

Deliberazione 29 dicembre 2011 - ARG/elt 194/11

Aggiornamento, per l'anno 2010, del valore del fattore di correzione specifico aziendale dei ricavi ammessi a copertura dei costi di distribuzione, ai sensi dell'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 29 dicembre 2007, n. 348/07, relativo alle società Acea Distribuzione S.p.A., Amaie Sanremo S.p.A, ASSEM S.p.A. Deval S.p.A., Azienda Energetica Reti S.p.A. Etschwerke netz AG., A2A Reti Elettriche S.p.A. e ASM Terni S.p.A. e rettifica del valore di correzione specifico aziendale dei ricavi ammessi a copertura dei costi di distribuzione, relativo all'anno 2009, per la società Acea Distribuzione S.p.A.

L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS

Nella riunione del 29 dicembre 2011

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 legge 23 agosto 2004, n. 239;
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: Autorità) 21 dicembre 2001, n. 310/01;
- la deliberazione dell'Autorità 30 gennaio 2004, 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 – Allegato A alla deliberazione n. 5/04 (di seguito: Testo integrato - Periodo di regolazione 2004-2007);
- la deliberazione dell'Autorità 22 giugno 2004, n. 96/04 (di seguito: deliberazione n. 96/04);
- le Modalità applicative del regime di perequazione specifico aziendale, di cui all'articolo 49 del Testo integrato - Periodo di regolazione 2004-2007, approvate con deliberazione n. 96/04 (di seguito: Allegato A alla deliberazione n. 96/04);
- la deliberazione dell'Autorità 22 settembre 2006, n. 202/06 (di seguito: deliberazione n. 202/06);
- la deliberazione dell'Autorità 15 febbraio 2007, n. 30/07 (di seguito: deliberazione n. 30/07);

- la deliberazione dell’Autorità 9 maggio 2007, n. 109/07 (di seguito: deliberazione n. 109/07);
- la deliberazione dell’Autorità 18 giugno 2007, n. 136/07 (di seguito: deliberazione n. 136/07);
- la deliberazione dell’Autorità 11 dicembre 2007, n. 316/07 (di seguito: deliberazione n. 316/07);
- la deliberazione dell’Autorità 29 dicembre 2007, n. 348/07;
- il Testo integrato delle disposizioni dell’Autorità per l’erogazione dei servizi di trasmissione, distribuzione, misura dell’energia elettrica – Periodo di regolazione 2008-2011 – Allegato A alla deliberazione n. 348/07 (di seguito: Testo integrato - Periodo di regolazione 2008-2011);
- la deliberazione dell’Autorità 4 febbraio 2008, ARG/elt 8/08 (di seguito: deliberazione ARG/elt 8/08);
- la deliberazione dell’Autorità 25 febbraio 2008, ARG/elt 21/08 (di seguito: deliberazione ARG/elt 21/08);
- la deliberazione dell’Autorità 6 maggio 2008, ARG/elt 54/08 (di seguito: deliberazione ARG/elt 54/08);
- la deliberazione dell’Autorità 11 settembre 2008, ARG/elt 121/08 (di seguito: deliberazione ARG/elt 121/08);
- la deliberazione dell’Autorità 22 dicembre 2008, ARG/elt 196/08 (di seguito: deliberazione ARG/elt 196/08);
- la deliberazione dell’Autorità 10 febbraio 2009, ARG/elt 14/09 (di seguito: deliberazione ARG/elt 14/09);
- la deliberazione dell’Autorità 2 novembre 2009, ARG/elt 163/09 (di seguito: deliberazione ARG/elt 163/09);
- la deliberazione dell’Autorità 16 novembre 2009, ARG/elt 172/09 (di seguito: deliberazione ARG/elt 172/09);
- la deliberazione dell’Autorità 15 febbraio 2010, ARG/elt 16/10 (di seguito: deliberazione ARG/elt 16/10);
- la deliberazione dell’Autorità 6 aprile 2010, ARG/elt 48/10 (di seguito: deliberazione ARG/elt 48/10);
- la deliberazione dell’Autorità 21 giugno 2010, ARG/elt 92/10 (di seguito: deliberazione ARG/elt 92/10);
- la deliberazione dell’Autorità 30 settembre 2010, ARG/elt 163/10 (di seguito: deliberazione ARG/elt 163/10);
- la deliberazione dell’Autorità 17 gennaio 2011, ARG/elt 2/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 2/11);
- la deliberazione dell’Autorità 19 maggio 2011, ARG/elt 60/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 60/11);
- la deliberazione dell’Autorità 8 settembre 2011, ARG/elt 118/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 118/11).

Considerato che:

- il comma 49.1 del Testo integrato - Periodo di regolazione 2004-2007 - ha istituito il regime di perequazione specifico aziendale, destinato a coprire gli scostamenti dei costi di distribuzione effettivi dai costi di distribuzione

riconosciuti dai vincoli tariffari, non coperti dai meccanismi del regime generale di perequazione, di cui alla parte III, sezione I, del medesimo Testo integrato;

- la deliberazione n. 96/04 ha definito le modalità applicative del regime di perequazione specifico aziendale, di cui all'articolo 49 del Testo integrato - Periodo di regolazione 2004-2007;
- ai fini della determinazione dell'ammontare relativo alla perequazione specifica aziendale, ai sensi del comma 49.3 del Testo integrato - Periodo di regolazione 2004-2007 - sono state condotte specifiche istruttorie;
- le deliberazioni n. 202/06, 30/07, 109/07, 136/07, ARG/elt 8/08, ARG/elt 21/08, ARG/elt 54/08, ARG/elt 121/08, ARG/elt 163/09, ARG/elt 48/10 hanno determinato il fattore di correzione specifico aziendale (di seguito: fattore Csa) dei ricavi ammessi a copertura dei costi di distribuzione per l'anno 2004, di cui al comma 49.3 del Testo integrato - Periodo di regolazione 2004-2007 - per le seguenti società, in misura pari a:

<i>Società</i>	<i>Deliberazione</i>	<i>Csa₂₀₀₄</i>
Acea Distribuzione S.p.A.	30/07	0,1875
AEM Elettricità S.p.A. (oggi A2A Reti Elettriche S.p.A.)	ARG/elt 121/08	0,1391
Amaie Sanremo S.p.A.	136/07	0,1310
ASM Distribuzione elettricità s.r.l. (oggi A2A Reti Elettriche S.p.A.)	ARG/elt 8/08	0,1378
ASSEM S.p.A. di San Severino Marche	ARG/elt 54/08	0,2378
Azienda Energetica S.p.A. Etschwerke AG	109/07 - ARG/elt 21/08	0,0333
Deval S.p.A.	202/06	0,1083
Idroelettrica Valcanale S.a.s.	ARG/elt 163/09	0,4730
ASM Terni S.p.A.	ARG/elt 48/10	0,0394

- l'articolo 1. della deliberazione n. 316/07 ha stabilito le modalità per l'aggiornamento del fattore Csa, per gli anni 2005, 2006 e 2007;
- le deliberazioni ARG/elt 196/08, ARG/elt 14/09, ARG/elt 172/09, ARG/elt 16/10 e ARG/elt 92/10 hanno aggiornato il fattore Csa, per gli anni 2005, 2006 e 2007 per le società già ammesse al regime di perequazione specifico aziendale, in misura pari a:

<i>Società</i>	<i>Csa₂₀₀₅</i>	<i>Csa₂₀₀₆</i>	<i>Csa₂₀₀₇</i>
Acea Distribuzione S.p.A.	0,1762	0,1805	0,1802
AEM Elettricità S.p.A. (oggi A2A Reti Elettriche S.p.A.)	0,1369	0,1168	0,0859
Amaie Sanremo S.p.A.	0,1285	0,1408	0,1437
ASM Distribuzione elettricità s.r.l. (oggi A2A Reti Elettriche S.p.A.)	0,1314	0,1349	0,0981
ASSEM S.p.A. di San Severino Marche	0,2356	0,2352	0,2334
Azienda Energetica S.p.A. Etschwerke AG	0,0299	0,0377	0,0636
Deval S.p.A.	0,1067	0,1193	0,1249
Idroelettrica Valcanale S.a.s.	0,4533	0,4636	0,4474
ASM Terni S.p.A.	0,0322	0,0357	0,0313

