

L'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito AEEG), con delibera ARG/gas 159/08 (inserire link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/08/159-08arg.htm>) (TUDG - Testo unico della regolazione della qualità e delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2009-2012), nell'Allegato A (inserire link: <http://www.autorita.energia.it/allegati/docs/08/159-08argall.pdf>) (RTDG – Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2009-2012), ha definito:

- all' art.36, l'istituzione di sei ambiti tariffari nazionali dove trovano applicazione le tariffe per il servizio di distribuzione e misura; l' Ambito centrale, costituito da Toscana, Umbria e Marche, è l'ambito tariffario nel quale opera Toscana Energia Spa;

agli art. 34, 35 e 37, la tariffa obbligatoria, da applicare nei processi di fatturazione, aggiornata annualmente nelle componenti da 1) a 4) e trimestralmente da 5) a 9), è composta come segue:

- 1)  $\tau 1$  (dis): è la quota fissa destinata alla copertura dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione.
- 2)  $\tau 1$  (mis): è la quota fissa destinata alla copertura dei costi operativi e di investimento relativi al servizio di misura.
- 3)  $\tau 1$  (cot): è la quota fissa destinata alla copertura dei costi del servizio di commercializzazione.
- 4)  $\tau 3$ : è la quota variabile, articolata in 8 scaglioni tariffari decrescenti al crescere del consumo, destinata alla copertura dei costi operativi e di una quota parte dei costi di capitale del servizio di distribuzione.
- 5) UG1: è la componente variabile a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli
- 6) GS: è la componente variabile a copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati.
- 7) RE: è la componente variabile a copertura degli oneri relativi alle misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale.
- 8) RS: è la componente variabile a copertura degli oneri relativi alla qualità dei servizi gas
- 9) UG2: è la componente a compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio, prevista con delibera AEEG ARG/gas 64/09

<http://www.autorita.energia.it/it/docs/09/064-09arg.htm>

e aggiornata come segue:

delibera AEEG ARG/gas 200/11 (inserire i link: e <http://www.autorita.energia.it/it/docs/11/200-11arg.htm> (suddivisa in: quota fissa – espressa in Euro/Punto di riconsegna/anno e da una quota variabile espressa in Euro/Smc differenziata per gli scaglioni di consumo);

delibera 707/2018/R/gas (inserire i link :<https://www.arera.it/it/docs/18/707-18.htm>); da delibera 603/2020/R/GAS (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/20/603-20.htm>).

9bis) UG2k: è la componente per il riconoscimento degli importi derivanti dalla rideterminazione del coefficiente k effettuata in ottemperanza alla sentenza 4825/16 del Consiglio di Stato, che gravano sul Conto di cui all'Articolo 80bis, prevista con delibera 32/2019/R/gas (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/19/032-19.htm>);

Aggiornata come segue:

da delibera 89/2020/R/GAS (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/20/089-20.htm>) da aprile 2020;

da delibera 603/2020/R/GAS (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/20/603-20.htm>).

- all' art. 38, la modalità di calcolo dei coefficienti di conversione C dei volumi misurati per il gas naturale a condizioni standard.

10) UG3: è una componente introdotta dal primo aprile 2014 prevista dalle delibere ARG gas 99/2011, 166/2012/R/GAS, 574/2013/R/gas RTDG 27.3 lettera h; e aggiornata dalle delibere 134/2014/R/gas tab.2; delibera 313/2014/R/gas tab.2; delibera 672/2015/R/GAS tab.2; delibera 131/2015/R/GAS tab.2; delibera 304/2015/R/gas tab.2; 141/2016/R/gas tab.2; 365/2018/R/gas tab.2; 578/2019/R/GAS Tab2 (inserire i link:

<http://www.autorita.energia.it/it/docs/11/099-11arg.htm>;  
<http://www.autorita.energia.it/it/docs/12/166-12.htm> ;  
<http://www.autorita.energia.it/allegati/docs/13/574-13.pdf> ;  
<http://www.autorita.energia.it/allegati/docs/14/134-14.pdf> ;  
<http://www.autorita.energia.it/allegati/docs/14/313-14.pdf>;  
<http://www.autorita.energia.it/allegati/docs/14/672-14.pdf> ;  
<http://www.autorita.energia.it/it/docs/15/131-15.htm>;  
<http://www.autorita.energia.it/it/docs/15/304-15.htm>;  
<http://www.autorita.energia.it/it/docs/16/141-16.htm>;  
<https://www.arera.it/it/docs/18/365-18.htm>;  
<https://www.arera.it/it/docs/19/578-19.htm> )

ed è suddivisa come segue:

UG3INT, a copertura degli oneri connessi all'intervento di interruzione di cui all'articolo 12bis del TIMG;

UG3UI, a copertura degli oneri connessi a eventuali squilibri dei saldi dei meccanismi perequativi specifici per il FDD, di cui all'articolo 37 del TIVG, e degli oneri della morosità sostenuti dai fornitori di ultima istanza, limitatamente ai clienti finali non disalimentabili;

UG3FT, a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori del sistema di trasporto ai sensi dell'articolo 3 della deliberazione 363/2012/R/GAS.

- La delibera 367/2014/R/gas (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/allegati/docs/14/367-14all.pdf> )

ha introdotto le componenti di seguito elencate:

11) ST, espressa in euro per punto di riconsegna, relativa allo sconto tariffario di gara di cui all'articolo 13 del decreto 12 novembre 2011.

12) VR, espressa in euro per punto di riconsegna, a copertura della differenza tra VIR e RAB.

Gli aggiornamenti riguardanti gli elementi componenti la tariffa obbligatoria da 1) a 4) sono previsti:

- dalla delibera ARG/gas 79/09 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/09/079-09arg.htm> ), per il secondo semestre 2009;

- dalla delibera ARG/gas 206/09 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/09/209-09arg.htm> ), per l'anno solare 2010.
- dalla delibera ARG/gas 235/10 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/10/235-10arg.htm> ), per l'anno solare 2011.
- dalla delibera ARG/gas 195/11 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/11/195-11arg.htm> ), per l'anno solare 2012.
- dalla delibera 553/2012/R/GAS (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/12/553-12.htm> ), per l'anno solare 2013.
- dalla delibera 241/2013/R/GAS articolo 3.1 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/allegati/docs/13/241-13.pdf> ), a decorrere dall'1 luglio 2013.
- dalla delibera 633/2013/R/GAS (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/13/633-13.htm> ), per l'anno solare 2014.

ID_località	Denominazione	COL 2014 [€/PdR]
4475	CASCINA	<b>6,6004</b>
1515	CASTIGLIONE DELLA PESCAIA	<b>15,1421</b>
589	DICOMANO	<b>13,7555</b>
579	PIEVE A NIEVOLE	<b>6,3539</b>
9768	VICCHIO	<b>10,9765</b>
9769	Mattagnano	<b>10,9765</b>

Facendo riferimento all'art.59 della delibera <http://www.autorita.energia.it/it/docs/08/159-08arg.htm> :

ID_località	Denominazione	COL 2012- 2013 [€/PdR]
4475	CASCINA	<b>11,019626</b>
1515	CASTIGLIONE DELLA PESCAIA	<b>30,160243</b>
589	DICOMANO	<b>27,693631</b>
579	PIEVE A NIEVOLE	<b>12,741875</b>
9768	VICCHIO	<b>21,952442</b>
9769	Mattagnano	<b>21,952442</b>

- dalla delibera 634/2014/R/GAS (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/14/634-14.htm> ), per l'anno solare 2015.

ID_località	Denominazione	COL 2015 [€/PdR]	NOTE
4475	CASCINA	6,284	
1515	CASTIGLIONE DELLA PESCAIA	14,8222	
589	DICOMANO	13,8143	
579	PIEVE A NIEVOLE	6,1854	
9768	VICCHIO	10,8873	
9769	Mattagnano	10,8873	

- dalla delibera 645/2015/R/GAS (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/15/645-15.htm> ), per l'anno solare 2016.

ID_località	Denominazione	COL acc.2016 [€/PdR]	NOTE
4475	CASCINA	6,3468	Approvata con delibera 634/2014/R/GAS
1515	CASTIGLIONE DELLA PESCAIA	14,9709	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
589	DICOMANO	13,9536	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
579	PIEVE A NIEVOLE	6,248	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
9768	VICCHIO	10,9977	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
9769	Mattagnano	10,9977	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS

ID_località	Denominazione	COL cong. 2016 [€/PdR]	NOTE
4475	CASCINA	6,3120	Approvata con delibera 634/2014/R/GAS
1515	CASTIGLIONE DELLA PESCAIA	14,8795	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
589	DICOMANO	14,0406	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
579	PIEVE A NIEVOLE	6,2205	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
9768	VICCHIO	10,8344	Approvata con

			delibera 633/2013/R/GAS
9769	Mattagnano	<b>10,8344</b>	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS

- dalla delibera 774/2016/R/GAS (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/16/774-16.htm> ), per l'anno solare 2017.

ID_località	Denominazione	COL acc.2017 [€/PdR]	NOTE
4475	CASCINA	<b>7,2912</b>	Approvata con delibera 774/2016/R/GAS
1515	CASTIGLIONE DELLA PESCAIA	<b>14,9273</b>	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
589	DICOMANO	<b>13,9939</b>	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
579	PIEVE A NIEVOLE	<b>6,2165</b>	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
9768	VICCHIO	<b>10,8873</b>	Approvata con delibera 774/2016/R/GAS
9769	Mattagnano	<b>10,8873</b>	Approvata con delibera 774/2016/R/GAS

ID_località	Denominazione	COL cong. 2017 [€/PdR]	NOTE
4475	CASCINA	<b>7,2751</b>	Approvata con delibera 774/2016/R/GAS
1515	CASTIGLIONE DELLA PESCAIA	<b>14,7705</b>	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
589	DICOMANO	<b>14,0910</b>	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
579	PIEVE A NIEVOLE	<b>6,2191</b>	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
9768	VICCHIO	<b>10,7715</b>	Approvata con

			delibera 774/2016/R/GAS
9769	Mattagnano	<b>10,7715</b>	Approvata con delibera 774/2016/R/GAS

- dalla delibera 859/2017/R/GAS (inserire il link: <https://www.autorita.energia.it/it/docs/17/859-17.htm> ), per l'anno solare 2018.

ID_località	Denominazione	COL 2018 [€/PdR]	NOTE
4475	CASCINA	6,817	Approvata con delibera 859/2017/R/GAS
1515	CASTIGLIONE DELLA PESCAIA	14,8678	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
589	DICOMANO	14,0548	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
579	PIEVE A NIEVOLE	6,2258	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
9768	VICCHIO	10,8098	Approvata con delibera 774/2016/R/GAS
9769	Mattagnano	10,8098	Approvata con delibera 774/2016/R/GAS

- dalla delibera 667/2018/R/GAS (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/18/667-18.htm> ), per l'anno solare 2019.

ID_località	Denominazione	COL 2019 [€/PdR]	NOTE
4475	CASCINA	7,3242	Approvata con delibera 667/2018/R/GAS
1515	CASTIGLIONE DELLA PESCAIA	14,708	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
589	DICOMANO	14,0957	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS

579	PIEVE A NIEVOLE	6,2	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
9768	VICCHIO	10,7132	Approvata con delibera 774/2016/R/GAS
9769	Mattagnano	10,7132	Approvata con delibera 774/2016/R/GAS

ID_località	Denominazione	COL 2019 cong [€/PdR]	NOTE
4475	CASCINA	7,2830	Approvata con delibera 667/2018/R/GAS
1515	CASTIGLIONE DELLA PESCAIA	14,6297	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
589	DICOMANO	14,0324	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
579	PIEVE A NIEVOLE	6,1467	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
9768	VICCHIO	10,6601	Approvata con delibera 774/2016/R/GAS
9769	Mattagnano	10,6601	Approvata con delibera 774/2016/R/GAS

- dalla delibera 571/2019/R/GAS (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/19/571-19.htm> ), per l'anno solare 2020.

ID_località	Denominazione	COL acc. 2020 [€/PdR]	NOTE
4475	CASCINA	7,5093	Approvata con delibera 667/2018/R/GAS
1515	CASTIGLIONE DELLA PESCAIA	14,6738	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
589	DICOMANO	14,0752	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
579	PIEVE A NIEVOLE	6,1727	Approvata con delibera 633/2013/R/GAS
9768	VICCHIO	10,663	Approvata con delibera 774/2016/R/GAS
9769	Mattagnano	10,663	Approvata con delibera 774/2016/R/GAS

Gli aggiornamenti riguardanti le componenti la tariffa obbligatoria da 5) a 8) sono previsti:

- dalla delibera ARG/com 211/09 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/09/211-09arg.htm> ), per il trimestre gennaio-marzo 2010;
- dalla delibera ARG/gas 44/10 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/10/044-10arg.htm> ), per il trimestre aprile-giugno 2010.
- dalla delibera ARG/gas 93/10 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/10/093-10arg.htm> ), per il trimestre luglio-settembre 2010.
- dalla delibera ARG/gas 151/10 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/10/151-10arg.htm> ), per il trimestre ottobre-dicembre 2010.
- dalla delibera ARG/com 236/10 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/10/236-10arg.htm> ), per il trimestre gennaio-marzo 2011.
- dalla delibera ARG/com 34/11 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/11/034-11arg.htm> ), per il trimestre aprile-giugno 2011.
- dalla delibera ARG/com 87/11 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/11/087-11arg.htm> ), per il trimestre luglio-settembre 2011.
- dalla delibera ARG/com 130/11 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/11/130-11arg.htm> ), per il trimestre ottobre-dicembre 2011.
- dalla delibera ARG/com 201/11 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/11/201-11arg.htm> ), per il trimestre gennaio-marzo 2012.
- dalla delibera ARG/com 115/12 (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/allegati/docs/12/115-12.pdf> ), per il trimestre aprile-giugno 2012.
- dalla delibera 268/2012/R/COM (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/12/268-12.htm> ), per il trimestre luglio - settembre 2012.
- dalla delibera 383/2012/R/COM (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/12/383-12.htm> ), per il trimestre ottobre - dicembre 2012.

- dalla delibera 581/2012/R/COM (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/12/581-12.htm> ), per il trimestre gennaio - marzo 2013.
- dalla delibera 123/2013/R/COM (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/13/123-13.htm> ), per il trimestre aprile - giugno 2013.
- dalla delibera 279/2013/R/COM (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/13/279-13.htm> ), per il trimestre luglio – settembre 2013.
- dalla delibera 405/2013/R/COM (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/13/405-13.htm> ), per il trimestre ottobre – dicembre 2013.
- dalla delibera 641/2013/R/COM (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/13/641-13.htm> ), per il trimestre gennaio- marzo 2014.
- dalla delibera 133/2014/R/COM (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/14/133-14.htm> ) per il trimestre aprile-giugno
- dalla delibera 311/2014/R/COM (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/14/311-14.htm> ), per il trimestre luglio- settembre.
- dalla delibera 458/2014/R/COM (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/14/458-14.htm> ), per il trimestre ottobre- dicembre.
- dalla delibera 675/2014/R/Com (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/14/675-14.htm> ), per il trimestre gennaio- marzo 2015.
- dalla delibera 129/2015/R/Com (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/15/129-15.htm> ), per il trimestre aprile-giugno 2015.
- dalla delibera 302/2015/R/Com (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/15/302-15.htm> ), per il trimestre luglio-settembre 2015.
- dalla delibera 451/2015/R/Com (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/15/451-15.htm> ), per il trimestre ottobre- dicembre 2015.
- dalla delibera 657/2015/R/Com (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/15/657-15.htm> ), per il trimestre gennaio- marzo 2016.

- dalla delibera 139/2016/R/com (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/16/139-16.htm> ), per il trimestre aprile-giugno 2016.
- dalla delibera 352/2016/R/com (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/16/352-16.htm> ), per il trimestre luglio-settembre 2016.
- dalla delibera 534/2016/R/com (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/16/534-16.htm> ), per il trimestre ottobre-dicembre 2016.
- dalla delibera 814/2016/R/com (inserire il link: <http://www.autorita.energia.it/it/docs/16/814-16.htm> ), per il trimestre gennaio-marzo 2017.
- dalla delibera 200/2017/R/com (inserire il link: <https://www.autorita.energia.it/it/docs/17/200-17.htm> ), per il trimestre aprile-giugno 2017.
- dalla delibera 480/2017/R/com (inserire il link: <https://www.autorita.energia.it/it/docs/17/480-17.htm> ), per il trimestre luglio-settembre 2017.
- dalla delibera 656/2017/R/com (inserire il link: <https://www.autorita.energia.it/it/docs/17/656-17e.htm> ), per il trimestre ottobre-dicembre 2017.
- dalla delibera 923/2017/R/com (inserire il link: <https://www.autorita.energia.it/it/docs/17/923-17.htm> ), per il trimestre gennaio-marzo 2018.
- dalla delibera 172/2018/R/com (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/18/172-18.htm> ), per il trimestre aprile-giugno 2018
- dalla delibera 359/2018/R/com (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/18/359-18.htm> ), per il trimestre luglio-settembre 2018.
- dalla delibera 475/2018/R/com (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/18/475-18.htm> ), per il trimestre ottobre-dicembre 2018.
- dalla delibera 711/2018/R/com (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/18/711-18.htm> ), per il trimestre gennaio- marzo 2019.
- dalla delibera 107/2019/R/com (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/19/107-19.htm> ), per il trimestre aprile-giugno 2019.
- dalla delibera 262/2019/R/com (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/19/262-19.htm> ), per il trimestre luglio-settembre 2019.
- dalla delibera 382/2019/R/com (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/19/382-19.htm> ), per il trimestre ottobre-dicembre 2019.

- dalla delibera 572/2019/R/com (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/19/572-19.htm> ), per il trimestre gennaio-marzo 2020.
- dalla delibera 95/2020/R/COM (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/20/095-20.htm> ), per il trimestre aprile-giugno 2020.
- dalla delibera 239/2020/R/COM (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/20/239-20.htm> ), per il trimestre luglio-settembre 2020.
- dalla delibera 349/2020/R/com (inserire il link: <https://www.arera.it/it/docs/20/349-20.htm> ), per il trimestre ottobre-dicembre 2020.