

Località: **Verona**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0396321 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Verona

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**
 Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
Materia prima gas:		12,567546	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	12,567546	0,200494	-	2,864460	-	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	-	0,183992	17,144330
2	19	12,567546	0,200494	-	2,864460	1,818021	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	1,165722	0,183992	20,128073
3	62	12,567546	0,200494	-	2,864460	1,664005	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,688836	0,183992	19,497171
4	198	12,567546	0,200494	-	2,864460	1,670994	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,557629	0,183992	19,372953
5	3.171	12,567546	0,200494	-	2,864460	1,248584	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,398667	0,183992	18,791581
6	7.926	12,567546	0,200494	-	2,864460	0,632467	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,166532	0,183992	17,943329
7	39.632	12,567546	0,200494	-	2,864460	0,310405	0,015139	0,444160	0,046074	0,178063	-	0,183992	16,810333
8	Infinito	12,567546	0,200494	-	2,864460	0,086344	0,015139	0,444160	0,046074	0,178063	-	0,183992	16,586272

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0396321 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Verona

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**
 Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno] Materia gas naturale	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		UG2
cliente domestico	Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
58,93	Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
	Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,468207	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029871	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,498078	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
1	120	0,498078	0,007946	-	0,113525	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,679466
2	480	0,498078	0,007946	-	0,113525	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,797718
3	1.560	0,498078	0,007946	-	0,113525	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,772714
4	5.000	0,498078	0,007946	-	0,113525	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,767791
5	80.000	0,498078	0,007946	-	0,113525	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,744750
6	200.000	0,498078	0,007946	-	0,113525	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,711132
7	1.000.000	0,498078	0,007946	-	0,113525	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,666229
8	Infinito	0,498078	0,007946	-	0,113525	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,657349

(*) 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: **Vicenza**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0393977 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Vicenza

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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
Materia prima gas:		12,567546	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 VICENZA											Località	
IDImpianto	34552300											Vicenza	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	12,567546	0,201687	-	2,864460	-	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	-	0,185087	17,154517
2	19	12,567546	0,201687	-	2,864460	1,828838	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	1,172657	0,185087	20,156012
3	61	12,567546	0,201687	-	2,864460	1,673905	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	0,692934	0,185087	19,521356
4	197	12,567546	0,201687	-	2,864460	1,680936	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	0,560946	0,185087	19,396399
5	3.152	12,567546	0,201687	-	2,864460	1,256012	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	0,401039	0,185087	18,811568
6	7.880	12,567546	0,201687	-	2,864460	0,636230	0,030103	0,884239	0,099168	0,322227	0,167522	0,185087	17,958269
7	39.398	12,567546	0,201687	-	2,864460	0,312252	0,015229	0,446803	0,046348	0,179122	-	0,185087	16,818534
8	Infinito	12,567546	0,201687	-	2,864460	0,086858	0,015229	0,446803	0,046348	0,179122	-	0,185087	16,593140

(*) 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: **Vicenza**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0393977 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Vicenza

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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,465438	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029695	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,495133	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 VICENZA											Località	
IDImpianto	34552300											Vicenza	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
1	120	0,495133	0,007946	-	0,112853	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,675849
2	480	0,495133	0,007946	-	0,112853	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,794101
3	1.560	0,495133	0,007946	-	0,112853	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,769097
4	5.000	0,495133	0,007946	-	0,112853	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,764174
5	80.000	0,495133	0,007946	-	0,112853	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,741133
6	200.000	0,495133	0,007946	-	0,112853	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,707515
7	1.000.000	0,495133	0,007946	-	0,112853	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,662612
8	Infinito	0,495133	0,007946	-	0,112853	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,653732

(*) 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: **Treviso**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0393226 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Treviso

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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
Materia prima gas:		12,567546	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 TREVISO											Località	
IDImpianto	34568400											Treviso	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	12,567546	0,202072	-	2,864460	-	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	-	0,185440	17,157807
2	19	12,567546	0,202072	-	2,864460	1,832331	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	1,174897	0,185440	20,165035
3	61	12,567546	0,202072	-	2,864460	1,677102	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	0,694257	0,185440	19,529166
4	197	12,567546	0,202072	-	2,864460	1,684146	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	0,562018	0,185440	19,403971
5	3.146	12,567546	0,202072	-	2,864460	1,258411	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	0,401805	0,185440	18,818023
6	7.865	12,567546	0,202072	-	2,864460	0,637445	0,030161	0,885928	0,099358	0,322842	0,167842	0,185440	17,963094
7	39.323	12,567546	0,202072	-	2,864460	0,312848	0,015258	0,447656	0,046436	0,179464	-	0,185440	16,821180
8	Infinito	12,567546	0,202072	-	2,864460	0,087024	0,015258	0,447656	0,046436	0,179464	-	0,185440	16,595356

(*) 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: **Treviso**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0393226 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Treviso

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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno] Materia gas naturale cliente domestico 58,93	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		UG2
	Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
	Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
	Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,464551	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029638	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,494189	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 TREVISO											Località	
IDImpianto	34568400											Treviso	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
1	120	0,494189	0,007946	-	0,112638	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,674690
2	480	0,494189	0,007946	-	0,112638	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,792942
3	1.560	0,494189	0,007946	-	0,112638	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,767938
4	5.000	0,494189	0,007946	-	0,112638	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,763015
5	80.000	0,494189	0,007946	-	0,112638	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,739974
6	200.000	0,494189	0,007946	-	0,112638	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,706356
7	1.000.000	0,494189	0,007946	-	0,112638	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,661453
8	Infinito	0,494189	0,007946	-	0,112638	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,652573

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0396321 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
Materia prima gas:		12,567546	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	12,567546	0,200494	-	2,864460	-	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	-	0,183992	17,144330
2	19	12,567546	0,200494	-	2,864460	1,818021	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	1,165722	0,183992	20,128073
3	62	12,567546	0,200494	-	2,864460	1,664005	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,688836	0,183992	19,497171
4	198	12,567546	0,200494	-	2,864460	1,670994	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,557629	0,183992	19,372953
5	3.171	12,567546	0,200494	-	2,864460	1,248584	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,398667	0,183992	18,791581
6	7.926	12,567546	0,200494	-	2,864460	0,632467	0,029925	0,879010	0,098582	0,320321	0,166532	0,183992	17,943329
7	39.632	12,567546	0,200494	-	2,864460	0,310405	0,015139	0,444160	0,046074	0,178063	-	0,183992	16,810333
8	Infinito	12,567546	0,200494	-	2,864460	0,086344	0,015139	0,444160	0,046074	0,178063	-	0,183992	16,586272

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0396321 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
cliente domestico	Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
58,93	Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
	Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,468207	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029871	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,498078	euro/Smc

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

Impianto	PdR di VERONA											Località	
IDImpianto	34540100											Grezzana	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,498078	0,007946	-	0,113525	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,679466
2	480	0,498078	0,007946	-	0,113525	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,797718
3	1.560	0,498078	0,007946	-	0,113525	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,772714
4	5.000	0,498078	0,007946	-	0,113525	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,767791
5	80.000	0,498078	0,007946	-	0,113525	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,744750
6	200.000	0,498078	0,007946	-	0,113525	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,711132
7	1.000.000	0,498078	0,007946	-	0,113525	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,666229
8	Infinito	0,498078	0,007946	-	0,113525	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,657349

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0396649 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
	Materia prima gas:	12,567546	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	12,567546	0,200328	-	2,864460	-	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	-	0,183840	17,142913
2	19	12,567546	0,200328	-	2,864460	1,816518	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	1,164758	0,183840	20,124189
3	62	12,567546	0,200328	-	2,864460	1,662629	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	0,688266	0,183840	19,493808
4	198	12,567546	0,200328	-	2,864460	1,669612	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	0,557168	0,183840	19,369693
5	3.173	12,567546	0,200328	-	2,864460	1,247551	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	0,398337	0,183840	18,788801
6	7.933	12,567546	0,200328	-	2,864460	0,631944	0,029900	0,878283	0,098500	0,320056	0,166394	0,183840	17,941251
7	39.665	12,567546	0,200328	-	2,864460	0,310148	0,015127	0,443793	0,046036	0,177915	-	0,183840	16,809193
8	Infinito	12,567546	0,200328	-	2,864460	0,086273	0,015127	0,443793	0,046036	0,177915	-	0,183840	16,585318

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0396649 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/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		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
58,93		Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,468595	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029896	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,498491	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,498491	0,007946	-	0,113619	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,679973
2	480	0,498491	0,007946	-	0,113619	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,798225
3	1.560	0,498491	0,007946	-	0,113619	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,773221
4	5.000	0,498491	0,007946	-	0,113619	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,768298
5	80.000	0,498491	0,007946	-	0,113619	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,745257
6	200.000	0,498491	0,007946	-	0,113619	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,711639
7	1.000.000	0,498491	0,007946	-	0,113619	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,666736
8	Infinito	0,498491	0,007946	-	0,113619	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,657856

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0395027 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/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		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
58,93		Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
Materia prima gas:		12,567546	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	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
1	5	12,567546	0,201151	-	2,864460	-	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	-	0,184595	17,149939
2	19	12,567546	0,201151	-	2,864460	1,823977	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	1,169540	0,184595	20,143456
3	62	12,567546	0,201151	-	2,864460	1,669456	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	0,691092	0,184595	19,510487
4	198	12,567546	0,201151	-	2,864460	1,676468	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	0,559455	0,184595	19,385862
5	3.160	12,567546	0,201151	-	2,864460	1,252674	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	0,399973	0,184595	18,802586
6	7.901	12,567546	0,201151	-	2,864460	0,634539	0,030023	0,881889	0,098905	0,321370	0,167077	0,184595	17,951555
7	39.503	12,567546	0,201151	-	2,864460	0,311422	0,015189	0,445615	0,046225	0,178646	-	0,184595	16,814849
8	Infinito	12,567546	0,201151	-	2,864460	0,086627	0,015189	0,445615	0,046225	0,178646	-	0,184595	16,590054

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0395027 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,466678	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029774	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,496452	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				Σ quote variabili	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,496452	0,007946	-	0,113154	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,677469
2	480	0,496452	0,007946	-	0,113154	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,795721
3	1.560	0,496452	0,007946	-	0,113154	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,770717
4	5.000	0,496452	0,007946	-	0,113154	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,765794
5	80.000	0,496452	0,007946	-	0,113154	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,742753
6	200.000	0,496452	0,007946	-	0,113154	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,709135
7	1.000.000	0,496452	0,007946	-	0,113154	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,664232
8	Infinito	0,496452	0,007946	-	0,113154	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,655352

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0398054 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
	Materia prima gas:	12,567546	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	12,567546	0,199621	-	2,864460	-	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	-	0,183191	17,136876
2	19	12,567546	0,199621	-	2,864460	1,810106	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	1,160647	0,183191	20,107629
3	62	12,567546	0,199621	-	2,864460	1,656760	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	0,685837	0,183191	19,479473
4	199	12,567546	0,199621	-	2,864460	1,663719	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	0,555201	0,183191	19,355796
5	3.184	12,567546	0,199621	-	2,864460	1,243148	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	0,396931	0,183191	18,776955
6	7.961	12,567546	0,199621	-	2,864460	0,629714	0,029795	0,875183	0,098153	0,318927	0,165807	0,183191	17,932397
7	39.805	12,567546	0,199621	-	2,864460	0,309054	0,015073	0,442226	0,045873	0,177288	-	0,183191	16,804332
8	Infinito	12,567546	0,199621	-	2,864460	0,085968	0,015073	0,442226	0,045873	0,177288	-	0,183191	16,581246

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0398054 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
cliente domestico	Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
58,93	Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
	Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,470254	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,030002	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,500256	euro/Smc

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

Impianto	PDR DI MOZZECANE											Località	
IDImpianto	34536100											Mozzecane	
soglia	Materia gas naturale				Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,500256	0,007946	-	0,114021	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,682140
2	480	0,500256	0,007946	-	0,114021	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,800392
3	1.560	0,500256	0,007946	-	0,114021	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,775388
4	5.000	0,500256	0,007946	-	0,114021	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,770465
5	80.000	0,500256	0,007946	-	0,114021	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,747424
6	200.000	0,500256	0,007946	-	0,114021	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,713806
7	1.000.000	0,500256	0,007946	-	0,114021	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,668903
8	Infinito	0,500256	0,007946	-	0,114021	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,660023

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0396541 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/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		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
58,93		Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
Materia prima gas:		12,567546	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	
soglia		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
	MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ
		euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ
1	5	12,567546	0,200383	-	2,864460	-	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	-	0,183890	17,143380
2	19	12,567546	0,200383	-	2,864460	1,817013	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	1,165075	0,183890	20,125468
3	62	12,567546	0,200383	-	2,864460	1,663081	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	0,688453	0,183890	19,494914
4	198	12,567546	0,200383	-	2,864460	1,670067	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	0,557319	0,183890	19,370766
5	3.172	12,567546	0,200383	-	2,864460	1,247891	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	0,398446	0,183890	18,789717
6	7.931	12,567546	0,200383	-	2,864460	0,632116	0,029909	0,878522	0,098527	0,320143	0,166439	0,183890	17,941935
7	39.654	12,567546	0,200383	-	2,864460	0,310233	0,015131	0,443914	0,046048	0,177964	-	0,183890	16,809569
8	Infinito	12,567546	0,200383	-	2,864460	0,086296	0,015131	0,443914	0,046048	0,177964	-	0,183890	16,585632

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0396541 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
cliente domestico	Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
58,93	Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
	Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,468467	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029888	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,498355	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,498355	0,007946	-	0,113588	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,679806
2	480	0,498355	0,007946	-	0,113588	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,798058
3	1.560	0,498355	0,007946	-	0,113588	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,773054
4	5.000	0,498355	0,007946	-	0,113588	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,768131
5	80.000	0,498355	0,007946	-	0,113588	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,745090
6	200.000	0,498355	0,007946	-	0,113588	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,711472
7	1.000.000	0,498355	0,007946	-	0,113588	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,666569
8	Infinito	0,498355	0,007946	-	0,113588	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,657689

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0396505 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Sommacampagna

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**
 Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
Materia prima gas:		12,567546	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	12,567546	0,200401	-	2,864460	-	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	-	0,183907	17,143536
2	19	12,567546	0,200401	-	2,864460	1,817178	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	1,165181	0,183907	20,125895
3	62	12,567546	0,200401	-	2,864460	1,663232	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,688516	0,183907	19,495284
4	198	12,567546	0,200401	-	2,864460	1,670219	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,557370	0,183907	19,371125
5	3.172	12,567546	0,200401	-	2,864460	1,248004	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,398482	0,183907	18,790022
6	7.930	12,567546	0,200401	-	2,864460	0,632174	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,166454	0,183907	17,942164
7	39.651	12,567546	0,200401	-	2,864460	0,310261	0,015132	0,443954	0,046052	0,177980	-	0,183907	16,809693
8	Infinito	12,567546	0,200401	-	2,864460	0,086304	0,015132	0,443954	0,046052	0,177980	-	0,183907	16,585736

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0396505 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Sommacampagna

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**
 Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 587/2024/R/GAS e 599/2024/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		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
58,93		Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,468424	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029885	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,498309	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
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc
120	0,498309	0,007946	-	0,113577	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,679749
480	0,498309	0,007946	-	0,113577	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,798001
1.560	0,498309	0,007946	-	0,113577	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,772997
5.000	0,498309	0,007946	-	0,113577	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,768074
80.000	0,498309	0,007946	-	0,113577	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,745033
200.000	0,498309	0,007946	-	0,113577	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,711415
1.000.000	0,498309	0,007946	-	0,113577	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,666512
Infinito	0,498309	0,007946	-	0,113577	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,657632

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0396505 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Sona

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**
 Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
Materia prima gas:		12,567546	euro/GJ

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

Impianto		PdR di SONA										Località	
IDImpianto	34539300											Sona	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
MJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	12,567546	0,200401	-	2,864460	-	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	-	0,183907	17,143536
2	19	12,567546	0,200401	-	2,864460	1,817178	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	1,165181	0,183907	20,125895
3	62	12,567546	0,200401	-	2,864460	1,663232	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,688516	0,183907	19,495284
4	198	12,567546	0,200401	-	2,864460	1,670219	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,557370	0,183907	19,371125
5	3.172	12,567546	0,200401	-	2,864460	1,248004	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,398482	0,183907	18,790022
6	7.930	12,567546	0,200401	-	2,864460	0,632174	0,029911	0,878602	0,098536	0,320173	0,166454	0,183907	17,942164
7	39.651	12,567546	0,200401	-	2,864460	0,310261	0,015132	0,443954	0,046052	0,177980	-	0,183907	16,809693
8	Infinito	12,567546	0,200401	-	2,864460	0,086304	0,015132	0,443954	0,046052	0,177980	-	0,183907	16,585736

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0396505 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Sona

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**
Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
Materia gas naturale	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
cliente domestico	Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
58,93	Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
	Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,468424	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029885	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,498309	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3		
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,498309	0,007946	-	0,113577	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,679749
2	480	0,498309	0,007946	-	0,113577	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,798001
3	1.560	0,498309	0,007946	-	0,113577	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,772997
4	5.000	0,498309	0,007946	-	0,113577	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,768074
5	80.000	0,498309	0,007946	-	0,113577	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,745033
6	200.000	0,498309	0,007946	-	0,113577	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,711415
7	1.000.000	0,498309	0,007946	-	0,113577	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,666512
8	Infinito	0,498309	0,007946	-	0,113577	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,657632

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale	0,0396757	GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2025		

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Valeggio sul Mincio

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

Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
	Materia prima gas:	12,567546	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		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema			Valeggio sul Mincio	
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	12,567546	0,200274	-	2,864460	-	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	-	0,183790	17,142448
2	19	12,567546	0,200274	-	2,864460	1,816023	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	1,164441	0,183790	20,122912
3	62	12,567546	0,200274	-	2,864460	1,662176	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	0,688079	0,183790	19,492703
4	198	12,567546	0,200274	-	2,864460	1,669158	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	0,557016	0,183790	19,368622
5	3.174	12,567546	0,200274	-	2,864460	1,247212	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	0,398229	0,183790	18,787889
6	7.935	12,567546	0,200274	-	2,864460	0,631772	0,029892	0,878044	0,098473	0,319969	0,166349	0,183790	17,940569
7	39.676	12,567546	0,200274	-	2,864460	0,310064	0,015123	0,443672	0,046023	0,177867	-	0,183790	16,808819
8	Infinito	12,567546	0,200274	-	2,864460	0,086249	0,015123	0,443672	0,046023	0,177867	-	0,183790	16,585004

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0396757 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Valeggio sul Mincio

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**
 Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 587/2024/R/GAS e 599/2024/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		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
58,93		Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,468722	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029904	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,498626	euro/Smc

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

Impianto		PDR di CASTELNUOVO DEL GARDA										Località	
IDImpianto	34533200											Valeggio sul Mincio	
soglia		Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
120	0,498626	0,007946	-	0,113649	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,680138	
480	0,498626	0,007946	-	0,113649	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,798390	
1.560	0,498626	0,007946	-	0,113649	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,773386	
5.000	0,498626	0,007946	-	0,113649	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,768463	
80.000	0,498626	0,007946	-	0,113649	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,745422	
200.000	0,498626	0,007946	-	0,113649	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,711804	
1.000.000	0,498626	0,007946	-	0,113649	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,666901	
Infinito	0,498626	0,007946	-	0,113649	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,658021	

(*) 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'**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0394667 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
	Materia prima gas:	12,567546	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'	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	12,567546	0,201334	-	2,864460	-	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	-	0,184763	17,151507
2	19	12,567546	0,201334	-	2,864460	1,825640	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	1,170607	0,184763	20,147754
3	62	12,567546	0,201334	-	2,864460	1,670978	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	0,691722	0,184763	19,514207
4	197	12,567546	0,201334	-	2,864460	1,677997	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	0,559966	0,184763	19,389470
5	3.157	12,567546	0,201334	-	2,864460	1,253817	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	0,400337	0,184763	18,805661
6	7.893	12,567546	0,201334	-	2,864460	0,635118	0,030051	0,882694	0,098995	0,321664	0,167230	0,184763	17,953855
7	39.467	12,567546	0,201334	-	2,864460	0,311706	0,015203	0,446022	0,046267	0,178809	-	0,184763	16,816110
8	Infinito	12,567546	0,201334	-	2,864460	0,086706	0,015203	0,446022	0,046267	0,178809	-	0,184763	16,591110

(*) 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'**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0394667 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/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		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
58,93		Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,466253	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029747	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,496000	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'	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,496000	0,007946	-	0,113051	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,676914
2	480	0,496000	0,007946	-	0,113051	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,795166
3	1.560	0,496000	0,007946	-	0,113051	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,770162
4	5.000	0,496000	0,007946	-	0,113051	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,765239
5	80.000	0,496000	0,007946	-	0,113051	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,742198
6	200.000	0,496000	0,007946	-	0,113051	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,708580
7	1.000.000	0,496000	0,007946	-	0,113051	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,663677
8	Infinito	0,496000	0,007946	-	0,113051	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,654797

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0393375 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
	Materia prima gas:	12,567546	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	12,567546	0,201996	-	2,864460	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	-	0,185370	17,157154
2	19	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	1,174452	0,185370	20,163242
3	61	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,693994	0,185370	19,527614
4	197	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,561805	0,185370	19,402467
5	3.147	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,401652	0,185370	18,816741
6	7.868	12,567546	0,201996	-	2,864460	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,167779	0,185370	17,962137
7	39.338	12,567546	0,201996	-	2,864460	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	16,820656
8	Infinito	12,567546	0,201996	-	2,864460	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	16,594917

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0393375 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,464727	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029649	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,494376	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,494376	0,007946	-	0,112681	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,674920
2	480	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,793172
3	1.560	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,768168
4	5.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,763245
5	80.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,740204
6	200.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,706586
7	1.000.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,661683
8	Infinito	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,652803

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0393375 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Illasi

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**
 Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 587/2024/R/GAS e 599/2024/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		τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2		
58,93		Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
Materia prima gas:		12,567546	euro/GJ
Componente GRAD	Gradualità riforma condizioni economiche di tutela	-	euro/GJ
Componente C_{PR}	Meccanismo rinegoiazione contratti pluriennali	-	euro/GJ
Componente relativa agli oneri aggiuntivi (QOA):		-	euro/GJ

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Illasi	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	12,567546	0,201996	-	2,864460	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	-	0,185370	17,157154
2	19	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	1,174452	0,185370	20,163242
3	61	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,693994	0,185370	19,527614
4	197	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,561805	0,185370	19,402467
5	3.147	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,401652	0,185370	18,816741
6	7.868	12,567546	0,201996	-	2,864460	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,167779	0,185370	17,962137
7	39.338	12,567546	0,201996	-	2,864460	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	16,820656
8	Infinito	12,567546	0,201996	-	2,864460	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	16,594917

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0393375 GJ/Smc
Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Illasi

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**
Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							TOTALE	
	Trasporto e gestione del contatore						Oneri di sistema		
Materia gas naturale	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
cliente domestico	Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
58,93	Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
	Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,464727	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029649	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,494376	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,494376	0,007946	-	0,112681	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,674920
2	480	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,793172
3	1.560	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,768168
4	5.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,763245
5	80.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,740204
6	200.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,706586
7	1.000.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,661683
8	Infinito	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,652803

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0393375 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Selva di Progno

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**
 Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
	Materia prima gas:	12,567546	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	euro/GJ	
1	5	12,567546	0,201996	-	2,864460	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	-	0,185370	17,157154
2	19	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	1,174452	0,185370	20,163242
3	61	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,693994	0,185370	19,527614
4	197	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,561805	0,185370	19,402467
5	3.147	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,401652	0,185370	18,816741
6	7.868	12,567546	0,201996	-	2,864460	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,167779	0,185370	17,962137
7	39.338	12,567546	0,201996	-	2,864460	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	16,820656
8	Infinito	12,567546	0,201996	-	2,864460	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	16,594917

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0393375 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - Tariffa applicata ai clienti del Comune di Selva di Progno

Ambito tariffario per il servizio di distribuzione e misura **Ambito nord-orientale**
 Le condizioni economiche di fornitura sono state aggiornate come da delibere dell'Autorità 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	
Materia gas naturale	
cliente domestico	
58,93	

Classe del gruppo di misura	Quota Fissa [euro/PdR/anno]						Oneri di sistema	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore						UG2	
	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE		
Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,464727	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029649	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,494376	euro/Smc

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

Impianto	Illasi VR											Località	
IDImpianto	34534901											Selva di Progno	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
Smc	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/Smc	
	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,494376	0,007946	-	0,112681	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,674920
2	480	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,793172
3	1.560	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,768168
4	5.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,763245
5	80.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,740204
6	200.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,706586
7	1.000.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,661683
8	Infinito	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,652803

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0393375 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/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		Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
58,93		Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
		Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
		Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	11,813833	euro/GJ
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,753713	euro/GJ
Materia prima gas:		12,567546	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	
soglia	Materia gas naturale			Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema				Σ quote variabili	
MJ	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	euro/GJ	
1	5	12,567546	0,201996	-	2,864460	-	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	-	0,185370	17,157154
2	19	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,831636	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	1,174452	0,185370	20,163242
3	61	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,676466	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,693994	0,185370	19,527614
4	197	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,683508	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,561805	0,185370	19,402467
5	3.147	12,567546	0,201996	-	2,864460	1,257935	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,401652	0,185370	18,816741
6	7.868	12,567546	0,201996	-	2,864460	0,637204	0,030149	0,885593	0,099320	0,322720	0,167779	0,185370	17,962137
7	39.338	12,567546	0,201996	-	2,864460	0,312730	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	16,820656
8	Infinito	12,567546	0,201996	-	2,864460	0,086991	0,015253	0,447486	0,046419	0,179396	-	0,185370	16,594917

(*) 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**

Potere calorifico superiore (PCS) convenzionale 0,0393375 GJ/Smc
 Data validità PCS: 1-gen-2025

Corrispettivi mese di: mar-25 **1° TRIMESTRE 2025**

Con la delibera 587/2024/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 2025. 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 DELLA VULNERABILITA' - 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 587/2024/R/GAS e 599/2024/R/COM.

Quota Fissa [euro/PdR/anno]	Quota Fissa [euro/PdR/anno]							ONERI DI SISTEMA	TOTALE
	Trasporto e gestione del contatore								
Materia gas naturale	Classe del gruppo di misura	τ1(dis)	τ1(mis)	τ1(cot)	ST	VR	CE	UG2	
cliente domestico	Fino a G6	38,35	26,95	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	43,83
58,93	Oltre G6 fino a G40	280,48	186,86	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	445,87
	Oltre G40	578,63	383,77	1,99	-0,33	0,00	0,00	-23,13	940,93

C_{MEM}	costi approvvigionamento all'ingrosso	0,464727	euro/Smc
CCR	costi attività connesse all'approvvigionamento	0,029649	euro/Smc
	Materia prima gas:	0,494376	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		Materia gas naturale										Località	
IDImpianto		Trasporto e gestione del contatore				Oneri di sistema						Tregnago	
soglia	Materia prima gas	QVD	QOA+GRAD+CPR	QTt	Distribuzione	RS	UG1	GS (*)	RE	UG2 (**)	UG3	Σ quote variabili	
Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	euro/Smc	
1	120	0,494376	0,007946	-	0,112681	-	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	-	0,007292	0,674920
2	480	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,072052	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,046200	0,007292	0,793172
3	1.560	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,065948	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,027300	0,007292	0,768168
4	5.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,066225	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,022100	0,007292	0,763245
5	80.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,049484	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,015800	0,007292	0,740204
6	200.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,025066	0,001186	0,034837	0,003907	0,012695	0,006600	0,007292	0,706586
7	1.000.000	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,012302	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,661683
8	Infinito	0,494376	0,007946	-	0,112681	0,003422	0,000600	0,017603	0,001826	0,007057	-	0,007292	0,652803

(*) 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).