- il comma 42.2 del Testo integrato - Periodo di regolazione 2008-2011 - ha stabilito che la partecipazione alla perequazione specifica aziendale è riservata alle imprese ammesse alla medesima perequazione per il periodo di regolazione 2004 - 2007;

- il comma 42.4 del Testo integrato - Periodo di regolazione 2008-2011 - ha stabilito che per l'anno 2008, il fattore Csa, definito ai sensi delle deliberazioni n. 5/04 e n. 96/04, è calcolato con riferimento al ricavo ammesso perequato di distribuzione della singola impresa per l'anno 2008 e con riferimento al costo effettivo di distribuzione per l'anno 2008, calcolato sulla base di istruttorie individuali condotte dalla Direzione Tariffe, in coerenza con i criteri utilizzati per la fissazione dei costi riconosciuti per l'attività di distribuzione dell'energia elettrica per il primo anno del periodo regolatorio 2008-2011;
- le deliberazioni ARG/elt 163/10, ARG/elt 2/11 e ARG/elt 118/11 hanno aggiornato il fattore Csa per il 2008 per le seguenti società in misura pari a:

<i>Società</i>	<i>Csa₂₀₀₈</i>
Acea Distribuzione S.p.A.	0,2338
AEM Elettricità S.p.A. (oggi A2A Reti Elettriche S.p.A.)	0,1499
Amaie Sanremo S.p.A.	0,2897
ASM Distribuzione elettricità s.r.l. (oggi A2A Reti Elettriche S.p.A.)	0,1543
ASSEM S.p.A. di San Severino Marche	0,1384
Deval S.p.A.	0,1812
Azienda Energetica S.p.A. Etschwerke AG	0,1899
ASM Terni S.p.A.	0,1304
Idroelettrica Valcanale S.a.s.	0,4208

- le deliberazioni ARG/elt 60/11 e ARG/elt 118/11 hanno aggiornato il fattore Csa per il 2009 per le seguenti società in misura pari a:

<i>Società</i>	<i>Csa₂₀₀₉</i>
Acea Distribuzione S.p.A.	0,2153
Amaie Sanremo S.p.A.	0,2529
ASSEM S.p.A. di San Severino Marche	0,1476
Deval S.p.A.	0,1562
Azienda Energetica Reti S.p.A. Etschwerke netz AG	0,2061
A2A Reti Elettriche S.p.A.	0,1353
Idroelettrica Valcanale S.a.s.	0,3796
ASM Terni S.p.A.	0,1036

Considerato altresì che:

- il comma 42.5 del Testo integrato - Periodo di regolazione 2008-2011 - ha stabilito i criteri per l'aggiornamento del fattore Csa, definito ai sensi delle deliberazioni n. 5/04 e n. 96/04, per gli anni 2009, 2010 e 2011;
- in data 24 novembre 2011 (prot. Autorità 031110 del 29 novembre 2011), la Cassa ha comunicato all'Autorità i risultati di perequazione generale per l'anno 2010 per le società Acea Distribuzione S.p.A., A2A Reti Elettriche S.p.A., Amaie Sanremo S.p.A., ASSEM S.p.A., Deval S.p.A., Azienda Energetica Reti S.p.A. Etschwerke netz AG, ASM Terni S.p.A. e Idroelettrica Valcanale S.a.s. e che,

sulla base dei medesimi risultati, la Direzione Tariffe ha potuto quantificare, per le suddette società, il valore del ricavo ammesso perequato per l'anno 2010;

- i dati necessari all'aggiornamento del fattore CSA per il 2010, secondo le disposizioni del citato comma 42.5 del Testo integrato - Periodo di regolazione 2008-2011, per le società di cui al precedente alinea, ad eccezione di Idroelettrica Valcanale S.a.s., sono nella disponibilità della Direzione Tariffe dell'Autorità, a seguito delle raccolte dati effettuate in occasione dell'aggiornamento tariffario per il servizio di distribuzione elettrica per l'anno 2010;
- la società Idroelettrica Valcanale S.a.s non ha fornito i dati relativi alla movimentazione del capitale investito del 2008, necessari all'aggiornamento tariffario per il servizio di distribuzione elettrica per il 2010;
- la società Acea Distribuzione S.p.A., con comunicazione del 14 luglio 2011 (prot. Autorità 019337 del 20 luglio 2011), ha richiesto la rettifica del fattore Csa fissato per l'anno 2009, a causa di errata comunicazione dei valori relativi alle dismissioni di immobilizzazioni materiali del 2007, necessari all'aggiornamento tariffario per il servizio di distribuzione elettrica per il 2009 ed ha, nella medesima sede, comunicato i valori corretti delle suddette dismissioni, opportunamente certificati dal revisore contabile della società.

Ritenuto opportuno:

- rettificare il fattore Csa per l'anno 2009, già deliberato con deliberazione ARG/elt 60/11, per la società Acea Distribuzione S.p.A. nella misura pari a 0,2230;
- sulla base dei dati in possesso degli uffici dell'Autorità, per le società Acea Distribuzione S.p.A., Amaie Sanremo S.p.A., ASSEM S.p.A., Deval S.p.A., Azienda Energetica Reti S.p.A. Etschwerke netz AG, A2A Reti Elettriche S.p.A. e ASM Terni S.p.A., aggiornare il fattore Csa, per l'anno 2010 in misura pari a:

<i>Società</i>	<i>Csa₂₀₁₀</i>
Acea Distribuzione S.p.A.	0,2136
Amaie Sanremo S.p.A.	0,2439
ASSEM S.p.A. di San Severino Marche	0,1304
Deval S.p.A.	0,1330
Azienda Energetica Reti S.p.A. Etschwerke netz AG	0,2079
A2A Reti Elettriche S.p.A.	0,1026
ASM Terni S.p.A.	0,1061

- rimandare l'aggiornamento del fattore Csa per l'anno 2010 per la società Idroelettrica Valcanale S.a.s. a valle dell'invio da parte della stessa dei dati necessari al suddetto aggiornamento

DELIBERA

1. di rettificare il fattore Csa per l'anno 2009, già deliberato con deliberazione ARG/elt 60/11, per la società Acea Distribuzione S.p.A. nella misura pari a 0,2230;

2. di determinare per le società Acea Distribuzione S.p.A., Amaie Sanremo S.p.A., ASSEM S.p.A., Deval S.p.A., Azienda Energetica Reti S.p.A. Etschwerke netz AG, A2A Reti Elettriche S.p.A. e ASM Terni S.p.A., il fattore Csa, per l'anno 2010 in misura pari a:

<i>Società</i>	<i>Csa₂₀₁₀</i>
Acea Distribuzione S.p.A.	0,2136
Amaie Sanremo S.p.A.	0,2439
ASSEM S.p.A. di San Severino Marche	0,1304
Deval S.p.A.	0,133
Azienda Energetica Reti S.p.A. Etschwerke netz AG	0,2079
A2A Reti Elettriche S.p.A.	0,1026
ASM Terni S.p.A.	0,1061

3. rimandare l'aggiornamento del fattore Csa, per l'anno 2010, per la società Idroelettrica Valcanale S.a.s. a valle dell'invio da parte della stessa dei dati necessari al suddetto aggiornamento;
4. di disporre che la Cassa corrisponda alla società, di cui al precedente punto 1, il conguaglio relativo alla perequazione specifica aziendale per l'anno 2009 rispetto a quanto corrisposto sulla base del fattore Csa determinato con deliberazione ARG/elt 60/11;
5. di disporre che la Cassa corrisponda alle società, di cui al precedente punto 2, gli ammontari relativi alla perequazione specifica aziendale per l'anno 2010 indicati sulla base dei fattori di cui al medesimo punto e 2 e del ricavo ammesso perequato comunicato dall'Autorità;
6. di trasmettere copia della presente deliberazione alle società di cui ai precedenti punti 1 e 2 e alla Cassa;
7. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità www.autorita.energia.it.

29 dicembre 2011

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni