

Località:	Verona	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2468	Altitudine	59
-----------	--------	---------------	---	-------------	------	------------	----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387302	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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			Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.	
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale			

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00		-26,13
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	25,333556	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,182573	euro/GJ
	Materia prima gas:	26,516129	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		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	QTt	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	26,516129	0,205163	-	4,056872	-	0,030622	0,008753	-	-	-	8,891769	-	21,925770
2	19	26,516129	0,205163	-	4,056872	1,512282	0,030622	0,008753	-	-	-	7,698902	-	24,630919
3	60	26,516129	0,205163	-	4,056872	1,384140	0,030622	0,008753	-	-	-	8,186893	-	24,014786
4	194	26,516129	0,205163	-	4,056872	1,389975	0,030622	0,008753	-	-	-	8,321155	-	23,886359
5	3.098	26,516129	0,205163	-	4,056872	1,038595	0,030622	0,008753	-	-	-	0,465270	-	32,321404
6	7.746	26,516129	0,205163	-	4,056872	0,526101	0,030622	0,008753	-	-	-	0,227729	-	31,571369
7	38.730	26,516129	0,205163	-	4,056872	0,258196	0,015492	0,004415	-	-	-	-	-	31,056267
8	Infinito	26,516129	0,205163	-	4,056872	0,071830	0,015492	0,004415	-	-	-	-	-	30,869901

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località:	Verona	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2468	Altitudine	59
-----------	--------	---------------	---	-------------	------	------------	----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387302	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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			Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.	
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale			

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,981174	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,045801	euro/Smc
	Materia prima gas:	1,026975	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	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
Smc		euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc
1	120	1,026975	0,007946	-	0,157123	-	0,001186	0,000339	-	-	0,344380	-	0,849189
2	480	1,026975	0,007946	-	0,157123	0,058571	0,001186	0,000339	-	-	0,298180	-	0,953960
3	1.560	1,026975	0,007946	-	0,157123	0,053608	0,001186	0,000339	-	-	0,317080	-	0,930097
4	5.000	1,026975	0,007946	-	0,157123	0,053834	0,001186	0,000339	-	-	0,322280	-	0,925123
5	80.000	1,026975	0,007946	-	0,157123	0,040225	0,001186	0,000339	-	-	0,018020	-	1,251814
6	200.000	1,026975	0,007946	-	0,157123	0,020376	0,001186	0,000339	-	-	0,008820	-	1,222765
7	1.000.000	1,026975	0,007946	-	0,157123	0,010000	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,202815
8	Infinito	1,026975	0,007946	-	0,157123	0,002782	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,195597

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati 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	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2468	Altitudine	169
-----------	----------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387302	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
---	-----------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	25,333556	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,182573	euro/GJ
	Materia prima gas:	26,516129	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		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	QTt	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	26,516129	0,205163	-	4,056872	-	0,030622	0,008753	-	-	-	8,891769	-	21,925770
2	19	26,516129	0,205163	-	4,056872	1,512282	0,030622	0,008753	-	-	-	7,698902	-	24,630919
3	60	26,516129	0,205163	-	4,056872	1,384140	0,030622	0,008753	-	-	-	8,186893	-	24,014786
4	194	26,516129	0,205163	-	4,056872	1,389975	0,030622	0,008753	-	-	-	8,321155	-	23,886359
5	3.098	26,516129	0,205163	-	4,056872	1,038595	0,030622	0,008753	-	-	-	0,465270	-	32,321404
6	7.746	26,516129	0,205163	-	4,056872	0,526101	0,030622	0,008753	-	-	-	0,227729	-	31,571369
7	38.730	26,516129	0,205163	-	4,056872	0,258196	0,015492	0,004415	-	-	-	-	-	31,056267
8	Infinito	26,516129	0,205163	-	4,056872	0,071830	0,015492	0,004415	-	-	-	-	-	30,869901

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località:	Grezzana	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2468	Altitudine	169
-----------	----------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387302	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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			Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.	
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale			

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,981174	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,045801	euro/Smc
	Materia prima gas:	1,026975	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
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc		euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	1,026975	0,007946	-	0,157123	-	0,001186	0,000339	-	-	0,344380	-	0,849189	
2	480	1,026975	0,007946	-	0,157123	0,058571	0,001186	0,000339	-	-	0,298180	-	0,953960	
3	1.560	1,026975	0,007946	-	0,157123	0,053608	0,001186	0,000339	-	-	0,317080	-	0,930097	
4	5.000	1,026975	0,007946	-	0,157123	0,053834	0,001186	0,000339	-	-	0,322280	-	0,925123	
5	80.000	1,026975	0,007946	-	0,157123	0,040225	0,001186	0,000339	-	-	0,018020	-	1,251814	
6	200.000	1,026975	0,007946	-	0,157123	0,020376	0,001186	0,000339	-	-	0,008820	-	1,222765	
7	1.000.000	1,026975	0,007946	-	0,157123	0,010000	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,202815	
8	Infinito	1,026975	0,007946	-	0,157123	0,002782	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,195597	

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati 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	ZonaClimatica	GradiGiorno	Altitudine
		E	2282	54

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387180	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
---	-----------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	25,333556	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,182573	euro/GJ
	Materia prima gas:	26,516129	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		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	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
MJ		euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ		
1	5	26,516129	0,205228	-	4,056872	-	0,030632	0,008756	-	-	-	8,894571	-	21,923046
2	19	26,516129	0,205228	-	4,056872	1,512759	0,030632	0,008756	-	-	-	7,701328	-	24,629048
3	60	26,516129	0,205228	-	4,056872	1,384576	0,030632	0,008756	-	-	-	8,189473	-	24,012720
4	194	26,516129	0,205228	-	4,056872	1,390413	0,030632	0,008756	-	-	-	8,323777	-	23,884253
5	3.097	26,516129	0,205228	-	4,056872	1,038922	0,030632	0,008756	-	-	-	0,465417	-	32,321956
6	7.744	26,516129	0,205228	-	4,056872	0,526267	0,030632	0,008756	-	-	-	0,227801	-	31,571685
7	38.718	26,516129	0,205228	-	4,056872	0,258278	0,015497	0,004417	-	-	-	-	-	31,056421
8	Infinito	26,516129	0,205228	-	4,056872	0,071853	0,015497	0,004417	-	-	-	-	-	30,869996

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località:	Villafranca di Verona	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2282	Altitudine 54
-----------	-----------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387180	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
---	-----------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,980865	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,045787	euro/Smc
	Materia prima gas:	1,026652	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				Villafranca di Verona	
		soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
		Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc
1		120	1,026652	0,007946	-	0,157074	-	0,001186	0,000339	-	-	0,344380	-	0,848817
2		480	1,026652	0,007946	-	0,157074	0,058571	0,001186	0,000339	-	-	0,298180	-	0,953588
3		1.560	1,026652	0,007946	-	0,157074	0,053608	0,001186	0,000339	-	-	0,317080	-	0,929725
4		5.000	1,026652	0,007946	-	0,157074	0,053834	0,001186	0,000339	-	-	0,322280	-	0,924751
5		80.000	1,026652	0,007946	-	0,157074	0,040225	0,001186	0,000339	-	-	0,018020	-	1,251442
6		200.000	1,026652	0,007946	-	0,157074	0,020376	0,001186	0,000339	-	-	0,008820	-	1,222393
7		1.000.000	1,026652	0,007946	-	0,157074	0,010000	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,202443
8		Infinito	1,026652	0,007946	-	0,157074	0,002782	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,195225

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

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati 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	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2709	Altitudine 254
-----------	------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387112	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
---	-----------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	25,333556	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,182573	euro/GJ
	Materia prima gas:	26,516129	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		Caprino Veronese VR											Località	
IDImpianto		34532801											Caprino Veronese	
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
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	26,516129	0,205264	-	4,056872	-	0,030637	0,008757	-	-	-	8,896133	-	21,921526
2	19	26,516129	0,205264	-	4,056872	1,513025	0,030637	0,008757	-	-	-	7,702680	-	24,628004
3	60	26,516129	0,205264	-	4,056872	1,384819	0,030637	0,008757	-	-	-	8,190911	-	24,011567
4	194	26,516129	0,205264	-	4,056872	1,390657	0,030637	0,008757	-	-	-	8,325239	-	23,883077
5	3.097	26,516129	0,205264	-	4,056872	1,039105	0,030637	0,008757	-	-	-	0,465498	-	32,322262
6	7.742	26,516129	0,205264	-	4,056872	0,526359	0,030637	0,008757	-	-	-	0,227841	-	31,571859
7	38.711	26,516129	0,205264	-	4,056872	0,258323	0,015499	0,004417	-	-	-	-	-	31,056504
8	Infinito	26,516129	0,205264	-	4,056872	0,071866	0,015499	0,004417	-	-	-	-	-	30,870047

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località:	Caprino Veronese	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2709	Altitudine 254
-----------	------------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387112	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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		Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale	

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,980692	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,045779	euro/Smc
	Materia prima gas:	1,026471	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
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc		euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	1,026471	0,007946	-	0,157046	-	0,001186	0,000339	-	-	0,344380	-	0,848608	
2	480	1,026471	0,007946	-	0,157046	0,058571	0,001186	0,000339	-	-	0,298180	-	0,953379	
3	1.560	1,026471	0,007946	-	0,157046	0,053608	0,001186	0,000339	-	-	0,317080	-	0,929516	
4	5.000	1,026471	0,007946	-	0,157046	0,053834	0,001186	0,000339	-	-	0,322280	-	0,924542	
5	80.000	1,026471	0,007946	-	0,157046	0,040225	0,001186	0,000339	-	-	0,018020	-	1,251233	
6	200.000	1,026471	0,007946	-	0,157046	0,020376	0,001186	0,000339	-	-	0,008820	-	1,222184	
7	1.000.000	1,026471	0,007946	-	0,157046	0,010000	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,202234	
8	Infinito	1,026471	0,007946	-	0,157046	0,002782	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,195016	

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati 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	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2492	Altitudine	47
-----------	-----------	---------------	---	-------------	------	------------	----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387789	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
---	-----------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	25,333556	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,182573	euro/GJ
	Materia prima gas:	26,516129	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		PDR DI MOZZECANE											Località	
IDImpianto		34536100												Mozzecane
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
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	26,516129	0,204905	-	4,056872	-	0,030584	0,008742	-	-	8,880603	-	21,936629	
2	19	26,516129	0,204905	-	4,056872	1,510383	0,030584	0,008742	-	-	7,689233	-	24,638382	
3	60	26,516129	0,204905	-	4,056872	1,382401	0,030584	0,008742	-	-	8,176612	-	24,023021	
4	194	26,516129	0,204905	-	4,056872	1,388229	0,030584	0,008742	-	-	8,310705	-	23,894756	
5	3.102	26,516129	0,204905	-	4,056872	1,037291	0,030584	0,008742	-	-	0,464686	-	32,319209	
6	7.756	26,516129	0,204905	-	4,056872	0,525440	0,030584	0,008742	-	-	0,227443	-	31,570115	
7	38.779	26,516129	0,204905	-	4,056872	0,257872	0,015472	0,004410	-	-	-	-	31,055660	
8	Infinito	26,516129	0,204905	-	4,056872	0,071740	0,015472	0,004410	-	-	-	-	30,869528	

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località:	Mozzecane	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2492	Altitudine	47
-----------	-----------	---------------	---	-------------	------	------------	----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387789	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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			Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.	
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale			

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,982407	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,045859	euro/Smc
	Materia prima gas:	1,028266	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
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
		soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
		Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc
1		120	1,028266	0,007946	-	0,157321	-	0,001186	0,000339	-	-	0,344380	-	0,850678
2		480	1,028266	0,007946	-	0,157321	0,058571	0,001186	0,000339	-	-	0,298180	-	0,955449
3		1.560	1,028266	0,007946	-	0,157321	0,053608	0,001186	0,000339	-	-	0,317080	-	0,931586
4		5.000	1,028266	0,007946	-	0,157321	0,053834	0,001186	0,000339	-	-	0,322280	-	0,926612
5		80.000	1,028266	0,007946	-	0,157321	0,040225	0,001186	0,000339	-	-	0,018020	-	1,253303
6		200.000	1,028266	0,007946	-	0,157321	0,020376	0,001186	0,000339	-	-	0,008820	-	1,224254
7		1.000.000	1,028266	0,007946	-	0,157321	0,010000	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,204304
8		Infinito	1,028266	0,007946	-	0,157321	0,002782	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,197086

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati 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	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2492	Altitudine 47
-----------	---------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387124	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
---	-----------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	25,333556	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,182573	euro/GJ
	Materia prima gas:	26,516129	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		Povegliano Veronese VR											Località
IDImpianto		34537001										Povegliano Veronese	
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
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	26,516129	0,205257	-	4,056872	-	0,030636	0,008757	-	-	8,895858	-	21,921793
2	19	26,516129	0,205257	-	4,056872	1,512978	0,030636	0,008757	-	-	7,702442	-	24,628187
3	60	26,516129	0,205257	-	4,056872	1,384776	0,030636	0,008757	-	-	8,190657	-	24,011770
4	194	26,516129	0,205257	-	4,056872	1,390614	0,030636	0,008757	-	-	8,324981	-	23,883284
5	3.097	26,516129	0,205257	-	4,056872	1,039073	0,030636	0,008757	-	-	0,465484	-	32,322208
6	7.742	26,516129	0,205257	-	4,056872	0,526343	0,030636	0,008757	-	-	0,227834	-	31,571828
7	38.712	26,516129	0,205257	-	4,056872	0,258315	0,015499	0,004417	-	-	-	-	31,056489
8	Infinito	26,516129	0,205257	-	4,056872	0,071863	0,015499	0,004417	-	-	-	-	30,870037

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località:	Povegliano Veronese	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2492	Altitudine 47
-----------	---------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387124	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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			Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.	
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale			

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,980723	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,045780	euro/Smc
	Materia prima gas:	1,026503	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					
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc		euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	1,026503	0,007946	-	0,157051	-	0,001186	0,000339	-	-	0,344380	-	0,848645	
2	480	1,026503	0,007946	-	0,157051	0,058571	0,001186	0,000339	-	-	0,298180	-	0,953416	
3	1.560	1,026503	0,007946	-	0,157051	0,053608	0,001186	0,000339	-	-	0,317080	-	0,929553	
4	5.000	1,026503	0,007946	-	0,157051	0,053834	0,001186	0,000339	-	-	0,322280	-	0,924579	
5	80.000	1,026503	0,007946	-	0,157051	0,040225	0,001186	0,000339	-	-	0,018020	-	1,251270	
6	200.000	1,026503	0,007946	-	0,157051	0,020376	0,001186	0,000339	-	-	0,008820	-	1,222221	
7	1.000.000	1,026503	0,007946	-	0,157051	0,010000	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,202271	
8	Infinito	1,026503	0,007946	-	0,157051	0,002782	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,195053	

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati 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	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2612	Altitudine	121
-----------	---------------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387146	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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		Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale	

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	25,333556	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,182573	euro/GJ
	Materia prima gas:	26,516129	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		Sommacampagna VR										Località		
IDImpianto		34539201											Sommacampagna	
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
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	26,516129	0,205246	-	4,056872	-	0,030634	0,008756	-	-	-	8,895352	-	21,922285
2	19	26,516129	0,205246	-	4,056872	1,512892	0,030634	0,008756	-	-	-	7,702004	-	24,628525
3	60	26,516129	0,205246	-	4,056872	1,384697	0,030634	0,008756	-	-	-	8,190192	-	24,012142
4	194	26,516129	0,205246	-	4,056872	1,390535	0,030634	0,008756	-	-	-	8,324508	-	23,883664
5	3.097	26,516129	0,205246	-	4,056872	1,039014	0,030634	0,008756	-	-	-	0,465457	-	32,322108
6	7.743	26,516129	0,205246	-	4,056872	0,526313	0,030634	0,008756	-	-	-	0,227821	-	31,571771
7	38.715	26,516129	0,205246	-	4,056872	0,258300	0,015498	0,004417	-	-	-	-	-	31,056462
8	Infinito	26,516129	0,205246	-	4,056872	0,071859	0,015498	0,004417	-	-	-	-	-	30,870021

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località:	Sommacampagna	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2612	Altitudine 121
-----------	---------------	--------------------	---------------------	-------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387146	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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		Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale	

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,980778	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,045783	euro/Smc
	Materia prima gas:	1,026561	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	Sommacampagna VR											Località
IDImpianto	34539201											Sommacampagna
	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			
	soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3
	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	1,026561	0,007946	-	0,157060	-	0,001186	0,000339	-	-	0,344380	-
2	480	1,026561	0,007946	-	0,157060	0,058571	0,001186	0,000339	-	-	0,298180	-
3	1.560	1,026561	0,007946	-	0,157060	0,053608	0,001186	0,000339	-	-	0,317080	-
4	5.000	1,026561	0,007946	-	0,157060	0,053834	0,001186	0,000339	-	-	0,322280	-
5	80.000	1,026561	0,007946	-	0,157060	0,040225	0,001186	0,000339	-	-	0,018020	-
6	200.000	1,026561	0,007946	-	0,157060	0,020376	0,001186	0,000339	-	-	0,008820	-
7	1.000.000	1,026561	0,007946	-	0,157060	0,010000	0,000600	0,000171	-	-	-	-
8	Infinito	1,026561	0,007946	-	0,157060	0,002782	0,000600	0,000171	-	-	-	-

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati 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	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2571	Altitudine	169
-----------	------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387123	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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			Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.	
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale			

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	25,333556	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,182573	euro/GJ
	Materia prima gas:	26,516129	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		PdR di SONA										Località		
IDImpianto		34539300										Sona		
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
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	26,516129	0,205258	-	4,056872	-	0,030636	0,008757	-	-	-	8,895881	-	21,921771
2	19	26,516129	0,205258	-	4,056872	1,512982	0,030636	0,008757	-	-	-	7,702461	-	24,628173
3	60	26,516129	0,205258	-	4,056872	1,384780	0,030636	0,008757	-	-	-	8,190678	-	24,011754
4	194	26,516129	0,205258	-	4,056872	1,390617	0,030636	0,008757	-	-	-	8,325003	-	23,883266
5	3.097	26,516129	0,205258	-	4,056872	1,039075	0,030636	0,008757	-	-	-	0,465485	-	32,322212
6	7.742	26,516129	0,205258	-	4,056872	0,526344	0,030636	0,008757	-	-	-	0,227835	-	31,571831
7	38.712	26,516129	0,205258	-	4,056872	0,258316	0,015499	0,004417	-	-	-	-	-	31,056491
8	Infinito	26,516129	0,205258	-	4,056872	0,071863	0,015499	0,004417	-	-	-	-	-	30,870038

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località:	Sona	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2571	Altitudine	169
-----------	------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387123	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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			Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.	
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale			

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,980720	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,045780	euro/Smc
	Materia prima gas:	1,026500	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 SONA											Località	
IDImpianto		34539300												Sona
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
		soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili
		Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc
1	120	1,026500	0,007946	-	0,157051	-	0,001186	0,000339	-	-	-	0,344380	-	0,848642
2	480	1,026500	0,007946	-	0,157051	0,058571	0,001186	0,000339	-	-	-	0,298180	-	0,953413
3	1.560	1,026500	0,007946	-	0,157051	0,053608	0,001186	0,000339	-	-	-	0,317080	-	0,929550
4	5.000	1,026500	0,007946	-	0,157051	0,053834	0,001186	0,000339	-	-	-	0,322280	-	0,924576
5	80.000	1,026500	0,007946	-	0,157051	0,040225	0,001186	0,000339	-	-	-	0,018020	-	1,251267
6	200.000	1,026500	0,007946	-	0,157051	0,020376	0,001186	0,000339	-	-	-	0,008820	-	1,222218
7	1.000.000	1,026500	0,007946	-	0,157051	0,010000	0,000600	0,000171	-	-	-	-	-	1,202268
8	Infinito	1,026500	0,007946	-	0,157051	0,002782	0,000600	0,000171	-	-	-	-	-	1,195050

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati 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	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2440	Altitudine 88
-----------	---------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387351	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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		Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale	

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	25,333556	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,182573	euro/GJ
	Materia prima gas:	26,516129	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		PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA											Località	
IDImpianto		34533200												Valeggio sul Mincio
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
MJ		euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ		
1	5	26,516129	0,205137	-	4,056872	-	0,030618	0,008752	-	-	-	8,890644	-	21,926864
2	19	26,516129	0,205137	-	4,056872	1,512091	0,030618	0,008752	-	-	-	7,697928	-	24,631671
3	60	26,516129	0,205137	-	4,056872	1,383964	0,030618	0,008752	-	-	-	8,185857	-	24,015615
4	194	26,516129	0,205137	-	4,056872	1,389799	0,030618	0,008752	-	-	-	8,320102	-	23,887205
5	3.099	26,516129	0,205137	-	4,056872	1,038464	0,030618	0,008752	-	-	-	0,465211	-	32,321183
6	7.747	26,516129	0,205137	-	4,056872	0,526035	0,030618	0,008752	-	-	-	0,227700	-	31,571243
7	38.735	26,516129	0,205137	-	4,056872	0,258164	0,015490	0,004415	-	-	-	-	-	31,056207
8	Infinito	26,516129	0,205137	-	4,056872	0,071821	0,015490	0,004415	-	-	-	-	-	30,869864

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località:	Valeggio sul Mincio	ZonaClimatica E	GradiGiorno 2440	Altitudine 88
-----------	---------------------	--------------------	---------------------	------------------

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387351	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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		Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale	

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,981298	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,045807	euro/Smc
	Materia prima gas:	1,027105	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	
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema						
		soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
		Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1		120	1,027105	0,007946	-	0,157143	-	0,001186	0,000339	-	-	-	0,344380	-	0,849339
2		480	1,027105	0,007946	-	0,157143	0,058571	0,001186	0,000339	-	-	-	0,298180	-	0,954110
3		1.560	1,027105	0,007946	-	0,157143	0,053608	0,001186	0,000339	-	-	-	0,317080	-	0,930247
4		5.000	1,027105	0,007946	-	0,157143	0,053834	0,001186	0,000339	-	-	-	0,322280	-	0,925273
5		80.000	1,027105	0,007946	-	0,157143	0,040225	0,001186	0,000339	-	-	-	0,018020	-	1,251964
6		200.000	1,027105	0,007946	-	0,157143	0,020376	0,001186	0,000339	-	-	-	0,008820	-	1,222915
7		1.000.000	1,027105	0,007946	-	0,157143	0,010000	0,000600	0,000171	-	-	-	-	-	1,202965
8		Infinito	1,027105	0,007946	-	0,157143	0,002782	0,000600	0,000171	-	-	-	-	-	1,195747

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

(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati 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'	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2484	Altitudine	115
-----------	--------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387301	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
---	-----------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	25,333556	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,182573	euro/GJ
	Materia prima gas:	26,516129	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		Dolce' VR - loc. Volargne										Località		
IDImpianto		34534101										Dolce'		
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
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	26,516129	0,205163	-	4,056872	-	0,030622	0,008753	-	-	-	8,891792	-	21,925747
2	19	26,516129	0,205163	-	4,056872	1,512286	0,030622	0,008753	-	-	-	7,698922	-	24,630903
3	60	26,516129	0,205163	-	4,056872	1,384143	0,030622	0,008753	-	-	-	8,186914	-	24,014768
4	194	26,516129	0,205163	-	4,056872	1,389978	0,030622	0,008753	-	-	-	8,321177	-	23,886340
5	3.098	26,516129	0,205163	-	4,056872	1,038598	0,030622	0,008753	-	-	-	0,465271	-	32,321408
6	7.746	26,516129	0,205163	-	4,056872	0,526102	0,030622	0,008753	-	-	-	0,227730	-	31,571371
7	38.730	26,516129	0,205163	-	4,056872	0,258197	0,015492	0,004415	-	-	-	-	-	31,056268
8	Infinito	26,516129	0,205163	-	4,056872	0,071830	0,015492	0,004415	-	-	-	-	-	30,869901

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località:	Dolce'	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2484	Altitudine	115
-----------	--------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0387301	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
---	-----------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,981171	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,045801	euro/Smc
	Materia prima gas:	1,026972	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		Dolce' VR - loc. Volargne											Località		
IDImpianto		34534101												Dolce'	
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema						
		soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
		Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1		120	1,026972	0,007946	-	0,157123	-	0,001186	0,000339	-	-	-	0,344380	-	0,849186
2		480	1,026972	0,007946	-	0,157123	0,058571	0,001186	0,000339	-	-	-	0,298180	-	0,953957
3		1.560	1,026972	0,007946	-	0,157123	0,053608	0,001186	0,000339	-	-	-	0,317080	-	0,930094
4		5.000	1,026972	0,007946	-	0,157123	0,053834	0,001186	0,000339	-	-	-	0,322280	-	0,925120
5		80.000	1,026972	0,007946	-	0,157123	0,040225	0,001186	0,000339	-	-	-	0,018020	-	1,251811
6		200.000	1,026972	0,007946	-	0,157123	0,020376	0,001186	0,000339	-	-	-	0,008820	-	1,222762
7		1.000.000	1,026972	0,007946	-	0,157123	0,010000	0,000600	0,000171	-	-	-	-	-	1,202812
8		Infinito	1,026972	0,007946	-	0,157123	0,002782	0,000600	0,000171	-	-	-	-	-	1,195594

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati 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	ZonaClimatica	F	GradiGiorno	3059	Altitudine	470
-----------	----------------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386413	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
---	-----------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	25,333556	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,182573	euro/GJ
	Materia prima gas:	26,516129	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		Illasi VR										Località		
IDImpianto		34534901										Badia Calavena		
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
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	26,516129	0,205635	-	4,056872	-	0,030693	0,008773	-	-	-	8,912226	-	21,905876
2	19	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,515762	0,030693	0,008773	-	-	-	7,716614	-	24,617250
3	60	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,387324	0,030693	0,008773	-	-	-	8,205728	-	23,999698
4	193	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,393173	0,030693	0,008773	-	-	-	8,340299	-	23,870976
5	3.091	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,040985	0,030693	0,008773	-	-	-	0,466340	-	32,325427
6	7.728	26,516129	0,205635	-	4,056872	0,527311	0,030693	0,008773	-	-	-	0,228253	-	31,573666
7	38.641	26,516129	0,205635	-	4,056872	0,258790	0,015527	0,004425	-	-	-	-	-	31,057378
8	Infinito	26,516129	0,205635	-	4,056872	0,071996	0,015527	0,004425	-	-	-	-	-	30,870584

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località:	Badia Calavena	ZonaClimatica	F	GradiGiorno	3059	Altitudine	470
-----------	----------------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386413	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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			Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.	
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale			

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,978922	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,045696	euro/Smc
	Materia prima gas:	1,024618	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						
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili		
Smc		euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc		
1	120	1,024618	0,007946	-	0,156763	-	0,001186	0,000339	-	-	0,344380	-	0,846472		
2	480	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,058571	0,001186	0,000339	-	-	0,298180	-	0,951243		
3	1.560	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,053608	0,001186	0,000339	-	-	0,317080	-	0,927380		
4	5.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,053834	0,001186	0,000339	-	-	0,322280	-	0,922406		
5	80.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,040225	0,001186	0,000339	-	-	0,018020	-	1,249097		
6	200.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,020376	0,001186	0,000339	-	-	0,008820	-	1,220048		
7	1.000.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,010000	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,200098		
8	Infinito	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,002782	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,192880		

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati 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	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2552	Altitudine	157
-----------	--------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386413	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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		Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale	

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	25,333556	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,182573	euro/GJ
	Materia prima gas:	26,516129	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		Illasi VR										Località		
IDImpianto		34534901												Illasi
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
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	26,516129	0,205635	-	4,056872	-	0,030693	0,008773	-	-	-	8,912226	-	21,905876
2	19	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,515762	0,030693	0,008773	-	-	-	7,716614	-	24,617250
3	60	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,387324	0,030693	0,008773	-	-	-	8,205728	-	23,999698
4	193	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,393173	0,030693	0,008773	-	-	-	8,340299	-	23,870976
5	3.091	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,040985	0,030693	0,008773	-	-	-	0,466340	-	32,325427
6	7.728	26,516129	0,205635	-	4,056872	0,527311	0,030693	0,008773	-	-	-	0,228253	-	31,573666
7	38.641	26,516129	0,205635	-	4,056872	0,258790	0,015527	0,004425	-	-	-	-	-	31,057378
8	Infinito	26,516129	0,205635	-	4,056872	0,071996	0,015527	0,004425	-	-	-	-	-	30,870584

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località:	Illasi	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2552	Altitudine	157
-----------	--------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386413	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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			Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.	
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale			

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,978922	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,045696	euro/Smc
	Materia prima gas:	1,024618	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													Illasi
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema						
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili		
Smc		euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc		
1	120	1,024618	0,007946	-	0,156763	-	0,001186	0,000339	-	-	0,344380	-	0,846472		
2	480	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,058571	0,001186	0,000339	-	-	0,298180	-	0,951243		
3	1.560	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,053608	0,001186	0,000339	-	-	0,317080	-	0,927380		
4	5.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,053834	0,001186	0,000339	-	-	0,322280	-	0,922406		
5	80.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,040225	0,001186	0,000339	-	-	0,018020	-	1,249097		
6	200.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,020376	0,001186	0,000339	-	-	0,008820	-	1,220048		
7	1.000.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,010000	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,200098		
8	Infinito	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,002782	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,192880		

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati 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	ZonaClimatica	F	GradiGiorno	3221	Altitudine	570
-----------	-----------------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386413	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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			Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.	
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale			

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	25,333556	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,182573	euro/GJ
	Materia prima gas:	26,516129	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		Illasi VR										Località		
IDImpianto		34534901											Selva di Progno	
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
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	26,516129	0,205635	-	4,056872	-	0,030693	0,008773	-	-	-	8,912226	-	21,905876
2	19	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,515762	0,030693	0,008773	-	-	-	7,716614	-	24,617250
3	60	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,387324	0,030693	0,008773	-	-	-	8,205728	-	23,999698
4	193	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,393173	0,030693	0,008773	-	-	-	8,340299	-	23,870976
5	3.091	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,040985	0,030693	0,008773	-	-	-	0,466340	-	32,325427
6	7.728	26,516129	0,205635	-	4,056872	0,527311	0,030693	0,008773	-	-	-	0,228253	-	31,573666
7	38.641	26,516129	0,205635	-	4,056872	0,258790	0,015527	0,004425	-	-	-	-	-	31,057378
8	Infinito	26,516129	0,205635	-	4,056872	0,071996	0,015527	0,004425	-	-	-	-	-	30,870584

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località:	Selva di Progno	ZonaClimatica	F	GradiGiorno	3221	Altitudine	570
-----------	-----------------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386413	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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			Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.	
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale			

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,978922	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,045696	euro/Smc
	Materia prima gas:	1,024618	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
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema					
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc		euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	1,024618	0,007946	-	0,156763	-	0,001186	0,000339	-	-	-	0,344380	-	0,846472
2	480	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,058571	0,001186	0,000339	-	-	-	0,298180	-	0,951243
3	1.560	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,053608	0,001186	0,000339	-	-	-	0,317080	-	0,927380
4	5.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,053834	0,001186	0,000339	-	-	-	0,322280	-	0,922406
5	80.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,040225	0,001186	0,000339	-	-	-	0,018020	-	1,249097
6	200.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,020376	0,001186	0,000339	-	-	-	0,008820	-	1,220048
7	1.000.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,010000	0,000600	0,000171	-	-	-	-	-	1,200098
8	Infinito	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,002782	0,000600	0,000171	-	-	-	-	-	1,192880

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati 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	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2811	Altitudine	317
-----------	----------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386413	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.
---	-----------------------	---

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	25,333556	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	1,182573	euro/GJ
	Materia prima gas:	26,516129	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		Illasi VR											Località		
IDImpianto		34534901													Tregnago
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema						
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili		
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	26,516129	0,205635	-	4,056872	-	0,030693	0,008773	-	-	-	8,912226	-	21,905876	
2	19	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,515762	0,030693	0,008773	-	-	-	7,716614	-	24,617250	
3	60	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,387324	0,030693	0,008773	-	-	-	8,205728	-	23,999698	
4	193	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,393173	0,030693	0,008773	-	-	-	8,340299	-	23,870976	
5	3.091	26,516129	0,205635	-	4,056872	1,040985	0,030693	0,008773	-	-	-	0,466340	-	32,325427	
6	7.728	26,516129	0,205635	-	4,056872	0,527311	0,030693	0,008773	-	-	-	0,228253	-	31,573666	
7	38.641	26,516129	0,205635	-	4,056872	0,258790	0,015527	0,004425	-	-	-	-	-	31,057378	
8	Infinito	26,516129	0,205635	-	4,056872	0,071996	0,015527	0,004425	-	-	-	-	-	30,870584	

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati ai clienti con consumi fino 200.000 Smc/anno

Località:	Tregnago	ZonaClimatica	E	GradiGiorno	2811	Altitudine	317
-----------	----------	---------------	---	-------------	------	------------	-----

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0386413	GJ/Smc	Corrispettivi mese di: nov-22	4° TRIMESTRE 2022
Data validità PCS: 1-gen-2022				

Con la delibera 620/2021/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 2022. 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			Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 374/2022/R/GAS e 462/2022/R/COM.	
Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura	Ambito nord-orientale			

Quota Fissa [euro/PdR/anno]		Quota Fissa [euro/PdR/anno]							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)	ST	VR	CE		UG2
67,32	88,41	Fino a G6	31,97	22,68	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	30,31
		Oltre G6 fino a G40	233,17	164,71	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	373,54
		Oltre G40	503,56	355,57	1,79	0,00	0,00	0,00	-26,13	834,79

C _{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,978922	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,045696	euro/Smc
	Materia prima gas:	1,024618	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
		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema						
soglia		Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili		
Smc		euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc		
1	120	1,024618	0,007946	-	0,156763	-	0,001186	0,000339	-	-	0,344380	-	0,846472		
2	480	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,058571	0,001186	0,000339	-	-	0,298180	-	0,951243		
3	1.560	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,053608	0,001186	0,000339	-	-	0,317080	-	0,927380		
4	5.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,053834	0,001186	0,000339	-	-	0,322280	-	0,922406		
5	80.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,040225	0,001186	0,000339	-	-	0,018020	-	1,249097		
6	200.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,020376	0,001186	0,000339	-	-	0,008820	-	1,220048		
7	1.000.000	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,010000	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,200098		
8	Infinito	1,024618	0,007946	-	0,156763	0,002782	0,000600	0,000171	-	-	-	-	1,192880		

(*) La componente GS è posta pari a zero per le utenze domestiche (del. ARG/gas 88/09)
(**) I valori riportati per la componente UG2 sono quelli applicati 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).