

Località: Verona

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386248 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019	

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Verona

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			Oneri di sistema	TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore					
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)		
[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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	PdR di VERONA												Località
IDImpianto	34540100												Verona
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
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	0,205723	-	1,296652	-	0,030706	0,043884	0,034589	0,446242	0,075599	0,066382	8,169780
2	19	5,970003	0,205723	-	1,296652	1,553976	0,030706	0,043884	0,034589	0,446242	1,230298	0,066382	10,878455
3	60	5,970003	0,205723	-	1,296652	1,422299	0,030706	0,043884	0,034589	0,446242	0,740975	0,066382	10,257455
4	193	5,970003	0,205723	-	1,296652	1,428279	0,030706	0,043884	0,034589	0,446242	0,606346	0,066382	10,128806
5	3.090	5,970003	0,205723	-	1,296652	1,067216	0,030706	0,043884	0,034589	0,446242	0,443239	0,066382	9,604636
6	7.725	5,970003	0,205723	-	1,296652	0,540585	0,030706	0,043884	0,034589	0,446242	0,205050	0,066382	8,839816
7	38.625	5,970003	0,205723	-	1,296652	0,265322	0,015534	0,022162	0,016155	0,242124	-	0,066382	8,100057
8	Infinito	5,970003	0,205723	-	1,296652	0,073813	0,015534	0,022162	0,016155	0,242124	-	0,066382	7,908548

(*) 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

Località: Verona

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386248 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019	

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Verona

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			Oneri di sistema	TOTALE	
Materia gas naturale		Trasporto e gestione del contatore					
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi	Classe del gruppo di misura	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)		
[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	0,201213	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029377	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,230590	euro/Smc		

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di VERONA												Località
IDImpianto	34540100												Verona
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,230590	0,007946	-	0,050083	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315556
2	480	0,230590	0,007946	-	0,050083	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420178
3	1.560	0,230590	0,007946	-	0,050083	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396192
4	5.000	0,230590	0,007946	-	0,050083	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,391223
5	80.000	0,230590	0,007946	-	0,050083	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,370977
6	200.000	0,230590	0,007946	-	0,050083	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341436
7	1.000.000	0,230590	0,007946	-	0,050083	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,312863
8	Infinito	0,230590	0,007946	-	0,050083	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305466

(*) 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).

Località: Grezzana

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386248 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019	

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Grezzana

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	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

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

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	PdR di VERONA												Località
IDImpianto	34540100												Grezzana
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
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	0,205723	-	1,296652	-	0,030706	0,043884	0,034589	0,446242	0,075599	0,066382	8,169780
2	19	5,970003	0,205723	-	1,296652	1,553976	0,030706	0,043884	0,034589	0,446242	1,230298	0,066382	10,878455
3	60	5,970003	0,205723	-	1,296652	1,422299	0,030706	0,043884	0,034589	0,446242	0,740975	0,066382	10,257455
4	193	5,970003	0,205723	-	1,296652	1,428279	0,030706	0,043884	0,034589	0,446242	0,606346	0,066382	10,128806
5	3.090	5,970003	0,205723	-	1,296652	1,067216	0,030706	0,043884	0,034589	0,446242	0,443239	0,066382	9,604636
6	7.725	5,970003	0,205723	-	1,296652	0,540585	0,030706	0,043884	0,034589	0,446242	0,205050	0,066382	8,839816
7	38.625	5,970003	0,205723	-	1,296652	0,265322	0,015534	0,022162	0,016155	0,242124	-	0,066382	8,100057
8	Infinito	5,970003	0,205723	-	1,296652	0,073813	0,015534	0,022162	0,016155	0,242124	-	0,066382	7,908548

(*) 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

Località: Grezzana

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386248	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Grezzana

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	0,201213	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029377	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,230590	euro/Smc		

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di VERONA												Località
IDImpianto	34540100												Grezzana
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					Σ quote variabili
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
	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	0,230590	0,007946	-	0,050083	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315556
2	480	0,230590	0,007946	-	0,050083	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420178
3	1.560	0,230590	0,007946	-	0,050083	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396192
4	5.000	0,230590	0,007946	-	0,050083	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,391223
5	80.000	0,230590	0,007946	-	0,050083	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,370977
6	200.000	0,230590	0,007946	-	0,050083	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341436
7	1.000.000	0,230590	0,007946	-	0,050083	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,312863
8	Infinito	0,230590	0,007946	-	0,050083	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305466

(*) 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).

Località:	Villafranca di Verona
-----------	-----------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0385713 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019	

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Villafranca di Verona

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	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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	PdR di VILLAFRANCA DI VERONA											Località	
IDImpianto	34540600											Villafranca di Verona	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
	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	0,206008	-	1,296652	-	0,030748	0,043945	0,034637	0,446861	0,075704	0,066474	8,171032
2	19	5,970003	0,206008	-	1,296652	1,556131	0,030748	0,043945	0,034637	0,446861	1,232004	0,066474	10,883463
3	60	5,970003	0,206008	-	1,296652	1,424271	0,030748	0,043945	0,034637	0,446861	0,742002	0,066474	10,261601
4	193	5,970003	0,206008	-	1,296652	1,430260	0,030748	0,043945	0,034637	0,446861	0,607187	0,066474	10,132775
5	3.086	5,970003	0,206008	-	1,296652	1,068696	0,030748	0,043945	0,034637	0,446861	0,443853	0,066474	9,607877
6	7.714	5,970003	0,206008	-	1,296652	0,541335	0,030748	0,043945	0,034637	0,446861	0,205334	0,066474	8,841997
7	38.571	5,970003	0,206008	-	1,296652	0,265690	0,015556	0,022193	0,016178	0,242460	-	0,066474	8,101214
8	Infinito	5,970003	0,206008	-	1,296652	0,073915	0,015556	0,022193	0,016178	0,242460	-	0,066474	7,909439

(*) 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

Località:	Villafranca di Verona
-----------	-----------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0385713	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Villafranca di Verona

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	0,200935	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera:	578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029336	euro/Smc			
	Materia prima gas:	0,230271	euro/Smc			

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di VILLAFRANCA DI VERONA												Località
IDImpianto	34540600												Villafranca di Verona
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,230271	0,007946	-	0,050014	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315168
2	480	0,230271	0,007946	-	0,050014	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,419790
3	1.560	0,230271	0,007946	-	0,050014	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,395804
4	5.000	0,230271	0,007946	-	0,050014	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,390835
5	80.000	0,230271	0,007946	-	0,050014	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,370589
6	200.000	0,230271	0,007946	-	0,050014	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341048
7	1.000.000	0,230271	0,007946	-	0,050014	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,312475
8	Infinito	0,230271	0,007946	-	0,050014	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305078

(*) 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).

Località: Caprino Veronese

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386664 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019	

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Caprino Veronese

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.
---	-----------------------	---

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

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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	Caprino Veronese VR												Località
IDImpianto	34532801												Caprino Veronese
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					Σ quote variabili
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
1	5	5,970003	0,205501	-	1,296652	-	0,030673	0,043837	0,034552	0,445762	0,075518	0,066311	8,168809
2	19	5,970003	0,205501	-	1,296652	1,552304	0,030673	0,043837	0,034552	0,445762	1,228974	0,066311	10,874569
3	60	5,970003	0,205501	-	1,296652	1,420768	0,030673	0,043837	0,034552	0,445762	0,740178	0,066311	10,254237
4	193	5,970003	0,205501	-	1,296652	1,426743	0,030673	0,043837	0,034552	0,445762	0,605694	0,066311	10,125728
5	3.093	5,970003	0,205501	-	1,296652	1,066068	0,030673	0,043837	0,034552	0,445762	0,442762	0,066311	9,602121
6	7.733	5,970003	0,205501	-	1,296652	0,540004	0,030673	0,043837	0,034552	0,445762	0,204829	0,066311	8,838124
7	38.666	5,970003	0,205501	-	1,296652	0,265036	0,015517	0,022138	0,016138	0,241864	-	0,066311	8,099160
8	Infinito	5,970003	0,205501	-	1,296652	0,073733	0,015517	0,022138	0,016138	0,241864	-	0,066311	7,907857

(*) 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

Località:	Caprino Veronese
-----------	-------------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386664	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Caprino Veronese

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	0,201430	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera:	578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029408	euro/Smc			
	Materia prima gas:	0,230838	euro/Smc			

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Caprino Veronese VR											Località	
IDImpianto	34532801											Caprino Veronese	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/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	0,230838	0,007946	-	0,050137	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315858
2	480	0,230838	0,007946	-	0,050137	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420480
3	1.560	0,230838	0,007946	-	0,050137	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396494
4	5.000	0,230838	0,007946	-	0,050137	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,391525
5	80.000	0,230838	0,007946	-	0,050137	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,371279
6	200.000	0,230838	0,007946	-	0,050137	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341738
7	1.000.000	0,230838	0,007946	-	0,050137	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,313165
8	Infinito	0,230838	0,007946	-	0,050137	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305768

(*) 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).

Località: Mozzecane

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386560 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019	

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Mozzecane

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.
---	-----------------------	---

[euro/PdR/anno]	Quota Fissa		Quota Fissa			TOTALE	[euro/PdR/anno]	
	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	
	63,61	83,55	Fino a G6	31,95	21,96	1,84	-27,01	28,74
			Oltre G6 fino a G40	246,23	164,94	1,84	-27,01	386,00
			Oltre G40	613,79	410,21	1,84	-27,01	998,83

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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	PDR DI MOZZECANE												Località
IDImpianto	34536100												Mozzecane
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					Σ quote variabili
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		euro/GJ
1	5	5,970003	0,205557	-	1,296652	-	0,030681	0,043848	0,034561	0,445882	0,075538	0,066329	8,169051
2	19	5,970003	0,205557	-	1,296652	1,552721	0,030681	0,043848	0,034561	0,445882	1,229305	0,066329	10,875539
3	60	5,970003	0,205557	-	1,296652	1,421151	0,030681	0,043848	0,034561	0,445882	0,740377	0,066329	10,255041
4	193	5,970003	0,205557	-	1,296652	1,427126	0,030681	0,043848	0,034561	0,445882	0,605857	0,066329	10,126496
5	3.092	5,970003	0,205557	-	1,296652	1,066355	0,030681	0,043848	0,034561	0,445882	0,442881	0,066329	9,602749
6	7.731	5,970003	0,205557	-	1,296652	0,540149	0,030681	0,043848	0,034561	0,445882	0,204884	0,066329	8,838546
7	38.656	5,970003	0,205557	-	1,296652	0,265108	0,015522	0,022144	0,016142	0,241929	-	0,066329	8,099386
8	Infinito	5,970003	0,205557	-	1,296652	0,073753	0,015522	0,022144	0,016142	0,241929	-	0,066329	7,908031

(*) 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

Località: Mozzecane

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386560	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Mozzecane

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	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	0,201376	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029401	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,230777	euro/Smc		

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PDR DI MOZZECANE											Località	
IDImpianto	34536100											Mozzecane	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
1	120	0,230777	0,007946	-	0,050123	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315783
2	480	0,230777	0,007946	-	0,050123	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420405
3	1.560	0,230777	0,007946	-	0,050123	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396419
4	5.000	0,230777	0,007946	-	0,050123	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,391450
5	80.000	0,230777	0,007946	-	0,050123	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,371204
6	200.000	0,230777	0,007946	-	0,050123	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341663
7	1.000.000	0,230777	0,007946	-	0,050123	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,313090
8	Infinito	0,230777	0,007946	-	0,050123	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305693

(*) 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).

Località: Povegliano Veronese

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0385731	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Povegliano Veronese

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	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

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

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	Povegliano Veronese VR											Località	
IDImpianto	34537001											Povegliano Veronese	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
1	5	5,970003	0,205998	-	1,296652	-	0,030747	0,043943	0,034636	0,446840	0,075700	0,066471	8,170990
2	19	5,970003	0,205998	-	1,296652	1,556058	0,030747	0,043943	0,034636	0,446840	1,231947	0,066471	10,883295
3	60	5,970003	0,205998	-	1,296652	1,424205	0,030747	0,043943	0,034636	0,446840	0,741968	0,066471	10,261463
4	193	5,970003	0,205998	-	1,296652	1,430194	0,030747	0,043943	0,034636	0,446840	0,607159	0,066471	10,132643
5	3.086	5,970003	0,205998	-	1,296652	1,068646	0,030747	0,043943	0,034636	0,446840	0,443833	0,066471	9,607769
6	7.715	5,970003	0,205998	-	1,296652	0,541310	0,030747	0,043943	0,034636	0,446840	0,205324	0,066471	8,841924
7	38.573	5,970003	0,205998	-	1,296652	0,265677	0,015555	0,022192	0,016177	0,242449	-	0,066471	8,101174
8	Infinito	5,970003	0,205998	-	1,296652	0,073912	0,015555	0,022192	0,016177	0,242449	-	0,066471	7,909409

(*) 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

Località: Povegliano Veronese

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0385731	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Povegliano Veronese

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.
---	-----------------------	---

[euro/PdR/anno]	Quota Fissa		Quota Fissa			TOTALE	[euro/PdR/anno]	
	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	
	63,61	83,55	Fino a G6	31,95	21,96	1,84	-27,01	28,74
			Oltre G6 fino a G40	246,23	164,94	1,84	-27,01	386,00
			Oltre G40	613,79	410,21	1,84	-27,01	998,83

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,200944	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029338	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,230282	euro/Smc		

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Povegliano Veronese VR											Località	
IDImpianto	34537001											Povegliano Veronese	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,230282	0,007946	-	0,050016	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315181
2	480	0,230282	0,007946	-	0,050016	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,419803
3	1.560	0,230282	0,007946	-	0,050016	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,395817
4	5.000	0,230282	0,007946	-	0,050016	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,390848
5	80.000	0,230282	0,007946	-	0,050016	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,370602
6	200.000	0,230282	0,007946	-	0,050016	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341061
7	1.000.000	0,230282	0,007946	-	0,050016	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,312488
8	Infinito	0,230282	0,007946	-	0,050016	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305091

(*) 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).

Località: Sommacampagna

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0385772	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Sommacampagna

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema	TOTALE	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	UG2		
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

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

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	Sommacampagna VR											Località	
IDImpianto	34539201											Sommacampagna	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,205977	-	1,296652	-	0,030744	0,043938	0,034632	0,446792	0,075692	0,066464	8,170894
2	19	5,970003	0,205977	-	1,296652	1,555893	0,030744	0,043938	0,034632	0,446792	1,231816	0,066464	10,882911
3	60	5,970003	0,205977	-	1,296652	1,424054	0,030744	0,043938	0,034632	0,446792	0,741889	0,066464	10,261145
4	193	5,970003	0,205977	-	1,296652	1,430042	0,030744	0,043938	0,034632	0,446792	0,607094	0,066464	10,132338
5	3.086	5,970003	0,205977	-	1,296652	1,068533	0,030744	0,043938	0,034632	0,446792	0,443785	0,066464	9,607520
6	7.715	5,970003	0,205977	-	1,296652	0,541252	0,030744	0,043938	0,034632	0,446792	0,205303	0,066464	8,841757
7	38.577	5,970003	0,205977	-	1,296652	0,265649	0,015553	0,022189	0,016175	0,242423	-	0,066464	8,101085
8	Infinito	5,970003	0,205977	-	1,296652	0,073904	0,015553	0,022189	0,016175	0,242423	-	0,066464	7,909340

(*) 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

Località:	Sommacampagna
-----------	----------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0385772	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Sommacampagna

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	0,200965	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029341	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,230306	euro/Smc

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

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Sommacampagna VR												Località
IDImpianto	34539201												Sommacampagna
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,230306	0,007946	-	0,050021	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315210
2	480	0,230306	0,007946	-	0,050021	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,419832
3	1.560	0,230306	0,007946	-	0,050021	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,395846
4	5.000	0,230306	0,007946	-	0,050021	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,390877
5	80.000	0,230306	0,007946	-	0,050021	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,370631
6	200.000	0,230306	0,007946	-	0,050021	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341090
7	1.000.000	0,230306	0,007946	-	0,050021	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,312517
8	Infinito	0,230306	0,007946	-	0,050021	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305120

(*) 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).

Località: Sona

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0385837 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019	

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Sona

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.
---	-----------------------	---

[euro/PdR/anno]	Quota Fissa		Quota Fissa			TOTALE	[euro/PdR/anno]	
	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	
	63,61	83,55	Fino a G6	31,95	21,96	1,84	-27,01	28,74
			Oltre G6 fino a G40	246,23	164,94	1,84	-27,01	386,00
			Oltre G40	613,79	410,21	1,84	-27,01	998,83

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

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

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

Impianto	PdR di SONA												Località
IDImpianto	34539300												Sona
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema				Σ quote variabili
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
	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	0,205942	-	1,296652	-	0,030738	0,043930	0,034626	0,446717	0,075680	0,066453	8,170741
2	19	5,970003	0,205942	-	1,296652	1,555631	0,030738	0,043930	0,034626	0,446717	1,231608	0,066453	10,882300
3	60	5,970003	0,205942	-	1,296652	1,423814	0,030738	0,043930	0,034626	0,446717	0,741764	0,066453	10,260639
4	193	5,970003	0,205942	-	1,296652	1,429801	0,030738	0,043930	0,034626	0,446717	0,606992	0,066453	10,131854
5	3.087	5,970003	0,205942	-	1,296652	1,068353	0,030738	0,043930	0,034626	0,446717	0,443711	0,066453	9,607125
6	7.717	5,970003	0,205942	-	1,296652	0,541161	0,030738	0,043930	0,034626	0,446717	0,205268	0,066453	8,841490
7	38.584	5,970003	0,205942	-	1,296652	0,265604	0,015551	0,022186	0,016173	0,242382	-	0,066453	8,100946
8	Infinito	5,970003	0,205942	-	1,296652	0,073891	0,015551	0,022186	0,016173	0,242382	-	0,066453	7,909233

(*) 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

Località: **Sona**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0385837	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Sona

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	0,200999	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029346	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,230345	euro/Smc

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

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di SONA												Località
IDImpianto	34539300												Sona
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					Σ quote variabili
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		euro/Smc
1	120	0,230345	0,007946	-	0,050030	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315258
2	480	0,230345	0,007946	-	0,050030	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,419880
3	1.560	0,230345	0,007946	-	0,050030	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,395894
4	5.000	0,230345	0,007946	-	0,050030	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,390925
5	80.000	0,230345	0,007946	-	0,050030	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,370679
6	200.000	0,230345	0,007946	-	0,050030	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341138
7	1.000.000	0,230345	0,007946	-	0,050030	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,312565
8	Infinito	0,230345	0,007946	-	0,050030	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305168

(*) 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).

Località: Valeggio sul Mincio

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386055	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Valeggio sul Mincio

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	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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA											Località	
ID Impianto	34533200											Valeggio sul Mincio	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
	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	0,205826	-	1,296652	-	0,030721	0,043906	0,034606	0,446465	0,075637	0,066415	8,170231
2	19	5,970003	0,205826	-	1,296652	1,554753	0,030721	0,043906	0,034606	0,446465	1,230913	0,066415	10,880260
3	60	5,970003	0,205826	-	1,296652	1,423010	0,030721	0,043906	0,034606	0,446465	0,741345	0,066415	10,258949
4	193	5,970003	0,205826	-	1,296652	1,428993	0,030721	0,043906	0,034606	0,446465	0,606649	0,066415	10,130236
5	3.088	5,970003	0,205826	-	1,296652	1,067749	0,030721	0,043906	0,034606	0,446465	0,443460	0,066415	9,605803
6	7.721	5,970003	0,205826	-	1,296652	0,540856	0,030721	0,043906	0,034606	0,446465	0,205152	0,066415	8,840602
7	38.606	5,970003	0,205826	-	1,296652	0,265454	0,015542	0,022173	0,016164	0,242245	-	0,066415	8,100474
8	Infinito	5,970003	0,205826	-	1,296652	0,073850	0,015542	0,022173	0,016164	0,242245	-	0,066415	7,908870

(*) 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

Località: Valeggio sul Mincio

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386055	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Valeggio sul Mincio

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	0,201113	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029362	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,230475	euro/Smc		

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA												Località
IDImpianto	34533200												Valeggio sul Mincio
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema				Σ quote variabili
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
	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	0,230475	0,007946	-	0,050058	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315416
2	480	0,230475	0,007946	-	0,050058	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420038
3	1.560	0,230475	0,007946	-	0,050058	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396052
4	5.000	0,230475	0,007946	-	0,050058	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,391083
5	80.000	0,230475	0,007946	-	0,050058	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,370837
6	200.000	0,230475	0,007946	-	0,050058	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341296
7	1.000.000	0,230475	0,007946	-	0,050058	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,312723
8	Infinito	0,230475	0,007946	-	0,050058	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305326

(*) 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).

Località: Dolce'

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386692 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019	

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Dolce'

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.
---	-----------------------	---

[euro/PdR/anno]	Quota Fissa		Quota Fissa			TOTALE	[euro/PdR/anno]	
	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	
	63,61	83,55	Fino a G6	31,95	21,96	1,84	-27,01	28,74
			Oltre G6 fino a G40	246,23	164,94	1,84	-27,01	386,00
			Oltre G40	613,79	410,21	1,84	-27,01	998,83

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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	Dolce' VR - loc. Volargne												Località
IDImpianto	34534101												Dolce'
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					Σ quote variabili
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
1	5	5,970003	0,205487	-	1,296652	-	0,030670	0,043833	0,034549	0,445729	0,075512	0,066306	8,168741
2	19	5,970003	0,205487	-	1,296652	1,552191	0,030670	0,043833	0,034549	0,445729	1,228885	0,066306	10,874305
3	60	5,970003	0,205487	-	1,296652	1,420666	0,030670	0,043833	0,034549	0,445729	0,740124	0,066306	10,254019
4	193	5,970003	0,205487	-	1,296652	1,426639	0,030670	0,043833	0,034549	0,445729	0,605650	0,066306	10,125518
5	3.094	5,970003	0,205487	-	1,296652	1,065991	0,030670	0,043833	0,034549	0,445729	0,442730	0,066306	9,601950
6	7.734	5,970003	0,205487	-	1,296652	0,539965	0,030670	0,043833	0,034549	0,445729	0,204814	0,066306	8,838008
7	38.669	5,970003	0,205487	-	1,296652	0,265017	0,015516	0,022136	0,016137	0,241846	-	0,066306	8,099100
8	Infinito	5,970003	0,205487	-	1,296652	0,073728	0,015516	0,022136	0,016137	0,241846	-	0,066306	7,907811

(*) 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

Località: **Dolce'**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386692	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Dolce'

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	0,201445	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029411	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,230856	euro/Smc

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

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto **Dolce' VR - loc. Volargne**

IDImpianto		Località											
34534101		Dolce'											
soglia		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
	Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/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	0,230856	0,007946	-	0,050140	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315879
2	480	0,230856	0,007946	-	0,050140	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420501
3	1.560	0,230856	0,007946	-	0,050140	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396515
4	5.000	0,230856	0,007946	-	0,050140	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,391546
5	80.000	0,230856	0,007946	-	0,050140	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,371300
6	200.000	0,230856	0,007946	-	0,050140	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341759
7	1.000.000	0,230856	0,007946	-	0,050140	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,313186
8	Infinito	0,230856	0,007946	-	0,050140	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305789

(*) 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).

Località: Badia Calavena

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0388021	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Badia Calavena

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	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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	Illasi VR												Località
IDImpianto	34534901												Badia Calavena
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					Σ quote variabili
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		euro/GJ
1	5	5,970003	0,204783	-	1,296652	-	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,075254	0,066079	8,165653
2	19	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,546875	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	1,224676	0,066079	10,861950
3	61	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,415800	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,737589	0,066079	10,243788
4	194	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,421753	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,603576	0,066079	10,115728
5	3.104	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,062339	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,441213	0,066079	9,593951
6	7.760	5,970003	0,204783	-	1,296652	0,538115	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,204113	0,066079	8,832627
7	38.802	5,970003	0,204783	-	1,296652	0,264109	0,015463	0,022061	0,016082	0,241018	-	0,066079	8,096250
8	Infinito	5,970003	0,204783	-	1,296652	0,073475	0,015463	0,022061	0,016082	0,241018	-	0,066079	7,905616

(*) 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

Località: Badia Calavena

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0388021	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Badia Calavena

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	0,202137	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029512	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,231649	euro/Smc		

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Badia Calavena	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,231649	0,007946	-	0,050313	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,316845
2	480	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,421467
3	1.560	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,397481
4	5.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,392512
5	80.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,372266
6	200.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,342725
7	1.000.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,314152
8	Infinito	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,306755

(*) 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).

Località: Illasi

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0388021	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Illasi

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.
---	-----------------------	---

[euro/PdR/anno]	Quota Fissa		Quota Fissa			TOTALE	[euro/PdR/anno]	
	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	
	63,61	83,55	Fino a G6	31,95	21,96	1,84	-27,01	28,74
			Oltre G6 fino a G40	246,23	164,94	1,84	-27,01	386,00
			Oltre G40	613,79	410,21	1,84	-27,01	998,83

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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	Illasi VR												Località
IDImpianto	34534901												Illasi
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore					Oneri di sistema				Σ quote variabili
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
	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	0,204783	-	1,296652	-	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,075254	0,066079	8,165653
2	19	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,546875	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	1,224676	0,066079	10,861950
3	61	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,415800	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,737589	0,066079	10,243788
4	194	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,421753	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,603576	0,066079	10,115728
5	3.104	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,062339	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,441213	0,066079	9,593951
6	7.760	5,970003	0,204783	-	1,296652	0,538115	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,204113	0,066079	8,832627
7	38.802	5,970003	0,204783	-	1,296652	0,264109	0,015463	0,022061	0,016082	0,241018	-	0,066079	8,096250
8	Infinito	5,970003	0,204783	-	1,296652	0,073475	0,015463	0,022061	0,016082	0,241018	-	0,066079	7,905616

(*) 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

Località: Illasi

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0388021	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Illasi

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	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	0,202137	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029512	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,231649	euro/Smc

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

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Illasi	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/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	0,231649	0,007946	-	0,050313	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,316845
2	480	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,421467
3	1.560	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,397481
4	5.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,392512
5	80.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,372266
6	200.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,342725
7	1.000.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,314152
8	Infinito	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,306755

(*) 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).

Località:	Selva di Progno
-----------	------------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0388021	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Selva di Progno

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	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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	Illasi VR												Località
IDImpianto	34534901												Selva di Progno
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
	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	0,204783	-	1,296652	-	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,075254	0,066079	8,165653
2	19	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,546875	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	1,224676	0,066079	10,861950
3	61	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,415800	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,737589	0,066079	10,243788
4	194	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,421753	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,603576	0,066079	10,115728
5	3.104	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,062339	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,441213	0,066079	9,593951
6	7.760	5,970003	0,204783	-	1,296652	0,538115	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,204113	0,066079	8,832627
7	38.802	5,970003	0,204783	-	1,296652	0,264109	0,015463	0,022061	0,016082	0,241018	-	0,066079	8,096250
8	Infinito	5,970003	0,204783	-	1,296652	0,073475	0,015463	0,022061	0,016082	0,241018	-	0,066079	7,905616

(*) 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

Località:	Selva di Progno
-----------	------------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0388021	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Selva di Progno

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	0,202137	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera:	578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029512	euro/Smc			
	Materia prima gas:	0,231649	euro/Smc			

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Selva di Progno	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/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	0,231649	0,007946	-	0,050313	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,316845
2	480	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,421467
3	1.560	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,397481
4	5.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,392512
5	80.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,372266
6	200.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,342725
7	1.000.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,314152
8	Infinito	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,306755

(*) 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).

Località: Tregnago

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0388021	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Tregnago

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	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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	Illasi VR												Località
IDImpianto	34534901												Tregnago
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					Σ quote variabili
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
	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	0,204783	-	1,296652	-	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,075254	0,066079	8,165653
2	19	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,546875	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	1,224676	0,066079	10,861950
3	61	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,415800	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,737589	0,066079	10,243788
4	194	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,421753	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,603576	0,066079	10,115728
5	3.104	5,970003	0,204783	-	1,296652	1,062339	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,441213	0,066079	9,593951
6	7.760	5,970003	0,204783	-	1,296652	0,538115	0,030565	0,043683	0,034431	0,444203	0,204113	0,066079	8,832627
7	38.802	5,970003	0,204783	-	1,296652	0,264109	0,015463	0,022061	0,016082	0,241018	-	0,066079	8,096250
8	Infinito	5,970003	0,204783	-	1,296652	0,073475	0,015463	0,022061	0,016082	0,241018	-	0,066079	7,905616

(*) 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

Località:	Tregnago
-----------	-----------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0388021	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Tregnago

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	0,202137	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera:	578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029512	euro/Smc			
	Materia prima gas:	0,231649	euro/Smc			

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Illasi VR												Località
IDImpianto	34534901												Tregnago
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					Σ quote variabili
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
	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	0,231649	0,007946	-	0,050313	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,316845
2	480	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,421467
3	1.560	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,397481
4	5.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,392512
5	80.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,372266
6	200.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,342725
7	1.000.000	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,314152
8	Infinito	0,231649	0,007946	-	0,050313	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,306755

(*) 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).

Località:	SAN MARTINO BUON ALBERGO
-----------	---------------------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386657	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di S. Martino B.A. (VR)

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	C_{MEM}	aggiornamento delibera:	578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,760569	euro/GJ			
	Materia prima gas:	5,970003	euro/GJ			
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ			
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ			
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ			

Impianto		Materia gas naturale											Località
IDImpianto		Trasporto e gestione del contatore											SAN MARTINO BUON ALBERGO
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
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	0,205505	-	1,296652	-	0,030673	0,043837	0,034553	0,445770	0,075519	0,066312	8,168824
2	19	5,970003	0,205505	-	1,296652	1,552332	0,030673	0,043837	0,034553	0,445770	1,228996	0,066312	10,874633
3	60	5,970003	0,205505	-	1,296652	1,420794	0,030673	0,043837	0,034553	0,445770	0,740191	0,066312	10,254290
4	193	5,970003	0,205505	-	1,296652	1,426768	0,030673	0,043837	0,034553	0,445770	0,605705	0,066312	10,125778
5	3.093	5,970003	0,205505	-	1,296652	1,066087	0,030673	0,043837	0,034553	0,445770	0,442770	0,066312	9,602162
6	7.733	5,970003	0,205505	-	1,296652	0,540014	0,030673	0,043837	0,034553	0,445770	0,204833	0,066312	8,838152
7	38.666	5,970003	0,205505	-	1,296652	0,265041	0,015518	0,022138	0,016138	0,241868	-	0,066312	8,099175
8	Infinito	5,970003	0,205505	-	1,296652	0,073735	0,015518	0,022138	0,016138	0,241868	-	0,066312	7,907869

(*) 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

Località:	SAN MARTINO BUON ALBERGO
-----------	---------------------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386657	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di S. Martino B.A. (VR)

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	€1 (dis)	€1 (mis)	€1 (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	0,201426	euro/Smc	C _{MEM}	aggiornamento delibera:	578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029408	euro/Smc			
	Materia prima gas:	0,230834	euro/Smc			

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C _{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	san Martino Buon Albergo VR												Località
ID Impianto	34538301												SAN MARTINO BUON ALBERGO
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,230834	0,007946	-	0,050136	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315853
2	480	0,230834	0,007946	-	0,050136	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420475
3	1.560	0,230834	0,007946	-	0,050136	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396489
4	5.000	0,230834	0,007946	-	0,050136	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,391520
5	80.000	0,230834	0,007946	-	0,050136	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,371274
6	200.000	0,230834	0,007946	-	0,050136	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341733
7	1.000.000	0,230834	0,007946	-	0,050136	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,313160
8	Infinito	0,230834	0,007946	-	0,050136	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305763

(*) 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).

Località: CERA

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386631	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Cerea (VR)

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			UG2	TOTALE	
	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)			
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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	PdR di CERA
IDImpianto	34533500

Località	CERA
----------	------

	soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,205519	-	1,296652	-	0,030675	0,043840	0,034555	0,445800	0,075524	0,066316	8,168884
2	19	5,970003	0,205519	-	1,296652	1,552436	0,030675	0,043840	0,034555	0,445800	1,229079	0,066316	10,874875
3	60	5,970003	0,205519	-	1,296652	1,420890	0,030675	0,043840	0,034555	0,445800	0,740241	0,066316	10,254491
4	193	5,970003	0,205519	-	1,296652	1,426864	0,030675	0,043840	0,034555	0,445800	0,605746	0,066316	10,125970
5	3.093	5,970003	0,205519	-	1,296652	1,066159	0,030675	0,043840	0,034555	0,445800	0,442799	0,066316	9,602318
6	7.733	5,970003	0,205519	-	1,296652	0,540050	0,030675	0,043840	0,034555	0,445800	0,204846	0,066316	8,838256
7	38.663	5,970003	0,205519	-	1,296652	0,265059	0,015519	0,022140	0,016139	0,241884	-	0,066316	8,099231
8	Infinito	5,970003	0,205519	-	1,296652	0,073740	0,015519	0,022140	0,016139	0,241884	-	0,066316	7,907912

(*) 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

Località: **LEGNAGO**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386635	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Legnago (VR)

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema UG2	TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore	τ1 (dis)	τ1 (mis)			
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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	Legnago VR
IDImpianto	34535401

Località	LEGNAGO
-----------------	----------------

	soglia MJ	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/GJ
		Materia prima gas euro/GJ	QVD euro/GJ	QOA+GRAD+CPR euro/GJ	QTi euro/GJ	Distribuzione euro/GJ	RS euro/GJ	UG1 euro/GJ	GS (*) euro/GJ	RE euro/GJ	UG2 (**) euro/GJ	UG3 euro/GJ	
1	5	5,970003	0,205517	-	1,296652	-	0,030675	0,043840	0,034555	0,445795	0,075523	0,066316	8,168876
2	19	5,970003	0,205517	-	1,296652	1,552420	0,030675	0,043840	0,034555	0,445795	1,229066	0,066316	10,874839
3	60	5,970003	0,205517	-	1,296652	1,420875	0,030675	0,043840	0,034555	0,445795	0,740233	0,066316	10,254461
4	193	5,970003	0,205517	-	1,296652	1,426850	0,030675	0,043840	0,034555	0,445795	0,605739	0,066316	10,125942
5	3.093	5,970003	0,205517	-	1,296652	1,066148	0,030675	0,043840	0,034555	0,445795	0,442795	0,066316	9,602296
6	7.733	5,970003	0,205517	-	1,296652	0,540044	0,030675	0,043840	0,034555	0,445795	0,204844	0,066316	8,838241
7	38.664	5,970003	0,205517	-	1,296652	0,265056	0,015519	0,022140	0,016139	0,241882	-	0,066316	8,099224
8	Infinito	5,970003	0,205517	-	1,296652	0,073739	0,015519	0,022140	0,016139	0,241882	-	0,066316	7,907907

(*) 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

Località: **LEGNAGO**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386635	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Legnago (VR)

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema UG2	TOTALE	
	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)			
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	0,201415	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029406	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,230821	euro/Smc

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

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Legnago VR											Località	
ID Impianto	34535401											LEGNAGO	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,230821	0,007946	-	0,050133	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315837
2	480	0,230821	0,007946	-	0,050133	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420459
3	1.560	0,230821	0,007946	-	0,050133	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396473
4	5.000	0,230821	0,007946	-	0,050133	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,391504
5	80.000	0,230821	0,007946	-	0,050133	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,371258
6	200.000	0,230821	0,007946	-	0,050133	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341717
7	1.000.000	0,230821	0,007946	-	0,050133	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,313144
8	Infinito	0,230821	0,007946	-	0,050133	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305747

(*) 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).

Località: **MONTICHIARI**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386548	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Montichiari (BS)

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			UG2	TOTALE	
	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)			
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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	PdR di Montichiari
IDImpianto	34450300

Località	MONTICHIARI
----------	-------------

	soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,205563	-	1,296652	-	0,030682	0,043850	0,034562	0,445895	0,075540	0,066331	8,169078
2	19	5,970003	0,205563	-	1,296652	1,552770	0,030682	0,043850	0,034562	0,445895	1,229343	0,066331	10,875651
3	60	5,970003	0,205563	-	1,296652	1,421195	0,030682	0,043850	0,034562	0,445895	0,740400	0,066331	10,255133
4	193	5,970003	0,205563	-	1,296652	1,427171	0,030682	0,043850	0,034562	0,445895	0,605876	0,066331	10,126585
5	3.092	5,970003	0,205563	-	1,296652	1,066388	0,030682	0,043850	0,034562	0,445895	0,442895	0,066331	9,602821
6	7.731	5,970003	0,205563	-	1,296652	0,540166	0,030682	0,043850	0,034562	0,445895	0,204890	0,066331	8,838594
7	38.655	5,970003	0,205563	-	1,296652	0,265116	0,015522	0,022145	0,016143	0,241936	-	0,066331	8,099411
8	Infinito	5,970003	0,205563	-	1,296652	0,073755	0,015522	0,022145	0,016143	0,241936	-	0,066331	7,908050

(*) 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

Località:	MONTICHIARI
-----------	--------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386548	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Montichiari (BS)

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		
		τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi						
[euro/PdR/anno]							
	63,61	83,55					
Classe del gruppo di misura							
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	0,201370	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera:	578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029400	euro/Smc			
	Materia prima gas:	0,230770	euro/Smc			

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di Montichiari												Località
IDImpianto	34450300												MONTICHIARI
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	Q _{Ti}	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	euro/Smc
1	120	0,230770	0,007946	-	0,050122	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315775
2	480	0,230770	0,007946	-	0,050122	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420397
3	1.560	0,230770	0,007946	-	0,050122	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396411
4	5.000	0,230770	0,007946	-	0,050122	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,391442
5	80.000	0,230770	0,007946	-	0,050122	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,371196
6	200.000	0,230770	0,007946	-	0,050122	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341655
7	1.000.000	0,230770	0,007946	-	0,050122	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,313082
8	Infinito	0,230770	0,007946	-	0,050122	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305685

(*) 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).

Località: AFFI

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0385543	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Affi (VR)

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			UG2	TOTALE	
	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)			
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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	Cavaion Veronese VR
IDImpianto	34533301

Località	AFFI
-----------------	------

	soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,206099	-	1,296652	-	0,030762	0,043964	0,034652	0,447058	0,075737	0,066504	8,171431
2	19	5,970003	0,206099	-	1,296652	1,556817	0,030762	0,043964	0,034652	0,447058	1,232547	0,066504	10,885058
3	60	5,970003	0,206099	-	1,296652	1,424899	0,030762	0,043964	0,034652	0,447058	0,742330	0,066504	10,262923
4	193	5,970003	0,206099	-	1,296652	1,430891	0,030762	0,043964	0,034652	0,447058	0,607455	0,066504	10,134040
5	3.084	5,970003	0,206099	-	1,296652	1,069167	0,030762	0,043964	0,034652	0,447058	0,444049	0,066504	9,608910
6	7.711	5,970003	0,206099	-	1,296652	0,541574	0,030762	0,043964	0,034652	0,447058	0,205425	0,066504	8,842693
7	38.554	5,970003	0,206099	-	1,296652	0,265807	0,015562	0,022202	0,016185	0,242567	-	0,066504	8,101581
8	Infinito	5,970003	0,206099	-	1,296652	0,073948	0,015562	0,022202	0,016185	0,242567	-	0,066504	7,909722

(*) 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

Località: AFFI

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0385543	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Affi (VR)

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	0,200846	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029323	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,230169	euro/Smc

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

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Cavaion Veronese VR												Località
IDImpianto	34533301												AFFI
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	Q _{Ti}	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	0,230169	0,007946	-	0,049992	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315044
2	480	0,230169	0,007946	-	0,049992	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,419666
3	1.560	0,230169	0,007946	-	0,049992	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,395680
4	5.000	0,230169	0,007946	-	0,049992	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,390711
5	80.000	0,230169	0,007946	-	0,049992	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,370465
6	200.000	0,230169	0,007946	-	0,049992	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,340924
7	1.000.000	0,230169	0,007946	-	0,049992	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,312351
8	Infinito	0,230169	0,007946	-	0,049992	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,304954

(*) 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).

Località: **PESCANTINA**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0385765	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Pescantina (VR)

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema UG2	TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)			
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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto **Bussolengo VR loc. Pescantina**

ID Impianto	Materia gas naturale											Località	
34532501	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			PESCANTINA	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
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	0,205980	-	1,296652	-	0,030744	0,043939	0,034632	0,446801	0,075694	0,066465	8,170910
2	19	5,970003	0,205980	-	1,296652	1,555921	0,030744	0,043939	0,034632	0,446801	1,231838	0,066465	10,882975
3	60	5,970003	0,205980	-	1,296652	1,424079	0,030744	0,043939	0,034632	0,446801	0,741902	0,066465	10,261197
4	193	5,970003	0,205980	-	1,296652	1,430068	0,030744	0,043939	0,034632	0,446801	0,607105	0,066465	10,132389
5	3.086	5,970003	0,205980	-	1,296652	1,068552	0,030744	0,043939	0,034632	0,446801	0,443794	0,066465	9,607562
6	7.715	5,970003	0,205980	-	1,296652	0,541262	0,030744	0,043939	0,034632	0,446801	0,205306	0,066465	8,841784
7	38.577	5,970003	0,205980	-	1,296652	0,265654	0,015554	0,022190	0,016176	0,242427	-	0,066465	8,101101
8	Infinito	5,970003	0,205980	-	1,296652	0,073905	0,015554	0,022190	0,016176	0,242427	-	0,066465	7,909352

(*) 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

Località: PESCANTINA

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0385765	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Pescantina (VR)

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	0,200962	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029340	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,230302	euro/Smc		

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Bussolengo VR loc. Pescantina												Località
IDImpianto	34532501												PESCANTINA
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia Smc	Materia prima gas euro/Smc	QVD euro/Smc	QOA+GRAD+CPR euro/Smc	Q _{Ti} euro/Smc	Distribuzione euro/Smc	RS euro/Smc	UG1 euro/Smc	GS (*) euro/Smc	RE euro/Smc	UG2 (**) euro/Smc	UG3 euro/Smc		euro/Smc
1	120	0,230302	0,007946	-	0,050020	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315205
2	480	0,230302	0,007946	-	0,050020	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,419827
3	1.560	0,230302	0,007946	-	0,050020	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,395841
4	5.000	0,230302	0,007946	-	0,050020	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,390872
5	80.000	0,230302	0,007946	-	0,050020	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,370626
6	200.000	0,230302	0,007946	-	0,050020	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341085
7	1.000.000	0,230302	0,007946	-	0,050020	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,312512
8	Infinito	0,230302	0,007946	-	0,050020	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305115

(*) 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).

Località: **BUSSOLENGO**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0385765	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Bussolengo (VR)

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			UG2	TOTALE	
	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)			
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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto **Bussolengo VR loc. Pescantina**

ID Impianto	Materia gas naturale											Località	
34532501	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			BUSSOLENGO	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
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	0,205980	-	1,296652	-	0,030744	0,043939	0,034632	0,446801	0,075694	0,066465	8,170910
2	19	5,970003	0,205980	-	1,296652	1,555921	0,030744	0,043939	0,034632	0,446801	1,231838	0,066465	10,882975
3	60	5,970003	0,205980	-	1,296652	1,424079	0,030744	0,043939	0,034632	0,446801	0,741902	0,066465	10,261197
4	193	5,970003	0,205980	-	1,296652	1,430068	0,030744	0,043939	0,034632	0,446801	0,607105	0,066465	10,132389
5	3.086	5,970003	0,205980	-	1,296652	1,068552	0,030744	0,043939	0,034632	0,446801	0,443794	0,066465	9,607562
6	7.715	5,970003	0,205980	-	1,296652	0,541262	0,030744	0,043939	0,034632	0,446801	0,205306	0,066465	8,841784
7	38.577	5,970003	0,205980	-	1,296652	0,265654	0,015554	0,022190	0,016176	0,242427	-	0,066465	8,101101
8	Infinito	5,970003	0,205980	-	1,296652	0,073905	0,015554	0,022190	0,016176	0,242427	-	0,066465	7,909352

(*) 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

Località: BUSSOLENGO

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0385765	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Bussolengo (VR)

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		
		τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi						
[euro/PdR/anno]							
	63,61						
						83,55	
Classe del gruppo di misura							
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	0,200962	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029340	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,230302	euro/Smc		

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Bussolengo VR loc. Pescantina												Località
IDImpianto	34532501												BUSSOLENGO
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	Q _{Ti}	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	euro/Smc
1	120	0,230302	0,007946	-	0,050020	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315205
2	480	0,230302	0,007946	-	0,050020	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,419827
3	1.560	0,230302	0,007946	-	0,050020	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,395841
4	5.000	0,230302	0,007946	-	0,050020	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,390872
5	80.000	0,230302	0,007946	-	0,050020	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,370626
6	200.000	0,230302	0,007946	-	0,050020	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341085
7	1.000.000	0,230302	0,007946	-	0,050020	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,312512
8	Infinito	0,230302	0,007946	-	0,050020	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305115

(*) 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).

Località:	ALA
-----------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386759	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Ala (TN)

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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	Ala TN											Località	
ID Impianto	34508801											ALA	
	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
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	0,205451	-	1,296652	-	0,030665	0,043826	0,034543	0,445652	0,075499	0,066295	8,168586
2	19	5,970003	0,205451	-	1,296652	1,551923	0,030665	0,043826	0,034543	0,445652	1,228672	0,066295	10,873682
3	60	5,970003	0,205451	-	1,296652	1,420419	0,030665	0,043826	0,034543	0,445652	0,739996	0,066295	10,253502
4	193	5,970003	0,205451	-	1,296652	1,426392	0,030665	0,043826	0,034543	0,445652	0,605545	0,066295	10,125024
5	3.094	5,970003	0,205451	-	1,296652	1,065806	0,030665	0,043826	0,034543	0,445652	0,442653	0,066295	9,601546
6	7.735	5,970003	0,205451	-	1,296652	0,539871	0,030665	0,043826	0,034543	0,445652	0,204779	0,066295	8,837737
7	38.676	5,970003	0,205451	-	1,296652	0,264971	0,015514	0,022133	0,016134	0,241804	-	0,066295	8,098957
8	Infinito	5,970003	0,205451	-	1,296652	0,073715	0,015514	0,022133	0,016134	0,241804	-	0,066295	7,907701

(*) 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

Località: ALA

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386759	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Ala (TN)

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	0,201480	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029416	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,230896	euro/Smc		

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Ala TN												Località
ID Impianto	34508801												ALA
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	Q _{Ti}	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	0,230896	0,007946	-	0,050149	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315928
2	480	0,230896	0,007946	-	0,050149	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420550
3	1.560	0,230896	0,007946	-	0,050149	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396564
4	5.000	0,230896	0,007946	-	0,050149	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,391595
5	80.000	0,230896	0,007946	-	0,050149	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,371349
6	200.000	0,230896	0,007946	-	0,050149	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341808
7	1.000.000	0,230896	0,007946	-	0,050149	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,313235
8	Infinito	0,230896	0,007946	-	0,050149	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305838

(*) 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).

Località: **MINERBE**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0388219	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Minerbe (VR)

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema UG2	TOTALE	
	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)			
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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto **PdR di RONCO ALL'ADIGE**
IDImpianto **34537400**

Località
MINERBE

soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,204678	-	1,296652	-	0,030550	0,043661	0,034414	0,443976	0,075215	0,066045	8,165194
2	19	5,970003	0,204678	-	1,296652	1,546086	0,030550	0,043661	0,034414	0,443976	1,224051	0,066045	10,860116
3	61	5,970003	0,204678	-	1,296652	1,415078	0,030550	0,043661	0,034414	0,443976	0,737213	0,066045	10,242270
4	194	5,970003	0,204678	-	1,296652	1,421028	0,030550	0,043661	0,034414	0,443976	0,603268	0,066045	10,114275
5	3.106	5,970003	0,204678	-	1,296652	1,061798	0,030550	0,043661	0,034414	0,443976	0,440988	0,066045	9,592765
6	7.764	5,970003	0,204678	-	1,296652	0,537841	0,030550	0,043661	0,034414	0,443976	0,204009	0,066045	8,831829
7	38.822	5,970003	0,204678	-	1,296652	0,263975	0,015455	0,022049	0,016073	0,240895	-	0,066045	8,095825
8	Infinito	5,970003	0,204678	-	1,296652	0,073438	0,015455	0,022049	0,016073	0,240895	-	0,066045	7,905288

(*) 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

Località: **CASTEL D'AZZANO**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387293	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Castel D'Azzano (VR)

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			UG2	TOTALE	
	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)			
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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto PdR di CASTEL D'AZZANO
IDImpianto 34533100

Località
CASTEL D'AZZANO

soglia MJ	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/GJ
	Materia prima gas euro/GJ	QVD euro/GJ	QOA+GRAD+CPR euro/GJ	QTi euro/GJ	Distribuzione euro/GJ	RS euro/GJ	UG1 euro/GJ	GS (*) euro/GJ	RE euro/GJ	UG2 (**) euro/GJ	UG3 euro/GJ	
1 5	5,970003	0,205168	-	1,296652	-	0,030623	0,043765	0,034496	0,445038	0,075395	0,066203	8,167343
2 19	5,970003	0,205168	-	1,296652	1,549783	0,030623	0,043765	0,034496	0,445038	1,226978	0,066203	10,868709
3 60	5,970003	0,205168	-	1,296652	1,418461	0,030623	0,043765	0,034496	0,445038	0,738975	0,066203	10,249384
4 194	5,970003	0,205168	-	1,296652	1,424425	0,030623	0,043765	0,034496	0,445038	0,604710	0,066203	10,121083
5 3.098	5,970003	0,205168	-	1,296652	1,064336	0,030623	0,043765	0,034496	0,445038	0,442043	0,066203	9,598327
6 7.746	5,970003	0,205168	-	1,296652	0,539127	0,030623	0,043765	0,034496	0,445038	0,204496	0,066203	8,835571
7 38.729	5,970003	0,205168	-	1,296652	0,264606	0,015492	0,022102	0,016112	0,241471	-	0,066203	8,097809
8 Infinito	5,970003	0,205168	-	1,296652	0,073614	0,015492	0,022102	0,016112	0,241471	-	0,066203	7,906817

(*) 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

Località: CASTEL D'AZZANO

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387293	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Castel D'Azzano (VR)

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	0,201758	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029456	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,231214	euro/Smc		

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di CASTEL D'AZZANO											Località	
IDImpianto	34533100											CASTEL D'AZZANO	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,231214	0,007946	-	0,050218	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,316315
2	480	0,231214	0,007946	-	0,050218	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420937
3	1.560	0,231214	0,007946	-	0,050218	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396951
4	5.000	0,231214	0,007946	-	0,050218	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,391982
5	80.000	0,231214	0,007946	-	0,050218	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,371736
6	200.000	0,231214	0,007946	-	0,050218	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,342195
7	1.000.000	0,231214	0,007946	-	0,050218	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,313622
8	Infinito	0,231214	0,007946	-	0,050218	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,306225

(*) 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).

Località: **PESCHIERA DEL GARDA**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386055	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Peschiera del Garda (VR)

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema UG2	TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore	τ1 (dis)	τ1 (mis)			
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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto **PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA**

IDImpianto **34533200**

Località **PESCHIERA DEL GARDA**

soglia MJ	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/GJ
	Materia prima gas euro/GJ	QVD euro/GJ	QOA+GRAD+CPR euro/GJ	QTi euro/GJ	Distribuzione euro/GJ	RS euro/GJ	UG1 euro/GJ	GS (*) euro/GJ	RE euro/GJ	UG2 (**) euro/GJ	UG3 euro/GJ	
1 5	5,970003	0,205826	-	1,296652	-	0,030721	0,043906	0,034606	0,446465	0,075637	0,066415	8,170231
2 19	5,970003	0,205826	-	1,296652	1,554753	0,030721	0,043906	0,034606	0,446465	1,230913	0,066415	10,880260
3 60	5,970003	0,205826	-	1,296652	1,423010	0,030721	0,043906	0,034606	0,446465	0,741345	0,066415	10,258949
4 193	5,970003	0,205826	-	1,296652	1,428993	0,030721	0,043906	0,034606	0,446465	0,606649	0,066415	10,130236
5 3.088	5,970003	0,205826	-	1,296652	1,067749	0,030721	0,043906	0,034606	0,446465	0,443460	0,066415	9,605803
6 7.721	5,970003	0,205826	-	1,296652	0,540856	0,030721	0,043906	0,034606	0,446465	0,205152	0,066415	8,840602
7 38.606	5,970003	0,205826	-	1,296652	0,265454	0,015542	0,022173	0,016164	0,242245	-	0,066415	8,100474
8 Infinito	5,970003	0,205826	-	1,296652	0,073850	0,015542	0,022173	0,016164	0,242245	-	0,066415	7,908870

(*) 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

Località:	PESCHIERA DEL GARDA
-----------	----------------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386055	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Peschiera del Garda (VR)

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	0,201113	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029362	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,230475	euro/Smc		

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA											Località	
ID Impianto	34533200											PESCHIERA DEL GARDA	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,230475	0,007946	-	0,050058	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315416
2	480	0,230475	0,007946	-	0,050058	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420038
3	1.560	0,230475	0,007946	-	0,050058	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396052
4	5.000	0,230475	0,007946	-	0,050058	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,391083
5	80.000	0,230475	0,007946	-	0,050058	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,370837
6	200.000	0,230475	0,007946	-	0,050058	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341296
7	1.000.000	0,230475	0,007946	-	0,050058	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,312723
8	Infinito	0,230475	0,007946	-	0,050058	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305326

(*) 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).

Località: **TREVENZUOLO**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386603	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Trevenzuolo (VR)

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			UG2	TOTALE	
	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)			
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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto **PdR di NOGAROLE ROCCA**
IDImpianto **34536400**

Località
TREVENZUOLO

soglia	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	euro/GJ
1	5	5,970003	0,205534	-	1,296652	-	0,030677	0,043843	0,034557	0,445832	0,075530	0,066321	8,168949
2	19	5,970003	0,205534	-	1,296652	1,552549	0,030677	0,043843	0,034557	0,445832	1,229168	0,066321	10,875136
3	60	5,970003	0,205534	-	1,296652	1,420993	0,030677	0,043843	0,034557	0,445832	0,740294	0,066321	10,254706
4	193	5,970003	0,205534	-	1,296652	1,426968	0,030677	0,043843	0,034557	0,445832	0,605789	0,066321	10,126176
5	3.093	5,970003	0,205534	-	1,296652	1,066236	0,030677	0,043843	0,034557	0,445832	0,442832	0,066321	9,602487
6	7.732	5,970003	0,205534	-	1,296652	0,540089	0,030677	0,043843	0,034557	0,445832	0,204861	0,066321	8,838369
7	38.660	5,970003	0,205534	-	1,296652	0,265078	0,015520	0,022142	0,016141	0,241902	-	0,066321	8,099293
8	Infinito	5,970003	0,205534	-	1,296652	0,073745	0,015520	0,022142	0,016141	0,241902	-	0,066321	7,907960

(*) 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

Località: TREVENZUOLO

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386603	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Trevenzuolo (VR)

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	0,201398	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029404	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,230802	euro/Smc		

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto		PdR di NOGAROLE ROCCA											Località
IDImpianto		34536400											TREVENZUOLO
		Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	Q _{Ti}	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	0,230802	0,007946	-	0,050129	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315814
2	480	0,230802	0,007946	-	0,050129	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420436
3	1.560	0,230802	0,007946	-	0,050129	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396450
4	5.000	0,230802	0,007946	-	0,050129	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,391481
5	80.000	0,230802	0,007946	-	0,050129	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,371235
6	200.000	0,230802	0,007946	-	0,050129	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341694
7	1.000.000	0,230802	0,007946	-	0,050129	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,313121
8	Infinito	0,230802	0,007946	-	0,050129	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305724

(*) 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).

Località:	SAN GIOVANNI LUPATOTO
-----------	------------------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387351	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di San Giovanni Lupatoto (VR)

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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	PdR di SAN GIOVANNI LUPATOTO											Località	
ID Impianto	34538100											SAN GIOVANNI LUPATOTO	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,205137	-	1,296652	-	0,030618	0,043759	0,034491	0,444971	0,075384	0,066193	8,167208
2	19	5,970003	0,205137	-	1,296652	1,549551	0,030618	0,043759	0,034491	0,444971	1,226794	0,066193	10,868169
3	60	5,970003	0,205137	-	1,296652	1,418249	0,030618	0,043759	0,034491	0,444971	0,738865	0,066193	10,248938
4	194	5,970003	0,205137	-	1,296652	1,424212	0,030618	0,043759	0,034491	0,444971	0,604620	0,066193	10,120656
5	3.099	5,970003	0,205137	-	1,296652	1,064177	0,030618	0,043759	0,034491	0,444971	0,441976	0,066193	9,597977
6	7.747	5,970003	0,205137	-	1,296652	0,539046	0,030618	0,043759	0,034491	0,444971	0,204466	0,066193	8,835336
7	38.735	5,970003	0,205137	-	1,296652	0,264566	0,015490	0,022099	0,016109	0,241435	-	0,066193	8,097684
8	Infinito	5,970003	0,205137	-	1,296652	0,073602	0,015490	0,022099	0,016109	0,241435	-	0,066193	7,906720

(*) 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

Località:	SAN GIOVANNI LUPATOTO
-----------	------------------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387351	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di San Giovanni Lupatoto (VR)

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	0,201788	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029461	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,231249	euro/Smc

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

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di SAN GIOVANNI LUPATOTO											Località	
IDImpianto	34538100											SAN GIOVANNI LUPATOTO	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,231249	0,007946	-	0,050226	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,316358
2	480	0,231249	0,007946	-	0,050226	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420980
3	1.560	0,231249	0,007946	-	0,050226	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396994
4	5.000	0,231249	0,007946	-	0,050226	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,392025
5	80.000	0,231249	0,007946	-	0,050226	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,371779
6	200.000	0,231249	0,007946	-	0,050226	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,342238
7	1.000.000	0,231249	0,007946	-	0,050226	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,313665
8	Infinito	0,231249	0,007946	-	0,050226	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,306268

(*) 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).

Località: VENEZIA

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387327	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Venezia (VE)

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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	PdR di VENEZIA (ITALGAS)											Località	
IDImpianto	34570100											VENEZIA	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,205150	-	1,296652	-	0,030620	0,043761	0,034493	0,444999	0,075388	0,066197	8,167263
2	19	5,970003	0,205150	-	1,296652	1,549647	0,030620	0,043761	0,034493	0,444999	1,226870	0,066197	10,868392
3	60	5,970003	0,205150	-	1,296652	1,418336	0,030620	0,043761	0,034493	0,444999	0,738911	0,066197	10,249122
4	194	5,970003	0,205150	-	1,296652	1,424300	0,030620	0,043761	0,034493	0,444999	0,604657	0,066197	10,120832
5	3.099	5,970003	0,205150	-	1,296652	1,064243	0,030620	0,043761	0,034493	0,444999	0,442004	0,066197	9,598122
6	7.747	5,970003	0,205150	-	1,296652	0,539079	0,030620	0,043761	0,034493	0,444999	0,204478	0,066197	8,835432
7	38.733	5,970003	0,205150	-	1,296652	0,264583	0,015491	0,022100	0,016110	0,241450	-	0,066197	8,097736
8	Infinito	5,970003	0,205150	-	1,296652	0,073607	0,015491	0,022100	0,016110	0,241450	-	0,066197	7,906760

(*) 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

Località: **VENEZIA**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387327	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Venezia (VE)

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			Oneri di sistema UG2	TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore	τ1 (dis)	τ1 (mis)			
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	0,201775	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029459	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,231234	euro/Smc

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

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di VENEZIA (ITALGAS)
IDImpianto	34570100

Località
VENEZIA

soglia Smc	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/Smc
	Materia prima gas euro/Smc	QVD euro/Smc	QOA+GRAD+CPR euro/Smc	QTi euro/Smc	Distribuzione euro/Smc	RS euro/Smc	UG1 euro/Smc	GS (*) euro/Smc	RE euro/Smc	UG2 (**) euro/Smc	UG3 euro/Smc		
1 120	0,231234	0,007946	-	0,050223	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,316340	
2 480	0,231234	0,007946	-	0,050223	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420962	
3 1.560	0,231234	0,007946	-	0,050223	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396976	
4 5.000	0,231234	0,007946	-	0,050223	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,392007	
5 80.000	0,231234	0,007946	-	0,050223	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,371761	
6 200.000	0,231234	0,007946	-	0,050223	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,342220	
7 1.000.000	0,231234	0,007946	-	0,050223	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,313647	
8 Infinito	0,231234	0,007946	-	0,050223	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,306250	

(*) 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).

Località: **VICOPIANO**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0394609	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Vicopisano (PI)

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	5,209434	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,760569	euro/GJ
	Materia prima gas:	5,970003	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	PdR di PISA											Località	
ID Impianto	34681900											VICOPIANO	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,201364	-	1,296652	-	0,030055	0,042954	0,033856	0,436787	0,073997	0,064976	8,150644
2	19	5,970003	0,201364	-	1,296652	2,128157	0,030055	0,042954	0,033856	0,436787	1,204230	0,064976	11,409034
3	62	5,970003	0,201364	-	1,296652	1,947852	0,030055	0,042954	0,033856	0,436787	0,725275	0,064976	10,749774
4	197	5,970003	0,201364	-	1,296652	1,956063	0,030055	0,042954	0,033856	0,436787	0,593499	0,064976	10,626209
5	3.157	5,970003	0,201364	-	1,296652	1,461573	0,030055	0,042954	0,033856	0,436787	0,433847	0,064976	9,972067
6	7.892	5,970003	0,201364	-	1,296652	0,740353	0,030055	0,042954	0,033856	0,436787	0,200705	0,064976	9,017705
7	39.461	5,970003	0,201364	-	1,296652	0,363347	0,015205	0,021692	0,015813	0,236994	-	0,064976	8,186046
8	Infinito	5,970003	0,201364	-	1,296652	0,101087	0,015205	0,021692	0,015813	0,236994	-	0,064976	7,923786

(*) 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

Località:	GAZZO VERONESE
-----------	-----------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0389607	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Gazzo Veronese (VR)

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		
		τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)	UG2		
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi						
[euro/PdR/anno]							
	63,61						
						83,55	
Classe del gruppo di misura							
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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	PdR di GAZZO VERONESE											Località	
IDImpianto	34495000											GAZZO VERONESE	
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,203949	-	1,296652	-	0,030441	0,043505	0,034291	0,442395	0,074947	0,065810	8,161993
2	19	5,970003	0,203949	-	1,296652	1,540578	0,030441	0,043505	0,034291	0,442395	1,219691	0,065810	10,847315
3	61	5,970003	0,203949	-	1,296652	1,410036	0,030441	0,043505	0,034291	0,442395	0,734586	0,065810	10,231668
4	195	5,970003	0,203949	-	1,296652	1,415965	0,030441	0,043505	0,034291	0,442395	0,601119	0,065810	10,104130
5	3.117	5,970003	0,203949	-	1,296652	1,058015	0,030441	0,043505	0,034291	0,442395	0,439417	0,065810	9,584478
6	7.792	5,970003	0,203949	-	1,296652	0,535925	0,030441	0,043505	0,034291	0,442395	0,203282	0,065810	8,826253
7	38.961	5,970003	0,203949	-	1,296652	0,263034	0,015400	0,021971	0,016016	0,240037	-	0,065810	8,092872
8	Infinito	5,970003	0,203949	-	1,296652	0,073176	0,015400	0,021971	0,016016	0,240037	-	0,065810	7,903014

(*) 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

Località: **GAZZO VERONESE**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0389607	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Gazzo Veronese (VR)

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			UG2	TOTALE	
	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)			
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	0,202963	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029632	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,232595	euro/Smc

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

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di GAZZO VERONESE
IDImpianto	34495000

Località
GAZZO VERONESE

soglia Smc	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili euro/Smc
	Materia prima gas euro/Smc	QVD euro/Smc	QOA+GRAD+CPR euro/Smc	QTi euro/Smc	Distribuzione euro/Smc	RS euro/Smc	UG1 euro/Smc	GS (*) euro/Smc	RE euro/Smc	UG2 (**) euro/Smc	UG3 euro/Smc		
1 120	0,232595	0,007946	-	0,050518	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,317996	
2 480	0,232595	0,007946	-	0,050518	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,422618	
3 1.560	0,232595	0,007946	-	0,050518	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,398632	
4 5.000	0,232595	0,007946	-	0,050518	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,393663	
5 80.000	0,232595	0,007946	-	0,050518	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,373417	
6 200.000	0,232595	0,007946	-	0,050518	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,343876	
7 1.000.000	0,232595	0,007946	-	0,050518	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,315303	
8 Infinito	0,232595	0,007946	-	0,050518	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,307906	

(*) 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).

Località: ZEVIO

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0388219	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Zevio (VR)

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	0,202240	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029527	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,231767	euro/Smc

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

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	PdR di RONCO ALL'ADIGE												Località
IDImpianto	34537400												ZEVIO
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	Q _{Ti}	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	0,231767	0,007946	-	0,050338	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,316988
2	480	0,231767	0,007946	-	0,050338	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,421610
3	1.560	0,231767	0,007946	-	0,050338	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,397624
4	5.000	0,231767	0,007946	-	0,050338	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,392655
5	80.000	0,231767	0,007946	-	0,050338	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,372409
6	200.000	0,231767	0,007946	-	0,050338	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,342868
7	1.000.000	0,231767	0,007946	-	0,050338	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,314295
8	Infinito	0,231767	0,007946	-	0,050338	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,306898

(*) 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).

Località: **GOITO**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386618	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Goito (MN)

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	
Materia gas naturale	
cliente domestico	condominio con uso domestico e usi diversi
[euro/PdR/anno]	
63,61	83,55

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa			UG2	TOTALE	
	τ1 (dis)	τ1 (mis)	τ1 (cot)			
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
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/GJ

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

Impianto	Goito MN
IDImpianto	34492701

Località	GOITO
----------	-------

soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore			Oneri di sistema				Σ quote variabili		
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,205526	-	1,296652	-	0,030676	0,043842	0,034556	0,445815	0,075527	0,066319	8,168916
2	19	5,970003	0,205526	-	1,296652	1,552489	0,030676	0,043842	0,034556	0,445815	1,229120	0,066319	10,874998
3	60	5,970003	0,205526	-	1,296652	1,420937	0,030676	0,043842	0,034556	0,445815	0,740266	0,066319	10,254592
4	193	5,970003	0,205526	-	1,296652	1,426912	0,030676	0,043842	0,034556	0,445815	0,605766	0,066319	10,126067
5	3.093	5,970003	0,205526	-	1,296652	1,066195	0,030676	0,043842	0,034556	0,445815	0,442814	0,066319	9,602398
6	7.732	5,970003	0,205526	-	1,296652	0,540068	0,030676	0,043842	0,034556	0,445815	0,204853	0,066319	8,838310
7	38.662	5,970003	0,205526	-	1,296652	0,265068	0,015519	0,022141	0,016140	0,241893	-	0,066319	8,099261
8	Infinito	5,970003	0,205526	-	1,296652	0,073742	0,015519	0,022141	0,016140	0,241893	-	0,066319	7,907935

(*) 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

Località: GOITO

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386618	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2019		

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.**

SERVIZIO DI TUTELA - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Goito (MN)

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	0,201406	euro/Smc	C_{MEM}	aggiornamento delibera: 578/2019/R/GAS
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029405	euro/Smc		
	Materia prima gas:	0,230811	euro/Smc		

Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/Smc
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoziazione contratti pluriennali	-	euro/Smc
	Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):	-	euro/Smc

Impianto	Goito MN												Località
IDImpianto	34492701												GOITO
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTi	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	0,230811	0,007946	-	0,050131	-	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,002920	0,002564	0,315825
2	480	0,230811	0,007946	-	0,050131	0,060022	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,047520	0,002564	0,420447
3	1.560	0,230811	0,007946	-	0,050131	0,054936	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,028620	0,002564	0,396461
4	5.000	0,230811	0,007946	-	0,050131	0,055167	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,023420	0,002564	0,391492
5	80.000	0,230811	0,007946	-	0,050131	0,041221	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,017120	0,002564	0,371246
6	200.000	0,230811	0,007946	-	0,050131	0,020880	0,001186	0,001695	0,001336	0,017236	0,007920	0,002564	0,341705
7	1.000.000	0,230811	0,007946	-	0,050131	0,010248	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,313132
8	Infinito	0,230811	0,007946	-	0,050131	0,002851	0,000600	0,000856	0,000624	0,009352	-	0,002564	0,305735

(*) 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).