

Deliberazione 11 dicembre 2007, n. 316/07

Disposizioni in materia di aggiornamento annuale del fattore di correzione Csa di cui all'articolo 49 dell'Allegato A alla deliberazione n. 5/04

L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS

Nella riunione dell'11 dicembre 2007

Visti:

- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- la legge 27 ottobre 2003, n. 290;
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) 21 dicembre 2001, n. 310/01 (di seguito: deliberazione n. 310/01);
- la deliberazione dell'Autorità 30 gennaio 2004, n. 5/04 (di seguito: deliberazione n. 5/04);
- il Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas per l'erogazione dei servizi di trasmissione, distribuzione, misura e vendita dell'energia elettrica – Periodo di regolazione 2004-2007, approvato con deliberazione n. 5/04 (di seguito: Testo integrato), e in particolare l'articolo 49;
- la deliberazione dell'Autorità 22 giugno 2004, n. 96/04 c.m.i. (di seguito: deliberazione n. 96/04);
- l'allegato A alla deliberazione n. 96/04 recante “Modalità applicative del regime di perequazione specifico aziendale di cui all'articolo 49 del Testo Integrato”;
- la deliberazione dell'Autorità 29 luglio 2004, n. 135/04
- la deliberazione dell'Autorità 28 settembre 2005, n. 202/05;
- la deliberazione dell'Autorità 20 settembre 2006, n. 202/06;
- la deliberazione dell'Autorità 22 settembre 2006, n. 203/06;
- la deliberazione dell'Autorità 15 febbraio 2007, n. 30/07;
- la deliberazione dell'Autorità 9 maggio 2007, n. 109/07;
- la deliberazione dell'Autorità 18 giugno 2007, n. 136/07;
- il documento per la consultazione 14 settembre 2007, n. 37/07, recante “Aggiornamento annuale del fattore di correzione CSA, di cui all'articolo 49 dell'allegato A alla deliberazione n. 5/04” (di seguito: documento per la consultazione).

Considerato che:

- ai sensi dell'Allegato A alla deliberazione n. 96/04, il fattore di correzione *Csa* (di seguito: *Csa*) per l'anno 2004 viene fissato con riferimento al livello dei costi operativi desumibili dai conti annuali separati, ai sensi della deliberazione n. 310/01, dell'esercizio 2003 e degli investimenti effettuati dalle imprese e rivalutati col coefficiente degli investimenti fissi lordi al 31 dicembre 2003;
- secondo le modalità applicative del regime di perequazione specifico aziendale di cui all'articolo 49 del Testo integrato, Allegato A alla deliberazione n. 96/04, il *Csa* è aggiornato annualmente dall'Autorità, in coerenza con i criteri di aggiornamento annuale della quota parte delle componenti tariffarie per il servizio di distribuzione a copertura della remunerazione del capitale investito riconosciuto;
- l'aggiornamento del *Csa* ha lo scopo di riallineare l'ammontare di percepito a titolo di perequazione specifica aziendale al livello effettivo degli investimenti realizzati da ciascuna impresa distributrice, al fine di consentire che i riflessi economici derivanti dall'immediato riconoscimento tariffario dei nuovi investimenti nelle reti di distribuzione siano, il più possibile, trasferiti alle imprese che hanno effettuato tali investimenti;
- l'Autorità ha proposto in consultazione la definizione di una metodologia di aggiornamento del *Csa* che fosse di semplice applicazione;
- in esito alla consultazione, sono state evidenziate criticità in merito:
 - all'adeguamento dei ricavi ammessi perequati, ritenuto penalizzante per le imprese poiché includerebbe nella formula di aggiornamento non solo la remunerazione del capitale investito ma anche i costi operativi;
 - all'ipotesi di considerare il valore percentuale della variazione del capitale investito dall'impresa per l'anno 2005 pari a zero per costruzione, in quanto in tale modo non si terrebbe conto della variazione annuale del deflatore degli investimenti fissi lordi;
 - all'ipotesi semplificatrice di utilizzare la stessa variazione percentuale delle variabili di scala a livello locale ed a livello nazionale;
- ai fini della fissazione dei corrispettivi tariffari per l'anno successivo, in occasione degli aggiornamenti annuali, l'Autorità ha tenuto conto degli investimenti netti effettuati dalle maggiori imprese di distribuzione, variando percentualmente i parametri tariffari a copertura della remunerazione del capitale investito. Coerentemente la variazione percentuale dei parametri tariffari indicata nel documento di consultazione, Atto n. 37/07, è da intendersi applicabile all'intero parametro, così da ottenere il valore del maggior costo riconosciuto a copertura dei nuovi investimenti, inclusa la rivalutazione;
- ai sensi degli articoli 15 e 26 del Testo integrato la quota parte delle componenti ρ_1 e ρ_3 , del vincolo V1, e delle componenti σ_3 (disAT), σ_3 (disMT) e σ_2 , della tariffa D1, a copertura dei costi relativi alla remunerazione del capitale investito e la restante parte delle componenti, a copertura dei costi operativi, ivi inclusi gli ammortamenti, sono aggiornati con metodologie differenti;
- ai sensi degli articoli 15 e 26 del Testo integrato per il periodo di regolazione 1 febbraio 2004 – 31 dicembre 2007, la quota parte delle componenti ρ_1 e ρ_3 e delle componenti σ_3 (disAT), σ_3 (disMT) e σ_2 , della tariffa D1, a copertura dei

costi relativi alla remunerazione del capitale investito sono state aggiornate applicando:

- a. il 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. il tasso di variazione atteso della domanda di energia elettrica in Italia;
 - c. il tasso di variazione collegato agli investimenti netti realizzati;
- la variazione dei parametri di cui al precedente alinea è stata calcolata tenendo conto della variazione annuale del valore del deflatore degli investimenti fissi lordi rispetto ai quattro trimestri precedenti:
 - per l'anno 2005, per il periodo II trimestre 2003 – I trimestre 2004, che è risultato pari a 1,8%;
 - per l'anno 2006, per il periodo II trimestre 2004 – I trimestre 2005 che è risultato pari al 3,9%;
 - per l'anno 2007, per il periodo II trimestre 2005 – I trimestre 2006 che è risultato pari al 2,6%;
 - la quota parte delle componenti ρ_1 e ρ_3 del vincolo V1, e delle componenti σ_3 (disAT), σ_3 (disMT) e σ_2 , della tariffa D1, a copertura dei costi relativi alla remunerazione del capitale investito è pari al 30% circa dei parametri tariffari unitari, per l'anno 2004, al 30% circa per il 2005; al 31% circa per il 2006 e al 32% circa per il 2007;
 - l'aggiornamento della quota parte delle componenti ρ_1 e ρ_3 del vincolo V1, e delle componenti σ_3 (disAT), σ_3 (disMT) e σ_2 , della tariffa D1 a copertura dei costi relativi alla remunerazione del capitale investito, ivi compresa la variazione del deflatore degli investimenti fissi lordi e tenendo conto di quanto coperto dalla crescita dei volumi, ha portato ad una variazione percentuale dei parametri tariffari unitari pari a 0,18% per l'anno 2005, 0,72% per l'anno 2006 e 0,86% per l'anno 2007.

Ritenuto opportuno:

- aggiornare il *Csa* riallineando l'ammontare di PSA della singola impresa al livello effettivo dei propri investimenti, con la finalità di consentire che i riflessi economici derivanti agli esercenti dall'immediato riconoscimento tariffario dei nuovi investimenti nelle reti di distribuzione siano, il più possibile, assicurati alle imprese che hanno effettuato tali investimenti;
- valorizzare i costi effettivi riconoscibili alle imprese distributrici che partecipano alla perequazione specifica aziendale utilizzando modalità coerenti con quelle adottate ai fini delle determinazioni tariffarie per il periodo di regolazione 2004-2007;
- stabilire che le imprese interessate forniscano, entro il 31 luglio 2008 ovvero, se successivo, entro 30 giorni dalla data di prima fissazione del *Csa*, i dati necessari

ai fini dell'aggiornamento del *Csa* secondo le modalità definite dalla Direzione tariffe;

- non dare seguito all'obiezione espressa in consultazione secondo la quale la formulazione proposta penalizzerebbe gli esercenti, poiché il riconoscimento dei maggiori costi dei nuovi investimenti è ottenuto applicando le percentuali indicate all'intero parametro tariffario;
- accogliere l'obiezione di tener conto per l'aggiornamento del 2005 della variazione annuale del deflatore degli investimenti fissi lordi, che, per il medesimo anno, è riproporzionata alla variazione del primo trimestre 2004;
- tener conto della diversa dinamica delle variabili di scala registrate dai singoli esercenti al livello locale rispetto a quella media nazionale;
- dare mandato alla Direzione tariffe di aggiornare annualmente il fattore di correzione *Csa*, con proprio atto previa informativa all'Autorità, sulla base della presente deliberazione;
- disporre che la Cassa conguaglio per il settore elettrico corrisponda gli ammontari relativi alla perequazione specifica aziendale per gli anni 2005, 2006 e 2007 sulla base dei *Csa* aggiornati ai sensi del presente provvedimento e dei ricavi ammessi perequati

DELIBERA

1. di aggiornare, per gli anni 2005, 2006 e 2007, il valore del fattore di correzione *Csa*, di cui all'articolo 49 del Testo integrato, applicando la seguente formula e i valori fissati nelle tabelle allegate al presente provvedimento:

$$Csa_n = \frac{Csa_n^{2004} * RAP_B + \sum_{i=2005}^n \Delta CEK_i - RAP_B * \left[\prod_{i=2005}^n (1 + \Delta TAR_{CIRi}) - 1 \right]}{RAP_B * \prod_{i=2005}^n (1 + \Delta TAR_{CIRi})}$$

con:

$$\Delta CEK_n = WACC * (\Delta INV_{n-2} + \phi_n * CIR_{n-1}) - \omega_n;$$

con:

$$\Delta INV_{n-2} \begin{cases} = 0 & \text{per } n = 2005 \\ (INV_{n-2} - AMM - DISM_{n-2}) & \text{per } n \neq 2005 \end{cases}$$

e con

$$\omega_n = \sum_j (P_{j,n} * Q_{j,n}) - \sum_j (P_{j,n} * Q_{j,n-1})$$

dove:

$\sum_j (P_{j,n} * Q_{j,n})$ è il valore dei ricavi calcolato moltiplicando le variabili di scala dell'impresa relativi all'anno n ($Q_{j,n}$) per la quota parte dei parametri tariffari dell'anno n a copertura della remunerazione del capitale investito riconosciuto ($P_{j,n}$), di cui alle tabelle da 1 a 3;

$\sum_j (P_{j,n} * Q_{j,n-1})$ è il valore dei ricavi calcolato moltiplicando le variabili di scala dell'impresa relativi all'anno n-1 ($Q_{j,n-1}$) per la quota parte dei parametri tariffari dell'anno n a copertura della remunerazione del capitale investito riconosciuto ($P_{j,n}$), di cui alle tabelle da 1 a 3;

essendo j le componenti tariffarie e le relative variabili di scala, rilevanti ai fini della perequazione specifica aziendale;

RAP_B pari al valore stabilito con la delibera di fissazione del *Csa* definitivo, è il ricavo ammesso dal vincolo V1, dalla tariffa D1 e dalla perequazione dei costi di distribuzione in alta tensione, in media tensione, in bassa tensione e per la trasformazione dal livello di alta al livello di media tensione, a copertura dei costi di distribuzione, nell'anno base.

Csa_n^{2004} è il valore che il *Csa* assume nell'anno n-esimo ai sensi della deliberazione di approvazione del fattore di correzione per l'anno 2004, senza tener conto del meccanismo di aggiornamento annuale;

INV_{n-2} è l'investimento lordo effettuato nell'anno n-2 dall'impresa. Il valore del capitale investito riconosciuto è aggiornato annualmente per tener conto di investimenti, dismissioni, ammortamenti e rivalutazione, in coerenza con le disposizioni del Testo integrato, allegato A alla deliberazione n. 5/04;

AMM è la quota di ammortamento riconosciuta ai fini della fissazione del *Csa* del primo anno del periodo di regolazione;

$DISM_{n-2}$ sono le dismissioni effettuate nell'anno n-2 (eccedenti rispetto a quelle considerate ai fini della eventuale fissazione di decrementi annui del coefficiente *Csa*, in considerazione della eliminazione delle sovrapposizioni tra la reti storiche e reti acquisite);

CIR_{n-1} è il capitale investito riconosciuto a fini tariffari nell'anno n-1;

ΔTAR_{CIRi} è la variazione percentuale dei parametri tariffari unitari, per effetto dell'aggiornamento annuale a valere per l'anno i, della parte a copertura della remunerazione del capitale investito riconosciuto a livello nazionale. Il valore è fissato in tabella 4 e tiene conto degli investimenti effettivi all'anno i-2 ivi compresa la variazione conseguente alla rivalutazione e tenendo conto della crescita dei volumi;

Φ_n è la variazione del deflatore degli investimenti fissi lordi di cui alla tabella 5.

2. di fissare al 31 luglio 2008, ovvero, se successivo, entro 30 giorni dalla data di prima fissazione del *Csa*, il termine per la presentazione dei dati necessari, secondo moduli pubblicati a cura della Direzione tariffe dell'Autorità, ai fini dell'aggiornamento relativo agli anni 2005, 2006 e 2007;
3. di dare mandato al Direttore della Direzione tariffe dell'Autorità affinché provveda alla determinazione dei valori aggiornati del *Csa* per gli anni 2005, 2006 e 2007, previa informativa all'Autorità, sulla base della presente deliberazione;
4. di disporre che la Cassa conguaglio per il settore elettrico corrisponda gli ammontari relativi alla perequazione specifica aziendale per gli anni 2005, 2006 e 2007 sulla base dei *Csa* aggiornati e dei ricavi ammessi perequati, come determinati dalla Direzione tariffe dell'Autorità;
5. di pubblicare il presente provvedimento sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana e sul sito internet dell'Autorità (www.autorita.energia.it) affinché entri in vigore dal giorno successivo alla sua prima pubblicazione.

11 dicembre 2007

Il Presidente: Alessandro Ortis

Tabella 1: Pj,2005

Deliberazione n. 135/04	Quota parte a copertura della remunerazione del capitale investito dei parametri del vincolo V1 e delle componenti della tariffa D1					
	σ_3 (disAT); ρ_3 (disAT)	ρ_1 (disMT)	σ_3 (disMT) ρ_3 (disMT)	ρ_1 (disBT)	σ_2	ρ_3 (disBT)
P _{j,2005}	c €/kWh	c €/punto di prelievo/anno	c €/kWh	c €/punto di prelievo/anno	c €/kW/anno	c €/kWh
tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del Testo integrato						
a) Utenze domestiche in bassa tensione	0,0360	-	0,2550	-	418,4610	-
b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,0270	-	0,2010	-	-	0,1560
c) Altre utenze in bassa tensione	0,0300	-	0,2850	3.444,5640	-	-
d) Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	0,0240	-	0,1740	-	-	-
e) Altre utenze in media tensione	0,0030	199.400,6790	-	-	-	-
f) Utenze in alta e altissima tensione	0,0210	-	-	-	-	-

Tabella 2: Pj,2006

Deliberazione n. 202/05	Quota parte a copertura della remunerazione del capitale investito dei parametri del vincolo V1 e delle componenti della tariffa D1					
	σ_3 (disAT); ρ_3 (disAT)	ρ_1 (disMT)	σ_3 (disMT) ρ_3 (disMT)	ρ_1 (disBT)	σ_2	ρ_3 (disBT)
P _{j,2006}	c €/kWh	c €/punto di prelievo/anno	c €/kWh	c €/punto di prelievo/anno	c €/kW/anno	c €/kWh
tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del Testo integrato						
a) Utenze domestiche in bassa tensione	0,0341	-	0,2666	-	430,7202	-
b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,0279	-	0,2108	-	-	0,1581
c) Altre utenze in bassa tensione	0,0372	-	0,2945	3.592,6489	-	-
d) Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	0,0279	-	0,1798	-	-	-
e) Altre utenze in media tensione	0,0341	207.603,8070	-	-	-	-
f) Utenze in alta e altissima tensione	0,0217	-	-	-	-	-

Tabella 3: Pj,2007

Deliberazioni n. 203/06 e n. 275/06	Quota parte a copertura della remunerazione del capitale investito dei parametri del vincolo V1 e delle componenti della tariffa D1					
	σ_3 (disAT); ρ_3 (disAT)	ρ_1 (disMT)	σ_3 (disMT) ρ_3 (disMT)	ρ_1 (disBT)	σ_2	ρ_3 (disBT)
P _{j,2007}	c €/kWh	c €/punto di prelievo/anno	c €/kWh	c €/punto di prelievo/anno	c €/kW/anno	c €/kWh
tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del Testo integrato						
a) Utenze domestiche in bassa tensione	0,0352	-	0,2752	-	443,5968	-
b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,0288	-	0,2176	-	-	0,1632
c) Altre utenze in bassa tensione	0,0384	-	0,3040	3.700,0768	-	-
d) Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	0,0288	-	0,1856	-	-	-
e) Altre utenze in media tensione	0,0352	213.811,5232	-	-	-	-
f) Utenze in alta e altissima tensione	0,0224	-	-	-	-	-

Tabella 4: variazione percentuale parametri tariffari unitari per effetto dell'aggiornamento della remunerazione del capitale investito

Anno	2005	2006	2007
ΔTAR_{CIRi}	0,18%	0,72%	0,86%

Tabella 5: variazione percentuale del deflatore degli investimenti fissi lordi

	IV trimestre 2003 – I trimestre 2004	II trimestre 2004 – I trimestre 2005	II trimestre 2005 – I trimestre 2006
ϕ_n	0,67%	3,90%	2,60%