

**DELIBERAZIONE 8 GIUGNO 2017
418/2017/R/EEL**

**AGGIORNAMENTO DI ALCUNI PARAMETRI DELLA DISCIPLINA TRANSITORIA RELATIVA
ALLA SPECIFICA REMUNERAZIONE DELLA CAPACITÀ PRODUTTIVA, PER L'ANNO 2016**

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

Nella riunione del 8 giugno 2017

VISTI:

- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 e sue modifiche e provvedimenti applicativi;
- il decreto legislativo 19 dicembre 2003, n. 379 (di seguito: decreto legislativo 379/03);
- il decreto del Ministero dello Sviluppo Economico 30 giugno 2014 (di seguito: decreto ministeriale 30 giugno 2014);
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 27 marzo 2004, 48/04, come successivamente modificato e integrato (di seguito: deliberazione 48/04);
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 9 giugno 2006, 111/06, come successivamente modificato e integrato (di seguito: deliberazione 111);
- la deliberazione dell'Autorità 21 luglio 2011, ARG/elt 98/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 98/11);
- la deliberazione dell'Autorità 10 marzo 2015, 95/2015/I/eel (di seguito: deliberazione 95/2015/I/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 9 giugno 2016, 303/2016/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 1 giugno 2017, 398/2017/R/eel;
- la lettera della Direzione Mercati dell'Autorità, datata 29 giugno 2016, prot. Autorità 18408 del 29 giugno 2016;
- la comunicazione di Terna S.p.a. (di seguito: Terna), datata 19 settembre 2016, prot. Autorità 25793 del 19 settembre 2016;
- la comunicazione della Direzione Mercati Energia all'Ingrosso e Sostenibilità Ambientale dell'Autorità, datata 25 maggio 2017, prot. Autorità 18701 del 25 maggio 2017;
- la comunicazione di Terna, datata 1 giugno 2017, prot. Autorità 5 giugno 2017 n. 19511 (di seguito: comunicazione 1 giugno 2017).

CONSIDERATO CHE:

- con il decreto legislativo 379/03, nell'ambito del servizio di dispacciamento, si persegue la finalità di concorrere alla remunerazione della disponibilità di capacità produttiva ai fini del raggiungimento e del mantenimento dell'adeguatezza dell'offerta di energia elettrica nel sistema elettrico nazionale per la copertura della domanda nazionale con i necessari margini di riserva, per far fronte all'aleatorietà della medesima domanda, nell'ambito delle prestazioni di risorse rese alla società Gestore della rete di trasmissione nazionale (oggi Terna);
- l'art. 5, del decreto legislativo 379/03, prevede che, per un periodo transitorio, a decorrere dall'1 marzo 2004 e fino alla data di entrata in funzione del sistema di remunerazione di cui all'art. 1, del medesimo decreto legislativo, l'Autorità definisca il corrispettivo per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva ai fini del raggiungimento dell'adeguatezza dell'offerta di energia elettrica nel sistema elettrico nazionale;
- la previsione di un regime transitorio, da attuare in tempi brevi, dall'anno 2004, rifletteva la particolare situazione di inadeguatezza di capacità produttiva nel sistema elettrico nazionale di quel periodo;
- in attuazione di quanto previsto all'art. 5, del decreto legislativo 379/03, con la deliberazione 48/04 l'Autorità ha, tra l'altro, regolato l'approvvigionamento delle risorse a garanzia dell'adeguatezza del sistema elettrico nazionale per il periodo transitorio compreso tra l'1 marzo 2004 e l'entrata in funzione del sistema di remunerazione di cui all'art. 1 del medesimo decreto legislativo;
- la deliberazione 48/04 ha determinato i corrispettivi da riconoscere agli utenti del dispacciamento in immissione per la disponibilità della capacità produttiva con riferimento al periodo compreso tra l'1 marzo 2004 e il 31 dicembre 2015;
- l'articolo 2, comma 1, del decreto legislativo 379/03, dispone che l'Autorità definisca i criteri e le condizioni sulla base dei quali Terna elabori una proposta per disciplinare il sistema definitivo di remunerazione della disponibilità di capacità produttiva di energia elettrica, superando il regime transitorio; con la deliberazione ARG/elt 98/11, l'Autorità ha fissato i criteri e le condizioni per la definizione del sistema di remunerazione della disponibilità di capacità di generazione elettrica; lo schema di disciplina elaborato da Terna secondo i suddetti criteri è stato approvato con il decreto ministeriale 30 giugno 2014, ai sensi dell'articolo 2, comma 2, del decreto legislativo 379/03; con la deliberazione 95/2015/I/eel, l'Autorità ha proposto, al Ministro dello Sviluppo Economico, di anticipare l'implementazione del menzionato sistema di remunerazione, adottando, in una prima fase, opportune semplificazioni; il sistema è attualmente oggetto di un processo di verifica preventiva sulla compatibilità con la disciplina comunitaria sugli aiuti di Stato da parte della Commissione europea;
- come documentato nella comunicazione 1 giugno 2017, la differenza tra il gettito disponibile per il corrispettivo *CAP1* e i costi sostenuti da Terna per il

riconoscimento del medesimo corrispettivo ha assunto un valore nullo per l'anno 2015;

- l'ammontare dedicato alla copertura degli oneri per il riconoscimento del corrispettivo unitario *CAP1* relativo all'anno 2015 è stato determinato mantenendo invariato, rispetto all'anno precedente, il rapporto fra il citato ammontare e la somma pesata del numero dei giorni ad alta e media criticità, ponderata in ragione del coefficiente di distribuzione del gettito G_{CAP1} tra i giorni ad alta criticità e i giorni a media criticità fissato dalla deliberazione 48/04;
- il corrispettivo unitario *CAP1* e il prezzo di riferimento utilizzato per il computo del ricavo di riferimento *RICR* sono stati definiti, per gli anni dal 2004 al 2015 incluso, sulla base della *pro tempore* vigente articolazione delle ore dell'anno per fasce;
- la copertura dell'onere per il riconoscimento del corrispettivo unitario *CAP1* è assicurata attraverso una quota parte del gettito rinveniente dall'applicazione del corrispettivo unitario, di cui all'art. 48, della deliberazione 111.

RITENUTO OPPORTUNO:

- definire i criteri per la determinazione del corrispettivo *CAP1* per il periodo compreso tra l'1 gennaio 2016 e il 31 dicembre 2016;
- che l'ammontare dedicato alla copertura del corrispettivo unitario *CAP1*, di cui all'art. 35, della deliberazione 48/04, sia determinato, per l'anno 2016, mantenendo invariato, rispetto all'anno 2015, il rapporto fra il citato ammontare e la somma pesata del numero dei giorni ad alta e media criticità, ponderata in ragione del coefficiente di distribuzione del gettito annuo stimato G_{CAP1} – relativo al corrispettivo di cui all'art. 35 - tra i giorni ad alta criticità e i giorni a media criticità dell'anno 2016;
- articolare il corrispettivo *CAP1* per l'anno 2016 secondo le fasce sinora applicate, aggiornandole per tenere conto dei necessari aggiustamenti calendariali, ivi inclusa la diversa disposizione delle festività infrasettimanali

DELIBERA

1. di integrare e modificare la deliberazione 48/04 nei termini di seguito indicati:
 - all'art. 35, dopo il comma 35.17, è aggiunto il comma seguente:
“35.18 Terna determina, per l'anno 2016, il valore del parametro G_{CAP1} tenendo conto che:
 - a. dal gettito rinveniente dall'applicazione del corrispettivo unitario, di cui all'articolo 48, dell'Allegato A della deliberazione 9 giugno 2006, n. 111, come successivamente modificato e integrato, l'importo destinato alla copertura degli oneri derivanti dal

- riconoscimento dei corrispettivi di cui al comma 35.1 è pari a 130.000.000 (centotrentamila) euro;
- b. i corrispettivi, di cui al comma 35.1, sono applicati alla disponibilità di capacità produttiva definita ai sensi dell'art. 31 del presente provvedimento.”;
2. di prevedere che, con riferimento all'anno 2016, per il Titolo 4 della deliberazione 48/04, si applichi la tabella di articolazione delle fasce contenuta nell'*Allegato A* al presente provvedimento e che detta tabella sia pubblicata da Terna sul proprio sito internet;
 3. di stabilire che Terna effettui il riconoscimento degli importi del corrispettivo *CAP1*, per l'anno 2016, entro il 30 giugno 2016;
 4. di trasmettere copia del presente provvedimento alla società Terna;
 5. di pubblicare il presente provvedimento e la deliberazione 48/04, come risultante dalle modifiche ed integrazioni apportate, sul sito internet dell'Autorità www.autorita.energia.it.

8 giugno 2017

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni