

DELIBERAZIONE 29 NOVEMBRE 2012
500/2012/R/EEL

DETERMINAZIONE DEI PREMI E DELLE PENALITÀ RELATIVI AI RECUPERI DI
CONTINUITÀ DEL SERVIZIO DI DISTRIBUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA PER L'ANNO
2011

L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS

Nella riunione del 29 novembre 2012

VISTI:

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- l'articolo 3, commi 1 e 2, del decreto legislativo 19 marzo 2001, n. 68;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244, contenente il "Regolamento recante disciplina delle procedure istruttorie dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas, a norma dell'articolo 2, comma 24, lettera a), della legge 14 novembre 1995, n. 481" (di seguito: Regolamento);
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: Autorità) 15 dicembre 2005, n. 273/05;
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 19 dicembre 2007, n. 333/07, recante "Testo integrato della regolazione della qualità dei servizi di distribuzione, misura e vendita dell'energia elettrica per il periodo di regolazione 2008-2011" e successive modificazioni ed integrazioni (di seguito: TIQE);
- la deliberazione dell'Autorità 19 giugno 2009 ARG/elt 76/09;
- la deliberazione dell'Autorità 27 ottobre 2009 ARG/elt 151/09 (di seguito: deliberazione ARG/elt 151/09);
- la deliberazione dell'Autorità 22 marzo 2010 ARG/elt 34/10;
- la deliberazione dell'Autorità 14 luglio 2010 ARG/elt 107/10 (di seguito: deliberazione ARG/elt 107/10);
- la deliberazione dell'Autorità 15 novembre 2010 ARG/elt 199/10 (di seguito: deliberazione ARG/elt 199/10);
- la deliberazione dell'Autorità 22 novembre 2010 ARG/elt 205/10;
- la deliberazione dell'Autorità 21 settembre 2011 ARG/elt 123/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 123/11);
- la deliberazione dell'Autorità 24 novembre 2011 ARG/elt 170/11;
- la deliberazione dell'Autorità 18 maggio 2012, 198/2012/E/eel (di seguito: deliberazione 198/2012/E/eel).

CONSIDERATO CHE:

- l'Autorità ha definito, con il TIQE, la regolazione della qualità dei servizi di distribuzione, misura e vendita dell'energia elettrica per il periodo di regolazione 2008-2011 e, in particolare:
 - a) al Titolo 2, articoli da 3 a 14, gli obblighi di registrazione delle interruzioni del servizio;
 - b) al Titolo 3, articoli 15 e 16, gli indicatori di continuità del servizio e la relativa comunicazione all'Autorità;
 - c) al Titolo 4, articolo 19, gli indicatori di continuità del servizio soggetti a regolazione incentivante:
 - la durata complessiva annua delle interruzioni senza preavviso lunghe per cliente BT;
 - il numero complessivo annuo delle interruzioni senza preavviso lunghe e brevi per cliente BT;
 - d) al Titolo 4, articoli 21 e 30, le modalità di determinazione dei livelli di partenza e dei livelli tendenziali e le disposizioni per le imprese distributrici di minori dimensioni;
 - e) al Titolo 4, articoli 22 e 24, la determinazione dei premi e delle penalità, nonché i relativi meccanismi di franchigia, tetti massimi e diluizione delle penalità;
 - f) al Titolo 4, articoli da 25 a 29, le disposizioni per il controllo e la valutazione della validità dei dati di continuità del servizio forniti dalle imprese distributrici;
- l'Autorità, con le deliberazioni ARG/elt 151/09, ARG/elt 107/10, ARG/elt 199/10 e ARG/elt 123/11, ha determinato i livelli di partenza ed i livelli tendenziali per l'anno 2011 per gli indicatori di continuità del servizio per le imprese distributrici soggette alla regolazione incentivante;
- le imprese distributrici hanno inviato all'Autorità i dati di continuità del servizio relativi all'anno 2011, ai sensi dell'articolo 16, Titolo 2, del TIQE;
- ai fini dell'accertamento della validità dei dati di continuità del servizio, relativi all'anno 2011, forniti dalle imprese distributrici, la Direzione Vigilanza e Controlli dell'Autorità, in collaborazione con la Direzione Infrastrutture Energia Elettrica e Gas dell'Autorità e con la Guardia di Finanza, ha effettuato le verifiche ispettive previste dalla deliberazione dell'Autorità 198/2012/E/eel, con lo scopo di verificare la corretta applicazione:
 - a) degli obblighi di registrazione delle interruzioni con e senza preavviso, lunghe e brevi, di cui al Titolo 2 del TIQE;
 - b) del calcolo degli indicatori di continuità del servizio, comunicati all'Autorità nell'anno 2012, di cui al Titolo 3, del TIQE, anche ai fini di quanto previsto dagli articoli 25, 26, 27, 28 e 29 del Titolo 4, del medesimo TIQE;
- successivamente all'effettuazione delle verifiche ispettive, il Direttore della Direzione Infrastrutture Energia Elettrica e Gas dell'Autorità ha inviato le risultanze istruttorie alle seguenti imprese distributrici:
 1. A.C.S.M. S.P.A.- AZ. CONSORZIALE SERVIZI MUNICIPALIZZATI, Via Angelo Guadagnini 31, 38054 Fiera di Primiero (TN);
 2. A.E.M. COMUNE DI CHIOMONTE, Via Vescovado 1, 10050 Chiomonte (TO);
 3. A.E.M. GESTIONI S.r.l., Viale Trento e Trieste 38, 26100 Cremona;

4. A.I.M. SERVIZI A RETE S.R.L., contrà Pedemuro San Biagio 72, 36100 Vicenza;
5. A.I.R. - AZ. INTERCOMUNALE ROTALIANA S.p.A., Via Milano 10, 38017 Mezzolombardo (TN);
6. A.S.S.M. S.P.A. - TOLENTINO, Corso Garibaldi 78, 62029 Tolentino (MC);
7. A.S.SE.M. S.P.A., Via C. Battisti, 1, 62027 San Severino Marche (MC);
8. A2A RETI ELETTRICHE S.p.a., Via Lamarmora 230, 25124 Brescia;
9. ACEA DISTRIBUZIONE S.p.A., Piazzale Ostiense 2, 00154 Roma;
10. ACEGAS-APS S.p.A., Via Maestri del Lavoro 8, 34123 Trieste;
11. AEM TORINO DISTRIBUZIONE S.p.A., Via Bertola 48, 10122 Torino;
12. AGSM DISTRIBUZIONE S.p.A., Lungadige Galtarossa 8, 37133 Verona;
13. ALTO GARDA SERVIZI S.P.A., Via Ardaro 27, 38066 Riva del Garda (TN);
14. AMAIE S.p.A., Via Armea 96, 18038 Sanremo (IM);
15. AMET S.p.A., P.zza del Plebiscito 20, 70059 Trani;
16. ASM TERNI S.p.A., Strada Maratta Bassa 52/A, 05100 Terni;
17. ASM VOGHERA S.p.A., Via Pozzoni 2, 27058 Voghera (PV);
18. ATENA S.p.A., Corso Palestro 126, 13100 Vercelli;
19. AZIENDA ELETTRICA COMUNALE – ANDALO, Piazza Centrale 1, 38010 Andalo (TN);
20. AZIENDA ELETTRICA COMUNALE – VIPITENO, Via Città Nuova 21, 39049 Vipiteno/Sterzing (BZ);
21. AZIENDA ELETTRICA COMUNALE CASTELLO, Via Roma 38, 38030 Castello-Molina di Fiemme (TN);
22. AZIENDA ENERGETICA RETI S.p.A., Via Dodiciville 8, 39100 Bolzano;
23. AZIENDA ENERGETICA VALTELLINA VALCHIAVENNA S.p.A., Via S. Agostino 13, 23037 Tirano (SO);
24. AZIENDA PUBBLISERVIZI BRUNICO, Anello Nord 19, 39031 Brunico (BZ);
25. AZIENDA SERVIZI DI BRESSANONE S.p.A., Via Alfred Ammon 24, 39042 Bressanone (BZ);
26. C.E.G. SOCIETÀ COOPERATIVA ELETTRICA GIGNOD, Località Grand Chemin 24, 11020 Saint-Christophe (AO);
27. CAMUNA ENERGIA S.R.L., Piazza Roma 1, 25051 Cedegolo (BS);
28. COMUNE DI CAVALESE – AEC, Via San Sebastiano 7, 38033 Cavalese (TN);
29. COMUNE DI ISERA, Via A. Ravagni 8, 38060 Isera (TN);
30. COMUNE DI VERMIGLIO - A.E.C., Piazza Giovanni XXIII 1, 38029 Vermiglio (TN);
31. CONSORZIO ELETTRICO DI STORO SOCIETA' COOPERATIVA, Via Garibaldi 180, 38089 Storo (TN);
32. COOPERATIVA AZIENDA ELETTRICA RIDANNA, Frazione Ridanna 35, 39040 Racines/Ratschings (BZ);
33. DEVAL S.p.A., Via B. Festaz 42, 11100 Aosta;
34. ENEL DISTRIBUZIONE S.p.A., Via Ombrone 2, 00198 Roma;
35. EST RETI ELETTRICHE S.P.A., Via IX Agosto 15, 34170 Gorizia;
36. GELSIA RETI S.r.l., Via Palestro 33, 20038 Seregno (MB);
37. HERA S.p.A., Via C. Berti Pichat 2/4, 40127 Bologna;

38. I.C.EL. - IMPRESA CAMPO ELETTRICITA` S.R.L., Via Calvario 33, 91023 Favignana (TP);
 39. ODOARDO ZECCA S.R.L., Via Costantinopoli 5, 66026 Ortona (PE);
 40. S.I.E.C. SOC. COOP., Via Cappuccini 36, 23022 Chiavenna (SO);
 41. S.I.P.P.I.C. S.P.A., Via Rossini 22, 80128 Napoli;
 42. S.MED.E. PANTELLERIA S.P.A., Viale Strasburgo 189, 90146 Palermo;
 43. SEA SOC. ELETTRICA DI FAVIGNANA S.P.A., Via Emerico Amari 8, 90139 Palermo;
 44. SECAB SOCIETÀ COOPERATIVA, Via Pal Piccolo 31, 33026 Paluzza (UD);
 45. SELNET SRL, Via Canonico Michael Gamper 9, 39100 Bolzano;
 46. SET DISTRIBUZIONE S.p.A., Via Manzoni 24, 38068 Rovereto (TN);
 47. SOC. ELETTRICA LIPARESE S.R.L., Via Francesco Crispi 86, 98055 Lipari (ME);
 48. SOCIETA ELETTRICA PONZESE, Via Panoramica 34, 04027 Ponza (LT);
 49. SOCIETÀ NOLANA PER IMPRESE ELETTRICHE, Via Ottaviano Augusto 7, 80035 Nola (NA);
 50. STET SPA - SERVIZI TERRITORIALI EST TRENINO, Viale Venezia 2/e, 38057 Pergine Valsugana (TN);
- nessuna delle suddette imprese distributrici ha chiesto di essere ascoltata in audizione finale avanti il Collegio dell’Autorità entro i termini previsti dal Regolamento.

RITENUTO OPPORTUNO:

- determinare i premi per l’anno 2011, ai sensi dell’articolo 22, commi 22.5 e 22.6, del TIQE, per tutti gli ambiti territoriali per i quali sono stati definiti dall’Autorità i livelli tendenziali di continuità per l’anno 2011;
- determinare le penalità per l’anno 2011, ai sensi dell’articolo 22, commi 22.5 e 22.6, del TIQE, per tutti gli ambiti territoriali per i quali sono stati definiti dall’Autorità i livelli tendenziali di continuità per l’anno 2011, tenendo conto di quanto previsto dall’articolo 24 del medesimo TIQE;
- dare mandato alla Cassa conguaglio per il settore elettrico di provvedere al pagamento dei premi;
- disporre il versamento delle penalità da parte delle imprese distributrici

DELIBERA

1. di pubblicare i valori degli indici di precisione, di correttezza e di sistema di registrazione risultanti dalle verifiche ispettive effettuate ai sensi della deliberazione dell’Autorità 198/2012/E/eel, come indicato in Tabella 1;
2. di determinare, per tutti gli ambiti territoriali per i quali sono stati definiti dall’Autorità i livelli tendenziali di continuità per l’anno 2011, i premi e le penalità per l’anno 2011, ai sensi degli articoli 22, commi 22.5 e 22.6, e 24 del TIQE, come indicato nelle Tablelle 2.1, 2.2, 2.3, 3.1, 3.2, 3.3 e 4;
3. di dare mandato alla Cassa conguaglio per il settore elettrico di effettuare il pagamento dei premi indicati nella Tabella 5, a valere sul Conto “Qualità dei servizi

- elettrici”, e di fissare al 31 dicembre 2012 il termine per l’effettuazione di tale pagamento;
4. di fissare, al 17 dicembre 2012, il termine per il versamento delle penalità, indicate nella Tabella 5, da parte delle imprese distributrici, a favore del Conto “Qualità dei servizi elettrici”;
 5. di notificare il presente provvedimento a tutte le imprese distributrici citate nel presente provvedimento ed alla Cassa conguaglio per il settore elettrico;
 6. di pubblicare il presente provvedimento e le Tabelle 1, 2.1, 2.2, 2.3, 3.1, 3.2, 3.3, 4 e 5 sul sito internet dell’Autorità www.autorita.energia.it.

29 novembre 2012

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni