

Testo coordinato con le integrazioni e modifiche apportate dalle deliberazioni 4 novembre 2004, n. 192/04, 27 giugno 2005, n. 128/05, 2 agosto 2005, n. 170/05, 6 giugno 2006, n. 109/06 e 16 ottobre 2006, n. 219/06.

**Deliberazione 30 settembre 2004**

**Definizione di criteri per la determinazione delle tariffe per l'attività di fornitura di gas diversi dal gas naturale, distribuiti a mezzo rete urbana (deliberazione n. 173/04)**

## L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS

Nella riunione del 30 settembre 2004

- Visti:
  - la legge 14 novembre 1995, n. 481 (di seguito: legge n. 481/95);
  - la legge 27 ottobre 2003, n. 290;
  - la legge 23 agosto 2004, n. 239;
  - il decreto del Presidente del Consiglio dei ministri 15 gennaio 1999;
  - la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) 28 dicembre 2000, n. 237/00 e sue successive modifiche e integrazioni (di seguito: deliberazione n. 237/00);
  - la deliberazione dell'Autorità 29 novembre 2002, n. 195/02 (di seguito: deliberazione n. 195/02);
  - la deliberazione dell'Autorità, 12 dicembre 2003, n. 152/03;
  - la deliberazione dell'Autorità, 18 marzo 2004, n. 40/04;
  - la deliberazione dell'Autorità, 6 maggio 2004, n. 69/04;
  - la deliberazione dell'Autorità, 25 giugno 2004, n. 104/04;
  - la deliberazione dell'Autorità, 25 giugno 2004, n. 105/04 (di seguito: deliberazione n.105/04);
  - la deliberazione dell'Autorità, 29 settembre 2004, n. 168/04;
  - la deliberazione dell'Autorità, 29 settembre 2004, n. 169/04;
  - la deliberazione dell'Autorità, 29 settembre 2004, n. 170/04;
  - il documento per la consultazione diffuso dall'Autorità in data 29 luglio 2004, recante criteri per la determinazione delle tariffe per l'attività di distribuzione di gas

naturale per il secondo periodo di regolazione (di seguito: documento per la consultazione 29 luglio 2004);

- il documento per la consultazione diffuso dall'Autorità in data 5 agosto 2004, recante criteri per la determinazione delle tariffe per l'attività di fornitura di gas diversi da gas naturale da metanodotto, distribuiti a mezzo di reti urbane (di seguito: gas diversi da gas naturale), per il secondo periodo di regolazione (di seguito: documento per la consultazione 5 agosto 2004).
  
- Considerato che:
  - la deliberazione n. 105/04 ha prorogato sino al 30 settembre 2004 la validità delle opzioni tariffarie base relative all'attività di fornitura di gas diversi da gas naturale da metanodotto approvate dall'Autorità per l'anno termico 2003-2004;
  - ai sensi dell'articolo 2, comma 12, lettera e) della legge n. 481/95, l'Autorità stabilisce ed aggiorna, in relazione all'andamento del mercato, la tariffa base, i parametri e gli altri elementi di riferimento per determinare le tariffe di cui ai commi 17, 18 e 19 del medesimo articolo, nonché le modalità per il recupero dei costi eventualmente sostenuti nell'interesse generale in modo da assicurare la qualità, l'efficienza del servizio e l'adeguata diffusione del medesimo sul territorio nazionale, nonché la realizzazione degli obiettivi generali di carattere sociale, di tutela ambientale e di uso efficiente delle risorse di cui all'articolo 1, comma 1 della medesima legge, tenendo separato dalla tariffa qualsiasi tributo od onere improprio.
  
- Considerato che nel documento per la consultazione 5 agosto 2004, l'Autorità ha prospettato i contenuti della disciplina tariffaria per il secondo periodo di regolazione, articolati come segue:
  - mantenimento, con riferimento alla tariffa di fornitura, dell'attuale articolazione in una quota fissa, corrispondente alla quota fissa della tariffa di distribuzione, e in una quota variabile, definita come somma della componente materia prima, della quota variabile della tariffa di distribuzione e della quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio;
  - distinzione, con riferimento alla componente materia prima e tenuto conto delle diverse voci che la compongono, di una componente relativa ai gas di petrolio liquefatti e loro miscele anche con aria (di seguito: GPL) e di una componente relativa ai gas manifatturati composti in prevalenza da propano o da gas naturale e i gas incondensabili da raffineria (di seguito: gas manifatturati);
  - definizione della componente materia prima della tariffa di fornitura dei GPL come la somma di una quota a copertura dei costi di approvvigionamento, che si aggiorna sulla base delle disposizioni della deliberazione n. 195/02, di una quota relativa alle accise e di una quota a copertura dei costi di trasporto e altri costi;
  - mantenimento, con riferimento alla quota a copertura dei costi di trasporto e altri costi di cui al precedente alinea, del riconoscimento di costi diversi per ciascun ambito, in funzione della diversa localizzazione delle reti, prevedendo meccanismi di aggiornamento annuale dei valori attualmente riconosciuti sulla base del tasso di

variazione medio annuo riferito ai dodici mesi precedenti dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati rilevato dall'Istat;

- riconoscimento, con riferimento alla componente materia prima della tariffa di fornitura di gas manifatturati, di un valore pari alla media dei costi di acquisto e di altri costi effettivamente sostenuti nel trimestre precedente l'avvio del nuovo periodo di regolazione, successivamente aggiornati sulla base della deliberazione n. 195/02;
  - adozione, ai fini del calcolo delle tariffe di distribuzione, di modalità di determinazione del vincolo sui ricavi analoghe a quelle enunciate nel documento per la consultazione 29 luglio 2004, lasciando tuttavia alle imprese la libertà di articolare le tariffe in scaglioni di consumo, tenuto conto che in questo settore l'attività di distribuzione è integrata con quella di vendita;
  - previsione di modalità di aggiornamento annuale della tariffa di distribuzione e della quota di vendita al dettaglio mediante l'applicazione del meccanismo di *price cap*;
  - previsione di una quota per la copertura, attraverso le tariffe di distribuzione, di eventuali oneri associati all'implementazione di specifiche disposizioni normative e regolatorie;
  - mantenimento nella tariffa di distribuzione di strumenti a favore di clienti economicamente disagiati, anziani e disabili;
  - determinazione della quota di vendita al dettaglio a partire dall'aggiornamento del vincolo sui ricavi per l'attività di vendita, secondo le stesse modalità previste per l'attività di distribuzione, tenuto conto di un tasso di remunerazione per il secondo periodo di regolazione definito con riferimento al grado di rischio associato all'attività di vendita sul mercato vincolato e del medesimo coefficiente di recupero di produttività definito con riferimento al settore della distribuzione.
- Considerato che, nell'ambito della consultazione, molte osservazioni pervenute hanno segnalato all'Autorità, tra l'altro, l'esigenza di :
    - fissare criteri per la determinazione delle tariffe di fornitura di gas diversi da gas naturale, che tengano conto delle peculiarità del settore, caratterizzato dall'erogazione di un servizio in aree difficilmente raggiungibili dalla rete di gasdotti di trasporto del gas naturale, da bassa densità di utenza e da limitate possibilità di sviluppo del servizio;
    - tenere conto, nell'ambito della definizione della componente materia prima, delle caratteristiche insite nel processo produttivo di tali gas;
    - prevedere criteri per la definizione delle tariffe di distribuzione e delle quote di vendita al dettaglio diversi da quelli stabiliti per il gas naturale, definendo in particolare coefficienti di recupero di produttività che tengano conto dell'efficienza ottenibile in questo settore e di una remunerazione del capitale investito nell'attività di vendita che rispecchi il rischio di sostituzione di tali gas con altre fonti;
  - Considerato inoltre che, nel settore dei gas diversi da gas naturale, vi possono essere imprese che non hanno provveduto alla certificazione dei bilanci ai sensi delle

vigenti disposizioni di legge, anche in considerazione della limitata dimensione d'impresa.

- Ritenuto opportuno:
  - definire i criteri di determinazione delle tariffe per l'attività di fornitura di gas diversi da gas naturale, identificando una componente materia prima, una componente tariffaria della distribuzione e una quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio;
  - prevedere distinte quote per la componente materia prima relativa ai GPL e ai gas manifatturati per tenere conto del diverso processo di acquisizione del gas;
  - in particolare prevedere all'interno della componente materia prima relativa ai GPL anche modalità di aggiornamento annuale delle quote non energetiche per tenere conto della dinamica di costo registrata negli ultimi anni;
  - dare certezza al settore, definendo a partire dal prossimo 1 ottobre le tariffe di distribuzione per il secondo periodo di regolazione, anche attraverso modalità semplificate di calcolo, a partire dall'aggiornamento dei vincoli sui ricavi approvati per l'anno termico 2003-2004, in analogia a quelle adottate per il gas naturale, ma prevedendo, tenuto conto di quanto emerso dalla consultazione e della specificità del servizio, un coefficiente di recupero di produttività per l'attività di distribuzione diverso da quello adottato per il gas naturale;
  - mantenere per gli esercenti la libertà di articolare le tariffe in scaglioni di consumo, secondo un criterio di degressività della spesa, già adottato nel precedente periodo di regolazione, tenuto conto che i clienti finali rimangono vincolati al fornitore;
  - riconoscere agli esercenti, con riferimento all'attività di distribuzione, costi aderenti alle situazioni peculiari che caratterizzano l'attività di ciascuno, prevedendo, in alternativa al metodo generale, un metodo individuale che consenta di determinare il vincolo sui ricavi, a partire da bilanci certificati o dati certi, verificabili e oggettivi;
  - prevedere una quota per la copertura, attraverso le tariffe di distribuzione, di eventuali oneri associati all'implementazione di specifiche disposizioni normative e regolatorie;
  - mantenere, nella tariffa di distribuzione, strumenti a favore di clienti economicamente disagiati, anziani e disabili, prevedendo opportune iniziative per l'adeguata pubblicizzazione degli stessi;
  - al fine della determinazione della quota di vendita al dettaglio, prevedere un tasso di remunerazione e un coefficiente di recupero di produttività che tenga altresì conto delle caratteristiche specifiche del settore

DELIBERA

### **Articolo 1**

#### *Definizioni*

- 1.1 Ai fini del presente provvedimento si applicano le seguenti definizioni:
- a. ambito tariffario è l'ambito di determinazione delle tariffe per l'attività di distribuzione di gas diversi dal gas naturale formato dall'insieme delle località servite attraverso il medesimo impianto di distribuzione;
  - b. anno termico è il periodo che intercorre tra l'1 ottobre di ogni anno e il 30 settembre dell'anno successivo;
  - c. cliente attivo è il cliente servito ed alimentato dall'esercente ad una determinata data e identificato dal singolo sito di prelievo o gruppo di misura;
  - d. esercente è ogni soggetto che esercita l'attività di distribuzione o l'attività di fornitura del gas o entrambe;
  - e. impianto di distribuzione è una rete di gasdotti locali integrati funzionalmente, per mezzo dei quali è esercitata l'attività di distribuzione; l'impianto di distribuzione è costituito dall'insieme di punti di alimentazione della rete di gasdotti locali, dalla stessa rete, dai gruppi di riduzione e/o dai gruppi di riduzione finale, dagli impianti di derivazione di utenza fino ai punti di consegna o di vendita e dai gruppi di misura; l'impianto di distribuzione può essere gestito da uno o più esercenti; qualora l'esercente gestisca in uno stesso comune più impianti non interconnessi tra loro, tali impianti vengono considerati un unico impianto di distribuzione;
  - f. località è il comune o parte di esso rifornito da un esercente mediante lo stesso impianto di distribuzione, in ogni caso individuata dal nome del comune;
  - g. periodo di avviamento è il periodo di 3 (tre) anni termici successivi all'anno di prima fornitura di gas;
  - h. proposta tariffaria è la proposta presentata annualmente dagli esercenti sulla base di uno schema predisposto dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) contenente l'indicazione dell'opzione tariffaria e gli elementi necessari a verificarne la conformità ai criteri, soggetta ad approvazione ai sensi dell'articolo 2, comma 12, lettera e) della legge 14 novembre 1995 n. 481 (di seguito: legge n.481/95);
  - i. tariffe sono, ai sensi dell'articolo 2, comma 17 della legge n.481/95, i prezzi massimi unitari dei servizi al netto delle imposte;
  - j. secondo periodo di regolazione è il periodo intercorrente tra l'1 ottobre 2004 e il 30 settembre 2008.

## **Articolo 2**

### *Ambito di applicazione*

- 2.1 Il presente provvedimento definisce i criteri per la determinazione delle tariffe di fornitura di gas diversi da gas naturale per il secondo periodo di regolazione.
- 2.2 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 (di seguito: GPL);

- b) gas manifatturati sono i gas manifatturati composti in prevalenza da propano o da gas naturale e i gas incondensabili da raffineria (di seguito: gas manifatturati).
- 2.3 I vincoli sui ricavi di cui al presente provvedimento non si applicano alle località durante il periodo di avviamento. In tali località l' esercente applica tariffe di distribuzione liberamente determinate ma soggette alle condizioni di cui all' articolo 7, commi 7.2 e 7.3, nonché una quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio del gas distribuito, QVD, liberamente determinata.
- 2.4 L' esercente che rinuncia alla libertà tariffaria di cui al comma 2.3 applica per le località in avviamento, dal primo anno termico del periodo di avviamento, le tariffe di distribuzione determinate ai sensi dell' articolo 7, nonché la quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio del gas distribuito, QVD, calcolata ai sensi dell' articolo 11, comma 11.2.2.

### **Articolo 3**

#### *Tariffe di fornitura dei GPL*

- 3.1 Le tariffe di fornitura dei GPL sono determinate con riferimento all' i-esimo ambito tariffario (di seguito: l' ambito) e sono date dalla somma delle seguenti componenti:
- a) le quote a copertura dei costi di approvvigionamento, la quota relativa alle accise, la quota relativa ai costi di trasporto e altri costi, calcolate ai sensi dell' articolo 5 del presente provvedimento;
  - b) la componente tariffaria della distribuzione, calcolata ai sensi dell' articolo 7 del presente provvedimento;
  - c) la quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio del gas distribuito, calcolata ai sensi dell' articolo 11 del presente provvedimento.
- 3.2 Le componenti variabili di cui al comma 3.1 sono rapportate all' energia consumata, espressa in GJ e trasformate in euro per metro cubo secondo i criteri degli articoli 16 e 17 della deliberazione dell' Autorità n. 237/00, che rimangono in vigore fino all' adozione di uno specifico provvedimento in materia da parte dell' Autorità.

### **Articolo 4**

#### *Tariffe di fornitura dei gas manifatturati*

- 4.1 Le tariffe di fornitura dei gas manifatturati sono determinate con riferimento all' i-esimo ambito e sono date dalla somma delle seguenti componenti:
- a) la quote a copertura dei costi di approvvigionamento e altri costi, calcolata ai sensi dell' articolo 6 del presente provvedimento;
  - b) la componente tariffaria della distribuzione, calcolata ai sensi dell' articolo 7 del presente provvedimento;

- c) la quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio del gas distribuito, calcolata ai sensi dell'articolo 11 del presente provvedimento.
- 4.2 Le componenti variabili di cui al comma 4.1 sono rapportate all'energia consumata, espressa in GJ e trasformate in euro per metro cubo secondo i criteri degli articoli 16 e 17 della deliberazione n. 237/00, che rimangono in vigore fino all'adozione di uno specifico provvedimento in materia da parte dell'Autorità.

## Articolo 5

### *Quote a copertura dei costi dell'approvvigionamento, delle relative accise, dei costi di trasporto e altri costi dei GPL*

- 5.1 La quota a copertura dei costi di approvvigionamento dei GPL,  $QEPROPMC$  è pari a 5,714000 euro/GJ alla data dell'1 ottobre 2004 e viene aggiornata trimestralmente ai sensi della deliberazione 29 novembre 2002, n. 195/02 (di seguito: deliberazione n. 195/02).
- 5.2 La quota a copertura dei costi per le accise dei GPL per uso combustione,  $ACC$ , è determinata alla data dell'1 ottobre 2004 ai sensi del decreto del Presidente del Consiglio dei ministri 15 gennaio 1999 ed è trasformata dagli esercenti in euro/GJ.
- 5.3 Per l'anno termico 1 ottobre 2004 – 30 settembre 2005, la quota a copertura dei costi di trasporto e altri costi dell'i-esimo ambito,  $QTCA_i$ , è calcolata come segue:

$$QTCA_i = CMP_i - QEPROPMC - ACC$$

dove:

- $CMP_i$  è il valore della componente materia prima per l'i-esimo ambito alla data dell'1 ottobre 2004, espresso in euro/GJ;
  - $QEPROPMC$  e  $ACC$  sono definite all'articolo 5, commi 1 e 2.
- 5.4 Negli anni termici del periodo di regolazione successivi al primo, il valore della quota  $QTCA_i$  di cui al comma 5.3 è aggiornato applicando ai valori dell'anno precedente la seguente formula:

$$QTCA_{i,t} = QTCA_{i,t-1} \cdot (1 + I_{t-1})$$

dove:

- $I_{t-1}$  è il tasso di variazione medio annuo, riferito ai dodici mesi precedenti, dei prezzi al consumo per famiglie di operai ed impiegati, rilevato dall'Istat.

## Articolo 6

### *Quota a copertura dei costi di approvvigionamento e di altri costi dei gas manifatturati*

- 6.1 La quota a copertura dei costi di approvvigionamento e di altri costi  $CMP_i$  dell'i-esimo ambito rifornito a gas manifatturato è pari alla media dei costi effettivamente sostenuti e documentati nel trimestre precedente all'1 ottobre 2004 e viene successivamente aggiornata trimestralmente ai sensi della deliberazione n. 195/02.

## Articolo 7

### Componente tariffaria della distribuzione

7.1 Per ciascun ambito, la componente tariffaria della distribuzione è costituita dall'opzione tariffaria composta da:

- a) una quota tariffaria fissa, espressa in euro/cliente/anno;
- b) una quota tariffaria variabile, espressa in euro/GJ, relativa all'energia riconsegnata;
- c) la quota addizionale alla tariffa di distribuzione  $\gamma$  a copertura di eventuali oneri associati all'implementazione di specifiche disposizioni normative e regolatorie; per gli anni termici 2004-2005, 2005-2006 e 2006-2007 tale quota assume valore pari a 0,40 euro/cliente/anno, ai sensi della deliberazione 12 dicembre 2003, n. 152/03.

7.2 La quota tariffaria fissa e la quota tariffaria variabile di cui al comma 7.1, lettere a) e b), sono determinate rispettando un corretto equilibrio tra costi fissi e costi variabili e sono articolate per scaglioni di consumo, in numero non superiore a sette, aventi come limiti i valori scelti tra quelli indicati nella tabella 1.

7.3 La spesa unitaria annua, espressa in euro/GJ, derivante dall'applicazione di ogni opzione tariffaria, non può risultare crescente al crescere dei volumi distribuiti o venduti a ciascun cliente.

7.4 L'opzione tariffaria di cui al comma 7.1, lettere a) e b), non può comportare un ricavo superiore al vincolo sui ricavi di distribuzione di ambito  $VRDA_{t,i}$ , calcolato ai sensi dell'articolo 8 del presente provvedimento. Al fine di verificare il rispetto di tale vincolo, gli esercenti calcolano i ricavi convenzionali derivanti dall'applicazione dell'opzione tariffaria, considerando:

- a) i clienti attivi, suddivisi per gli scaglioni di consumo previsti dall'opzione tariffaria dell'anno termico di riferimento, calcolati secondo la seguente formula:

$$NU_{t,i} = NUA_{t-2,i} \times \left( 1 - \frac{CO_{t,i}}{VRDA_{t,i}} \right) + NUA_{2001,t,i} \times \frac{CO_{t,i}}{VRDA_{t,i}}$$

dove:

- $NUA_{t-2,i}$  è la somma dei clienti attivi delle località costituenti l'*i-esimo* ambito alla data del 30 giugno dell'anno termico  $t-2$ , quando  $t$  rappresenta gli anni termici 2004-2005 e 2005-2006, ed alla data del 30 settembre dell'anno termico  $t-2$ , quando  $t$  rappresenta gli anni termici successivi; per le località in avviamento di cui all'articolo 2, comma 2.4, si considera il numero di clienti determinato ai sensi del comma 7.5;
- $NUA_{2001,t,i}$  è la somma dei clienti attivi alla data del 30 giugno 2002 delle località, costituenti l'*i-esimo* ambito, a regime nel primo anno termico del secondo periodo regolatorio, incrementata del numero dei clienti attivi, relativi al secondo anno termico antecedente a quello di fine avviamento, delle località che terminano e hanno terminato il periodo di avviamento ed



ulteriormente incrementata del numero di clienti riferito alle località in avviamento di cui all'articolo 2, comma 2.4, determinati ai sensi del comma 7.5;

- b) i consumi complessivi, suddivisi per gli scaglioni di consumo previsti dall'opzione tariffaria dell'anno termico di riferimento, calcolati secondo la seguente formula:

$$E_{t,i} = EA_{t-2,i} \times \left( 1 - \frac{CO_{t,i}}{VRDA_{t,i}} \right) + EA_{2001,t,i} \times \frac{CO_{t,i}}{VRDA_{t,i}}$$

dove:

- $EA_{t-2,i}$  sono i consumi complessivi di gas delle località costituenti l'*i-esimo* ambito dell'anno termico  $t-2$ ; per le località in avviamento di cui all'articolo 2, comma 2.4, si considerano i consumi determinati ai sensi del comma 7.5;
- $EA_{2001,t,i}$  sono i consumi complessivi di gas dell'anno termico 2001-2002 delle località, costituenti l'*i-esimo* ambito, a regime nel primo anno termico del secondo periodo regolatorio, incrementati dei consumi, relativi al secondo anno termico antecedente a quello di fine avviamento, delle località che terminano e hanno terminato il periodo di avviamento ed ulteriormente incrementati dei consumi riferiti alle località in avviamento di cui all'articolo 2, comma 2.4, determinati ai sensi del comma 7.5.

7.5 Ai fini della determinazione del numero di clienti e dei consumi di gas nelle località in avviamento di cui all'articolo 2, comma 2.4, l'esercente, per i primi due anni termici del periodo di avviamento, considera:

- a) il numero di clienti finali che l'impresa prevede di allacciare nell'anno termico di riferimento, come da dichiarazione del legale rappresentante, di cui all'articolo 12, comma 12.4.1, lettera c);
- b) un'energia pari al prodotto tra il numero di clienti finali di cui alla precedente lettera a) e l'energia attribuita a ogni cliente, riportata alla Tabella 3 per fascia climatica di appartenenza della località in avviamento.

Il numero di clienti e l'energia, determinati secondo quanto indicato ai punti a) e b) del presente comma, vengono attribuiti alla fascia di consumo indicata nella Tabella 3.

Dal terzo anno termico del periodo di avviamento, nelle località in avviamento di cui all'articolo 2, comma 2.4, il numero di clienti attivi e la quantità di energia distribuita sono quelli registrati nella località stessa nell'anno termico  $t-2$ .

## **Articolo 8**

### *Vincolo sui ricavi di distribuzione e suo aggiornamento in regime ordinario*

- 8.1 Per ciascuna località a regime, il vincolo sui ricavi di distribuzione per l'anno termico 2004-2005 (di seguito:  $VRD_{2004}$ ) è calcolato secondo la seguente formula:

$$VRD_{2004} = (rD_{2004} \times CI_{2004} + CO_{2004} + AMM_{2004})$$

dove:

$$CI_{2004} = (CI_{2003} + NI_{2003}) \times (1 + I_{2003} + Y + Q + W)$$

$$CI_{2003} = VRD_{2003} \times \frac{(1 - pesoD_{amm+ges})}{rD_{2003}}$$

$$CO_{2004} = CO_{2003} \times (1 + I_{2003} - RP_D + Y + Q + W)$$

$$CO_{2003} = VRD_{2003} \times pesoD_{ges}$$

$$AMM_{2004} = AMM_{2003} \times (1 + I_{2003} - RP_D + Y + Q + W) + AMM_{NI2003} \times (1 + Y + Q + W)$$

$$AMM_{2003} = VRD_{2003} - CO_{2003} - (rD_{2003} \times CI_{2003})$$

- $VRD_{2003}$  è il vincolo sui ricavi di distribuzione relativo alle opzioni tariffarie dell'anno termico 2003-2004 approvate dall'Autorità;
- $I_{2003}$  è il tasso di variazione medio annuo, riferito ai dodici mesi precedenti, dei prezzi al consumo per le famiglie di operai ed impiegati, rilevato dall'Istat, pari a 2,3%;
- $pesoD_{amm+ges}$  è la quota parte del  $VRD_{2003}$  della singola località, espressa in percentuale, relativa alla componente rappresentativa dei costi riconosciuti di gestione e alla quota parte della componente rappresentativa dei costi riconosciuti di capitale relativa all'ammortamento;
- $RP_D$  è il tasso annuale di recupero di produttività dei costi dell'attività di distribuzione, pari al 3%;
- $rD_{2004}$  è la remunerazione del capitale investito netto per il secondo periodo di regolazione, pari al 7,5% reale pre-tasse;
- $rD_{2003}$  è la remunerazione del capitale investito netto per il primo periodo di regolazione, pari all'8,8% reale pre-tasse;
- $NI_{2003}$  è il valore dei nuovi investimenti necessari allo svolgimento delle attività di distribuzione di gas diversi dal gas naturale nella località, come definito al comma 8.1.1, realizzati entro il termine dell'esercizio 2003, e non riconosciuti ai fini dell'approvazione delle tariffe di distribuzione relative all'anno termico 2003-2004; gli investimenti eventualmente entrati in esercizio nel secondo semestre dell'esercizio 2002 saranno riconosciuti ove gli stessi possano essere oggettivamente determinati con riferimento al relativo bilancio;
- $pesoD_{ges}$  è la quota parte del  $VRD_{2003}$  della singola località, espressa in percentuale, relativa alla componente rappresentativa dei costi riconosciuti di gestione;
- $AMM_{NI2003}$  è il valore degli ammortamenti relativi ai nuovi investimenti  $NI_{2003}$ , calcolato come definito al comma 8.1.1;

- $Y$  è 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;
- $Q$  è il tasso di variazione collegato ad aumenti dei costi riconosciuti derivanti da recuperi di qualità del servizio;
- $W$  è il tasso di variazione collegato a costi relativi a interventi di controllo della domanda attraverso l'uso efficiente delle risorse, inclusa la promozione del ricorso a fonti rinnovabili.

8.1.1 Ai fini del calcolo del vincolo sui ricavi per gli anni termici successivi al primo,  $VRD_t$ , l'esercente applica la formula di cui al comma 8.1, utilizzando il valore di  $CI_t$ ,  $CO_t$ ,  $AMM_t$ , calcolati con le seguenti formule:

$$CI_t = (CI_{t-1} + NI_{t-1}) \times (1 + I_{t-1} + Y + Q + W)$$

$$CO_t = CO_{t-1} \times (1 + I_{t-1} - RP_D + Y + Q + W)$$

$$AMM_t = AMM_{t-1} \times (1 + I_{t-1} - RP_D + Y + Q + W) + AMM_{NI,t-1} \times (1 + Y + Q + W)$$

dove:

- $CI_{t-1}$  è il valore del capitale investito riconosciuto ai fini del calcolo del vincolo sui ricavi per l'anno termico precedente;
- $NI_{t-1}$  è il valore dei nuovi investimenti necessari allo svolgimento delle attività di distribuzione di gas diversi dal gas naturale nella località, realizzati nell'esercizio precedente l'anno termico cui si riferisce il calcolo del  $VRD$ ; il valore dei nuovi investimenti è dato dalla seguente formula:

$$NI_{t-1} = NI_{bil} - CONTR_{cap} - DIS_n - AMM_{t-1}$$

dove:

- $NI_{bil}$  è il valore degli investimenti realizzati, riportati sui bilanci, ovvero sui preconsuntivi;
- $CONTR_{cap}$  è il valore dei contributi a fondo perduto versati da pubbliche amministrazioni e da privati per la realizzazione e lo sviluppo delle infrastrutture finalizzate alle attività di distribuzione di gas diversi dal gas naturale, riferibili agli investimenti considerati, capitalizzati e riportati sui bilanci, ovvero sui preconsuntivi;
- $DIS_n$  è il valore delle svalutazioni relative ai cespiti dismessi, calcolato come valore netto di libro riportato sui bilanci o sui preconsuntivi, ovvero, qualora sia disponibile la stratificazione temporale dei relativi incrementi patrimoniali, il costo storico rivalutato netto calcolato ai sensi dell'articolo 9;
- $AMM_{t-1}$  è il valore degli ammortamenti riconosciuto ai fini del calcolo del vincolo sui ricavi per l'anno termico precedente;
- $AMM_{NI,t-1}$  è il valore degli ammortamenti relativi ai nuovi investimenti realizzati nell'esercizio precedente e si calcola con la seguente formula:

$$AMM_{NI,t-1} = \sum_c \frac{NI_{bil,c}^{amm} - DIS_{l,c}}{DC_c}$$

dove:

- $NI_{bil,c}^{amm}$  è il valore di  $NI_{bil}$ , al netto degli investimenti relativi a immobilizzazioni in corso, distinto per le categorie di cespiti riportate nella tabella 2;
- $DIS_{l,c}$  è il valore lordo dei cespiti dismessi contabilmente in quell'anno, distinto per le categorie riportate nella tabella 2; qualora sia disponibile la stratificazione temporale degli incrementi patrimoniali, il valore di  $DIS_{l,c}$  è pari al costo storico rivalutato lordo calcolato ai sensi dell'articolo 9, dei cespiti che in quell'anno hanno esaurito la durata convenzionale di cui alla tabella 2 e dei cespiti alienati prima del termine della durata convenzionale di cui alla medesima tabella 2;
- $DC_c$  è la durata convenzionale tariffaria delle infrastrutture, per le singole categorie di cespiti, riportata nella tabella n. 2; tali durate sono da utilizzare ai soli fini tariffari;
- $I_{t-1}$  è il tasso di variazione medio annuo, riferito all'anno termico precedente a quello cui si riferisce la proposta tariffaria, dei prezzi al consumo per le famiglie di operai ed impiegati, rilevato dall'Istat;
- $RP_D$  è il tasso annuale di recupero di produttività dei costi dell'attività di distribuzione, pari al 2,8% per l'anno termico 2005-2006, al 2,7% per l'anno termico 2006-2007 e al 2,6% per l'anno termico 2007-2008;
- $CO_{t-1}$  è il valore dei costi operativi riconosciuti ai fini del calcolo del vincolo sui ricavi per l'anno termico precedente a quello cui è riferita la proposta tariffaria.

8.1.2 Ai fini del calcolo dei nuovi investimenti di cui al comma 8.1 e 8.1.1, l'esercente considera gli investimenti necessari allo svolgimento delle attività di distribuzione di gas diversi da gas naturale presenti in bilanci di soggetti diversi dall'esercente.

8.1.3 Ai fini dell'individuazione dei nuovi investimenti di cui al comma 8.1 e 8.1.1, sono da escludere gli oneri promozionali, oneri per il rinnovo e la stipula di concessioni e oneri di avviamento.

8.1.4 Ai fini della determinazione del valore dei nuovi investimenti di cui al comma 8.1 e 8.1.1, nel caso di investimenti e contributi comuni a più località, questi devono essere ripartiti tra le diverse località in proporzione ai rispettivi capitali investiti,  $CI_{t-1}$ , e nel caso delle altre immobilizzazioni in proporzione al numero dei clienti attivi delle località.

8.1.5 Qualora i sistemi contabili dell'esercente non consentano di determinare i valori di  $NI$  e di  $AMM_{NI}$  di cui ai commi 8.1 e 8.1.1 riferiti alle singole località, ma rendano disponibili e determinabili tali valori riferiti all'impresa nel suo complesso, l'esercente determina i valori di  $NI$  e di  $AMM_{NI}$  di cui ai commi 8.1 e 8.1.1 a livello di impresa e li attribuisce alle singole località di cui è titolare in

proporzione al valore dei rispettivi capitali investiti,  $CI_{t-1}$ , ovvero in proporzione al numero dei clienti attivi,  $NUA_{t-2}$ , nel caso delle altre immobilizzazioni.

- 8.2 Per le località che appartengono agli ambiti tariffari per i quali nell'anno termico 2003-2004 il  $VRD_{2003}$  è stato calcolato con il metodo semplificato di cui all'articolo 4, comma 11, della deliberazione n. 237/00, il calcolo del  $VRD_{2004}$  ai sensi del comma 8.1, è effettuato utilizzando quale  $AMM_{2003}$  un valore pari al 6,86% e quale  $CO_{2003}$  un valore pari al 39% del  $VRD_{2003}$  e quale  $VRD_{2003}$  il seguente:

$$VRD_{2003} = NU * CMUD$$

dove:

- $NU$  è il numero dei clienti attivi in ciascuna località alla data del 30 giugno 2002;
- $CMUD$  è il costo medio annuo per cliente fissato dall'Autorità pari a euro 155,65.

Il valore di  $CI_{2003}$  è calcolato per differenza, tenuto conto del tasso di remunerazione riconosciuto per il precedente periodo di regolazione, pari all'8,8%.

- 8.3 Le località che hanno completato il periodo di avviamento e che non dispongono di un valore  $VRD$  approvato dell'Autorità, assumono quale vincolo sui ricavi  $VRD$  il valore derivante dall'applicazione, ai clienti attivi alla data del 30 settembre dell'anno termico  $t-2$  e ai consumi complessivi del medesimo anno termico, delle tariffe applicate nell'ultimo anno termico del periodo di avviamento.
- 8.3.1 Le località di cui al comma 8.3 individuano il valore di  $AMM_p$ ,  $CO_t$  e  $CI_t$  con i criteri previsti all'articolo 8.2, incrementando il capitale investito del valore dei nuovi investimenti  $NI_{t-1}$ , calcolato ai sensi del comma 8.1 e 8.1.1, tenuto conto dell'inflazione, e incrementando la quota ammortamento del valore degli ammortamenti relativi ai nuovi investimenti  $AMM_{NI}$ , calcolato ai sensi del comma 8.1 e 8.1.1.
- 8.3.2 Le località che hanno completato il periodo di avviamento e che dispongono di un  $VRD$  approvato, calcolato ai sensi del comma 8.3.4, procedono all'aggiornamento di  $CI_{t-1}$ ,  $CO_{t-1}$ ,  $AMM_{t-1}$ , secondo i criteri di cui al comma 8.1.1.
- 8.3.3 Le località che hanno completato il periodo di avviamento e alle quali è stato attribuito un vincolo sui ricavi ai sensi dell'articolo 9, aggiornano il suddetto vincolo secondo i criteri di cui all'articolo 8.1.1.
- 8.3.4 Per ciascuna località in avviamento di cui all'articolo 2, comma 2.4, l'esercente determina il vincolo sui ricavi di distribuzione considerando:
- a) i valori di  $CI_t$  e di  $AMM_t$  calcolati ai sensi dell'articolo 8 dell'Allegato A alla deliberazione n. 171/05, con riferimento all'ultimo esercizio chiuso anteriormente alla data di presentazione delle proposte tariffarie (anno  $t-1$ ) e aggiornato secondo i criteri di cui al comma 8.1.1;
  - b) il valore di  $CO_t$  calcolato annualmente a partire dal valore delle quote di remunerazione del  $CI_t$  e di  $AMM_t$ , tenuto conto che le suddette incidono in media

per il 61% del vincolo sui ricavi e che i costi operativi hanno un'incidenza media pari al 39%.

- 8.4 Ai fini della determinazione delle opzioni tariffarie di cui all'articolo 7, gli esercenti calcolano il vincolo sui ricavi dell'i-esimo ambito  $VRDA_{i,t}$  sommando i valori di  $VRD_t$  delle località costituenti l'i-esimo ambito calcolati ai sensi del presente provvedimento.

## **Articolo 9**

### *Vincolo sui ricavi di distribuzione e suo aggiornamento in regime individuale*

- 9.1 Per ciascun anno termico del periodo di regolazione, agli esercenti che dispongono di bilanci certificati ai sensi delle vigenti disposizioni di legge, o che comunque dispongono di dati certi, oggettivi e verificabili, relativi almeno all'ultimo esercizio chiuso anteriormente alla presentazione della proposta tariffaria, con evidenze contabili separate per l'attività di distribuzione del gas, è riconosciuta la facoltà di calcolare il vincolo sui ricavi di distribuzione sulla base di criteri definiti dall'Autorità con successivo provvedimento, i quali:
- a) consentano all'esercente di ottenere un riconoscimento adeguato dei costi di pertinenza dell'attività di distribuzione efficientemente sostenuti, qualora essi siano superiori ai costi riconosciuti;
  - b) consentano all'Autorità di verificare la correttezza dei dati di cui alla lettera a);
  - c) facciano riferimento, tra l'altro, ai dati trasmessi ai sensi della deliberazione n. 311/01, nonché agli ulteriori dati necessari anche ai fini della determinazione del costo storico originario rivalutato delle immobilizzazioni.
- 9.2 Gli esercenti che, per l'anno termico 2004 – 2005, intendano avvalersi della facoltà riconosciuta ai sensi del comma 9.1, sono tenute a presentare all'Autorità apposita istanza entro e non oltre 30 giorni dall'entrata in vigore del provvedimento di cui al medesimo comma.

## **Articolo 10**

### *Contributi a favore di clienti economicamente disagiati, anziani e disabili*

- 10.1 Ciascun comune può richiedere all'esercente l'applicazione di una quota aggiuntiva non superiore all'1 per cento del vincolo sui ricavi di distribuzione, da destinarsi a contributi alle spese connesse alla fornitura del gas a favore di clienti economicamente disagiati, anziani e disabili.
- 10.2 Le amministrazioni comunali destinano i contributi di cui al comma precedente, tenendo conto dei criteri unificati di valutazione della situazione economica dei soggetti che richiedono prestazioni agevolate, di cui al decreto legislativo 3 maggio 2000, n. 130, considerando altresì le esigenze degli anziani e dei disabili.
- 10.3 Le amministrazioni comunali trasmettono all'Autorità un rendiconto delle somme percepite ed erogate e dei criteri di destinazione adottati.
- 10.4 Gli esercenti notificano all'Autorità le richieste pervenute dai comuni e applicano, nell'anno termico che decorre dal successivo 1 ottobre, le relative quote

aggiuntive alle tariffe approvate dall’Autorità, per i soli clienti dei comuni richiedenti, tenendo separate le quote relative a ciascun comune.

- 10.5 Le quote aggiuntive non superiori all’1 per cento dei ricavi di distribuzione, di cui al precedente comma 10.1, sono riscosse dagli esercenti mediante aggiunta alle quote variabili della tariffa di distribuzione di cui all’articolo 7 del presente provvedimento, di un’ulteriore quota pari al valore della quota aggiuntiva complessivamente richiesta, divisa per il volume distribuito nell’anno termico precedente.
- 10.6 L’Autorità vigila sull’attivazione e funzionamento del meccanismo contributivo di cui al presente articolo e provvede alla pubblicizzazione dello stesso, anche avvalendosi delle Associazioni dei consumatori e dell’Associazione nazionale dei comuni italiani.

## Articolo 11

### *Quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio del gas distribuito*

- 11.1 La quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio del gas distribuito  $QVD$  per l’anno termico 2004-2005 è calcolata, per ciascun ambito tariffario, secondo la formula:

$$QVD_{2004} = QVD_{2003} \times \left[ I_{2003} + pesoV_{amm+ges} \times (1 - RP_V) + (1 - pesoV_{amm+ges}) \times \frac{rV_{2004}}{rV_{2003}} \right]$$

dove:

- $QVD_{2003}$  è la quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio dell’anno termico 2003-2004, calcolata ai sensi della deliberazione n. 237/00;
  - $I_{2003}$  è il tasso di variazione medio annuo, riferito ai dodici mesi precedenti, dei prezzi al consumo per le famiglie di operai ed impiegati, rilevato dall’Istat, pari a 2,3%;
  - $pesoV_{amm+ges}$  è la quota parte delle componenti costo di gestione e quota ammortamento, pari a 84,06%;
  - $RP_V$  è il tasso annuale di recupero di produttività dei costi dell’attività di vendita al dettaglio, pari a 3%;
  - $rV_{2004}$  è la remunerazione del capitale investito netto per il secondo periodo di regolazione, assunta pari a 8,5% reale pre-tasse;
  - $rV_{2003}$  è la remunerazione del capitale investito netto per il primo periodo di regolazione, pari a 9,8% reale pre-tasse.
- 11.2 Le località che terminano l’avviamento e che non dispongono di un valore della quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio del gas distribuito,  $QVD$ , approvato dall’Autorità, calcolano la quota  $QVD$  secondo la seguente formula:

$$QVD = \frac{VRVD}{VCV}$$

dove:

- *VRVD* è il vincolo sui ricavi relativo ai costi riconosciuti di vendita al dettaglio del gas distribuito, calcolato moltiplicando 32,07 euro per il numero dei clienti attivi nella località di riferimento al 30 settembre dell'anno termico *t-2*;
- *VCV* è il volume del gas venduto ai clienti appartenenti alla località in esame, nell'anno termico *t-2*, espresso in GJ.

Dall'anno termico successivo la quota *QVD* viene aggiornata ai sensi del comma 11.3.

- 11.2.1 Le località che terminano l'avviamento e che dispongono di un valore della quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio del gas distribuito, *QVD*, approvato dall'Autorità, procedono al suo aggiornamento secondo i criteri di cui al comma 11.3.
- 11.2.2 Per ciascuna località in avviamento di cui all'articolo 2, comma 2.4, l'esercente calcola, per ogni anno termico del periodo di avviamento, la quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio del gas distribuito *QVD*, in base alla formula di cui al comma 11.2, assumendo, per la località in esame, come numero di clienti e come volume del gas venduto ai clienti stessi, i valori determinati ai sensi dell'articolo 7, comma 7.5.
- 11.3 Negli anni termici successivi al primo, la quota di vendita al dettaglio *QVD* è aggiornata mediante il metodo del *price cap*, applicando al valore dell'anno termico precedente la seguente formula:

$$QVD_t = QVD_{t-1} \times [1 + I_{t-1} - RP_V \times pesoV_{amm+ges} + Y + Q + W]$$

dove:

- $QVD_{t-1}$  è la quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio dell'anno termico precedente;
- $I_{t-1}$  è il tasso di variazione medio annuo, riferito ai dodici mesi precedenti, dei prezzi al consumo per le famiglie di operai ed impiegati, rilevato dall'Istat;
- $RP_V$  è il tasso annuale di recupero di produttività dei costi dell'attività di vendita al dettaglio, pari al 2,8% per l'anno termico 2005-2006, al 2,7% per l'anno termico 2006-2007 e al 2,6% per l'anno termico 2007-2008;
- $pesoV_{amm+ges}$  assume il significato di cui all'articolo 11, comma 1, del presente provvedimento
- $Y$ ,  $Q$  e  $W$  assumono il significato di cui all'articolo 8 del presente provvedimento.

## Articolo 12

### *Procedimento di approvazione delle proposte tariffarie*

- 12.1 Entro il 30 giugno di ogni anno, gli esercenti degli ambiti riforniti a GPL trasmettono all'Autorità, anche con riferimento alle località in avviamento di cui all'articolo 2, commi 2.3 e 2.4, la proposta tariffaria dell'anno termico che decorre dall'ottobre successivo contenente il vincolo sui ricavi *VRD*, calcolato ai sensi dell'articolo 8 o 9, le tariffe di distribuzione e la quota rappresentativa dei costi di



vendita al dettaglio, nonché i valori delle quote  $QTCA_i$  e  $ACC$  dell'*i-esimo* ambito e i dati e le informazioni relative all'attività di distribuzione e di fornitura.

12.2 Entro il 30 giugno di ogni anno, gli esercenti degli ambiti riforniti a gas manifatturato trasmettono all'Autorità, anche con riferimento alle località in avviamento di cui all'articolo 2, commi 2.3 e 2.4, la proposta tariffaria dell'anno termico che decorre dall'ottobre successivo contenente il vincolo sui ricavi  $VRD$ , calcolato ai sensi dell'articolo 8 o 9, le tariffe di distribuzione e la quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio, nonché il valore di  $CMP_i$ , calcolato ai sensi dell'articolo 6, comma 1, e i dati e le informazioni relative all'attività di distribuzione e di fornitura.

12.3 Nel caso in cui gli esercenti si avvalgano della facoltà di cui all'articolo 9:

- a) presentano la proposta di cui ai commi 12.1 e 12.2;
- b) fino alla determinazione del vincolo di cui all'articolo 9, applicano la tariffa approvata in esito alla proposta di cui alla lettera a);
- c) con decorrenza dalla determinazione del vincolo di cui all'articolo 9, applicano la tariffa risultante dal nuovo vincolo tariffario con effetto retroattivo per l'anno termico di riferimento.

12.4 Per le località che calcolano il vincolo sui ricavi  $VRD$  ai sensi dell'articolo 8, comma 3, gli esercenti trasmettono all'Autorità, entro il 30 giugno di ogni anno, il  $VRD$  calcolato ai sensi del medesimo comma.

12.4.1 La proposta tariffaria che l'esercente trasmette all'Autorità ai sensi del comma 12.1, 12.2 e 12.4, è corredata da:

- a) la modulistica predisposta dagli uffici, comprensiva di una tabella riepilogativa degli incrementi patrimoniali annuali presentati complessivamente dall'esercente, distinti per categorie di cespiti, opportunamente compilata;
- b) il prospetto di riconciliazione degli incrementi patrimoniali annuali presentati per località, con gli incrementi patrimoniali risultanti dal bilancio, sottoscritto dal rappresentante legale dell'esercente;
- c) le seguenti dichiarazioni sottoscritte, anche in forma aggregata, dal rappresentante legale dell'impresa relative a:
  - rinuncia alla libertà tariffaria per le località in avviamento;
  - numero di clienti che l'impresa prevede di allacciare nell'anno termico di riferimento, da utilizzare nella determinazione prevista dall'articolo 7, comma 7.5, lettera a), con indicazione del documento aziendale nel quale è riportato il dato e conferma che tale numero è il più alto tra quelli previsti nei documenti di pianificazione.

12.5 La proposta tariffaria è approvata dall'Autorità se l'opzione tariffaria rispetta i vincoli previsti nel presente provvedimento. La proposta tariffaria è approvata qualora l'Autorità non si pronunci in senso contrario entro 90 (novanta) giorni dal ricevimento della proposta.

- 12.5.1 L'Autorità si riserva di valutare, anche successivamente all'approvazione delle proposte tariffarie formulate ed anche effettuando ispezioni presso le imprese di distribuzione in collaborazione con la Guardia di Finanza, la correttezza delle proposte tariffarie formulate, anche valutando la congruenza tra i dati trasmessi ai fini tariffari con quelli trasmessi in ottemperanza agli obblighi previsti dalla deliberazione n. 311/01 in materia di separazione contabile e amministrativa.
- 12.6 Nel caso in cui la proposta tariffaria presentata non sia conforme ai criteri enunciati nella presente deliberazione, ovvero qualora non sia stata presentata alcuna proposta, gli uffici dell'Autorità ne danno comunicazione all'esercente, che ha facoltà di presentare una seconda proposta modificata entro 30 (trenta) giorni dal ricevimento della comunicazione.
- 12.7 Qualora la seconda proposta tariffaria non sia presentata ovvero sia ritenuta non conforme, ovvero non sia presentata alcuna proposta, ovvero la proposta sia presentata in ritardo, l'Autorità provvede con propria deliberazione adottata entro 90 (novanta) giorni dalla comunicazione di cui al comma precedente, alla determinazione dell'opzione tariffaria base.
- 12.7.1 Nel caso di cui al comma 12.7, l'Autorità definisce le tariffe sulla base di un vincolo sui ricavi calcolato secondo la metodologia di cui all'articolo 8, ponendo pari a zero il valore di  $NI_{bil}$ , adottando ove disponibile una struttura tariffaria analoga a quella adottata nell'anno precedente, e verificando il rispetto del vincolo confrontandolo con ricavi convenzionali determinati applicando ai valori dei clienti attivi e dei consumi complessivi comunicati nel precedente anno termico una variazione pari a quella media risultante dai valori comunicati a livello nazionale. I nuovi investimenti effettivamente realizzati verranno presi in considerazione solo in sede di presentazione della proposta tariffaria dell'anno successivo.
- 12.7.2 L'Autorità determina, con proprio provvedimento e con riferimento al contesto distributivo in cui viene prestato il servizio, anche le tariffe della località in avviamento per la quale l'impresa di distribuzione non ha provveduto all'invio delle tariffe determinate ai sensi dell'articolo 2, comma 2.3.
- 12.8 L'esercente comunica all'Autorità, entro 30 (trenta) giorni dal suo verificarsi, ogni variazione relativa alla società, alle località servite e al tipo di gas distribuito, intervenuta successivamente alla trasmissione dei dati di cui ai precedenti commi 12.1 e 12.2.

### **Articolo 13**

#### *Procedimento di approvazione delle proposte tariffarie per gli anni termici 2004-2005, 2005-2006 e 2006-2007*

- 13.1 In deroga a quanto previsto all'articolo 12, commi 12.1, 12.2 e 12.4, le imprese di distribuzione trasmettono i dati necessari alla determinazione delle proposte tariffarie relative all'anno termico 2004-2005 entro 30 (trenta) giorni dalla pubblicazione della relativa modulistica sul sito internet dell'Autorità, i dati necessari alla determinazione delle proposte tariffarie relative all'anno termico 2005-2006 entro 60 (sessanta) giorni dalla pubblicazione della relativa modulistica sul sito internet dell'Autorità, nonché i dati necessari alla determinazione delle

proposte tariffarie relative all'anno termico 2006-2007 entro 45 (quarantacinque) giorni dalla pubblicazione della relativa modulistica sul sito internet dell'Autorità ([www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it)).

- 13.1.1 In deroga a quanto previsto all'articolo 12, commi 12.1, 12.2 e 12.4, le imprese di distribuzione confermano le proposte tariffarie, determinate dall'Autorità per la loro approvazione, relative all'anno termico 2005-2006 e 2006-2007 entro 10 (dieci) giorni dalla loro pubblicazione sul sito internet dell'Autorità ([www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it)).
- 13.1.2 In deroga a quanto previsto dall'articolo 12, comma 12.3, lettere a) e b), per gli anni termici 2004-2005, 2005-2006 e 2006-2007, le imprese di distribuzione presentano i dati necessari alla determinazione delle proposte tariffarie ai sensi del comma 13.1 e applicano le tariffe approvate sulla base dei medesimi dati, fino alla determinazione del vincolo di cui all'articolo 9.
- 13.1.3 Le località, di cui all'articolo 2, comma 2.4, che negli anni termici 2005-2006 e 2006-2007 risultano in avviamento possono calcolare le tariffe di distribuzione relative ai medesimi anni termici ai sensi dell'articolo 7, comma 7.4, nonché la quota rappresentativa dei costi di vendita al dettaglio del gas distribuito ai sensi dell'articolo 11, comma 11.2.2.. A tal fine, l'impresa di distribuzione interessata trasmette i dati tariffari necessari al calcolo del VRD e del VRVD entro 30 giorni dalla pubblicazione della relativa modulistica sul sito internet dell'Autorità ([www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it)).
- 13.1.4 Le località, di cui all'articolo 2, comma 2.4, che nell'anno termico 2005-2006 risultano in fine avviamento, possono calcolare il  $VRD_{2005-2006}$  aggiornando secondo i criteri di cui al comma 8.1.1 le componenti  $CI_{t-1}$ ,  $CO_{t-1}$ ,  $AMM_{t-1}$ , calcolate ai sensi dell'articolo 8, comma 8.3.4, nonché la  $QVD_{2005-2006}$  aggiornando, secondo i criteri di cui all'articolo 11, comma 11.3, la  $QVD_{t-1}$  calcolata ai sensi dell'articolo 11, comma 11.2.2. A tal fine, l'impresa di distribuzione interessata trasmette i dati tariffari necessari al calcolo del VRD e del VRVD entro 30 giorni dalla pubblicazione della relativa modulistica sul sito internet dell'Autorità ([www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it)).
- 13.1.5 Ai soli fini del calcolo del  $VRD_{2005-2006}$  e del  $QVD_{2005-2006}$ , le località, di cui all'articolo 2, comma 2.4, che nell'anno termico 2004-2005 risultano in fine avviamento, possono calcolare il  $VRD_{2005-2006}$  aggiornando secondo i criteri di cui al comma 8.1.1 le componenti  $CI_{t-2}$ ,  $CO_{t-2}$ ,  $AMM_{t-2}$ , calcolate ai sensi dell'articolo 8, comma 8.3.4, nonché la  $QVD_{2005-2006}$  aggiornando, secondo i criteri di cui all'articolo 11, comma 11.3, la  $QVD_{t-2}$  calcolata ai sensi dell'articolo 11, comma 11.2.2. A tal fine, l'impresa di distribuzione interessata trasmette i dati tariffari necessari al calcolo del VRD e del VRVD entro 30 giorni dalla pubblicazione della relativa modulistica sul sito internet dell'Autorità ([www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it)).

## **Articolo 14**

### *Obblighi di pubblicazione delle tariffe*

- 14.1 Entro 60 (sessanta) giorni dalla data di entrata in vigore del provvedimento, l'esercente provvede a dare adeguata pubblicità alle tariffe, anche mediante la pubblicazione sul proprio sito internet.
- 14.2 Ai fini della pubblicazione, le componenti variabili, di cui agli articoli 3 e 4 devono essere pubblicate in euro per GJ e in euro per metro cubo.

### **Articolo 15**

#### *Disposizioni relative al periodo di proroga*

- 15.1 Per il periodo 1 luglio - 30 settembre 2004, le modalità per lo scorporo dei ricavi relativi agli interventi per la promozione della sicurezza degli impianti dei clienti finali, *ISIM<sub>proroga</sub>*, sono definite nell'*Allegato A* al presente provvedimento.
- 15.2 Il conguaglio relativo al valore *ISIM<sub>proroga</sub>* viene portato in detrazione al vincolo sui ricavi dell'anno termico 2005-2006.

### **Articolo 16**

#### *Disposizioni finali*

- 16.1 Il presente provvedimento viene pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana e nel sito internet dell'Autorità ([www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it)) ed entra in vigore dall'1 ottobre 2004.

30 settembre 2004

Il Presidente A. Ortis

**Tabella 1 - Scaglioni di consumo espressi in GJ**

<b>Scaglione</b>	<b>Limite inferiore (GJ/anno)</b>	<b>Limite superiore * (GJ/anno)</b>
<b>1</b>	0	4
<b>2</b>	4	10
<b>3</b>	10	20
<b>4</b>	20	30
<b>5</b>	30	40
<b>6</b>	40	60
<b>7</b>	60	100
<b>8</b>	100	200
<b>9</b>	200	400
<b>10</b>	400	1.000
<b>11</b>	1.000	2.000
<b>12</b>	2.000	3.000
<b>13</b>	3.000	4.000
<b>14</b>	4.000	6.000
<b>15</b>	6.000	8.000
<b>16</b>	8.000	12.000
<b>17</b>	12.000	20.000
<b>18</b>	20.000	40.000
<b>19</b>	40.000	160.000
<b>20</b>	160.000	Infinito

\*Gli scaglioni di consumo comprendono gli estremi superiori nell'intervallo indicato

**Tabella 2 – Durata convenzionale tariffaria delle infrastrutture**

<b>Categoria di cespiti</b>	<b>Vita utile tecnica (in anni)</b>
Fabbricati	40
Condotte stradali	40
Impianti di derivazione (allacciamenti)	40
Misuratori	20
Impianti principali e secondari	20
Altre immobilizzazioni	10

**Tabella 3 – Consumo specifico per cliente e fascia di consumo di attribuzione**

Zona climatica	Consumo specifico (GJ/cliente/anno)	fascia di consumo
B	10	2
C	16	3
D	25	4
E	32	5
F	27	4

## ALLEGATO A

### Modalità per lo scorporo dei ricavi relativi agli interventi per la promozione della sicurezza degli impianti dei clienti finali, per il periodo 1 luglio - 30 settembre 2004

#### 1) Definizioni

Ai fini della determinazione dell'importo da detrarre al vincolo sui ricavi nell'anno termico 2005-2006 a seguito dell'applicazione dell'ISIM nel medesimo periodo sopra citato, valgono i seguenti riferimenti ai questionari distribuzione gas trasmessi all'Autorità ai fini dell'approvazione delle tariffe per l'anno termico 2003:

$VRD_{ambito}$	vincolo dei ricavi della distribuzione dell'ambito tariffario (SEZIONE C - determinazione VRD 2003/2004), espresso in Euro;
$ISIM_{max}$	valore riconosciuto del costo relativo agli interventi connessi alla promozione della sicurezza degli impianti dei clienti (SEZIONE C - determinazione VRD 2003/2004), espresso in Euro;
$VRD_{1/7/2003}$	vincolo dei ricavi della distribuzione applicabile all'ambito tariffario dall'1 luglio 2003 (SEZIONE C - determinazione VRD 2003/2004), espresso in Euro;
$Q_{variabile-i}$	quota variabile dell'i-esimo scaglione di consumo della tariffa di distribuzione 2003/2004 (SEZIONE D - Opzione Tariffaria Base 2003/2004: ricavo da quota variabile), espressa in cEuro/MJ;
$TotaleRQF_{scaglione}$	totale ricavo da quota fissa per scaglioni di consumo (SEZIONE D - Opzione Tariffaria Base 2003/2004: ricavo da quota fissa / Quota fissa per scaglioni di consumo), espresso in Euro;
$TotaleRQF_{contatore}$	totale ricavo da quota fissa per classe di contatori (SEZIONE D - Opzione Tariffaria Base 2003/2004: ricavo da quota fissa / Quota fissa per classe di contatori), espresso in Euro.

#### 2) Determinazione dell'importo relativo all'ISIM

L'importo va determinato come segue:

$$ISIM_{proroga} = \sum_{i=1}^{\text{numero scaglioni}} CMI_{fatturato-i} \times fatturato_i \quad [\text{Euro}]$$

dove:

$ISIM_{proroga}$  quota degli investimenti per la sicurezza degli impianti, riferita al trimestre 1 luglio 2004 ÷ 30 settembre 2004

$fatturato_i$  gas fatturato nell'i-esimo scaglione nel trimestre 1 luglio 2004 ÷ 30 settembre 2004, espresso in MJ;

$$CMI_{fatturato-i} = \left(1 - CSisim_{1lug2003}\right) \times \frac{Q_{variabile-i}}{100} \quad [\text{Euro/MJ}]$$

dove:

$CMI_{fatturato-i}$  coefficiente moltiplicatore del gas fatturato nell'i-esimo scaglione per lo scorporo dell' $ISIM_{max}$  dai ricavi da tariffa;

$$CSisim_{1lug2003} = \frac{VRD_{ambito} - TotaleRQF_{scaglione} - TotaleRQF_{contatore}}{VRD_{1/7/2003} - TotaleRQF_{scaglione} - TotaleRQF_{contatore}}$$

$CSisim_{1lug2003}$  coefficiente di scorporo dell' $ISIM_{max}$  dal vincolo dell'1 luglio 2003.