,016199	0,242783	-	0,066563	8,666939
8	Infinito	5,970003	0,206282	-	1,296652	0,231075	0,015576	0,022222	0,016199	0,242783	-	0,066563	8,067355

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) L'elemento UG2k della componente UG2 è applicabile ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

AGSM Energia Spa

Le componenti C_{MEM}, CCR e QT_i sono pubblicate dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in euro per Gigajoule (€/GJ). Nelle tabelle sotto riportate, tali valori sono stati convertiti in euro per standard metro cubo (€/Smc) facendo riferimento ad un potere calorifico superiore (PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc. In sede di fatturazione, tali corrispettivi saranno invece adeguati applicandoli ai volumi con riferimento al PCS convenzionale relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di riconsegna.

Potere calorifico superiore (PCS) di riferimento	0,0385200	GJ/Smc
--	-----------	--------

Decorrenza tariffa: 01/01/2020

1° TRIMESTRE 2020

Con la delibera 571/2019/R/GAS, l'Autorità (ARERA) ha approvato i valori della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e di misura del gas naturale in vigore nell'anno 2020. In tale periodo la quota variabile della suddetta tariffa, articolata in scaglioni di consumo, viene applicata progressivamente a partire dal primo scaglione. Ai fini dell'applicazione della tariffa i consumi di gas metano rilevati sono addebitati con l'applicazione del coefficiente C.

Condizioni economiche di fornitura del gas naturale per il servizio di tutela

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 571/2019/R/GAS, 578/2019/R/GAS, 577/2019/R/GAS e 572/2019/R/COM.

Quota Fissa		Quota Fissa				TOTALE			
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				
	cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
[euro/PdR/anno]	63,61	83,55	Fino a G6	52,17	25,23	1,84	-27,01	52,23	[euro/PdR/anno]
			Oltre G6 fino a G40	365,40	172,87	1,84	-27,01	513,10	[euro/PdR/anno]
			Oltre G40	910,68	429,90	1,84	-27,01	1.315,41	[euro/PdR/anno]

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,200667	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029297	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,229964	euro/Smc

C_{MEM} aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS

Elemento C _{FGUI}	Quota fondo fornitori di ultima istanza	-	euro/Smc
Elemento C _{CONR}	Compensazione oneri non recuperabili	-	euro/Smc
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Oneri aggiuntivi (QOA) - compresi oneri di gradualità:	-	euro/Smc

Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili			
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QT _i	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,229964	0,007946	-	0,049947	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,314794
2	480	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,187412	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,546806
3	1.560	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,171533	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,512027
4	5.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,172255	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,507549
5	80.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,128710	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,457704
6	200.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,065197	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,384991
7	1.000.000	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,031997	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,333850
8	Infinito	0,229964	0,007946	-	0,049947	0,008901	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,310754

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)

(**) L'elemento UG2k della componente UG2 è applicabile ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature per la correzione dei volumi alle condizioni standard, la correzione a fini tariffari dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione del coefficiente di conversione C, calcolato secondo le disposizioni di cui all'Allegato A - RTDG alla delibera dell'ARERA 367/2014/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (le condizioni standard di un gas sono, ai fini tariffari, la temperatura di 15 °C e la pressione assoluta di 1,01325 bar).