

DELIBERAZIONE 27 DICEMBRE 2019
574/2019/R/EEL

AGGIORNAMENTO DEI CORRISPETTIVI DI DISPACCIAMENTO DAL 1 GENNAIO 2020

**L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA
RETI E AMBIENTE**

Nella 1094^a riunione del 27 dicembre 2019

VISTI:

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- il regolamento (CE) 713/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009 (di seguito: Regolamento 713/2009), che ha istituito un'Agenzia per la cooperazione fra i regolatori nazionali dell'energia;
- il regolamento (EU) 2019/942 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019 (di seguito: Regolamento 942/2019), che ha abrogato e sostituito il regolamento 713/2009;
- il regolamento (CE) 714/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009 (di seguito: Regolamento 714/2009);
- il regolamento (EU) 2019/943 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019 che ha abrogato e sostituito il Regolamento 714/2009);
- il regolamento (UE) 838/2010 della Commissione, del 23 settembre 2010 (di seguito regolamento 838/2010);
- il regolamento (UE) 2015/1222 della Commissione, del 24 luglio 2015 (di seguito: regolamento CACM);
- il regolamento (UE) 2016/1719 della Commissione, del 26 settembre 2016 (di seguito: regolamento FCA);
- il regolamento (UE) 2017/1485 della Commissione, del 2 agosto 2017 (di seguito: regolamento SO);
- il regolamento (UE) 2017/2195 della Commissione, del 23 novembre 2017 (di seguito: regolamento EB);
- il regolamento (UE) 2017/2196 della Commissione, del 24 novembre 2017 (di seguito: regolamento ER);
- la legge 14 novembre 1995, n. 481, come successivamente modificata e integrata (di seguito: legge 481/95) e, in particolare, l'articolo 2, comma 20, lettera d);
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 19 dicembre 2003, n. 379;
- 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);
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 (di seguito: decreto legislativo 93/11);
- il decreto-legge 18 ottobre 2012, n. 179;
- il decreto-legge 24 giugno 2014, n. 91, come convertito dalla legge 11 agosto 2014, n. 116 (di seguito anche: decreto-legge 91/14);
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 23 novembre 2007;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 8 febbraio 2008;
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 27 marzo 2004, 48/04, come successivamente modificato e integrato;
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 9 giugno 2006, 111/06 come successivamente modificato e integrato (di seguito: deliberazione 111/06);
- la deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2007, 351/07 (di seguito: deliberazione 351/07);
- il "Testo integrato del monitoraggio del mercato all'ingrosso dell'energia elettrica e del mercato per il servizio di dispacciamento" (di seguito: TIMM);
- la deliberazione dell'Autorità 21 luglio 2011, ARG/elt 98/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 98/11);
- la deliberazione dell'Autorità 20 dicembre 2012, 557/2012/R/eel, (di seguito: deliberazione 557/2012/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 19 giugno 2014, 301/2014/R/eel, come successivamente modificata e integrata (di seguito: deliberazione 301/2014/R/eel);
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 23 ottobre 2014, 521/2014/R/eel, come successivamente modificato e integrato (di seguito: deliberazione 521/2014/R/eel);
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2015, 654/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 654/2015/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 27 maggio 2016, 274/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 274/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 29 dicembre 2016, 815/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 815/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 12 dicembre 2017, 852/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 852/2017/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2017, 909/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 909/2017/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 2 agosto 2018, 431/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 431/2018/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 11 dicembre 2018, 658/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 658/2018/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 7 maggio 2019, 171/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 171/2019/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 29 ottobre 2019, 437/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 437/2019/R/eel);

- la deliberazione dell’Autorità 19 dicembre 2019, 560/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 560/2019/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2019, 568/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 568/2019/R/eel);
- gli indirizzi del Ministro dello Sviluppo Economico del 12 dicembre 2017, comunicati all’Autorità e a Terna, protocollo Autorità 40284 in pari data (di seguito: indirizzi ministeriali 12 dicembre 2017);
- l’informativa del Gestore dei Mercati Energetici (di seguito: GME) del 15 ottobre 2019, prot. Autorità 27220 del 21 ottobre 2019 (di seguito: informativa 15 ottobre 2019);
- la comunicazione di Terna, del 29 marzo 2019, in merito al consuntivo dei costi relativi alle attività legate allo sviluppo del mercato della capacità per l’anno 2018, prot. Autorità n. 8012 del 1 aprile 2019 (di seguito: comunicazione 1 aprile 2019);
- la comunicazione di Terna del 9 ottobre 2019, in merito ai dati per l’aggiornamento del corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna relativi all’attività di dispacciamento per l’anno 2020 (di seguito: corrispettivo DIS 2020), prot. Autorità 25947 in pari data (di seguito: comunicazione 9 ottobre 2019);
- la comunicazione di Terna del 31 ottobre 2019, in merito ai dati per l’aggiornamento del corrispettivo DIS 2020, prot. Autorità 28558 in pari data (di seguito: comunicazione 31 ottobre 2019);
- la comunicazione di Terna del 12 novembre 2019, in merito ai dati per l’aggiornamento del corrispettivo DIS 2020, prot. Autorità 29539 in pari data (di seguito: prima comunicazione 12 novembre 2019);
- la comunicazione di Terna del 12 novembre 2019, in merito ai dati per l’aggiornamento del corrispettivo DIS 2020, prot. Autorità 29540 in pari data (di seguito: seconda comunicazione 12 novembre 2019);
- la comunicazione di Terna del 12 novembre 2019, in merito ai dati per l’aggiornamento del corrispettivo DIS 2020, prot. Autorità 29541 in pari data (di seguito: terza comunicazione 12 novembre 2019);
- la comunicazione di Terna, del 9 dicembre 2019, in merito alle ulteriori partite rilevanti ai fini della determinazione del corrispettivo DIS 2020, prot. Autorità 33208 in pari data (di seguito: comunicazione 9 dicembre 2019);
- la comunicazione di Terna, del 11 dicembre 2019, relativa al corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità del carico, prot. Autorità 33779 del 12 dicembre 2019 (di seguito: comunicazione 12 dicembre 2019);
- la comunicazione di Terna, del 18 dicembre 2019, relativa alla stima per il 2020 dell’energia elettrica complessivamente prelevata dagli utenti del dispacciamento, prot. Autorità 34472 in pari data (di seguito: comunicazione 18 dicembre 2019).

CONSIDERATO CHE:

- la deliberazione 351/07 definisce le modalità di aggiornamento del corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna, di cui all'articolo 46, della deliberazione 111/06, per il periodo 2016 – 2019 (di seguito: corrispettivo DIS);
- la deliberazione 351/07 stabilisce, con riferimento al periodo 2016 – 2019, che:
 - il valore del corrispettivo DIS sia 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 sia aggiornato dall'Autorità, utilizzando i medesimi criteri e modalità previsti per la componente tariffaria CTR, di cui all'articolo 14, della deliberazione 654/2015/R/eel, 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 al 1,0%;
 - 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.;
 - iii. della struttura monomia del corrispettivo;
 - iv. dell'adozione di un meccanismo di garanzia sul livello dei ricavi;
- con la deliberazione 568/2019/R/eel, l'Autorità ha, tra le altre cose, approvato i criteri per la definizione della tariffa per l'erogazione del servizio di trasmissione per il periodo 2020 – 2023;
- con le comunicazioni 9 ottobre 2019, 31 ottobre 2019, e con la prima, seconda e terza comunicazione 12 novembre 2019, Terna ha inviato, all'Autorità, le informazioni necessarie all'adeguamento della base tariffaria del corrispettivo DIS per l'anno 2020;
- con la deliberazione 568/2019/R/eel, l'Autorità, con riferimento al periodo 2020 – 2023, ha, tra le altre cose, previsto la razionalizzazione, a partire dal 2020, delle modalità di riconoscimento dei costi relativi alle attività inerenti:
 - a) l'integrazione dei mercati elettrici a livello europeo e la partecipazione di Terna ad organismi ed accordi transnazionali anche previsti dai Regolamenti CACM, FCA, SO, EB e ER, ivi incluse le relative risorse incrementalì, di cui alla deliberazione 431/2018/R/eel (di seguito: attività legate ai profili euro-unitari);
 - b) la definizione e l'implementazione delle regole del mercato della capacità, la cui natura particolare era stata riconosciuta ai sensi della deliberazione 815/2016/R/eel (di seguito: attività legate allo sviluppo del mercato della capacità);
 - c) la gestione e lo sviluppo del sistema di Gestione delle Anagrafiche Uniche Degli Impianti di produzione (Gaudi), di cui alla deliberazione 557/2012/R/eel;

- ai sensi della sopra citata deliberazione, i costi di cui alle precedenti lettere a), b) e c), a partire dal 1 gennaio 2020, non saranno più riconosciuti mediante il meccanismo di acconto e conguaglio in vigore fino all'anno 2019;
- 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 che Terna è tenuta a restituire attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2020 è pari a 2.302.520 euro;
- con la deliberazione 171/2019/R/eel, l'Autorità ha previsto di recuperare da Terna, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2020, il provento, pari a 389.635 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo a Terna relativi al sistema Gaudì nell'anno 2018 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- con la deliberazione 560/2019/R/eel, l'Autorità ha previsto di recuperare da Terna, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2020, il provento, pari a 29.948 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 2018 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- con la medesima deliberazione di cui al precedente alinea, l'Autorità ha, inoltre, previsto di riconoscere a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2020, i costi a preventivo per l'anno 2020 relativi allo svolgimento delle attività strumentali all'esercizio della funzione di monitoraggio del mercato elettrico per un ammontare di 729.450 euro;
- con la deliberazione 909/2017/R/eel, l'Autorità ha riconosciuto a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2018, i costi a preventivo per l'anno 2018 relativi alle attività legate allo sviluppo del mercato della capacità;
- con la comunicazione 4 aprile 2019, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi sostenuti a consuntivo per l'anno 2018 relativi alle attività legate allo sviluppo del mercato della capacità, pari a 578.206 euro; e che la differenza fra i costi a consuntivo e quelli riconosciuti a preventivo per il medesimo anno ammonta a -36.794 euro;
- con la deliberazione 909/2017/R/eel, l'Autorità ha riconosciuto a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2018, i costi a preventivo per l'anno 2018 relativi alle attività legate ai profili euro-unitari;
- con la comunicazione 9 dicembre 2019, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi sostenuti a consuntivo per l'anno 2018 relativi alle attività legate ai profili euro-unitari, pari a 3.941.295 euro; e che la differenza fra i costi a consuntivo e quelli riconosciuti a preventivo per il medesimo anno ammonta a -149.038 euro;
- con la deliberazione 658/2018/R/eel, l'Autorità ha stabilito le modalità per consentire a GME la copertura dei costi per l'istituzione, la modifica e la gestione del *coupling* unico infragiornaliero, prevedendo in particolare:

- che detti costi siano recuperati mediante un contributo da parte di Terna;
- che il contributo di Terna sia imputato nei costi posti a carico del corrispettivo DIS;
- nell’informativa 15 ottobre 2019 GME ha quantificato la stima di spesa per l’anno 2020 pari a 1.745.103 euro in leggero aumento rispetto al precosuntivo dei costi 2019 anche in ragione del previsto avvio del *coupling* unico infragiornaliero sulle frontiere italiane nel corso del 2020;
- con la comunicazione 18 dicembre 2019, Terna ha trasmesso all’Autorità la stima del fabbisogno complessivo di energia elettrica nell’anno 2020, pari a 291.233 GWh, e la stima, per il medesimo anno, dei prelievi dei soggetti beneficiari dell’esenzione di cui all’art. 30, comma 19, della legge 99/09, pari a 10.975 GWh.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- con la deliberazione 568/2019/R/eel, l’Autorità ha previsto il trasferimento dei costi determinati dai pagamenti relativi al meccanismo ITC nell’ambito della tariffa di trasmissione con effetti a partire dall’1 gennaio 2020.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- con la deliberazione 301/2014/R/eel, l’Autorità ha approvato la disciplina dei servizi di interrompibilità istantanea e di emergenza, con efficacia a decorrere dall’1 gennaio 2015;
- con la deliberazione 852/2017/R/eel, l’Autorità ha aggiornato la predetta disciplina al fine di recepire gli indirizzi ministeriali 12 dicembre 2017 e ha approvato il nuovo regolamento delle procedure di approvvigionamento a termine dei servizi di interrompibilità e il contratto standard per l’erogazione dei medesimi servizi per il triennio 2018-2020;
- con la comunicazione 12 dicembre 2019, Terna ha trasmesso all’Autorità la stima della potenza assegnata nel 2020 relativa al servizio di interrompibilità istantanea.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- i costi per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva sono coperti mediante l’applicazione del corrispettivo unitario di cui all’articolo 48 della deliberazione 111/06;
- ai fini della determinazione del corrispettivo per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva, occorre tener conto delle disposizioni introdotte dalla deliberazione 437/2019/R/eel, con la quale è stata aggiornata la disciplina dello specifico e dell’ulteriore corrispettivo per l’anno 2020.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- ai sensi dell'articolo 45, comma 45.2, della 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, della deliberazione 111/06, da utenti del dispacciamento che dispongono di unità di produzione incluse da Terna nell'elenco degli impianti essenziali per la sicurezza del sistema elettrico valido per l'anno 2020;
- con la deliberazione 521/2014/R/eel, ai sensi dell'articolo 23, comma 3bis, del decreto legge 91/14, l'Autorità ha disciplinato i criteri per la presentazione delle offerte e la remunerazione delle unità essenziali definite al medesimo articolo (di seguito: regime di essenzialità *ex* decreto legge 91/14), prevedendo, tra le altre cose, che, sino all'entrata in operatività dell'elettrodotto 380 kV "Sorgente-Rizziconi" tra la Sicilia e il Continente, si applichi l'articolo 45 della deliberazione 111/06 ai fini della copertura degli oneri derivanti dalla remunerazione di tali unità essenziali e che dette unità siano assimilate a unità essenziali per la sicurezza del sistema elettrico di cui all'articolo 65 della medesima deliberazione;
- a seguito dell'entrata in operatività dell'elettrodotto 380 kV "Sorgente-Rizziconi", l'Autorità, con deliberazione 274/2016/R/eel, ha fissato il termine del regime di essenzialità *ex* decreto-legge 91/14 alle ore 00:00 del giorno 28 maggio 2016.

RITENUTO OPPORTUNO:

- modificare la deliberazione ARG/elt 351/07, al fine di aggiornare la metodologia utilizzata per il calcolo del corrispettivo DIS in coerenza con i criteri adottati per la determinazione della componente CTR, di cui alla deliberazione 568/2019/R/eel;
- confermare il meccanismo di integrazione dei ricavi attualmente applicato nell'ambito della definizione del corrispettivo DIS;
- confermare la struttura monomia (energia) per la determinazione del corrispettivo DIS;
- determinare il corrispettivo DIS per l'anno 2020 sulla base della stima del fabbisogno di energia elettrica previsto per il predetto anno;
- recuperare da Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2020 l'importo, pari a 149.038 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo per l'anno 2018 relativi alle attività legate ai profili euro-unitari e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- riconoscere a GME a titolo di preventivo per la copertura dei costi derivanti dalle attività di avvio e gestione del *coupling* unico infragiornaliero da svolgere nel corso del 2020 per un ammontare pari a 1.745.103;

- adeguare, di conseguenza, il corrispettivo DIS per l'anno 2020 al fine di consentire la corresponsione del contributo di Terna a GME a copertura dei costi di cui al precedente alinea, ai sensi della deliberazione 658/2018/R/eel;
- recuperare da Terna, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2020, l'importo, pari a 36.794 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo per l'anno 2018 relativi alle attività legate allo sviluppo del mercato della capacità e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- recuperare da Terna, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2020, l'importo, pari a 389.653 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo a Terna relativi al sistema Gaudì nell'anno 2018 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- riconoscere a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2020, il preventivo dei costi per il medesimo anno relativi allo svolgimento delle attività strumentali all'esercizio della funzione di monitoraggio del mercato elettrico pari a 729.450 euro;
- recuperare da Terna, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2020, l'importo, pari a 29.948 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 2018 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- modificare la deliberazione 815/2016/R/eel al fine di tenere conto delle misure introdotte con la deliberazione 568/2019/R/eel in materia di razionalizzazione dei costi relativi alle attività legate allo sviluppo del mercato della capacità.

RITENUTO, INOLTRE, OPPORTUNO:

- adeguare alle esigenze di gettito, previste per l'anno 2020, i corrispettivi di dispacciamento, di cui agli articoli 45, 48, e 73 della deliberazione 111/06;
- stimare l'esigenza di gettito, prevista per l'anno 2020, relativa al servizio di interrompibilità istantanea e determinare il relativo corrispettivo unitario sulla base della stima della quantità che sarà contrattualizzata nel corso dell'anno 2020 e la stima dei relativi premi marginali;
- determinare l'importo del corrispettivo unitario, relativo all'anno 2020, per la reintegrazione dei costi di generazione delle unità essenziali ammesse all'omonimo regime in funzione de:
 - la stima delle giacenze residue alla fine dell'anno corrente;
 - gli oneri ancora da erogare afferenti agli anni precedenti al 2020;
 - la quota degli importi relativi all'anno 2020 che si prevede di erogare nel medesimo anno;
 - una parte degli importi relativi all'anno 2020, diversi a quelli di cui al precedente alinea, che si prevede di erogare successivamente all'anno medesimo;

- determinare il corrispettivo per la remunerazione della capacità produttiva tenendo conto delle disposizioni introdotte dalla deliberazione 437/2019/R/eel;
- determinare i corrispettivi unitari di cui agli articoli 45, 48, e 73 sulla base della stima del fabbisogno di energia elettrica previsto per il 2020, decurtato dei prelievi stimati afferenti ai soggetti beneficiari dell'esenzione di cui all'art. 30, comma 19, della legge 99/09;
- eliminare il comma 70.6 della deliberazione 111/06, relativo al corrispettivo ITC, per tenere conto delle disposizioni introdotte con la deliberazione 568/2019/R/eel

DELIBERA

1. di apportare le seguenti modifiche e integrazioni alla deliberazione 351/07:
 - a. all'articolo 1, comma 1.1, lettera a), le parole "23 dicembre 2015 654/2015/R/eel" sono sostituite dalle parole "27 dicembre 2019 568/2019/R/eel";
 - b. all'articolo 3, il comma 3.1 è sostituito dal seguente comma: "3.1 Le disposizioni di cui al presente articolo si applicano al periodo 1 gennaio 2020 – 31 dicembre 2023";
 - c. all'articolo 3, comma 3.2, le parole "di cui all'articolo 14 del TIT" sono sostituite dalle parole "di cui al TIT";
 - d. all'articolo 3, commi 3.3, 3.4, e 3.5, le parole "Per il periodo 1 gennaio 2016 – 31 dicembre 2019" sono eliminate;
 - e. all'articolo 3, comma 3.3 le parole "1,0 %" sono sostituite dalle parole "0,4 %";
 - f. all'articolo 3, comma 3.6, le parole "In ciascun anno del periodo 2016 – 2019" sono sostituite dalle parole "In ciascun anno del periodo di cui al comma 3.1";
2. di determinare, per l'anno 2020, i valori dei corrispettivi di dispacciamento, di cui all'Allegato A, della deliberazione 111/06, secondo quanto riportato nelle Tablelle allegate al presente provvedimento;
3. di modificare, a decorrere dal 1 gennaio 2020, la deliberazione 111/06, nei termini di seguito indicati:
 - a. all'articolo 70, la rubrica è sostituita dalla seguente rubrica: "*Disposizioni relative al 2020*";
 - b. all'articolo 70, comma 70.1, le parole "per l'anno 2019" sono sostituite dalle parole "per l'anno 2020";
 - c. all'articolo 70, il comma 70.6 è soppresso;
4. di modificare, a decorrere dal 1 gennaio 2020, la deliberazione 815/2016/R/eel, nei termini di seguito indicati:
 - a. all'articolo 2, dopo le parole "di riconoscere, a Terna," inserire le seguenti parole "fino all'anno 2019 incluso,";
5. di notificare, a Terna, il presente provvedimento per i seguiti di competenza;

6. 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.arera.it.

27 dicembre 2019

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini