

DELIBERAZIONE 27 DICEMBRE 2013
636/2013/R/EEL

AGGIORNAMENTO DEI CORRISPETTIVI DI DISPACCIAMENTO PER L'ANNO 2014

**L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA
IL GAS ED IL SISTEMA IDRICO**

Nella riunione del 27 dicembre 2013

VISTI:

- la legge 14 novembre 1995, n. 481, come modificata dal decreto-legge 23 dicembre 2013, n. 145;
- la legge 3 agosto 2007, n. 125 di conversione del decreto legge 18 giugno 2007, n. 73;
- la legge 23 luglio 2009, n. 99 (di seguito: legge 99/09);
- la legge 22 marzo 2010, n. 41 (di seguito: legge 41/10);
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 19 dicembre 2003, n. 379;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- il decreto-legge 18 ottobre 2012, n. 179;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 23 novembre 2007;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 8 febbraio 2008;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 21 ottobre 2010;
- l'allegato A alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas ed il sistema idrico (di seguito: Autorità) 27 marzo 2004, n. 48/04, come successivamente modificato e integrato;
- l'allegato A alla deliberazione dell'Autorità 9 giugno 2006, n. 111/06 come successivamente modificato e integrato (di seguito: deliberazione 111/06);
- la deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2007, n. 351/07, come successivamente modificata e integrata (di seguito: deliberazione 351/07);
- la deliberazione dell'Autorità 5 agosto 2008, ARG/elt 155/08, come successivamente modificata e integrata (di seguito: deliberazione ARG/elt 155/08);
- l'allegato A alla deliberazione dell'Autorità 30 luglio 2009, n. 107/09, come successivamente modificato e integrato;
- la deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2009, ARG/elt 214/09;
- la deliberazione dell'Autorità 9 febbraio 2010, ARG/elt 15/10, come successivamente modificata e integrata (di seguito: deliberazione ARG/elt 15/10);
- la deliberazione dell'Autorità 16 marzo 2010, ARG/elt 28/10;

- la deliberazione dell’Autorità 28 ottobre 2010, ARG/elt 187/10, come successivamente modificata e integrata (di seguito: deliberazione ARG/elt 187/10);
- la deliberazione dell’Autorità 14 dicembre 2010, ARG/elt 231/10 (di seguito: deliberazione ARG/elt 231/10);
- la deliberazione dell’Autorità 29 dicembre 2011, ARG/elt 199/11 e, in particolare, l’Allegato A, recante “Testo integrato delle disposizioni dell’Autorità per l’erogazione dei servizi di trasmissione e di distruzione dell’energia elettrica”;
- la deliberazione dell’Autorità 29 dicembre 2011, ARG/elt 204/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 204/11);
- la deliberazione dell’Autorità 29 novembre 2012, 513/2012/R/eel (di seguito: deliberazione 513/2012/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 20 dicembre 2012, 557/2012/R/eel (di seguito: deliberazione 557/2012/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 20 dicembre 2012 564/2012/R/eel (di seguito: deliberazione 564/2012/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 28 dicembre 2012 576/2012/R/eel (di seguito: deliberazione 576/2012/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 2 maggio 2013 182/2013/R/eel (di seguito: deliberazione 182/2013/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 16 maggio 2013 206/2013/R/eel (di seguito: deliberazione 206/2013/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 13 giugno 2013 262/2013/R/eel (di seguito: deliberazione 262/2013/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 21 novembre 2013 531/2013/R/eel (di seguito: deliberazione 531/2013/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2013 634/2013/R/eel (di seguito: deliberazione 634/2013/R/eel);
- la comunicazione di Terna S.p.A. (di seguito: Terna) del 3 marzo 2010, avente ad oggetto la consuntivazione dell’incentivo per l’attività di approvvigionamento delle risorse per i servizi di dispacciamento nell’anno 2009, prot. Autorità n. 9773 del 3 marzo 2010 (di seguito: comunicazione 3 marzo 2010);
- la comunicazione dell’Autorità del 11 giugno 2010, avente ad oggetto la partecipazione di Terna alla società CORESO S.A., prot. Autorità n. 21976 del 11 giugno 2010 (di seguito: comunicazione 11 giugno 2010);
- la comunicazione di Terna del 27 luglio 2012, avente ad oggetto “Relazione tecnica sullo schema di incentivazione per l’anno 2010”, prot. Autorità n. 23627 del 31 luglio 2012 (di seguito: comunicazione 31 luglio 2012);
- la comunicazione di Terna del 13 dicembre 2012, avente ad oggetto “Relazione tecnica allo schema di incentivazione per l’anno 2011”, prot. Autorità n. 41266 del 13 dicembre 2012 (di seguito: comunicazione 13 dicembre 2012);
- la comunicazione di Terna del 20 giugno 2013, avente ad oggetto informazioni utili alla determinazione del corrispettivo per la remunerazione della capacità produttiva, prot. Autorità 22795 del 24 giugno 2013 (di seguito: comunicazione 24 giugno 2013);
- la comunicazione di Terna del 29 marzo 2013, relativa alla consuntivazione dei costi sostenuti nel 2012 per la partecipazione alla società CASC.EU, prot. Autorità n. 12890 del 4 aprile 2013 (di seguito: comunicazione 4 aprile 2013);

- la comunicazione di Terna del 2 aprile 2013, relativa agli esiti dell'incentivazione per l'attività di approvvigionamento delle risorse per i servizi di dispacciamento per l'anno 2012, prot. Autorità n. 12899 del 4 aprile 2013 (di seguito: seconda comunicazione 4 aprile 2013);
- la comunicazione di Terna del 15 novembre 2013, avente ad oggetto "Relazione tecnica sullo schema di incentivazione per l'anno 2012", prot. Autorità n. 36796 del 19 novembre 2013 (di seguito: comunicazione 19 novembre 2013);
- la comunicazione di Terna del 22 novembre 2013, avente ad oggetto informazioni utili alla determinazione del corrispettivo per la remunerazione della capacità produttiva, prot. Autorità n. 37548 del 26 novembre 2013 (di seguito: comunicazione 26 novembre 2013);
- la comunicazione di Terna del 25 novembre 2013, relativa ai costi attesi per l'anno 2014 per la partecipazione alla società CASC.EU, prot. Autorità n. 37792 del 28 novembre 2013 (di seguito: comunicazione 28 novembre 2013);
- la comunicazione di Terna del 13 dicembre 2013, relativa alla stima dei corrispettivi del dispacciamento per l'anno 2014, prot. Autorità n. 39773 del 16 dicembre 2013 (di seguito: comunicazione 16 dicembre 2013);
- la comunicazione di Terna del 17 dicembre 2013 relativa ai dati per l'aggiornamento del corrispettivo per la copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna relativi all'attività di dispacciamento per l'anno 2014, prot. Autorità n. 39972 del 17 dicembre 2013 (di seguito: prima comunicazione 17 dicembre 2013);
- la comunicazione di Terna del 16 dicembre 2013, in merito allo stato dei conti relativi al corrispettivo ITC, prot. Autorità n. 39965 del 17 dicembre 2013 (di seguito: seconda comunicazione 17 dicembre 2013);
- la comunicazione di Terna del 16 dicembre 2013, relativa al corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità del carico, prot. Autorità n. 39966 del 17 dicembre 2013 (di seguito: terza comunicazione 17 dicembre 2013);
- la comunicazione di Terna del 19 dicembre 2013, recante la richiesta di riconoscimento dei costi sostenuti per la partecipazione all'iniziativa CORESO S.A., prot. Autorità n. 40323 del 19 dicembre 2013 (di seguito: comunicazione 19 dicembre 2013).

CONSIDERATO CHE:

- la deliberazione 351/07 definisce le modalità di aggiornamento del corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna, per il periodo 2012 – 2015 (c.d. quarto periodo regolatorio), di cui all'articolo 46, della deliberazione 111/06 (di seguito: corrispettivo DIS);
- la deliberazione 351/07 stabilisce che:
 - il valore del corrispettivo DIS è definito entro la fine di ciascun anno per permettere la copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna relativi all'attività di dispacciamento dell'energia elettrica nell'anno successivo;

- il corrispettivo DIS è aggiornato dall’Autorità, utilizzando i medesimi criteri e modalità previsti per la componente CTR, di cui all’articolo 22, del TIT, ad eccezione:
 - i. del tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti applicato alla quota parte del corrispettivo DIS a copertura dei costi operativi, fissato pari a 0,6% e
 - ii. della mancata rivalutazione del capitale investito corrispondente agli oneri di acquisizione da parte di Terna del ramo d’azienda della società Gestore della rete di trasmissione nazionale S.p.A.;
- con la prima comunicazione 17 dicembre 2013, Terna ha inviato all’Autorità le informazioni necessarie all’adeguamento del corrispettivo DIS per l’anno 2014;
- il tasso di variazione medio annuo dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati, esclusi i tabacchi, rilevato dall’Istat, è stato, per il periodo giugno 2012 – maggio 2013, pari al 2,32%;
- con la deliberazione 351/07, l’Autorità ha previsto un meccanismo pluriennale di premi e penalità applicati a Terna nell’ambito dell’attività di dispacciamento, i cui effetti economici concorrono alla determinazione del corrispettivo DIS;
- il meccanismo di premi e penalità, di cui al precedente alinea, riguarda le attività di approvvigionamento delle risorse per i servizi di dispacciamento per il periodo 2009 – 2012 e che, pertanto, è stato possibile consuntivare gli effetti complessivi del predetto meccanismo nel corso dell’anno 2013;
- con la seconda comunicazione 4 aprile 2013, Terna ha comunicato all’Autorità gli importi dei premi e delle penalità in ragione dei risultati conseguiti nell’anno 2012, nell’ambito delle attività di approvvigionamento delle risorse per i servizi di dispacciamento (circa 1 milione di euro);
- i commi 5ter.8, 5quater.5 e 5quinqies.5, della deliberazione 351/07 prevedono che Terna abbia diritto ai predetti premi solo qualora vengano rispettate le seguenti condizioni:
 - Terna non peggiori gli attuali standard di sicurezza;
 - le azioni messe in campo da Terna nell’ambito dello schema incentivante di cui al presente articolo prevedano, laddove possibile, l’utilizzo di procedure e strumenti informatici funzionali a consentire un efficace esercizio della funzione di monitoraggio dell’Autorità di cui alla deliberazione ARG/elt 115/08;
 - Terna svolga efficacemente le attività strumentali al monitoraggio del MSD da parte dell’Autorità, ai sensi della deliberazione ARG/elt 115/08;
 - Terna prosegua con successo il processo di revisione degli algoritmi di selezione delle offerte su MSD;
- con la deliberazione ARG/elt 204/11, l’Autorità ha riconosciuto a Terna attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l’anno 2012, un terzo del premio per l’attività di approvvigionamento delle risorse per i servizi di dispacciamento afferente l’anno 2010 in attesa di una relazione di consuntivazione degli incentivi, che documentasse il rispetto delle condizioni di cui al precedente alinea (di seguito: relazione tecnica allo schema di incentivazione);
- con la deliberazione 576/2012/R/eel, l’Autorità ha riconosciuto a Terna attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l’anno 2013:
 - un terzo del premio per l’attività di approvvigionamento delle risorse per i servizi di dispacciamento afferente l’anno 2010;

- la metà del premio per l'attività di approvvigionamento delle risorse per i servizi di dispacciamento afferente l'anno 2011;
- rinviano la liquidazione delle restanti quote in sede di consuntivazione del meccanismo di incentivazione pluriennale da effettuarsi nel 2013 ai fini della determinazione del corrispettivo DIS 2014;
- con la comunicazione 3 marzo 2010, Terna ha trasmesso all'Autorità la relazione tecnica allo schema di incentivazione per l'anno 2009;
 - con la comunicazione 31 luglio 2012, Terna ha trasmesso all'Autorità la relazione tecnica allo schema di incentivazione per l'anno 2010;
 - con la comunicazione 13 dicembre 2012, Terna ha trasmesso all'Autorità la relazione tecnica allo schema di incentivazione per l'anno 2011;
 - con la comunicazione 19 novembre 2013, Terna ha trasmesso all'Autorità la relazione tecnica allo schema di incentivazione per l'anno 2012;
 - i criteri di aggiornamento del corrispettivo DIS comportano l'adozione del meccanismo facoltativo di garanzia sul livello dei ricavi introdotto dalla deliberazione ARG/elt 188/08, cui Terna ha volontariamente aderito; e che l'integrazione relativa al meccanismo di garanzia sul livello dei ricavi da riconoscere attraverso il corrispettivo DIS 2014 è pari a circa 8 milioni di euro;
 - con la deliberazione ARG/elt 231/10, l'Autorità ha previsto di riconoscere a Terna i costi operativi sostenuti per il trasferimento alla società CASC.EU di tutte le procedure di allocazione della capacità di trasporto transfrontaliera effettuate per mezzo di asta esplicita, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS;
 - con la deliberazione ARG/elt 204/11, l'Autorità ha riconosciuto a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2012, i costi a preventivo per il 2012 relativi alla società CASC.EU pari a circa 1 milione di euro.
 - con la comunicazione 4 aprile 2013, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi sostenuti a consuntivo per l'anno 2012 relativi alla società CASC.EU, pari a 751.612 euro; e che lo scostamento fra i costi a consuntivo e quelli riconosciuti a preventivo per il medesimo anno ammonta a -299.387 euro;
 - con la comunicazione 28 novembre 2013, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi previsti per l'anno 2014 relativi alla società CASC.EU, pari a 690.000 euro;
 - con la comunicazione 11 giugno 2010, l'Autorità ha espresso la propria valutazione positiva rispetto all'adesione di Terna alla società CORESO S.A. (di seguito: CORESO); e che con la medesima comunicazione l'Autorità ha precisato che il formale riconoscimento dei costi operativi che Terna dovrà sostenere per partecipare alle attività di CORESO potrà avvenire solo a valle di una definizione più dettagliata dei medesimi;
 - CORESO (partecipata da cinque TSO di Francia, Italia, Belgio, Gran Bretagna e Germania) è stata costituita con lo scopo di rafforzare la sicurezza della rete europea, mediante analisi e informazioni messe a disposizione vicino al tempo reale dalle società costituenti;
 - con la comunicazione 19 dicembre 2013, Terna ha trasmesso all'Autorità il seguente riepilogo dei costi relativi alla propria partecipazione a CORESO:
 - costi operativi a consuntivo per il periodo 2010-2012 (2.095.109 euro);
 - costi operativi a pre-consuntivo per il 2013 (1.332.966 euro);
 - costi operativi a preventivo per il 2014 (1.332.966 euro);

- con la deliberazione 557/2012/R/eel, l’Autorità ha previsto di riconoscere a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l’anno 2014, i costi a preventivo per il 2014 relativi al sistema GAUDI, al netto del risparmio di spesa, di cui al punto 3, della deliberazione 206/2013/R/eel, per un ammontare complessivo di 894.617 euro;
- con la deliberazione 182/2013/R/eel, l’Autorità ha previsto di recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l’anno 2014, il provento, pari a 122.974 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo a Terna per lo svolgimento delle attività strumentali all’esercizio della funzione di monitoraggio del mercato elettrico nell’anno 2012 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- con la deliberazione 531/2013/R/eel, l’Autorità ha previsto il riconoscimento dei costi sostenuti da Terna, a preventivo per l’anno 2014 (855.470 euro), per lo svolgimento delle attività strumentali all’esercizio della funzione di monitoraggio del mercato elettrico attraverso il corrispettivo DIS per l’anno 2014;
- con la comunicazione 16 dicembre 2013, Terna ha trasmesso all’Autorità la stima del:
 - fabbisogno complessivo di energia elettrica nell’anno 2014 (285.472 GWh);
 - fabbisogno di energia elettrica nell’anno 2014 al netto dei prelievi dei soggetti beneficiari dell’esenzione di cui all’art. 30, comma 19, della legge 99/09 (276.576 GWh).

CONSIDERATO, ANCHE, CHE:

- su richiesta dell’Autorità, Terna, con la seconda comunicazione 17 dicembre 2013, ha comunicato lo stato dei conti relativi all’applicazione del corrispettivo ITC a copertura degli oneri derivanti alla stessa Terna dall’adesione ai meccanismi di compensazione dei costi correlati ai transiti di energia elettrica su reti elettriche estere derivanti dagli scambi transfrontalieri di energia elettrica;
- dall’analisi dello stato dei conti di cui al precedente alinea emerge quanto segue:
 - la stima dell’onere atteso per il 2014 è pari a 31 milioni di euro;
 - gli oneri non coperti che risalgono ad anni precedenti risulta pari a 10 milioni di euro.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- la deliberazione ARG/elt 15/10 ha definito, per il triennio 2010-2012, le condizioni generali del servizio di riduzione dei prelievi per la sicurezza introdotto ai sensi della legge 41/10 ed ha disciplinato le procedure per l’approvvigionamento da parte di Terna delle relative risorse;
- con la deliberazione 513/2012/R/eel, l’Autorità ha previsto che le condizioni generali del servizio di riduzione dei prelievi per la sicurezza, definite dalla deliberazione ARG/elt 15/10, continuino ad applicarsi anche per il triennio 2013-2015;
- la deliberazione ARG/elt 187/10 ha disciplinato le condizioni generali e le procedure di approvvigionamento dei servizi di interrompibilità istantanea e di emergenza per il triennio 2011-2013;
- con la deliberazione 634/2013/R/eel, l’Autorità ha prorogato le disposizioni di cui alla deliberazione ARG/elt 187/10 per i primi sei mesi del 2014, rimandando la

definizione della nuova disciplina per il periodo post-2013 a un successivo provvedimento;

- con la terza comunicazione 17 dicembre 2013, Terna ha trasmesso all'Autorità:
 - la stima della potenza relativa al servizio di riduzione dei prelievi per la sicurezza che sarà assegnata per l'anno 2014 (circa 262 MW);
 - la potenza assegnata nel corso del 2013 relativa ai servizi di interrompibilità istantanea (circa 3.816 MW) e di emergenza (circa 24 MW).

CONSIDERATO, ALTRESÌ, CHE:

- i costi per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva sono coperti mediante l'applicazione del corrispettivo unitario, di cui all'articolo 48, dell'Allegato A alla deliberazione 111/06;
- per l'anno 2014 si stima un numero di giorni critici in linea con quelli previsti per l'anno 2013;
- ai fini della determinazione del corrispettivo per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva occorre tener conto delle disposizioni introdotte dalle deliberazioni 564/2012/R/eel e 262/2013/R/eel;
- relativamente al corrispettivo per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva:
 - con la comunicazione 24 giugno 2013, Terna ha rettificato il valore delle disponibilità residue afferenti gli anni 2010-2012 in modo da tener conto della quota annua di esenzione a cui hanno diritto i clienti finali che prestano servizi di interrompibilità istantanea o di emergenza ai sensi dell'art. 30, comma 19, della legge 99/09;
 - con la comunicazione 26 novembre 2013, Terna ha trasmesso all'Autorità un resoconto, per il periodo 2010-2013, del gettito raccolto, degli importi riconosciuti e degli importi residuali.

CONSIDERATO, INFINE, CHE:

- ai sensi dell'articolo 45, comma 45.2, dell'Allegato A alla deliberazione 111/06, una delle componenti del corrispettivo unitario a copertura dei costi delle unità essenziali per la sicurezza del sistema è rappresentata dal corrispettivo unitario a reintegrazione dei costi di generazione delle unità essenziali ammesse al regime di reintegrazione, di cui all'articolo 65 della medesima deliberazione;
- sono pervenute all'Autorità alcune richieste di ammissione alla reintegrazione dei costi avanzate, ai sensi dell'articolo 63, dell'Allegato A alla deliberazione 111/06, da utenti del dispacciamento che dispongono di impianti inclusi da Terna nell'elenco degli impianti essenziali per la sicurezza del sistema elettrico valido per l'anno 2014;
- le suddette richieste sono attualmente in fase di valutazione da parte dell'Autorità e, secondo quanto stabilito dall'Articolo 63, comma 63.11, dell'Allegato A alla deliberazione 111/06 e, salvo necessità di acquisire ulteriori documenti e informazioni, saranno da considerare accolte qualora l'eventuale provvedimento di diniego non venga comunicato all'utente del dispacciamento entro la fine del mese di dicembre 2013.

RITENUTO OPPORTUNO:

- determinare il corrispettivo DIS per l'anno 2014, adottando la metodologia prevista dalla deliberazione 351/07;
- riconoscere a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2014, il premio per l'attività approvvigionamento delle risorse per i servizi di dispacciamento per l'anno 2012 (circa 1 milione di euro);
- riconoscere a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2014, un terzo del premio per l'attività di approvvigionamento delle risorse per i servizi di dispacciamento afferente l'anno 2010 (circa 53 milioni di euro) e la metà del premio per l'attività di approvvigionamento delle risorse per i servizi di dispacciamento afferente l'anno 2011 (circa 9 milioni di euro);
- riconoscere a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2014, i costi operativi previsti per l'anno 2014 relativi alla società CASC.EU pari a 690.000 euro;
- recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2014, il provento, pari a 299.387 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo relativi alla società CASC.EU per l'anno 2012 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- riconoscere, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2014, i costi operativi sostenuti da Terna per la partecipazione a CORESO e, in particolare:
 - i costi operativi a consuntivo afferenti il periodo 2010-2012;
 - i costi operativi a pre-consuntivo afferenti il 2013;
 - i costi operativi a preventivo afferenti il 2014;
- prevedere che, a partire dal 2014, Terna, ai fini del riconoscimento attraverso il corrispettivo DIS dei costi sostenuti per la partecipazione a CORESO, trasmetta all'Autorità:
 - entro e non oltre il 31 marzo di ciascun anno, una documentata relazione avente ad oggetto il consuntivo dei costi operativi sostenuti nell'anno antecedente per la partecipazione suddetta società;
 - entro e non oltre il 15 ottobre di ciascun anno, una documentata relazione avente ad oggetto il preventivo dei costi operativi da sostenere nell'anno successivo per la partecipazione alla suddetta società.

RITENUTO, ANCHE, OPPORTUNO:

- adeguare alle esigenze di gettito, previste per l'anno 2014, i corrispettivi di dispacciamento, di cui agli articoli 45, 46, 48, 70 e 73 della deliberazione 111/06;
- stimare le esigenze di gettito relative ai servizi di interrompibilità istantanea e di emergenza, previste per l'anno 2014, sulla base della potenza approvvigionata nel corso del 2013;
- che l'importo del corrispettivo unitario, relativo all'anno 2014, per la reintegrazione dei costi di generazione delle unità essenziali ammesse all'omonimo regime sia determinato in funzione della stima delle giacenze residue alla fine dell'anno corrente, degli oneri ancora da erogare afferenti gli anni dal 2010 al 2013 e degli importi relativi all'anno 2014 che si prevede di erogare entro il medesimo anno;

- che la determinazione del corrispettivo per la remunerazione della capacità produttiva tenga conto delle disposizioni introdotte dalle deliberazioni 564/2012/R/eel e 262/2013/R/eel;
- determinare i corrispettivi unitari di cui agli articoli 45, 48, 70 e 73 sulla base della stima del fabbisogno di energia elettrica previsto per il 2014, decurtato dei prelievi stimati afferenti i soggetti beneficiari dell'esenzione di cui all'art. 30, comma 19, della legge 99/09

DELIBERA

1. di determinare, per l'anno 2014, i valori dei corrispettivi di dispacciamento, di cui all'Allegato A, della deliberazione 111/06, secondo quanto riportato nelle Tablelle allegate al presente provvedimento;
2. di prevedere che Terna, ai fini del riconoscimento attraverso il corrispettivo DIS dei costi sostenuti per la partecipazione a CORESO, trasmetta all'Autorità:
 - a. entro e non oltre il 31 marzo di ciascun anno, una documentata relazione avente ad oggetto il consuntivo dei costi operativi sostenuti nell'anno antecedente per la partecipazione suddetta società;
 - b. entro e non oltre il 15 ottobre di ciascun anno, una documentata relazione avente ad oggetto il preventivo dei costi operativi da sostenere nell'anno successivo per la partecipazione alla suddetta società;
3. di modificare, a decorrere dall'1 gennaio 2014, l'Allegato A alla deliberazione 111/06, nei termini di seguito indicati:
 - a. all'articolo 70, la rubrica è sostituita dalla seguente rubrica: "*Disposizioni relative al 2014*";
 - b. all'articolo 70, comma 70.1 le parole "per l'anno 2013" sono sostituite dalle parole "per l'anno 2014";
 - c. all'articolo 70, comma 70.6 le parole "pari a 0,0098 c€/kWh" sono sostituite dalle parole "pari a 0,0149 c€/kWh";
 - d. all'articolo 72, al comma 72.1 le parole "per l'anno 2013" sono sostituite dalle parole "per l'anno 2014";
4. di notificare a Terna il presente provvedimento per i seguiti di competenza;
5. di pubblicare la presente deliberazione nonché la deliberazione 111/06, come risultante dalle modifiche di cui al presente provvedimento, sul sito internet dell'Autorità www.autorita.energia.it.

27 dicembre 2013

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni