

Testo Unico delle disposizioni della regolazione della qualità e delle tariffe  
dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2014-2019  
(TUDG)

**PARTE II**  
**REGOLAZIONE DELLE TARIFFE**  
**DEI SERVIZI DI DISTRIBUZIONE E MISURA DEL GAS**  
**PER IL PERIODO DI REGOLAZIONE 2014-2019**  
**(RTDG 2014-2019)**

Versione approvata con la deliberazione 573/2013/R/gas

INDICE

<b>SEZIONE I DEFINIZIONI E DISPOSIZIONI GENERALI</b>	<b>6</b>
<b>Articolo 1</b> Definizioni.....	6
<b>Articolo 2</b> Obblighi informativi in capo alle imprese distributrici ai fini tariffari ..	9
<b>Articolo 3</b> Definizione e pubblicazione delle tariffe.....	11
<b>Articolo 4</b> Richieste di rettifica.....	12
<b>Articolo 5</b> Criteri di applicazione delle tariffe.....	12
<b>Articolo 6</b> Modalità di calcolo dei coefficienti di conversione dei volumi misurati per il gas naturale.....	13
<b>Articolo 7</b> Modalità di calcolo dei coefficienti di conversione dei volumi misurati per i gas diversi dal gas naturale.....	15
<b>Articolo 8</b> Divieto di applicazione di corrispettivi non espressamente previsti nella presente RTDG 2014-2019.....	15
<b>Articolo 9</b> Disposizioni in materia di trasparenza dei flussi informativi verso utenti della rete e clienti finali .....	15
<b>Articolo 10</b> Tasso di remunerazione del capitale investito.....	16
<b>Articolo 11</b> Tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti a copertura dei costi operativi .....	16
<b>Articolo 12</b> Maggiorazione a copertura degli extra-costi connessi con l'estensione degli obblighi di verifica dei dispositivi di conversione.....	17
<b>Articolo 13</b> Meccanismo di gradualità per il degrado dei contributi applicabile nel periodo 2014-2019.....	17
<b>SEZIONE II REGOLAZIONE TARIFFARIA SERVIZI DISTRIBUZIONE E MISURA DEL GAS NATURALE</b>	<b>19</b>
<b>TITOLO 1 DISPOSIZIONI GENERALI</b>	<b>19</b>
<b>Articolo 14</b> Ambito oggettivo di applicazione.....	19
<b>TITOLO 2 TARIFFA DI RIFERIMENTO</b>	<b>19</b>
<b>Articolo 15</b> Tariffa di riferimento per il servizio di distribuzione.....	19
<b>Articolo 16</b> Tariffa di riferimento per il servizio di misura.....	20
<b>Articolo 17</b> Tariffa di riferimento relativa alla commercializzazione dei servizi di distribuzione e di misura .....	21
<b>Articolo 18</b> Disposizioni per le località in avviamento .....	21
<b>TITOLO 3 VINCOLI AI RICAVI AMMESSI</b>	<b>22</b>
<b>Articolo 19</b> Composizione del vincolo ai ricavi ammessi di impresa .....	22
<b>Articolo 20</b> Composizione del vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi del servizio di distribuzione .....	22
<b>Articolo 21</b> Vincolo a copertura dei costi centralizzati del servizio di distribuzione .....	22
<b>Articolo 22</b> Vincoli ai ricavi ammessi a copertura dei costi di località relativi al servizio di distribuzione .....	23
<b>Articolo 23</b> Vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi del servizio di misura .....	23
<b>Articolo 24</b> Vincoli ai ricavi ammessi a copertura dei costi di centralizzati relativi al servizio di misura.....	24

<b>Articolo 25</b> Vincoli ai ricavi ammessi a copertura dei costi di località relativi al servizio di misura .....	24
<b>Articolo 26</b> Vincoli ai ricavi ammessi a copertura dei costi operativi relativi alla commercializzazione dei servizi di distribuzione e di misura.....	25
<b>TITOLO 4 TARIFFE OBBLIGATORIE</b>	<b>25</b>
<b>Articolo 27</b> Tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e misura .....	25
<b>Articolo 28</b> Ambito tariffario.....	26
<b>TITOLO 5 MECCANISMI DI PEREQUAZIONE</b>	<b>27</b>
<b>Articolo 29</b> Perequazione.....	27
<b>Articolo 30</b> Perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione – Importo a consuntivo.....	27
<b>Articolo 31</b> Perequazione dei costi relativi al servizio di misura .....	28
<b>Articolo 32</b> Perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione – Importi in acconto.....	29
<b>Articolo 33</b> Quantificazione ed erogazione dei saldi di perequazione .....	30
<b>TITOLO 6 AGGIORNAMENTO DELLE COMPONENTI DELLA TARIFFA DI RIFERIMENTO</b>	<b>31</b>
<b>Articolo 34</b> Aggiornamento delle componenti $t(dis)_{t,d,r}^{ope}$ a copertura dei costi operativi del servizio di distribuzione .....	31
<b>Articolo 35</b> Aggiornamento della componente $t(dis)_t^{avv}$ .....	31
<b>Articolo 36</b> Aggiornamento delle componenti $t(ins)_t^{ope,b}$ , $t(rac)_t^{ope}$ , $t(cot)_t$ a copertura dei costi operativi dei servizi di commercializzazione e di misura.....	31
<b>Articolo 37</b> Aggiornamento della componente $t(ins)_t^{ope,v}$ .....	32
<b>Articolo 38</b> Aggiornamento delle componenti $t(cen)_t^{cap}$ a copertura dei costi di capitale centralizzati .....	32
<b>Articolo 39</b> Aggiornamento delle componenti $t(dis)_{t,c,i}^{rem}$ e $t(mis)_{t,c,i}^{rem}$ a copertura dei costi di capitale di località .....	32
<b>Articolo 40</b> Aggiornamento delle componenti $t(dis)_{t,c,i}^{amm}$ e $t(mis)_{t,c,i}^{amm}$ a copertura dei costi di capitale di località .....	33
<b>Articolo 41</b> Aggiornamento delle componenti a copertura dei costi centralizzati per il sistema di telelettura/telegestione e dei costi dei concentratori .....	34
<b>Articolo 42</b> Criteri per la valorizzazione dei nuovi investimenti.....	35
<b>Articolo 43</b> Disposizioni in materia di dismissioni di gruppi di misura in attuazione delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas....	35
<b>TITOLO 7 AGGIORNAMENTO ANNUALE DELLE TARIFFE OBBLIGATORIE</b>	<b>36</b>
<b>Articolo 44</b> Aggiornamento annuale delle tariffe obbligatorie.....	36
<b>TITOLO 8 DISPOSIZIONI PARTICOLARI</b>	<b>36</b>
<b>Articolo 45</b> Riconoscimento maggiori oneri derivanti dalla presenza di canoni di concessione.....	36

<b>SEZIONE III DISPOSIZIONI IN MATERIA DI ASSETTO DEL SERVIZIO DI MISURA</b>	<b>38</b>
<b>TITOLO 1 SOGGETTI RESPONSABILI DEL SERVIZIO DI MISURA GAS NATURALE</b>	<b>38</b>
<b>Articolo 46</b> Responsabilità per installazione e manutenzione dei misuratori.....	38
<b>Articolo 47</b> Responsabilità per raccolta, validazione e registrazione dati di misura .....	38
<b>Articolo 48</b> Disposizioni relativi ai dati di misura raccolti.....	38
<b>Articolo 49</b> Conservazione delle rilevazioni.....	39
<b>SEZIONE IV DISTRIBUZIONE DI GAS DIVERSI DAL NATURALE A MEZZO DI RETI CANALIZZATE</b>	<b>40</b>
<b>TITOLO 1 DISPOSIZIONI GENERALI</b>	<b>40</b>
<b>Articolo 50</b> Ambito di applicazione.....	40
<b>TITOLO 2 OPZIONI TARIFFARIE</b>	<b>40</b>
<b>Articolo 51</b> Opzioni tariffarie per i servizi di distribuzione e misura.....	40
<b>Articolo 52</b> Periodo di avviamento.....	41
<b>TITOLO 3 AGGIORNAMENTO ANNUALE DELLE OPZIONI TARIFFARIE</b>	<b>41</b>
<b>Articolo 53</b> Aggiornamento annuale delle opzioni tariffarie.....	41
<b>SEZIONE V PRESTAZIONI PATRIMONIALI IMPOSTE</b>	<b>42</b>
<b>Articolo 54</b> Disposizioni generali.....	42
<b>Articolo 55</b> Esazione delle componenti.....	42
<b>SEZIONE VI DISPOSIZIONI IN MATERIA DI CASSA CONGUAGLIO E ULTERIORI ONERI</b>	<b>43</b>
<b>Articolo 56</b> Conti di gestione.....	43
<b>Articolo 57</b> Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale.....	43
<b>Articolo 58</b> Conto per la qualità dei servizi gas.....	44
<b>Articolo 59</b> Conto per la perequazione tariffaria distribuzione gas.....	44
<b>Articolo 60</b> Conto per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio.....	44
<b>Articolo 61</b> Fondo di garanzia a sostegno della realizzazione di reti di teleriscaldamento.....	44
<b>Articolo 62</b> Fondo riconoscimento fornitori ultima istanza.....	45
<b>Articolo 63</b> Conto oneri connessi all'intervento di interruzione dell'alimentazione del punto di riconsegna.....	45
<b>Articolo 64</b> Conto per i servizi di ultima istanza.....	45
<b>Articolo 65</b> Conto per la copertura del meccanismo per la promozione della rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento di gas naturale ...	45
<b>Articolo 66</b> Conto per la gradualità della componente di commercializzazione della vendita al dettaglio gas.....	46
<b>Articolo 67</b> Altre disposizioni.....	46

**SEZIONE VII – CONTRIBUTI PER PRESTAZIONI DELLE IMPRESE  
DISTRIBUTRICI 47**

**Articolo 68** Contributi per l'attivazione della fornitura e per la disattivazione della  
fornitura su richiesta del cliente finale ..... 47

## SEZIONE I

### DEFINIZIONI E DISPOSIZIONI GENERALI

#### Articolo 1

##### *Definizioni*

- 1.1 Ai fini dell'interpretazione e dell'applicazione delle disposizioni contenute nella presente Parte II del Testo Unico della regolazione della qualità e delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas, relativa alla Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2014-2019 (di seguito: RTDG 2014-2019), si applicano le definizioni di cui all'articolo 2 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, e le seguenti definizioni:
- **alta pressione** è la pressione relativa del gas superiore a 5 bar (1<sup>a</sup>, 2<sup>a</sup> e 3<sup>a</sup> specie, definite dal decreto 16 aprile 2008, pubblicato l'8 maggio 2008 sul Supplemento Ordinario n. 115 alla Gazzetta Ufficiale n. 107, dei Ministeri dello sviluppo economico e dell'interno (di seguito: decreto 16 aprile 2008);
  - **ambito gas diversi** è l'ambito di determinazione delle opzioni tariffarie per il servizio di distribuzione di gas diversi dal gas naturale formato dall'insieme delle località gas diversi appartenenti alla medesima regione e servite dalla medesima impresa distributrice;
  - **anno di prima fornitura** è l'anno in cui è stata registrata la prima fornitura di gas in una località, indipendentemente dalla titolarità della gestione;
  - **attivazione della fornitura** è l'avvio dell'alimentazione del punto di riconsegna, a seguito o di un nuovo contratto di fornitura, o di modifica delle condizioni contrattuali, o di subentro ad una fornitura preesistente disattivata, attraverso interventi limitati al gruppo di misura, inclusa l'eventuale installazione del gruppo di misura o sua sostituzione;
  - **Autorità** è l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, istituita ai sensi della legge 14 novembre 1995, n. 481;
  - **bassa pressione** è la pressione relativa del gas, definita per il gas naturale dal decreto 16 aprile 2008 e per i gas di petrolio liquefatti dalla norma UNI EN 9860 edizione febbraio 2006:
    - o non superiore a 0,04 bar (7<sup>a</sup> specie) nel caso in cui il gas distribuito sia gas naturale o gas manifatturato;
    - o non superiore a 0,07 bar (7<sup>a</sup> specie) nel caso in cui il gas distribuito sia gas di petrolio liquefatto;
  - **Cassa** è la Cassa conguaglio per il settore elettrico;
  - **cespiti in esercizio** sono i cespiti, presenti nel bilancio, acquisiti dall'esterno o realizzati internamente, ovvero di proprietà del Comune titolare del servizio o di altra società di capitali appositamente costituita ai sensi della normativa vigente, installati e utilizzabili per lo scopo per il quale sono stati acquisiti o realizzati, che non siano stati oggetto di radiazioni o dismissioni, ovvero oggetto di successivi interventi di sostituzione ancorché non radiati e/o

dismessi e per i quali il fondo di ammortamento calcolato ai fini regolatori non abbia già coperto il valore lordo degli stessi;

- **condizioni standard di un gas** sono ai fini tariffari la temperatura di 15°C e la pressione assoluta di 1,01325 bar;
- **Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas** sono le direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas approvate con la deliberazione dell'Autorità 22 ottobre 2008, ARG/gas 155/08, come successivamente modificate e integrate;
- **Direzione Infrastrutture** è la Direzione Infrastrutture, *Unbundling* e Certificazione dell'Autorità;
- **disattivazione della fornitura su richiesta del cliente finale** è la sospensione dell'alimentazione del punto di riconsegna a seguito della disdetta del contratto da parte del cliente finale con sigillatura o rimozione del gruppo di misura;
- **distribuzione del gas naturale** è il servizio di cui all'articolo 4, comma 4.16, della deliberazione n. 11/07, ivi compresa la commercializzazione del servizio di distribuzione;
- **distribuzione, misura e vendita di altri gas a mezzo di reti** è l'attività di cui all'articolo 4, comma 4.20, della deliberazione n. 11/07;
- **fonti contabili obbligatorie** sono il bilancio di esercizio, il libro cespiti, il libro giornale, il libro degli inventari e ogni altro documento contabile tenuto ai sensi di legge. Nel caso di cespiti di proprietà dell'ente locale, si precisa che costituiscono evidenze contabili riconducibili alla definizione di fonte contabile obbligatoria gli estratti del conto del patrimonio ovvero delle relative scritture inventariali;
- **gruppo di misura, o misuratore**, è la parte dell'impianto di alimentazione del cliente finale che serve per l'intercettazione, per la misura del gas e per il collegamento all'impianto interno del cliente finale; è comprensivo di un eventuale correttore dei volumi misurati;
- **gruppo di riduzione** è il complesso (assiemato) costituito da regolatori di pressione, da apparecchi ausiliari, da tubazioni, da raccordi e pezzi speciali, aventi la funzione di ridurre la pressione del gas canalizzato da un valore di pressione in entrata variabile a un valore di pressione in uscita predeterminato, fisso o variabile;
- **gruppo di riduzione finale** è:
  - o un gruppo di riduzione avente la funzione di ultima riduzione della pressione per alimentare i clienti finali attraverso una rete di bassa pressione;
  - o è un gruppo di riduzione installato presso il punto di riconsegna in reti in media pressione per l'alimentazione di singoli punti di riconsegna in bassa pressione o media pressione;
- **impianto di derivazione di utenza o allacciamento** è il complesso di tubazioni con dispositivi ed elementi accessori che costituiscono le installazioni necessarie a fornire il gas al cliente finale; l'impianto di derivazione di utenza o allacciamento ha inizio dall'organo di presa (compreso) e si estende fino al gruppo di misura (escluso) e comprende l'eventuale gruppo di riduzione; in assenza del gruppo di misura, l'impianto di derivazione di utenza o allacciamento si estende fino all'organo di intercettazione terminale (incluso) della derivazione stessa;

- **impresa distributrice** è il soggetto che esercita il servizio di distribuzione e di misura del gas;
- **lettura di switch** è la lettura effettuata in occasione del cambio di fornitore;
- **località** è l'unità territoriale minima di riferimento ai fini delle determinazioni tariffarie. La località di norma coincide con il territorio di un singolo comune. Qualora in uno stesso comune siano presenti reti di distribuzione del gas naturale non interconnesse, la località è la parte del territorio del comune servita da una singola rete di distribuzione non interconnessa;
- **località gas diversi** è il comune o la parte di esso servito dalla singola impresa distributrice di gas diversi dal naturale;
- **media pressione** è la pressione relativa del gas, definita per il gas naturale dal decreto 16 aprile 2008 e per i gas di petrolio liquefatti dalla norma UNI EN 9860 edizione febbraio 2006:
  - superiore a 0,04 bar e non superiore a 5 bar (4<sup>a</sup>, 5<sup>a</sup> e 6<sup>a</sup> specie) nel caso in cui il gas distribuito sia gas naturale o gas manifatturato;
  - superiore a 0,07 bar e non superiore a 5 bar (4<sup>a</sup>, 5<sup>a</sup> e 6<sup>a</sup> specie) nel caso in cui il gas distribuito sia gas di petrolio liquefatto;
- **misura del gas naturale** è l'attività di cui all'articolo 4, comma 4.17, della deliberazione n. 11/07;
- **periodo di avviamento** è il periodo intercorrente tra la data di prima fornitura del gas e il 31 dicembre del secondo anno successivo all'anno di prima fornitura;
- **processo di aggregazione societaria** è l'acquisizione di rami d'impresa da parte di altra impresa distributrice, la fusione di due o più imprese distributrici o l'incorporazione di un'impresa distributrice da parte di altra impresa distributrice. Sono escluse da questa definizione le acquisizioni di pacchetti azionari e le trasformazioni di soggetti giuridici;
- **punto di consegna dell'impianto di distribuzione, o punto di consegna**, è:
  - per il gas naturale, il punto coincidente con il punto di riconsegna della rete di trasporto, dove viene reso disponibile all'impresa distributrice il gas naturale;
  - per i gas diversi dal naturale, è il punto di alimentazione dell'impianto di distribuzione;
- **punto di interconnessione** è il punto di interconnessione tra due impianti di distribuzione gestiti da imprese distributrici diverse;
- **punto di riconsegna dell'impianto di distribuzione, o punto di riconsegna**, è il punto di confine tra l'impianto di distribuzione e l'impianto del cliente finale, dove l'impresa di distribuzione riconsegna il gas naturale per la fornitura al cliente finale;
- **RQDG 2014-2019** è il testo integrato della Regolazione della qualità servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2014-2019, approvato con la deliberazione dell'Autorità 12 dicembre 2013 574/2013/R/gas;
- **RTDG 2009-2012** è il testo integrato della Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2009-2012;
- **standard metro cubo** è ai fini tariffari il metro cubo di gas riferito alle condizioni *standard*;

- **tariffe** sono, ai sensi dell'articolo 2, comma 17, della legge n. 481/95 i prezzi massimi unitari dei servizi al netto dell'imposte;
- **TIVG** è il Testo Integrato delle attività di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi da gas naturale distribuiti a mezzo di reti urbane, allegato alla deliberazione ARG/gas 64/09, come successivamente modificato e integrato;
- **decreto-legge 1 ottobre 2007, n. 159** è il decreto-legge 1 ottobre 2007, n. 159, convertito con modifiche dalla legge 29 novembre 2007, n. 222 e successivamente modificato dalla legge 24 dicembre 2007, n. 244;
- **decreto legislativo n. 28/11** è il decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28, recante "Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione della direttiva 2001/77/CE e 2003/30/ce";
- **dPR n. 412/93** è il decreto del Presidente della Repubblica 26 agosto 1993, n. 412, pubblicato nel Supplemento ordinario alla Gazzetta Ufficiale, Serie generale n. 242 del 14 ottobre 1993 e successive modifiche e integrazioni;
- **deliberazione n. 170/04** è la deliberazione dell'Autorità 29 settembre 2004, n. 170, come successivamente modificata e integrata;
- **deliberazione n. 11/07** è la deliberazione dell'Autorità 18 gennaio 2007, n. 11, come successivamente modificata e integrata;
- **deliberazione GOP 35/08** è la deliberazione dell'Autorità 23 giugno 2008 – GOP 35/08;
- **deliberazione ARG/gas 64/09** è la deliberazione dell'Autorità 4 giugno 2009, ARG/gas 65/09;
- **deliberazione ARG/gas 42/11** è la deliberazione dell'Autorità 11 aprile 2011, ARG/gas 42/11;
- **TIT** è il Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'erogazione dei servizi di trasmissione, distribuzione, e misura dell'energia elettrica per il periodo di regolazione 2012-2015, approvato con la deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2011, ARG/elt 199/11, come successivamente modificato e integrato;
- **RTTG** è la parte II del Testo Unico della regolazione della qualità e delle tariffe dei servizi di trasporto e dispacciamento del gas naturale per il periodo 2014-2017 (TUTG), relativa alla Regolazione delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale per il periodo di regolazione 2014-2017 (RTTG), approvato con deliberazione dell'Autorità 13 novembre 2013, 514/2013/R/gas.

### Articolo 2

#### *Obblighi informativi in capo alle imprese distributrici ai fini tariffari*

- 2.1 Ai fini dell'aggiornamento tariffario annuale delle tariffe di riferimento e delle tariffe obbligatorie per i servizi di distribuzione e misura del gas naturale e delle opzioni tariffarie gas diversi, in ciascun anno  $t$ , a partire dall'anno 2014, ciascuna impresa distributtrice trasmette all'Autorità, attenendosi alle modalità e alle tempistiche disciplinate con determina del Direttore della Direzione Infrastrutture dell'Autorità, una richiesta di determinazione delle tariffe.

- 2.2 Le imprese distributrici sono tenute a comunicare all’Autorità, tramite il protocollo informatico denominato “*Anagrafica Territoriale Distribuzione Gas*”, entro quindici (15) giorni dal suo verificarsi, ogni variazione relativa alle località servite e al tipo di gas distribuito.
- 2.3 L’Autorità verifica, anche mediante controlli a campione:
- a) la corrispondenza del valore degli incrementi patrimoniali comunicati ai sensi delle disposizioni di cui al comma 2.1 con i valori riportati sulle fonti contabili obbligatorie dei soggetti proprietari;
  - b) la pertinenza e la corretta imputazione degli incrementi patrimoniali di cui alla precedente lettera a) rispetto all’attività di distribuzione e misura del gas.
- 2.4 Nel caso di cespiti di proprietà di soggetti diversi dall’impresa distributrice, la medesima impresa distributrice è obbligata ad acquisire una dichiarazione di veridicità sottoscritta dal legale rappresentante del soggetto proprietario, contenente l’impegno a rendere disponibili, su richiesta dell’Autorità, le fonti contabili obbligatorie relative agli incrementi patrimoniali comunicati ai sensi delle disposizioni di cui al comma 2.1.
- 2.5 La mancata comunicazione delle informazioni di cui al comma 2.1, ovvero il mancato rispetto dei termini e delle modalità di invio previste dalla determina del Direttore della Direzione Infrastrutture dell’Autorità, comportano la non inclusione dei nuovi investimenti al fine dell’aggiornamento tariffario annuale per l’anno  $t+1$  e per gli anni successivi, fino ad ottemperanza delle richiamate disposizioni, senza conguaglio.
- 2.6 Qualora la mancata comunicazione delle informazioni di cui al comma 2.1 abbia per oggetto i dati fisici relativi al numero di punti di riconsegna:
- le componenti  $t(dis)_{t,c,i}^{rem}$ ,  $t(dis)_{t,c,i}^{amm}$ , di cui al successivo Articolo 15, sono fissate pari al valore minimo, escluso il primo decile, calcolato dall’Autorità per le località aventi la medesima densità e appartenenti al medesimo ambito tariffario in relazione alle quali si è proceduto al calcolo puntuale sulla base dei dati trasmessi;
  - le componenti  $t(mis)_{t,c,i}^{rem}$  e  $t(mis)_{t,c,i}^{amm}$ , di cui al successivo Articolo 16, sono fissate pari al valore minimo calcolato dall’Autorità per le località in relazione alle quali si è proceduto al calcolo puntuale sulla base dei dati trasmessi, escluso il primo decile;
  - la componente  $ot_3$  delle opzioni gas diversi, di cui al successivo Articolo 51 è posta pari a zero;
  - le componenti  $ot_1$  delle opzioni gas diversi, di cui al successivo Articolo 51, sono calcolate assumendo il valore minimo, escluso il primo decile, calcolato dall’Autorità per le località gas diversi aventi la medesima densità e appartenenti al medesimo ambito tariffario in relazione alle quali si è proceduto al calcolo puntuale sulla base dei dati trasmessi;
  - $\tau_1(mis)$  delle opzioni gas diversi, di cui al successivo Articolo 51, sono fissate pari al valore minimo calcolato dall’Autorità per le località in relazione alle quali si è proceduto al calcolo puntuale sulla base dei dati trasmessi, escluso il primo decile.

- 2.7 Qualora, a seguito di verifiche ispettive o altri accertamenti, emerga che le stratificazioni di dati relativi a cespiti non siano supportate dai dati riportati nelle fonti contabili obbligatorie, si applicano:
- con riferimento a dati relativi ad anni antecedenti il 2012, le disposizioni dell'articolo 7 della RTDG 2009-2012;
  - con riferimento a dati relativi ad anni successivi al 2011, le disposizioni del comma 2.5.

### **Articolo 3**

#### *Definizione e pubblicazione delle tariffe*

- 3.1 A decorrere dall'anno 2014, l'Autorità definisce e pubblica, entro il 15 dicembre di ciascun anno:
- le tariffe obbligatorie per i servizi di distribuzione e misura del gas naturale, da applicare nell'anno successivo alle attuali o potenziali controparti di contratti relativi ai servizi di cui all'Articolo 14;
  - le opzioni tariffarie per i servizi di distribuzione e misura di gas diversi, da applicare nell'anno successivo alle attuali o potenziali controparti di contratti relativi ai servizi di cui all'Articolo 50;
  - le componenti  $t(cen)_t^{cap}$  e  $t(dis)_{t,d,r}^{ope}$  della tariffa di riferimento *TVD*, relative al servizio di distribuzione del gas naturale, di cui all'Articolo 15;
  - le componenti  $t(ins)_{t,i}^{ope,b}$ ,  $t(ins)_{t,i}^{ope,v}$  e  $t(rac)_t^{ope}$  della tariffa di riferimento *TVM*, relative al servizio di misura del gas naturale, di cui all'Articolo 16;
  - la tariffa di riferimento *COT*, relativa al servizio di commercializzazione dei servizi di distribuzione e di misura del gas naturale, di cui all'Articolo 17;
  - importi di perequazione bimestrale in acconto di cui al comma 32.1.
- 3.2 A decorrere dall'anno 2014, l'Autorità definisce e pubblica:
- entro il 31 marzo dell'anno  $t$ , in via provvisoria le tariffe di riferimento, relative all'anno  $t$ , *TVD*, di cui all'Articolo 15, e *TVM*, di cui all'Articolo 16, calcolate sulla base dei dati patrimoniali pre-consuntivi relativi all'anno  $t-1$ ;
  - entro il 15 dicembre dell'anno  $t$ , in via definitiva, le tariffe di riferimento, relative all'anno  $t$ , *TVD*, di cui all'Articolo 15, e *TVM*, di cui all'Articolo 16, calcolate sulla base dei dati patrimoniali consuntivi relativi all'anno  $t-1$ .
- 3.3 Entro 30 (trenta) giorni dalla data di pubblicazione delle tariffe da parte dell'Autorità, le imprese distributrici pubblicano a loro volta, sul proprio sito *internet*, le tariffe obbligatorie e le opzioni tariffarie relative ai servizi erogati. Le medesime devono essere altresì rese disponibili presso i propri uffici aperti al pubblico.

**Articolo 4**  
*Richieste di rettifica*

- 4.1 Le richieste di rettifica di dati relativi a incrementi patrimoniali e contributi possono essere presentate dalle imprese all’Autorità in ciascun anno del periodo regolatorio, secondo le modalità definite con determina del Direttore della Direzione Infrastrutture, nelle seguenti finestre:
- 1 febbraio – 15 febbraio;
  - 1 settembre – 15 settembre.
- 4.2 Le richieste di rettifica di dati relativi a incrementi patrimoniali e contributi, qualora comportino vantaggi per i clienti finali, sono accettate con decorrenza dall’anno tariffario a cui è riferibile l’errore.
- 4.3 Le richieste di rettifica di dati patrimoniali, qualora comportino vantaggi per le imprese distributrici, sono accettate con decorrenza dall’anno tariffario successivo a quello della richiesta di rettifica.
- 4.4 Le richieste di rettifica di dati fisici sono accettate per l’anno tariffario a cui è riferibile l’errore.
- 4.5 Le richieste di rettifica di dati patrimoniali o fisici comportano l’applicazione di una indennità amministrativa a carico dell’impresa distributtrice che richiede la rettifica, pari all’1% della variazione del livello dei ricavi attesi causato dalla medesima rettifica, con un minimo di 1.000 euro;
- 4.6 Qualora la variazione del livello dei ricavi attesi non sia determinabile, si applica un’indennità amministrativa di 1.000 euro.
- 4.7 L’indennità amministrativa è applicata dalla Cassa ed è versata sul *Conto per la perequazione tariffaria distribuzione gas* di cui al **comma 59.1**.

**Articolo 5**  
*Criteri di applicazione delle tariffe*

- 5.1 Le tariffe obbligatorie e le opzioni tariffarie sono applicate dall’impresa distributtrice in maniera non discriminatoria a tutte le attuali e potenziali controparti di contratti per i servizi di distribuzione e misura del gas.
- 5.2 Le componenti tariffarie espresse in euro/punto di riconsegna per anno, sono addebitate in quote mensili calcolate dividendo per dodici i medesimi importi e arrotondando il risultato con criterio commerciale alla quarta cifra decimale.
- 5.3 In nessun caso può essere richiesto il pagamento dei corrispettivi con riferimento al periodo successivo alla cessazione dell’erogazione del servizio. Nel caso di cessazione, subentro, voltura o nuova connessione, nel mese in cui la cessazione, il subentro o la nuova connessione si verificano, le componenti tariffarie espresse in euro/punto di riconsegna per anno devono essere moltiplicate, ai fini della determinazione degli importi dovuti per il medesimo mese, per un coefficiente pari al rapporto tra il numero di giorni di durata del contratto nel medesimo anno e 365 (trecentosessantacinque).

**Articolo 6**

*Modalità di calcolo dei coefficienti di conversione dei volumi misurati per il gas naturale*

- 6.1 Nel caso in cui in un punto di riconsegna il gruppo di misura installato non sia dotato di apparecchiatura per la correzione delle misure alle condizioni *standard*, la correzione a fini tariffari dei volumi misurati avviene secondo le disposizioni di cui ai commi seguenti.
- 6.2 Per ciascun punto di riconsegna dotato di un gruppo di misura non provvisto di apparecchiature di correzione dei volumi, la correzione alle condizioni *standard* dei quantitativi misurati avviene mediante l'applicazione di un coefficiente calcolato secondo la seguente formula:

$$C = K_p * K_T$$

dove:

- $K_p = \frac{(p_b + p_{mc})}{p_r}$ ;
- $K_T = \frac{T_r}{T_{mc}}$ ;

con:

- $p_b = 1,01325 * (1 - 2,25577 * 10^{-5} * H)^{5,2559}$  è la pressione barometrica assoluta, espressa in bar, dove  $H$ , determinata secondo i criteri indicati nel successivo comma 6.3, rappresenta:
  - per i punti di riconsegna nei quali la pressione relativa di misura è inferiore o uguale a 0,025 bar, l'altitudine sul livello del mare del Comune nel quale è ubicato il punto di riconsegna;
  - per i punti di riconsegna nei quali la pressione relativa di misura è superiore a 0,025 bar, è l'altitudine media per fascia altimetrica. La fascia altimetrica è, per ciascun comune, l'insieme delle zone che si trovano ad altitudini comprese all'interno di un intervallo di dislivello massimo pari a 200 m. L'estremo superiore (incluso) di ciascuna fascia altimetrica  $n$  ( $FA_n^{sup}$ ) è determinato secondo la seguente formula:

$$FA_n^{sup} = A^{COM} + 100 + n * 200$$

con:

- $A^{COM}$  è l'altitudine sul livello del mare del Comune nel quale è ubicato il punto di riconsegna;
- $n$  è il numero che identifica la fascia altimetrica. Per convenzione la fascia altimetrica nella quale è compresa l'altitudine sul livello del mare del Comune è identificata con il numero 0. Le fasce altimetriche di altitudine media superiore a quella del Comune sono numerate

progressivamente con numeri interi positivi a partire da 1. Le fasce altimetriche di altitudine media inferiore a quella del Comune sono numerate progressivamente con numeri interi negativi a partire da -1;

- $p_{mc}$  è la pressione relativa di misura convenzionale, pari a:
  - 0,020 bar, per i punti di riconsegna nei quali la pressione relativa di misura convenzionale è inferiore o uguale a 0,025 bar;
  - la pressione di taratura dell'impianto di riduzione finale della pressione del gas a monte del gruppo di misura, per i punti di riconsegna nei quali la pressione relativa di misura è superiore a 0,025 bar; nel caso in cui la misura avvenga a pressione non regolata, l'impresa di distribuzione installa un'apparecchiatura idonea per la correzione delle misure;
- $p_r$  è la pressione assoluta di riferimento, pari a 1,01325 bar;
- $T_r$  è la temperatura assoluta di riferimento, pari a 288,15 Kelvin;
- $T_{mc}$  è la temperatura assoluta di misura convenzionale, espressa in Kelvin, calcolata secondo la seguente formula:

$$T_{mc} = 273,15 + \left( 22 - \frac{GG}{ng} \right)$$

essendo i parametri  $GG$  e  $ng$  rispettivamente il numero dei gradi giorno del Comune e il numero dei giorni di esercizio dell'impianto, determinati secondo i criteri di cui al successivo comma 6.3.

- 6.3 Ai fini della determinazione dei parametri di cui al comma 6.1 si fa riferimento:
- a) per la definizione della zona climatica di appartenenza, dell'altitudine  $H$  e del numero dei gradi giorno  $GG$  di ciascun Comune, all'allegato A del DPR n. 412/93;
  - b) per la determinazione del numero di giorni di esercizio dell'impianto  $ng$ , ai valori indicati nella Tabella 1.
- 6.4 Nel caso di presenza di apparecchiature per la correzione della sola pressione o della sola temperatura, i relativi coefficienti  $K_p$  e  $K_T$  assumono valore pari a 1.
- 6.5 I valori del coefficiente  $C$ , dei coefficienti  $K_p$  e  $K_T$ , del rapporto  $\frac{GG}{ng}$  e del parametro  $p_b$  di cui al comma 6.2, sono arrotondati alla sesta cifra decimale con criterio commerciale.

**Articolo 7**

*Modalità di calcolo dei coefficienti di conversione dei volumi misurati per i gas diversi dal gas naturale*

- 7.1 Ai fini della correzione dei quantitativi misurati dei gas diversi dal gas naturale si applicano le disposizioni di cui all'Articolo 6, considerando i seguenti valori di pressione relativa di misura convenzionale  $p_{mc}$ :
- 0,020 bar per i punti alimentati in bassa pressione con miscele di gas naturale o di gas di petrolio liquefatti con aria e per i gas manifatturati;
  - 0,030 bar per le miscele di gas di petrolio liquefatti e per gli altri tipi di gas.
- 7.2 Ai fini della determinazione della pressione barometrica assoluta  $p_b$ , espressa in bar, di cui al comma 6.2, si assume l'altitudine sul livello del mare del Comune nel quale è ubicato il punto di riconsegna per tutti i punti di riconsegna nei quali la pressione relativa di misura è inferiore o uguale a 0,035 bar. Per gli altri punti di riconsegna si identificano le fasce altimetriche di appartenenza di ciascun punto di riconsegna, secondo quanto previsto nel medesimo comma 6.2.

**Articolo 8**

*Divieto di applicazione di corrispettivi non espressamente previsti nella presente RTDG 2014-2019*

- 8.1 I soggetti responsabili del servizio di misura non sono autorizzati ad addebitare corrispettivi che non siano regolati nella presente RTDG per prestazioni fornite nell'ambito dello svolgimento del medesimo servizio.

**Articolo 9**

*Disposizioni in materia di trasparenza dei flussi informativi verso utenti della rete e clienti finali*

- 9.1 In relazione a quanto previsto dall'Articolo 6 e dall'Articolo 7, i documenti di fatturazione del servizio di distribuzione devono riportare:
- a) la quantità di gas distribuito come misurata, espressa in metri cubi;
  - b) il valore assunto dal coefficiente correttivo  $C$  nel punto di riconsegna;
  - c) la quantità di gas distribuito espressa in *standard metri cubi*.
- 9.2 In relazione a quanto previsto dall'Articolo 45 le imprese distributrici forniscono dettagli relativi agli addebiti della componente tariffaria canoni comunali per singolo punto di riconsegna servito agli utenti del servizio di distribuzione.

**Articolo 10**

*Tasso di remunerazione del capitale investito*

- 10.1 Per il periodo di regolazione 1 gennaio 2014 – 31 dicembre 2019 il tasso di remunerazione del capitale investito è fissato pari a:
- a) 6,9% per il servizio di distribuzione e 7,2% per il servizio di misura, con riferimento al biennio 2014-2015;
  - b) valori da determinarsi entro il 30 novembre 2015, ai fini dell'applicazione nel biennio 2016-2017;
  - c) valori da determinarsi entro il 30 novembre 2017, ai fini dell'applicazione nel biennio 2018-2019.
- 10.2 Ai fini degli aggiornamenti di cui al precedente comma 10.1, lettere b) e c) l'Autorità procede all'adeguamento del tasso di rendimento delle attività prive di rischio rispetto al valore pari a 4,41%, calcolato sulla base della media dei rendimenti lordi del BTP decennale *benchmark* rilevato dalla Banca d'Italia nel periodo novembre 2012-ottobre 2013, utilizzato nel calcolo dei tassi di remunerazione di cui al precedenti comma 10.1, lettera a).
- 10.3 L'adeguamento biennale del tasso di rendimento delle attività prive di rischio, di cui al comma 10.2, viene effettuato sulla base della media dei rendimenti lordi del BTP decennale *benchmark* rilevato dalla Banca d'Italia con riferimento:
- al periodo novembre 2014-ottobre 2015 per l'adeguamento che decorre dall'1 gennaio 2016;
  - al periodo novembre 2016-ottobre 2017 per l'adeguamento che decorre dall'1 gennaio 2018.

**Articolo 11**

*Tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti a copertura dei costi operativi*

- 11.1 Il tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti a copertura dei costi operativi del servizio di distribuzione, da applicare per gli aggiornamenti delle tariffe con efficacia fino all'anno 2016, è fissato:
- per le imprese distributrici appartenenti alla classe dimensionale fino a 50.000 punti di riconsegna serviti, pari al 2,5%;
  - per le imprese distributrici appartenenti alla classe dimensionale oltre 50.000 e fino a 300.000 punti di riconsegna serviti, pari al 2,5%;
  - per le imprese distributrici appartenenti alla classe dimensionale oltre 300.000 punti di riconsegna serviti, pari al 1,7%.
- 11.2 Il tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti a copertura dei costi operativi relativi al servizio di misura e al servizio di commercializzazione, da applicare per gli aggiornamenti delle tariffe con efficacia fino all'anno 2016, è fissato pari a 0%.

11.3 I tassi di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti a copertura dei costi operativi dei servizi di distribuzione, misura e commercializzazione, di cui ai precedenti commi 11.1 e 11.2, sono aggiornati entro il 30 novembre 2016 ai fini della loro applicazione a valere dall'1 gennaio 2017 sulla base di uno specifico procedimento da avviarsi nel corso dell'anno 2016.

### **Articolo 12**

*Maggiorazione a copertura degli extra-costi connessi con l'estensione degli obblighi di verifica dei dispositivi di conversione*

- 12.1 I costi unitari riconosciuti a copertura dei costi operativi di installazione e manutenzione dei gruppi di misura di classe maggiore di G6 conformi ai requisiti delle *Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas* sono maggiorati mediante applicazione della componente  $\Delta CVER_{unit,t}$ .
- 12.2 Il valore della componente  $\Delta CVER_{unit,t}$ , per l'anno 2014 è fissato pari a 60,00 Euro.
- 12.3 Per gli aggiornamenti delle tariffe con efficacia fino all'anno 2016 il valore della componente  $\Delta CVER_{unit,t}$ , è aggiornato applicando il tasso di variazione medio annuo, riferito ai dodici mesi precedenti, dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati, rilevato dall'Istat.
- 12.4 La componente  $\Delta CVER_{unit,t}$ , è soggetta a una revisione entro il 30 novembre 2016 ai fini della sua applicazione a valere dall'1 gennaio 2017.

### **Articolo 13**

*Meccanismo di gradualità per il degrado dei contributi applicabile nel periodo 2014-2019*

13.1 La quota annua di degrado per ciascuna impresa distributrice  $c$  per la quale si applica il regime di degrado graduale di cui al comma 2.2., lettera b), della deliberazione 573/2013/R/gas è calcolata in base alla seguente formula:

$$QA_{t,c}^{CONT} = ST_{2011,c}^{CONT} \cdot kg_1 \cdot kg_2 \cdot kd$$

dove:

- $ST_{2011,c}^{CONT}$  è lo *stock* di contributi pubblici e privati esistente al 31 dicembre 2011;
- $kg_1$  è il coefficiente di rilascio immediato, riportato nella Tabella 2. Tale coefficiente esprime la quota di  $ST_{2011,c}^{CONT}$  soggetta a rilascio nel corso del quarto periodo di regolazione;
- $kg_2$  è il coefficiente di modulazione delle quote di degrado, riportato nella Tabella 2;
- $kd$  è il coefficiente di degrado, fissato pari a 0,025.

- 13.2 L'ammontare dello *stock* di contributi pubblici e privati da considerare ai fini della determinazione del capitale investito nel periodo di regolazione 2014-2019 per le imprese distributrici per le quali si applica il regime di degrado graduale di cui al comma 2.2., lettera b), della deliberazione 573/2013/R/gas è calcolato in base alla seguente formula:

$$ST_{t,c}^{CONT} = ST_{2011,c}^{CONT} \cdot kg_1 - \sum_t QA_{t,c}^{CONT}$$

- 13.3 Le regole di cui ai precedenti commi si applicano sia ai contributi di località, sia ai contributi centralizzati, come definiti nella RTDG 2009-2012.

## SEZIONE II

### REGOLAZIONE TARIFFARIA SERVIZI DISTRIBUZIONE E MISURA DEL GAS NATURALE

#### TITOLO 1

##### DISPOSIZIONI GENERALI

###### Articolo 14

###### *Ambito oggettivo di applicazione*

- 14.1 La presente Sezione II reca le disposizioni aventi ad oggetto la regolazione dei corrispettivi per la remunerazione dei seguenti servizi di pubblica utilità:
- a) distribuzione del gas naturale da metanodotto e a mezzo carro bombolaio;
  - b) misura del gas naturale.
- 14.2 La regolazione dei corrispettivi di cui al comma 14.1 è riferita a prestazioni rese nel rispetto delle condizioni e dei livelli di qualità dei servizi definiti nella RQDG 2014-2019 e nei codici di rete.

#### TITOLO 2

##### TARIFFA DI RIFERIMENTO

###### Articolo 15

###### *Tariffa di riferimento per il servizio di distribuzione*

- 15.1 La tariffa di riferimento per il servizio di distribuzione è denominata tariffa *TVD* ed è composta, in ciascun anno  $t$ , dalle seguenti componenti:
- a)  $t(cen)_t^{cap}$ , espressa in euro per punto di riconsegna, a copertura della remunerazione del capitale investito e degli ammortamenti relativi a immobilizzazioni centralizzate, come riportata nella Tabella 4;
  - b)  $t(dis)_{t,c,i}^{rem}$ , espressa in euro per punto di riconsegna, a copertura della remunerazione del capitale investito relativo alle immobilizzazioni materiali di località proprie del servizio di distribuzione, per le località  $i$  a regime nell'anno  $t$ ;

- c)  $t(dis)_{t,c,i}^{amm}$ , espressa in euro per punto di riconsegna, a copertura degli ammortamenti relativi alle immobilizzazioni materiali di località proprie del servizio di distribuzione, per le località  $i$  a regime nell'anno  $t$ ;
- d)  $t(dis)_{t,d,r}^{ope}$ , espressa in euro per punto di riconsegna, a copertura dei costi operativi relativi al servizio di distribuzione fornito nelle località a regime nell'anno  $t$ . Tale componente è differenziata in base alla densità  $d$  e alla classe dimensionale  $r$ , relativa al perimetro servito da ciascuna impresa distributrice nell'anno  $t-1$ , come individuato sulla base della configurazione comunicata in sede di raccolta dati. I valori della componente sono riportati nella Tabella 3.

### **Articolo 16**

#### *Tariffa di riferimento per il servizio di misura*

- 16.1 La tariffa di riferimento per il servizio di misura è denominata tariffa *TVM* ed è composta dalle seguenti componenti:
- a)  $t(mis)_{t,c,i}^{rem}$ , espressa in euro per punto di riconsegna, a copertura della remunerazione del capitale investito relativo alle immobilizzazioni materiali di località proprie del servizio di misura, per le località  $i$  a regime nell'anno  $t$ ;
  - b)  $t(mis)_{t,c,i}^{amm}$ , espressa in euro per punto di riconsegna, a copertura degli ammortamenti relativi alle immobilizzazioni materiali di località proprie del servizio di misura, per le località  $i$  a regime nell'anno  $t$ ;
  - c)  $t(ins)_t^{ope,b}$ , espressa in euro per punto di riconsegna, a copertura dei costi operativi relativi alle funzioni di installazione e manutenzione di tutti i gruppi di misura di classe inferiore o uguale a G6 e dei gruppi di misura di classe maggiore a G6 non conformi ai requisiti delle *Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas*. I valori della componente sono riportati nella Tabella 4;
  - d)  $t(ins)_t^{ope,v}$ , espressa in euro per punto di riconsegna, a copertura dei costi operativi relativi alle funzioni di installazione e manutenzione dei gruppi di misura di classe maggiore di G6 conformi ai requisiti delle *Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas*. I valori della componente sono riportati nella Tabella 4;
  - e)  $t(rac)_t^{ope}$ , espressa in euro per punto di riconsegna, a copertura dei costi operativi relativi alla funzione di raccolta, validazione e registrazione delle misure. I valori della componente sono riportati nella Tabella 4;
  - f)  $TEL_{t,c}$ , espressa in euro, a copertura dei costi centralizzati per il sistema di telelettura/telegestione, che trova applicazione limitatamente agli anni 2014 e 2015;
  - g)  $CON_{t,c}$ , espressa in euro a copertura dei costi dei concentratori, che trova applicazione limitatamente agli anni 2014 e 2015.

- 16.2 A partire dall'anno 2016 a copertura dei costi centralizzati per il sistema di telelettura/telegestione e dei costi dei concentratori trovano applicazione le componenti  $t(tel)_t$ , e  $t(con)_t$ , espresse in euro per punto di riconsegna.

**Articolo 17**

*Tariffa di riferimento relativa alla commercializzazione dei servizi di distribuzione e di misura*

- 17.1 La tariffa di riferimento relativa alla commercializzazione dei servizi di distribuzione e di misura, è denominata COT ed è composta dalla componente  $t(cot)_t$ , espressa in euro per punto di riconsegna, a copertura dei costi operativi relativi ai servizi di commercializzazione della distribuzione e della misura. I valori della componente  $t(cot)_t$  sono riportati nella Tabella 4.

**Articolo 18**

*Disposizioni per le località in avviamento*

- 18.1 Per le località in avviamento:

- in luogo delle componenti a copertura dei costi di capitale di località relative al servizio di distribuzione,  $t(dis)_{t,c,i}^{rem}$  e  $t(dis)_{t,c,i}^{amm}$ , è previsto il riconoscimento di un ammontare  $CAP_{t,c,i}^{avv,dis}$ , calcolato sulla base dei costi effettivi sostenuti, espresso in euro;
- in luogo delle componenti a copertura dei costi di capitale di località relative al servizio di misura,  $t(mis)_{t,c,i}^{rem}$  e  $t(mis)_{t,c,i}^{amm}$ , è previsto il riconoscimento di un ammontare  $CAP_{t,c,i}^{avv,mis}$ , calcolato sulla base dei costi effettivi sostenuti, espresso in euro;
- in luogo della componente a copertura dei costi operativi di località  $t(dis)_{t,d,r}^{ope}$  è riconosciuta la componente  $t(dis)_t^{avv}$ , come riportati nella Tabella 4.

- 18.2 A partire dall'anno 2017 si applica un tetto all'ammontare dei costi riconosciuti a copertura dei costi di capitale nelle località in avviamento, determinato sulla base del procedimento di cui al comma 3.2 della deliberazione 573/2013/R/gas.

### TITOLO 3

#### VINCOLI AI RICAVI AMMESSI

##### Articolo 19

###### *Composizione del vincolo ai ricavi ammessi di impresa*

- 19.1 Per ciascuna impresa distributrice  $c$ , in ciascun anno  $t$ , è determinato un vincolo ai ricavi ammessi  $VRT_{t,c}$  a copertura dei costi per l'erogazione del servizio di distribuzione e del servizio di misura.
- 19.2 Il vincolo ai ricavi ammessi  $VRT_{t,c}$  è composto da tre parti:
- vincolo ai ricavi ammessi a copertura del servizio di distribuzione  $VRD_{t,c}$  ;
  - vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi del servizio di misura  $VRM_{t,c}$  ;
  - vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi per la commercializzazione dei servizi di distribuzione e di misura  $VRC_{t,c}$  .

##### Articolo 20

###### *Composizione del vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi del servizio di distribuzione*

- 20.1 Il vincolo ai ricavi ammessi  $VRD_{t,c}$  è suddiviso in due elementi:
- vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi centralizzati  $VRD_{t,c}^{CEN}$  ;
  - vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi di località  $VRD_{t,c}^{LOC}$  .

##### Articolo 21

###### *Vincolo a copertura dei costi centralizzati del servizio di distribuzione*

- 21.1 Per ciascun anno  $t$  del periodo di regolazione 2014-2019 e per ciascuna impresa distributrice  $c$  il vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi centralizzati è determinato secondo la seguente formula:

$$VRD_{t,c}^{CEN} = t(cen)_t^{cap} \cdot NUA_{t,c}^{eff}$$

dove

- $NUA_{t,c}^{eff}$  è il numero di punti di riconsegna attivi effettivamente serviti nell'anno  $t$  dall'impresa  $c$ , calcolato come rapporto tra il ricavo rinveniente di competenza del medesimo anno  $t$  dall'applicazione della componente  $t(cot)$ , di cui è data separata evidenza contabile, e il valore unitario della componente  $t(cot)$  nel medesimo anno  $t$ .

**Articolo 22**

*Vincoli ai ricavi ammessi a copertura dei costi di località relativi al servizio di distribuzione*

22.1 Per ciascun anno  $t$  e per ciascuna impresa distributrice  $c$ , il vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi di località  $VRD_{t,c}^{LOC}$  è determinato secondo la seguente formula:

$$VRD_{t,c}^{LOC} = \sum_i \left[ t(dis)_{t,c,i}^{rem} + t(dis)_{t,c,i}^{amm} \right] \cdot NUA_{t,c,i}^{att,reg} + t(dis)_{t,d,r}^{ope} \cdot NUA_{t,c}^{eff,reg} + t(dis)_t^{avv} \cdot NUA_{t,c}^{eff,avv} + \sum_i CAP_i^{avv,dis}$$

dove:

- $NUA_{t,c,i}^{att,reg}$ , con riferimento alle località a regime nell'anno  $t$ , il numero di punti di riconsegna atteso per l'anno  $t$  assunto pari al dato relativo all'anno  $t-2$ ;
- $NUA_{t,c}^{eff,reg}$  è il numero di punti di riconsegna attivi effettivamente serviti nell'anno  $t$  dall'impresa  $c$  nelle località a regime nell'anno  $t$ , calcolato come rapporto tra il ricavo rinveniente di competenza del medesimo anno  $t$  dall'applicazione della componente  $t(cot)$ , di cui è data separata evidenza contabile, e il valore unitario della componente  $t(cot)$  nel medesimo anno  $t$ ;
- $NUA_{t,c}^{eff,avv}$  è il numero di punti di riconsegna attivi effettivamente serviti nell'anno  $t$  dall'impresa  $c$  nelle località in avviamento nell'anno  $t$ , calcolato come rapporto tra il ricavo rinveniente di competenza del medesimo anno  $t$  dall'applicazione della componente  $t(cot)$ , di cui è data separata evidenza contabile, e il valore unitario della componente  $t(cot)$  nel medesimo anno  $t$ ;
- $CAP_i^{avv,dis}$  è un valore in Euro, pari alla somma della remunerazione del capitale investito e degli ammortamenti relativi al servizio di distribuzione, calcolato per la località  $i$  in avviamento nell'anno  $t$ .

**Articolo 23**

*Vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi del servizio di misura*

23.1 Per ciascun anno  $t$  e per ciascuna impresa distributrice  $c$ , il vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi del servizio di misura  $VRM_{t,c}$  è suddiviso in due elementi:

- vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi centralizzati del servizio di misura  $VRM_{t,c}^{CEN}$  ;
- vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi di località  $VRM_{t,c}^{LOC}$  .

#### Articolo 24

*Vincoli ai ricavi ammessi a copertura dei costi di centralizzati relativi al servizio di misura*

24.1 Limitatamente agli anni 2014 e 2015, per ciascun anno  $t$  e per ciascuna impresa distributrice  $c$ , il vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi centralizzati relativi al servizio di misura è determinato secondo la seguente formula:

$$VRM_{t,c}^{cen} = TEL_{t,c} + CON_{t,c}$$

#### Articolo 25

*Vincoli ai ricavi ammessi a copertura dei costi di località relativi al servizio di misura*

25.1 Per ciascun anno  $t$  e per ciascuna impresa distributrice  $c$ , il vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi di località del servizio di misura è determinato secondo la seguente formula:

$$\begin{aligned} VRM_{t,c}^{LOC} = & \sum_i \left[ t(mis)_{t,c,i}^{rem} + t(mis)_{t,c,i}^{amm} \right] \cdot NUA_{t,c,i}^{att,reg} + \\ & + \left[ t(ins)_i^{ope,b} + t(rac)_i^{ope} \right] \cdot (NUA_{t,c}^{eff} - NUA_{t,c}^{eff, >G6}) + t(ins)_i^{ope,v} \cdot NUA_{t,c}^{eff, >G6} + \\ & + \sum_i CAP_i^{avv,mis} \end{aligned}$$

dove:

- $NUA_{t,c,i}^{att,reg}$ , con riferimento alle località a regime nell'anno  $t$ , il numero di punti di riconsegna atteso per l'anno  $t$  assunto pari al dato relativo all'anno  $t-2$ ;
- $NUA_{t,c}^{eff}$  è il numero di punti di riconsegna attivi effettivamente serviti nell'anno  $t$  dall'impresa  $c$ , calcolato come rapporto tra il ricavo rinveniente di competenza del medesimo anno  $t$  dall'applicazione della componente  $t(cot)$ , di cui è data separata evidenza contabile, e il valore unitario della componente  $t(cot)$  nel medesimo anno  $t$ ;
- $NUA_{t,c}^{eff, >G6}$  è il numero di punti di riconsegna attivi, dotati di misuratore conforme ai requisiti delle *Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas*, di classe superiore a G6, effettivamente serviti nell'anno  $t$  dall'impresa  $c$ , calcolato come rapporto tra il ricavo rinveniente di competenza del medesimo anno  $t$  dall'applicazione della componente  $t(cot)$ , di cui è data separata evidenza contabile, e il valore unitario della componente  $t(cot)$  nel medesimo anno  $t$ ;

- $CAP_i^{avv,mis}$  è un valore in Euro, pari alla somma della remunerazione del capitale investito e degli ammortamenti relativi al servizio di misura, calcolato, per la località  $i$  in avviamento nell'anno  $t$ .

### **Articolo 26**

*Vincoli ai ricavi ammessi a copertura dei costi operativi relativi alla commercializzazione dei servizi di distribuzione e di misura*

- 26.1 Per ciascun anno  $t$  e per ciascuna impresa distributrice  $c$ , il vincolo ai ricavi ammessi a copertura dei costi di commercializzazione dei servizi di distribuzione e misura del gas naturale è determinato secondo la seguente formula:

$$VRC_{t,c} = t(cot)_t \cdot NUA_{t,c}^{eff}$$

dove

- $NUA_{t,c}^{eff}$  è il numero di punti di riconsegna attivi effettivamente serviti nell'anno  $t$  dall'impresa  $c$ , calcolato come rapporto tra il ricavo rinveniente di competenza del medesimo anno  $t$  dall'applicazione della componente  $t(cot)$ , di cui è data separata evidenza contabile, e il valore unitario della componente  $t(cot)$  nel medesimo anno  $t$ .

## **TITOLO 4**

### **TARIFFE OBBLIGATORIE**

#### **Articolo 27**

*Tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e misura*

- 27.1 Ciascuna impresa distributrice applica alle attuali e potenziali controparti di contratti aventi ad oggetto i servizi di cui al comma 14.1 una tariffa obbligatoria fissata dall'Autorità a copertura dei costi relativi ai servizi di distribuzione, misura e commercializzazione.
- 27.2 Le tariffe sono differenziate per ambito tariffario, come definito al successivo Articolo 28 e riflettono i costi del servizio in ciascuno di tali ambiti tariffari.
- 27.3 La tariffa obbligatoria di cui al comma precedente è composta dalle seguenti componenti:
- a)  $\tau_1$ , composta dagli elementi  $\tau_1(dis)$ ,  $\tau_1(mis)$ ,  $\tau_1(cot)$ , espressi in euro per punto di riconsegna;
  - b)  $\tau_3$ , composta dall'elemento  $\tau_3^f(dis)$ , espresso in centesimi di euro per *standard* metro cubo, differenziato per scaglione di consumo  $f$ , come riportati nella Tabella 5;

- c) *GS*, espressa in centesimi di euro/*standard* metro cubo, a copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati;
  - d) *RE*, espressa in centesimi di euro/*standard* metro cubo, a copertura degli oneri che gravano sul *Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale*, di cui all'Articolo 57, sul *Fondo di garanzia a sostegno della realizzazione di reti di teleriscaldamento*, di cui all'Articolo 61 e sul *Conto per lo sviluppo tecnologico e industriale*, di cui all'articolo 68 del TIT;
  - e) *RS*, espressa in centesimi di euro/*standard* metro cubo, a copertura degli oneri gravanti sul *Conto per la qualità dei servizi gas*, di cui all'Articolo 58;
  - f) *UG<sub>1</sub>*, espressa in centesimi di euro/*standard* metro cubo, a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli;
  - g) *UG<sub>2</sub>*, espressa in centesimi di euro/*standard* metro cubo, a compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio;
  - h) *UG<sub>3</sub>*, espressa in centesimi di euro/*standard* metro cubo, a copertura degli oneri connessi all'intervento di interruzione.
- 27.4 L'elemento  $\tau_1(dis)$ , espresso in euro per punto di riconsegna, è destinato alla copertura di quota parte dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione.
- 27.5 L'elemento  $\tau_3^f(dis)$ , espresso in centesimi di euro per *standard metro cubo*, articolato per scaglioni tariffari, secondo quanto riportato nella Tabella 5, è destinato alla copertura dei costi operativi e della quota parte dei costi di capitale che non trovano copertura dall'applicazione delle quote fisse di cui al comma 27.4.
- 27.6 L'elemento  $\tau_3^f(dis)$  è ottenuto moltiplicando i corrispettivi dell'articolazione tariffaria di riferimento, come riportati nella Tabella 6, per i coefficienti correttivi  $\varepsilon_{i,s}$  dell'ambito tariffario *s*.
- 27.7 L'elemento  $\tau_1(mis)$ , espresso in euro per punto di riconsegna, è destinato alla copertura dei costi operativi e di capitale relativi al servizio di misura ed è differenziato per ambito tariffario.
- 27.8 L'elemento  $\tau_1(cot)$ , espresso in euro per punto di riconsegna, è destinato alla copertura dei costi del servizio di commercializzazione ed è uguale in tutto il territorio nazionale.
- 27.9 A partire dall'anno 2015 le componenti  $\tau_1(dis)$  e  $\tau_1(mis)$  sono articolate per scaglioni, come individuati nella Tabella 7.

## **Articolo 28**

### *Ambito tariffario*

- 28.1 L'ambito tariffario è l'area geografica dove trovano applicazione le medesime tariffe per i servizi di distribuzione e misura.
- 28.2 Sono identificati i seguenti ambiti tariffari:

- *Ambito nord occidentale*, comprendente le regioni Valle d’Aosta, Piemonte e Liguria;
- *Ambito nord orientale*, comprendente le regioni: Lombardia, Trentino – Alto Adige, Veneto, Friuli - Venezia Giulia, Emilia – Romagna;
- *Ambito centrale*, comprendente le regioni Toscana, Umbria e Marche;
- *Ambito centro-sud orientale*, comprendente le regioni Abruzzo, Molise, Puglia, Basilicata;
- *Ambito centro-sud occidentale*, comprendente le regioni Lazio e Campania;
- *Ambito meridionale*, comprendente le regioni Calabria e Sicilia.

## **TITOLO 5**

### **MECCANISMI DI PEREQUAZIONE**

#### **Articolo 29**

##### *Perequazione*

- 29.1 La perequazione dei costi e dei ricavi di distribuzione e di misura per gli anni 2014-2019 si articola in:
- a) perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione;
  - b) perequazione dei costi relativi al servizio di misura.
- 29.2 Le perequazioni di cui al comma 29.1 si applicano a tutte le imprese distributrici.
- 29.3 In relazione all’interpretazione ed attuazione delle norme in materia di perequazione la Cassa si attiene alle indicazioni dell’Autorità. Ogni eventuale contestazione circa le modalità di applicazione dei meccanismi di perequazione e di raccolta delle relative informazioni è demandata alla valutazione e decisione dell’Autorità.

#### **Articolo 30**

##### *Perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione – Importo a consuntivo*

- 30.1 In ciascun anno  $t$  l’ammontare di perequazione  $PD_{t,c}$ , riconosciuto a consuntivo a ciascuna impresa distributtrice, relativo al meccanismo di cui al comma 29.1, lettera a) , è pari a:

$$PD_{t,c} = VRD_{t,c} - RE_{t,c} - \sum_b PD_{t,c,b}^{acc} - DEF_{t,c}$$

dove:

- $RE_{t,c}$  è il ricavo effettivo di competenza dell'anno  $t$ , ottenuto dall'applicazione delle tariffe obbligatorie ai clienti titolari dei contratti per il servizio di distribuzione nei punti di riconsegna serviti dall'impresa  $c$  nel medesimo anno;
- $PD_{t,c,b}^{acc}$  è la somma degli ammontari di perequazione in acconto per ciascun bimestre  $b$ , calcolato ai sensi del successivo comma 32.1;
- $DEF_{t,c}$  è l'ammontare equivalente ai ricavi relativi all'anno  $t$ , derivanti dall'applicazione della tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione misura e relativa commercializzazione, riferito ai punti di riconsegna per i quali l'impresa non abbia portato ad esito la disalimentazione fisica di cui al comma 40.2 del TIVG, nei termini previsti dal medesimo comma, determinato ai sensi dell'Articolo 43 del TIVG.

### Articolo 31

#### *Perequazione dei costi relativi al servizio di misura*

- 31.1 In ciascun anno  $t$ , l'ammontare di perequazione  $PM_{t,c}$ , riconosciuto a consuntivo a ciascuna impresa distributrice, relativo al meccanismo di cui al comma 29.1, lettera b) è pari a:

$$PM_{t,c} = CS_{t,c}^{switch} - RE_{t,c}^{switch} + VRM_{t,c} - RE_{t,c}^{mis} - RPM_{t,c}$$

dove:

- $CS_{t,c}^{switch}$  è il costo *standard* per le letture di *switch*, in eccedenza al numero di letture di *switch* dell'anno 2011, effettuate nell'anno  $t$  dall'impresa distributrice  $c$ , ottenuto dal prodotto del corrispettivo unitario per *switch*, fissato dall'Autorità per l'anno  $t$  pari a 5 euro, per il numero di letture di *switch* effettive dell'anno  $t$ ;
- $RE_{t,c}^{switch}$  è il ricavo conseguito applicando la quota parte della componente tariffaria  $\tau_I(mis)$  destinata alla copertura dell'incremento del numero di letture di *switch* rispetto all'anno 2011, fissata unitariamente pari a 0,10 euro per punto di riconsegna per anno;
- $RE_{t,c}^{mis}$  è il ricavo conseguito applicando la componente tariffaria  $\tau_I(mis)$  al netto della componente a copertura dei costi di *switch*, assunta pari a 0,10 euro per punto di riconsegna per anno;
- $RPM_{t,c}$  è la penale relativa a ciascuna impresa distributrice  $c$ , in relazione al grado di assolvimento degli obblighi previsti dalle disposizioni delle *Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas*. In termini formali:

$$RPM_{t,c} = \sum_g \max(\Delta N_c^g; 0) * P_g$$

con:

- $P_g$  è la penale unitaria per singolo gruppo di misura, appartenente alla classe  $g$  non installato nei termini previsti, il cui valore è riportato nella Tabella 8;
- $\Delta N_c^g = \min(N_c^g \Big|_{previsti} - N_c^g \Big|_{installati}; 0,5 * N_c^g \Big|_{previsti})$

dove

- $N_c^g \Big|_{previsti}$  è il numero di punti di riconsegna, dotati di gruppi di misura della classe  $g$ , serviti dall'impresa distributrice  $c$ , per i quali entro il 31 dicembre dell'anno  $t$  è prevista, ai sensi delle *Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas*, l'installazione di gruppi di misura aventi i requisiti minimi definiti nella medesima deliberazione;
- $N_c^g \Big|_{installati}$  è il numero di punti di riconsegna, dotati di gruppi di misura della classe  $g$ , serviti dall'impresa distributrice  $c$ , per i quali entro il 31 dicembre dell'anno  $t$  è stato messo in servizio un gruppo di misura avente i requisiti minimi di cui alle *Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas*.

31.2 Nei casi in cui, per la singola impresa distributrice, risulti:

$$\sum_g N_c^g \Big|_{previsti} - \sum_g N_c^g \Big|_{installati} > 0,5 * \sum_g N_c^g \Big|_{previsti}$$

l'Autorità avvia un procedimento finalizzato alla erogazione di una sanzione per inottemperanza alle disposizioni di cui al comma 10.1 delle *Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas* in relazione all'inadempienza eccedente la quota oggetto di penale.

### Articolo 32

*Perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione – Importi in acconto.*

32.1 In ciascun anno  $t$  e per ciascuna impresa distributrice  $c$ , l'Autorità determina entro il 31 gennaio un ammontare di perequazione bimestrale d'acconto  $PD_{t,c,b}^{acc}$ , calcolato secondo la seguente formula:

$$PD_{t,c,b}^{acc} = (VRD_{t,c}^{att} - RE_{t,c}^{att}) * \frac{1}{6}$$

dove:

- $VRD_c^{att}$  è il valore del vincolo ai ricavi ammessi per l'impresa di distributrice  $c$ , atteso per l'anno  $t$ , come stimato dall'Autorità;
- $RE_c^{att}$  è il ricavo atteso per l'anno  $t$ , stimato dall'Autorità, derivante dall'applicazione della tariffa obbligatoria.

### Articolo 33

#### *Quantificazione ed erogazione dei saldi di perequazione*

- 33.1 Entro quindici giorni lavorativi dalla chiusura di ciascun bimestre le imprese distributrici, i cui importi in acconto  $PD_{t,c,b}^{acc}$ , di cui al comma 32.1, sono negativi, versano alla Cassa quanto dovuto.
- 33.2 Entro trenta giorni lavorativi dalla chiusura del bimestre la Cassa provvede a erogare gli importi in acconto di cui al comma 32.1.
- 33.3 Annualmente la Cassa provvede alla quantificazione dei saldi di perequazione di cui al comma 30.1 e al comma 31.1.
- 33.4 Ai fini di quanto previsto dal comma 33.3 ciascuna impresa distributtrice, entro il 31 luglio di ogni anno a partire dall'anno 2015, fa pervenire alla Cassa, con le modalità da questa definite in coerenza con le disposizioni del presente Titolo, le informazioni necessarie al calcolo dell'ammontare di perequazione relativo all'anno precedente.
- 33.5 Nel caso in cui l'impresa distributtrice non rispetti il termine di cui al comma 33.3, la Cassa provvede a calcolare l'ammontare di perequazione utilizzando ogni informazione disponibile e provvedendo a una stima prudenziale delle informazioni mancanti, in un'ottica di minimizzazione dell'ammontare di perequazione eventualmente dovuto dal sistema all'impresa distributtrice inadempiente e viceversa di massimizzazione di quanto eventualmente dovuto dalla stessa al sistema di perequazione nel suo complesso.
- 33.6 La Cassa comunica entro il 30 settembre di ciascun anno all'Autorità e a ciascuna impresa distributtrice l'ammontare di perequazione relativo ai singoli meccanismi di perequazione, a consuntivo, di cui al comma 30.1 e al comma 31.1, e degli acconti ai sensi di quanto disposto dai commi 33.1 e 33.2.
- 33.7 Ciascuna impresa distributtrice, in relazione ai singoli meccanismi di perequazione a consuntivo, entro il 31 ottobre di ogni anno, provvede a versare alla Cassa quanto dovuto.
- 33.8 La Cassa, in relazione ai singoli meccanismi di perequazione a consuntivo, entro il 30 novembre di ogni anno eroga quanto dovuto a ciascuna impresa distributtrice. Nel caso in cui le disponibilità del conto di cui all'Articolo 59 non siano sufficienti a erogare quanto di spettanza di ogni impresa distributtrice, la Cassa effettua pagamenti pro-quota rispetto agli importi vantati dalle diverse imprese distributtrici, fino a concorrenza delle disponibilità dei conti suddetti.
- 33.9 Nel caso in cui la liquidazione delle somme dovute alle imprese distributtrici in relazione ai meccanismi di perequazione non possa essere completata entro 3 mesi dal termine di cui al comma 33.8, la Cassa riconosce alle medesime imprese distributtrici un interesse pari al tasso di riferimento fissato dalla Banca Centrale Europea, calcolato a decorrere dall'1 gennaio del secondo anno successivo a quello a cui si riferiscono gli ammontari di perequazione.

## TITOLO 6

### AGGIORNAMENTO DELLE COMPONENTI DELLA TARIFFA DI RIFERIMENTO

#### Articolo 34

*Aggiornamento delle componenti  $t(dis)_{t,d,r}^{ope}$  a copertura dei costi operativi del servizio di distribuzione*

- 34.1 Nel corso del periodo di regolazione 1 gennaio 2014 – 31 dicembre 2019, a partire dall'anno 2014, l'Autorità aggiorna, entro il 15 dicembre dell'anno precedente a quello di efficacia, le componenti  $t(dis)_{t,d,r}^{ope}$ , a copertura dei costi operativi, applicando:
- il tasso di variazione medio annuo, riferito ai dodici mesi precedenti, dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati, rilevato dall'Istat;
  - il tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti, di cui al comma 11.1;
  - il tasso di variazione collegato a modifiche dei costi riconosciuti derivanti da eventi imprevedibili ed eccezionali, da mutamenti del quadro normativo e dalla variazione degli obblighi relativi al servizio universale.

#### Articolo 35

*Aggiornamento della componente  $t(dis)_t^{avv}$*

- 35.1 Nel corso del periodo di regolazione 1 gennaio 2014 – 31 dicembre 2019, a partire dall'anno 2014, l'Autorità aggiorna, entro il 15 dicembre dell'anno precedente a quello di efficacia, la componente  $t(dis)_t^{avv}$  a copertura dei costi operativi nelle località in avviamento, applicando:
- il tasso di variazione medio annuo, riferito ai dodici mesi precedenti, dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati, rilevato dall'Istat;
  - il tasso di variazione collegato a modifiche dei costi riconosciuti derivanti da eventi imprevedibili ed eccezionali, da mutamenti del quadro normativo e dalla variazione degli obblighi relativi al servizio universale.

#### Articolo 36

*Aggiornamento delle componenti  $t(ins)_t^{ope,b}$ ,  $t(rac)_t^{ope}$ ,  $t(cot)_t$  a copertura dei costi operativi dei servizi di commercializzazione e di misura*

- 36.1 Nel corso del periodo di regolazione 1 gennaio 2014 – 31 dicembre 2019, a partire dall'anno 2014, l'Autorità aggiorna, entro il 15 dicembre dell'anno precedente a

quello di efficacia, le componenti  $t(ins)_t^{ope,b}$ ,  $t(rac)_t^{ope}$ ,  $t(cot)_t$ , a copertura dei costi operativi, applicando:

- a) il tasso di variazione medio annuo, riferito ai dodici mesi precedenti, dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati, rilevato dall'Istat;
- b) il tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti, di cui al comma 11.2;
- c) il tasso di variazione collegato a modifiche dei costi riconosciuti derivanti da eventi imprevedibili ed eccezionali, da mutamenti del quadro normativo e dalla variazione degli obblighi relativi al servizio universale.

### **Articolo 37**

#### *Aggiornamento della componente $t(ins)_t^{ope,v}$*

- 37.1 Nel corso del periodo di regolazione 1 gennaio 2014 – 31 dicembre 2019, a partire dall'anno 2014, l'Autorità aggiorna, entro il 15 dicembre dell'anno precedente a quello di efficacia, la quota parte della componente  $t(ins)_t^{ope,v}$  a copertura dei costi operativi di base, applicando le regole previste dall'Articolo 36 per la componente  $t(ins)_t^{ope,b}$  e le regole previste dall'Articolo 12, in relazione alla maggiorazione  $\Delta CVER_{unit,t}$ .

### **Articolo 38**

#### *Aggiornamento delle componenti $t(cen)_t^{cap}$ a copertura dei costi di capitale centralizzati*

- 38.1 Nel corso del periodo di regolazione 1 gennaio 2014 – 31 dicembre 2019, a partire dall'anno 2014, l'Autorità aggiorna, entro il 15 dicembre dell'anno precedente a quello di efficacia, la componente  $t(cen)_t^{cap}$ , in funzione del tasso di variazione medio annuo del deflatore degli investimenti fissi lordi rilevato dall'Istat, riferito agli ultimi quattro trimestri disponibili sulla base del calendario di pubblicazione dell'Istat.

### **Articolo 39**

#### *Aggiornamento delle componenti $t(dis)_{t,c,i}^{rem}$ e $t(mis)_{t,c,i}^{rem}$ a copertura dei costi di capitale di località*

- 39.1 Nel corso del periodo di regolazione 1 gennaio 2014 – 31 dicembre 2019, a partire dall'anno 2014, l'Autorità aggiorna, entro il 15 dicembre dell'anno precedente a quello di efficacia, le componenti  $t(dis)_{t,c,i}^{rem}$  e  $t(mis)_{t,c,i}^{rem}$  a remunerazione del capitale investito, in funzione:
- a) del tasso di variazione medio annuo del deflatore degli investimenti fissi lordi rilevato dall'Istat, riferito agli ultimi quattro trimestri disponibili sulla base del calendario di pubblicazione dell'Istat;

- b) del tasso di variazione collegato ai nuovi investimenti netti realizzati dalla singola impresa distributrice  $c$  nelle singole località  $i$  nell'anno  $t-1$ , determinato in base a quanto disposto dall'Articolo 42;
- c) del tasso di variazione collegato ai nuovi contributi pubblici in conto capitale e dei contributi privati percepiti, indipendentemente dal trattamento contabile;
- d) del tasso di variazione collegato al degrado dei contributi pubblici e privati percepiti a partire dall'anno 2012;
- e) limitatamente alle imprese che hanno optato, secondo quanto previsto dal comma 2.2 , lettera b) della deliberazione 573/2013/R/gas, per l'opzione degrado dello *stock* di contributi esistenti al 31 dicembre 2011, del tasso di variazione collegato al degrado dei contributi pubblici e privati percepiti prima dell'anno 2012 , calcolato in applicazione delle disposizioni dell'Articolo 13;
- f) del tasso di variazione collegato alla variazione del perimetro di applicazione della maggior remunerazione riconosciuta agli investimenti sulle reti di distribuzione incentivati ai sensi di quanto disposto dall'articolo 45 della RTDG 2009-2012.

#### **Articolo 40**

*Aggiornamento delle componenti  $t(dis)_{t,c,i}^{amm}$  e  $t(mis)_{t,c,i}^{amm}$  a copertura dei costi di capitale di località*

40.1 Nel corso del periodo di regolazione 1 gennaio 2014 – 31 dicembre 2019, a partire dall'anno 2014, l'Autorità aggiorna, entro il 15 dicembre dell'anno precedente a quello di efficacia, le componenti  $t(dis)_{t,c,i}^{amm}$  e  $t(mis)_{t,c,i}^{amm}$  a copertura degli ammortamenti, in funzione:

- a) del tasso di variazione medio annuo del deflatore degli investimenti fissi lordi rilevato dall'Istat, riferito agli ultimi quattro trimestri disponibili sulla base del calendario di pubblicazione dell'Istat;
- b) del tasso di variazione collegato agli investimenti lordi, al netto dei contributi pubblici e privati percepiti, indipendentemente dal trattamento contabile, entrati in esercizio nell'anno  $t-1$ ;
- c) del tasso di variazione collegato alla riduzione del capitale investito lordo per effetto di alienazioni, dismissioni effettuate a qualsiasi titolo e completamento della vita utile regolatoria dei cespiti nell'anno  $t-1$ , con l'esclusione delle dismissioni di gruppi di misura convenzionali sostituiti con gruppi di misura elettronici ai sensi delle *Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas* nell'anno  $t-1$ , secondo le disposizioni dell'Articolo 43;

- d) limitatamente alle imprese che hanno optato, secondo quanto previsto dal comma 2.2, lettera b), della deliberazione 573/2013/R/gas 3, per l'opzione degrado dello *stock* di contributi esistenti al 31 dicembre 2011, calcolato in applicazione delle disposizioni della RTDG 2009-2012, del tasso di variazione collegato all'applicazione del meccanismo di gradualità di cui all'Articolo 13 e del tasso di variazione collegato alla riduzione dello *stock* di contributi esistenti al 31 dicembre 2011 per effetto del completamento del processo di degrado.

#### **Articolo 41**

##### *Aggiornamento delle componenti a copertura dei costi centralizzati per il sistema di telelettura/telegestione e dei costi dei concentratori*

- 41.1 Nel corso del periodo di regolazione 1 gennaio 2014 – 31 dicembre 2019, a partire dall'anno 2014, l'Autorità aggiorna, entro il 15 dicembre dell'anno precedente a quello di efficacia, fino all'anno tariffe 2015, le quote parte delle componenti  $TEL_{t,c}$  e  $CON_{t,c}$  a remunerazione del capitale investito, in funzione:
- a) del tasso di variazione medio annuo del deflatore degli investimenti fissi lordi rilevato dall'Istat, riferito agli ultimi quattro trimestri disponibili sulla base del calendario di pubblicazione dell'Istat;
  - b) del tasso di variazione collegato ai nuovi investimenti netti realizzati dalla singola impresa distributrice  $c$ , determinato in base a quanto disposto dall'Articolo 42;
  - c) del tasso di variazione collegato ai nuovi contributi pubblici in conto capitale e dei contributi privati percepiti, indipendentemente dal trattamento contabile;
  - d) del tasso di variazione collegato al degrado dei contributi pubblici e privati percepiti a partire dall'anno 2012.
- 41.2 Nel corso del periodo di regolazione 1 gennaio 2014 – 31 dicembre 2019, a partire dall'anno 2014, l'Autorità aggiorna, entro il 15 dicembre dell'anno precedente a quello di efficacia, fino all'anno tariffe 2015 le quote parte delle componenti  $TEL_{t,c}$  e  $CON_{t,c}$  a copertura degli ammortamenti, in funzione:
- a) del tasso di variazione medio annuo del deflatore degli investimenti fissi lordi rilevato dall'Istat, riferito agli ultimi quattro trimestri disponibili sulla base del calendario di pubblicazione dell'Istat;
  - b) del tasso di variazione collegato agli investimenti lordi, al netto dei contributi pubblici e privati percepiti, indipendentemente dal trattamento contabile, entrati in esercizio nell'anno  $t-1$ ;
  - c) del tasso di variazione collegato alla riduzione del capitale investito lordo per effetto di alienazioni, dismissioni effettuate a qualsiasi titolo e completamento della vita utile regolatoria dei cespiti nell'anno  $t-1$ .
- 41.3 Nel corso del periodo di regolazione 1 gennaio 2014 – 31 dicembre 2019, a partire dall'anno 2016, l'Autorità aggiorna, entro il 15 dicembre dell'anno precedente a

quello di efficacia, le componenti le componenti  $t(tel)_t$ , e  $t(con)_t$ , secondo modalità che saranno definite in un successivo provvedimento.

#### **Articolo 42**

##### *Criteria per la valorizzazione dei nuovi investimenti*

- 42.1 Ai fini degli aggiornamenti annuali, gli investimenti relativi al servizio di distribuzione e misura per gli anni 2013, 2014 e 2015 sono valutati a consuntivo.
- 42.2 Ai fini degli aggiornamenti annuali, gli investimenti relativi all'installazione di gruppi di misura e dispositivi *add on* effettuata in applicazione delle disposizioni delle *Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas* sono valutati come media del costo effettivamente sostenuto e del costo *standard*, come fissato nella Tabella 9, espresso a prezzi 2011, aggiornato sulla base del tasso di variazione medio del deflatore degli investimenti fissi lordi rilevato dall'Istat.
- 42.3 Gli investimenti relativi a gruppi di misura di classe inferiore o uguale a G6 effettuati fino all'anno 2015, in deroga a quanto previsto dal comma 42.2, sono valutati sulla base del costo effettivamente sostenuto, in misura massima pari al 150% del costo *standard* relativo all'anno 2012, come fissato nella Tabella 9.

#### **Articolo 43**

##### *Disposizioni in materia di dismissioni di gruppi di misura in attuazione delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas*

- 43.1 Ai fini dell'aggiornamento dello *stock* di capitale investito esistente, le dismissioni di gruppi di misura effettuate in applicazione delle disposizioni delle *Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas* sono convenzionalmente portate in diminuzione della stratificazione dei valori netti storici a partire dai valori delle immobilizzazioni nette relative ai cespiti di più antica installazione.
- 43.2 Ai fini dell'aggiornamento della quota parte della componente a copertura degli ammortamenti, il riconoscimento del valore residuo dei gruppi di misura tradizionali di classe minore o uguale a G6 dismessi e sostituiti con misuratori elettronici ai sensi delle *Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas*, come modificata e integrata, è posto:
- a) pari a zero, laddove ricorra una delle seguenti condizioni:
    - i) il gruppo di misura sostituito sia stato installato da almeno 15 anni;
    - ii) il gruppo di misura sostituito sia stato installato successivamente al termine di cui al comma 10.4 delle *Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas*;
  - b) pari alle quote di ammortamento residue fino a 15 anni di vita utile, in tutti gli altri casi.

## TITOLO 7

### AGGIORNAMENTO ANNUALE DELLE TARIFFE OBBLIGATORIE

#### Articolo 44

##### *Aggiornamento annuale delle tariffe obbligatorie*

44.1 L'Autorità, a partire dall'anno 2014, entro il 20 dicembre di ciascun anno, aggiorna le componenti  $\tau_1$  e  $\tau_3$ , in coerenza con le disposizioni previste dal Titolo 6 relative alle tariffe di riferimento.

## TITOLO 8

### DISPOSIZIONI PARTICOLARI

#### Articolo 45

##### *Riconoscimento maggiori oneri derivanti dalla presenza di canoni di concessione*

- 45.1 Gli oneri connessi al pagamento di canoni di concessione di norma non sono oggetto di riconoscimento tariffario, ad eccezione dei casi in cui siano espressamente previsti da disposizioni normative primarie nazionali, regionali o delle province autonome.
- 45.2 Qualora i Comuni concedenti abbiano incrementato il canone delle concessioni di distribuzione ai sensi di quanto previsto dal comma 4, articolo 46-bis, del decreto-legge 1 ottobre 2007, n. 159, le imprese distributrici interessate possono presentare apposita istanza all'Autorità per il riconoscimento dei maggiori oneri derivanti per effetto di tali disposizioni, nei termini previsti dal comma 2.1.
- 45.3 Con riferimento alle disposizioni del comma 45.2, l'Autorità riconosce i maggiori oneri qualora ricorrano le seguenti condizioni:
- sia fornita da parte delle imprese distributrici idonea documentazione relativa all'attivazione da parte dei Comuni dei meccanismi di tutela nei confronti delle fasce deboli di utenti, cui, secondo le disposizioni di legge, devono risultare destinati prioritariamente i fondi raccolti con l'incremento dei canoni;
  - il Comune non abbia assegnato una nuova concessione successivamente all'entrata in vigore della legge 29 novembre 2007, n.222;
  - la concessione deve essere scaduta.
- 45.4 L'ammontare massimo del riconoscimento dei maggiori oneri di cui al comma 45.1, determinato per ciascuna impresa distributtrice  $c$ , con riferimento alla singola località  $i$ ,  $COL_{c,i}$ , è calcolato secondo la seguente formula:

$$COL_{c,i} = \max\left\{0, 1 * VRD_{07-08,c,i}^{170/04} - CAN_{0,c,i}\right\} * (1 - GP_i); 0\}$$

dove:

- $VRD_{07-08,c,i}^{170/04}$  è il vincolo ai ricavi determinato ai sensi delle disposizioni della deliberazione n. 170/04 per l'anno termico 2007-2008;
  - $CAN_{0,c,i}$  è il valore del canone di concessione richiesto dal comune precedentemente l'aumento disposto ai sensi delle disposizioni del comma 4, dell'articolo 46-bis, del decreto-legge 1 ottobre 2007, n. 159, all'impresa distributrice  $c$ , per la località  $i$ ;
  - $GP_i$  è il coefficiente che esprime il grado di proprietà delle reti da parte del Comune e può variare tra zero e uno. Assume valore uno quando il comune è interamente proprietario delle reti. Il grado di proprietà è determinato sulla base del valore delle singole componenti delle reti medesime, come risultante dall'esame dello stato delle consistenze fisiche e dai dati contabili.
- 45.5 Il riconoscimento dei maggiori oneri di cui al comma 45.2 è limitato al periodo che intercorre dalla data di efficacia dell'aumento del canone fino alla data in cui viene aggiudicata la nuova gara.
- 45.6 L'impresa distributrice può istituire un'apposita componente tariffaria a copertura dei maggiori oneri di cui al comma 45.2, denominata *canoni comunali*, di cui è data separata evidenza in bolletta. Tale componente tariffaria è espressa in euro per punto di riconsegna ed è applicata ai soli punti di riconsegna siti nell'ambito del territorio comunale dove è stata deliberata la maggiorazione. Il valore di tale componente tariffaria è determinato dividendo il valore di  $COL_{c,i}$  per il numero di punti di riconsegna atteso per l'anno  $t$ , sulla base della miglior stima disponibile.
- 45.7 Nell'istanza di cui al comma 45.2 l'impresa distributrice propone per l'approvazione dell'Autorità il valore della componente  $COL_{c,i}$ .
- 45.8 Dei ricavi rinvenienti dall'applicazione della maggiorazione di cui al comma 45.2 è data separata evidenza contabile.

### SEZIONE III

#### DISPOSIZIONI IN MATERIA DI ASSETTO DEL SERVIZIO DI MISURA

##### TITOLO 1

#### SOGGETTI RESPONSABILI DEL SERVIZIO DI MISURA GAS NATURALE

##### **Articolo 46**

###### *Responsabilità per installazione e manutenzione dei misuratori*

- 46.1 Il soggetto responsabile dell'installazione e della manutenzione dei misuratori è:
- a) con riferimento ai punti di consegna, l'impresa di distribuzione;
  - b) con riferimento ai punti di riconsegna, l'impresa distributrice per i clienti finali che prelevano gas da tali punti;
  - c) con riferimenti ai punti di interconnessione, l'impresa distributrice sottendente.

##### **Articolo 47**

###### *Responsabilità per raccolta, validazione e registrazione dati di misura*

- 47.1 Il soggetto responsabile della raccolta e della validazione e registrazione dei dati di misura del gas è:
- a) con riferimento ai punti di consegna, l'impresa di trasporto;
  - b) con riferimento ai punti di riconsegna, l'impresa distributrice per i clienti finali che prelevano gas da tali punti;
  - c) con riferimenti ai punti di interconnessione, l'impresa distributrice sottendente.

##### **Articolo 48**

###### *Disposizioni relativi ai dati di misura raccolti*

- 48.1 Con riferimento ai punti di consegna, l'impresa distributrice è tenuta a rendere accessibili i gruppi di misura o rendere disponibili le misure secondo le specifiche definite dall'impresa di trasporto.
- 48.2 I dati di misura rilevati, validati e registrati nei punti di consegna e di riconsegna sono rilevanti ai fini della regolazione delle partite economiche relative ai servizi di dispacciamento, trasporto, distribuzione e vendita. Salvo il consenso scritto da parte del cliente finale i dati di misura rilevati nei punti di riconsegna non possono essere utilizzati per finalità diverse.

- 48.3 I dati di misura relativi ai punti di interconnessione sono resi disponibili dall'impresa distributrice che li rileva all'impresa distributrice sottesa e all'impresa di trasporto.

**Articolo 49**

*Conservazione delle rilevazioni*

- 49.1 Il responsabile dell'attività di raccolta, validazione e registrazione archivia e custodisce, ai fini regolatori, per un periodo minimo di 10 anni, i dati di misura del gas, in modalità tale per cui questi possano essere disponibili e riutilizzati a scopi di verifica e controllo dell'applicazione dei meccanismi tariffari vigenti e con finalità legate ai servizi regolati.
- 49.2 Qualora l'ambito di competenza del responsabile dell'attività di rilevazione e registrazione dei dati di misura risulti variato a seguito di cessioni e incorporazioni di attività, il soggetto cedente ha l'obbligo di trasferire integralmente gli archivi dei dati di misura al soggetto cessionario, contestualmente al perfezionamento della cessione, nel rispetto delle regole di riservatezza disposte dalla deliberazione n. 11/07.

## SEZIONE IV

### DISTRIBUZIONE DI GAS DIVERSI DAL NATURALE A MEZZO DI RETI CANALIZZATE

#### TITOLO 1

#### DISPOSIZIONI GENERALI

##### Articolo 50

##### *Ambito di applicazione*

- 50.1 La presente Sezione IV definisce i criteri per la determinazione dei corrispettivi per la remunerazione dei seguenti servizi di pubblica utilità:
- a) distribuzione di gas diversi dal naturale a mezzo di reti canalizzate;
  - b) misura di gas diversi dal naturale distribuiti a mezzo di reti canalizzate.
- 50.2 Ai fini del presente provvedimento i gas diversi da gas naturale si suddividono nelle seguenti categorie:
- a) gas di petrolio liquefatti sono i gas di petrolio liquefatti e loro miscele, anche con aria;
  - b) gas manifatturati sono i gas manifatturati composti in prevalenza da propano o da gas naturale e i gas in condensabili da raffineria (di seguito: gas manifatturati).
- 50.3 Rientrano nell'ambito di applicazione della presente parte le reti canalizzate che siano gestite in concessione e servano almeno 300 punti di riconsegna dal primo anno successivo al raggiungimento di tale soglia.

#### TITOLO 2

#### OPZIONI TARIFFARIE

##### Articolo 51

##### *Opzioni tariffarie per i servizi di distribuzione e misura*

- 51.1 Le opzioni tariffarie per i servizi di distribuzione e misura di gas diversi dal naturale coprono i costi delle infrastrutture di rete, i costi di esercizio e manutenzione delle reti canalizzate per la distribuzione del gas e comprende anche il costo di eventuali serbatoi di alimentazione direttamente connessi alle medesime reti canalizzate di distribuzione. Non coprono invece i costi della commercializzazione del servizio di distribuzione.

- 51.2 Ai fini della determinazione delle opzioni tariffarie per i servizi di distribuzione e misura di gas diversi dal naturale la quota parte del costo riconosciuto a copertura dei costi operativi relativi alla gestione delle infrastrutture di rete è calcolato in base ai valori riportati nella Tabella 4.
- 51.3 Le opzioni tariffarie per i servizi di distribuzione e misura di gas diversi dal naturale riflettono i costi del servizio, come determinati dall'Autorità, sono differenziate per *ambito gas diversi* e sono composte dalle seguenti componenti:
- a)  $ot_1$ , espressa in euro per punto di riconsegna. L'esercente può differenziare la componente  $ot_1$  per scaglione di consumo, nei limiti previsti dalla Tabella 5;
  - b)  $ot_3$ , espressa in centesimi di euro/*standard* metro cubo. L'esercente può articolare i corrispettivi per scaglioni di consumo  $f$ , in numero non superiore a otto, aventi come limiti i valori scelti tra quelli indicati nella Tabella 5;
  - c)  $\tau_1(mis)$ .
- 51.4 Qualora l'impresa distributrice intenda applicare valori delle componenti tariffarie  $ot_1$ ,  $ot_3$  e  $\tau_1(mis)$  inferiori a quelli fissati dall'Autorità, ne dà comunicazione scritta entro il 31 marzo dell'anno di applicazione.

### **Articolo 52**

#### *Periodo di avviamento*

- 52.1 Nel periodo di avviamento, nelle singole località interessate, l'impresa distributrice applica opzioni tariffarie  $ot_1$ ,  $ot_3$  e  $\tau_1(mis)$  relative ai servizi di distribuzione e misura liberamente determinate.

## **TITOLO 3**

### **AGGIORNAMENTO ANNUALE DELLE OPZIONI TARIFFARIE**

### **Articolo 53**

#### *Aggiornamento annuale delle opzioni tariffarie*

- 53.1 L'Autorità aggiorna annualmente, a partire dal 2014, le componenti  $ot_1$ ,  $ot_3$  e  $\tau_1(mis)$  in funzione dei tassi di variazione delle variabili che influenzano il costo del servizio, determinati in coerenza con le regole previste per i servizi di distribuzione e misura del gas naturale.

**SEZIONE V**

**PRESTAZIONI PATRIMONIALI IMPOSTE**

**Articolo 54**

*Disposizioni generali*

54.1 Nella presente sezione sono disciplinate le modalità di esazione delle componenti tariffarie *GS, RE, RS, UG<sub>1</sub>, UG<sub>2</sub> e UG<sub>3</sub>*,

**Articolo 55**

*Esazione delle componenti*

55.1 Le imprese distributrici versano alla Cassa, entro 60 (sessanta) giorni dal termine di ciascun bimestre, in relazione al servizio di distribuzione del gas naturale erogato nel bimestre medesimo il gettito delle componenti *GS, RE, RS, UG<sub>1</sub>, UG<sub>2</sub> e UG<sub>3</sub>*.

## SEZIONE VI

### DISPOSIZIONI IN MATERIA DI CASSA CONGUAGLIO E ULTERIORI ONERI

#### Articolo 56

##### *Conti di gestione*

56.1 Sono istituiti presso la Cassa:

- a) il *Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale*;
- b) il *Conto per la qualità dei servizi gas*;
- c) il *Conto per la perequazione tariffaria distribuzione gas*;
- d) il *Conto per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio*;
- e) il *Fondo di garanzia a sostegno della realizzazione di reti di teleriscaldamento*;
- f) il *Fondo riconoscimento fornitori di ultima istanza*;
- g) il *Conto oneri connessi all'intervento di interruzione dell'alimentazione del punto di riconsegna*;
- h) il *Conto per i servizi di ultima istanza*;
- i) il *Conto per la copertura del meccanismo per la promozione della rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento di gas naturale*;
- j) il *Conto per la gradualità della componente di commercializzazione della vendita al dettaglio gas*.

#### Articolo 57

*Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale*

57.1 Il *Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale* viene utilizzato per la copertura dei costi derivanti alle imprese di distribuzione per la realizzazione di progetti di risparmio energetico ai sensi delle disposizioni del decreto 20 luglio 2004, come modificato dal decreto del Ministero dello Sviluppo Economico di concerto con il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare del 21 dicembre 2007.

57.2 Il *Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale* è alimentato dal gettito

rinveniente dall'applicazione della componente  $RE$ , di cui al comma 27.3, lettera d) e della componente  $RE_T$  di cui al comma 23.1, lettera f) della RTTG.

**Articolo 58**

*Conto per la qualità dei servizi gas*

- 58.1 Il *Conto qualità dei servizi gas* è utilizzato per il finanziamento, per i rispettivi anni di competenza, degli incentivi in materia di qualità dei servizi gas, come disciplinati nella Parte I del presente Testo integrato.
- 58.2 Il *Conto qualità dei servizi gas* è alimentato dal gettito rinveniente dall'applicazione della componente  $RS$ , di cui al comma 27.3, lettera e).

**Articolo 59**

*Conto per la perequazione tariffaria distribuzione gas*

- 59.1 Il *Conto per la perequazione tariffaria distribuzione gas* è utilizzato per la copertura dei saldi di perequazione, per la copertura di eventuali conguagli tariffari che dovessero emergere a seguito di rettifiche comunicate dalle imprese distributrici e per la copertura dei costi propri delle attività istruttorie relative al regime individuale.
- 59.2 Il *Conto per la perequazione tariffaria distribuzione gas* è alimentato dal gettito rinveniente dall'applicazione della componente  $UG_T$ , di cui al comma 27.3, lettera f).

**Articolo 60**

*Conto per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio*

- 60.1 Il *Conto per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio* è destinato alla gestione dei meccanismi di tutela dei clienti del settore gas in stato di disagio.
- 60.2 Il *Conto per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio* è alimentato dal gettito rinveniente dall'applicazione della componente  $GS$ , di cui al comma 27.3, lettera c) e della componente  $GS_T$  di cui al comma 21.1, lettera e) della RTTG.

**Articolo 61**

*Fondo di garanzia a sostegno della realizzazione di reti di teleriscaldamento*

- 61.1 Il *Fondo di garanzia a sostegno della realizzazione di reti di teleriscaldamento* è utilizzato per le finalità di cui all'articolo 22 del decreto legislativo n. 28/11.

61.2 Il *Fondo di garanzia a sostegno della realizzazione di reti di teleriscaldamento* è alimentato dalla componente RE, di cui al comma 27.3, lettera d e dalla componente  $RE_T$  di cui al comma 23.1, lettera f) della RTTG.

### **Articolo 62**

#### *Fondo riconoscimento fornitori ultima istanza*

62.1 Il *Fondo riconoscimento fornitori ultima istanza* è destinato al riconoscimento ai fornitori di ultima istanza delle condizioni economiche per l'erogazione del servizio svolto.

### **Articolo 63**

#### *Conto oneri connessi all'intervento di interruzione dell'alimentazione del punto di riconsegna*

63.1 Il *Conto oneri connessi all'intervento di interruzione dell'alimentazione del punto di riconsegna* è destinato al riconoscimento alle imprese di distribuzione degli ammontari a copertura degli oneri connessi all'intervento di interruzione.

63.2 Il *Conto oneri connessi all'intervento di interruzione dell'alimentazione del punto di riconsegna* è alimentato dalla componente  $UG_3$ , di cui al comma 27.3, lettera h).

### **Articolo 64**

#### *Conto per i servizi di ultima istanza*

64.1 Il *Conto per i servizi di ultima istanza* è utilizzato per la copertura dei:

- a) saldi dei *meccanismi perequativi specifici per il  $FD_D$* , di cui all'articolo 37 del TIVG;
- b) saldi del meccanismo di reintegrazione morosità FUI.

64.2 Il *Conto per i servizi di ultima istanza* è alimentato dalla componente  $UG_3$ , di cui al comma 27.3, lettera h).

### **Articolo 65**

#### *Conto per la copertura del meccanismo per la promozione della rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento di gas naturale*

65.1 Il *Conto per la copertura del meccanismo per la rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento di gas naturale* è utilizzato per garantire la copertura del meccanismo finalizzato a promuovere la rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento del gas naturale.

- 65.2 Il *Conto per la copertura del meccanismo per la promozione della rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento di gas naturale* è alimentato dal gettito rinveniente dall'applicazione della componente CPR di cui all'articolo 8bis del TIVG.

#### **Articolo 66**

*Conto per la gradualità della componente di commercializzazione della vendita al dettaglio gas*

- 66.1 Il *Conto per la gradualità della componente di commercializzazione della vendita al dettaglio gas* è utilizzato per garantire la copertura del meccanismo finalizzato a garantire la gradualità nell'applicazione delle modifiche della componente di vendita disposte con la deliberazione ARG/gas 64/09.
- 66.2 Il *Conto per la gradualità della componente di commercializzazione della vendita al dettaglio gas* è alimentato dalla componente UG<sub>2</sub>, di cui al comma 27.3, lettera g).

#### **Articolo 67**

*Altre disposizioni*

- 67.1 La Cassa trasmette all'Autorità su base trimestrale un rapporto dettagliato della gestione dei conti da essa gestiti, in tempo utile ai fini degli aggiornamenti delle corrispondenti componenti tariffarie.
- 67.2 La Cassa può utilizzare le giacenze esistenti presso i conti di cui al comma 56.1 per far fronte a eventuali carenze temporanee di disponibilità di taluno di essi, a condizione che sia garantita la capienza dei conti dai quali il prelievo è stato effettuato a fronte dei previsti pagamenti e che, a tal fine, si provveda al loro progressivo reintegro.
- 67.3 In caso di mancato o parziale versamento da parte degli esercenti, la Cassa applica sulla somma dovuta un tasso di interesse di mora pari al tasso di riferimento della Banca Centrale Europea maggiorato:
- a) per ritardi fino a 45 giorni, di tre punti e mezzo percentuali;
  - b) per ritardi superiori a 45 giorni, di otto punti percentuali, nel limite del tasso massimo di soglia previsto dall'articolo 2, comma 4, della legge 108/1996 calcolato a partire dal tasso TEGM relativo ad anticipi e sconti per importi oltre 100.000 euro.
- 67.4 Ai fini delle determinazioni di sua competenza, la Cassa può procedere ad accertamenti di natura amministrativa, tecnica, contabile e gestionale, consistenti nell'audizione e nel confronto dei soggetti coinvolti, nella ricognizione di luoghi ed impianti, nella ricerca, verifica e comparazione di documenti. In caso di rifiuto di collaborazione da parte degli esercenti, la Cassa procede a far menzione della circostanza nel verbale, onde trarne elementi di valutazione.

**SEZIONE VII – CONTRIBUTI PER PRESTAZIONI DELLE IMPRESE  
DISTRIBUTRICI**

**Articolo 68**

*Contributi per l'attivazione della fornitura e per la disattivazione della fornitura su richiesta del cliente finale*

- 68.1 Per l'attivazione della fornitura si applica il contributo in quota fissa riportato nella Tabella 10.
- 68.2 Per la disattivazione della fornitura su richiesta del cliente finale si applica il contributo in quota fissa riportato nella Tabella 10.
- 68.3 In esito al procedimento avviato con la deliberazione ARG/gas 42/11 i contributi di cui ai precedenti commi 68.1 e 68.2 potranno essere oggetto di revisione.

**Tabella 1 – Numero di giorni di esercizio dell’impianto di ciascuna località in funzione della zona climatica di appartenenza**

Zona climatica	B	C	D	E	F
numero di giorni	121	137	166	183	272

**Tabella 2 – Coefficienti di gradualità per degrado contributi**

anno	$kg_1$	$kg_2$
2014	0,80	0,80
2015	0,80	0,86
2016	0,80	0,92
2017	0,80	0,99
2018	0,80	1,06
2019	0,80	1,14

**Tabella 3: Valori della componente a copertura dei costi operativi relativi al servizio di distribuzione (euro/punto di riconsegna)**

		Anno 2014		
		Densità clientela		
		alta	media	bassa
Dimensione imprese	grandi	35,05	39,01	41,45
	medie	39,83	44,32	47,10
	piccole	45,61	50,77	53,94

**Dimensione imprese**

Grandi: oltre 300.000 punti di riconsegna

Medie: oltre 50.000 e fino a 300.000 punti di riconsegna

Piccole: fino a 50.000 punti di riconsegna

**Densità clientela**

Alta densità: oltre 0,12 punti di riconsegna per metro di condotta

Media densità: oltre 0,07 e fino a 0,12 punti di riconsegna per metro di condotta

Bassa densità: fino a 0,07 punti di riconsegna per metro di condotta

**Tabella 4: Valori delle componenti a copertura dei costi di capitale centralizzati e dei costi operativi relativi al servizio di misura e alla commercializzazione dei servizi di distribuzione e misura (euro/punto di riconsegna)**

<b>Componente</b>	<b>Anno 2014</b>
$t(cen)_t^{cap}$	9,10
$t(ins)_t^{ope,b}$	2,24
$t(ins)_t^{ope,v}$	62,24
$t(rac)_t^{ope}$	3,18
$t(cot)_t$	1,19
$t(dis)_t^{avv}$	215,76
$t(dis)_t^{ope,div}$	58,55

**Tabella 5: Scaglioni di consumo per la definizione delle quote variabili della tariffa obbligatoria**

<b>Scaglione di consumo</b>	<b>Consumo annuo (smc/anno)</b>
1	0-120
2	121-480
3	481-1.560
4	1.561-5.000
5	5.001-80.000
6	80.001-200.000
7	200.001-1.000.000
8	oltre 1.000.000

**Tabella 6: Articolazione della struttura tariffaria di riferimento della quota variabile della tariffa obbligatoria**

<b>Scaglione di consumo</b>	<b>Corrispettivi unitari (centesimi di euro/smc)</b>
1	0,00
2	7,79
3	7,13
4	7,16
5	5,35
6	2,71
7	1,33
8	0,37

**Tabella 7: Scaglioni per l'applicazione delle quote fisse della tariffa obbligatoria  $\tau_l(dis)$  e  $\tau_l(mis)$  a partire dall'anno 2015**

Scaglione quote fisse	Classe di gruppo di misura
A	inferiore o uguale a G6
B	superiore a G6 e inferiore o uguale a G40
C	superiore a G40

**Tabella 8: Valori unitari della penale per mancata installazione dei gruppi di misura (euro)**

Classe del gruppo di misura	Anno 2012	Anno 2013	Anno 2014
Fino a G6	-	-	-
Oltre G6 fino a G16	-	-	12
Oltre G16 fino a G40	-	-	21
Oltre G40	54	54	54

**Tabella 9: Costi *standard* inclusivi dei costi di installazione e messa in servizio da applicare ai gruppi di misura (euro/gruppo di misura)**

	Anno 2012	Anno 2013	Anno 2014
G4	130	125	120
G6	180	170	160
G10	n.a.	940	690
G16	n.a.	950	710
G25	n.a.	1.070	850
G40	n.a.	1.150	970
G65	1.600	1.600	1.600
G100	2.200	2.200	2.200
G160	3.600	3.600	3.600
G250	3.900	3.900	3.900
G400	4.400	4.400	4.400
G650	4.800	4.800	4.800
G1000	7.500	7.500	7.500
G1600	9.300	9.300	9.300
G2500	10.900	10.900	10.900
GdM $\geq$ G4000	15.700	15.700	15.700
<i>Add on</i> applicati a un misuratore tradizionale già installato di classe $>$ G40	1.000	1.000	1.000
<i>Add on</i> applicati a un misuratore tradizionale già installato di classe $>$ G6 e $\leq$ G40	n.a.	630	630

n.a.: non applicabile

**Tabella 10: Contributi per prestazioni delle imprese distributrici (euro)**

<b>Prestazione</b>	<b>Classi gruppi di misura <math>\leq G6</math></b>	<b>Classi gruppi di misura <math>&gt; G6</math></b>
Contributo per attivazione della fornitura	30	45
Contributo per disattivazione della fornitura su richiesta del cliente finale	30	45