

**DELIBERAZIONE 27 DICEMBRE 2018**  
**705/2018/R/EEL**

**AGGIORNAMENTO DEI CORRISPETTIVI DI DISPACCIAMENTO DAL 1 GENNAIO 2019**

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

Nella 1047<sup>a</sup> riunione del 27 dicembre 2018

**VISTI:**

- 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);
- 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 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);
- la deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2014, 657/2014/R/eel (di seguito: deliberazione 657/2014/R/eel);

- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2015, 654/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 654/2015/R/eel o TIT);
- la deliberazione dell'Autorità 26 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 5 aprile 2018, 217/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 217/2018/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 11 dicembre 2018, 649/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 649/2018/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 11 dicembre 2018, 658/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 658/2018/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 11 aprile 2018, 248/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 248/2018/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 18 dicembre 2018, 670/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 670/2018/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);
- la comunicazione di Terna, del 4 aprile 2018, in merito al consuntivo dei costi relativi alle attività legate allo sviluppo del mercato della capacità per l'anno 2017, prot. Autorità 11658 del 4 aprile 2018 (di seguito: comunicazione 4 aprile 2018);
- la comunicazione di Terna, del 31 ottobre 2018, in merito alle ulteriori partite rilevanti ai fini della determinazione del corrispettivo per il funzionamento di Terna per l'anno 2019 (di seguito: corrispettivo DIS 2019), prot. Autorità 31110 del 2 novembre 2018 (di seguito: comunicazione 2 novembre 2018);
- la comunicazione di Terna, del 27 novembre 2018, prot. Autorità 33746 del 28 novembre 2018 (di seguito: comunicazione 28 novembre 2018);
- la comunicazione di Terna, del 5 dicembre 2018, prot. Autorità 34644 del 6 dicembre 2018 (di seguito: comunicazione 6 dicembre 2018);
- la comunicazione di Terna, del 5 dicembre 2018, relativa ai giorni critici ai fini della remunerazione della capacità produttiva, prot. Autorità 34810 del 10 dicembre 2018 (di seguito: comunicazione 10 dicembre 2018);
- la comunicazione di Terna, del 14 dicembre 2018, relativa al corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità del carico, prot. Autorità 35772 del 17 dicembre 2018 (di seguito: comunicazione 17 dicembre 2018);

- la comunicazione di Terna, del 14 dicembre 2018, in merito allo stato dei conti relativi al corrispettivo ITC, prot. Autorità 35773 del 17 dicembre 2018 (di seguito: seconda comunicazione 17 dicembre 2018);
- la comunicazione di Terna, del 17 dicembre 2018, relativa alla stima per il 2019 dell'energia elettrica complessivamente prelevata dagli utenti del dispacciamento, prot. Autorità 35901 del 18 dicembre 2018 (di seguito: comunicazione 18 dicembre 2018).

**CONSIDERATO CHE:**

- l'Autorità aggiorna il corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna, di cui all'articolo 46 della deliberazione 111/06 (di seguito: corrispettivo DIS);
- la disciplina di riferimento 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, 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 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 670/2018/R/eel, l'Autorità ha approvato le proposte tariffarie presentate da Terna relative all'aggiornamento, per l'anno 2019, dei ricavi di riferimento a copertura dei costi sostenuti per lo svolgimento dell'attività di dispacciamento;
- l'integrazione relativa al meccanismo di garanzia sul livello dei ricavi che Terna è tenuta a restituire attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2019 è pari a 3.200.117 euro;
- con la deliberazione 657/2014/R/eel, l'Autorità ha previsto di riconoscere, a Terna, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2019, i costi a preventivo per l'anno 2019 relativi al sistema Gaudì, per un ammontare complessivo di 1.428.000 euro;
- con la deliberazione 217/2018/R/eel, l'Autorità ha previsto di recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2019, il provento, pari a 233.237 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo a Terna relativi al sistema Gaudì nell'anno 2017 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;

- con la deliberazione 649/2018/R/eel, l’Autorità ha previsto di riconoscere a Terna, attraverso il corrispettivo DIS per l’anno 2019, il provento, pari a 25.535 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 2017 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 2019, i costi a preventivo per l’anno 2019 relativi allo svolgimento delle attività strumentali all’esercizio della funzione di monitoraggio del mercato elettrico per un ammontare di 820.832 euro;
- con la deliberazione 431/2018/R/eel, l’Autorità ha:
  - stabilito le modalità di rendicontazione periodica da parte di Terna dei costi diretti ragionevoli, efficienti e proporzionati derivanti dalle partecipazioni ad accordi e organismi transnazionali previsti dalla normativa europea;
  - impartito delle disposizioni a Terna al fine del riconoscimento dei costi ragionevoli, efficienti e proporzionati relativi alle risorse incrementalì destinate alle attività legate ai profili euro-unitari;
  - concesso a Terna di procedere all’assunzione delle 4 risorse incrementalì sospesa con la deliberazione 909/2017/R/eel;
- Terna, con le comunicazioni 2 novembre 2018, 28 novembre 2018 e 6 dicembre 2018, ha comunicato all’Autorità, ai fini dell’aggiornamento del corrispettivo DIS per l’anno 2019:
  - il dettaglio dei costi diretti, a consuntivo per l’anno 2017 e a preventivo per l’anno 2019, sostenuti o da sostenere relativamente alle attività derivanti da accordi e organismi transnazionali previsti dalla normativa europea; in particolare comunicando l’importo di 2.304.891 euro come consuntivo 2017 e di 3.740.126 euro come preventivo 2019;
  - il piano di lavoro relativo alle attività legate ai profili euro-unitari, ivi incluso l’elenco ed i costi, a consuntivo per l’anno 2017 e a preventivo per l’anno 2019, delle risorse incrementalì di Terna impegnate nelle medesime attività, già in servizio ai sensi delle deliberazioni 815/2016/R/eel e 909/2017/R/eel e in previsione di assunzione entro l’anno 2019; in particolare comunicando l’importo di 249.745 euro come consuntivo 2017 e di 1.221.433 euro come preventivo 2019;
- con la deliberazione 658/2018/R/eel, l’Autorità ha:
  - previsto che, a partire dall’anno 2019, gli oneri sostenuti dal Gestore dei Mercati Energetici Spa (di seguito: GME) per il *coupling* unico infragiornaliero siano recuperati mediante un contributo da parte di Terna;
  - previsto che il contributo di Terna sia imputato nei costi posti a carico del corrispettivo DIS;
  - approvato il preventivo dei costi per l’anno 2019 relativo al *coupling* unico infragiornaliero, pari a 1.597.108 euro, disponendone il recupero attraverso il corrispettivo DIS per l’anno 2019;

- con la deliberazione 815/2016/R/eel, l'Autorità, ha riconosciuto la natura particolare dei costi operativi afferenti alle attività legate alla definizione e l'implementazione delle regole del mercato della capacità di cui alla deliberazione ARG/elt 98/11 (di seguito: attività legate allo sviluppo del mercato della capacità);
- con la medesima deliberazione di cui al precedente alinea, l'Autorità ha riconosciuto a Terna i costi per le risorse incrementali da dedicare alle attività di cui al precedente alinea, mediante un meccanismo analogo a quello previsto all'articolo 9 del TIMM, prevedendo, altresì che Terna informi l'Autorità in merito alle funzioni assegnate alle citate risorse, le unità organizzative a cui vengono assegnate e le eventuali variazioni intercorse in corso d'anno;
- con la deliberazione 815/2016/R/eel, l'Autorità ha riconosciuto a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2017, i costi a preventivo per l'anno 2017 relativi alle attività legate allo sviluppo del mercato della capacità;
- con la comunicazione 4 aprile 2018, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi sostenuti a consuntivo per l'anno 2017 relativi alle attività legate allo sviluppo del mercato della capacità, pari a 392.024 euro; e che la differenza fra i costi a consuntivo e quelli riconosciuti a preventivo per il medesimo anno ammonta a -107.976 euro;
- con la comunicazione 2 novembre 2018, Terna ha informato l'Autorità in merito ai costi previsti per l'anno 2019 relativi alle attività legate allo sviluppo del mercato della capacità, pari a 715.990 euro;
- con la comunicazione 18 dicembre 2018, Terna ha trasmesso all'Autorità la stima del fabbisogno complessivo di energia elettrica nell'anno 2019, pari a 295.942 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 11.183 GWh

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- Terna, con la seconda comunicazione 17 dicembre 2018, 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 dovuti agli scambi transfrontalieri di energia elettrica;
- tenendo anche conto dell'ammontare residuo relativo alla regolazione degli anni precedenti, la stima del gettito necessario, per l'anno 2019, in relazione all'adesione di Terna al sopra citato meccanismo è pari a 24.000.000 euro

**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 17 dicembre 2018, Terna ha trasmesso all’Autorità la stima della potenza assegnata nel 2019 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;
- con la comunicazione 10 dicembre 2018, Terna ha trasmesso all’Autorità i giorni critici dell’anno 2019 individuati ai fini del riconoscimento della remunerazione della disponibilità di capacità produttiva;
- ai fini della determinazione del corrispettivo per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva, occorre tener conto delle disposizioni introdotte dalla deliberazione 248/2018/R/eel con la quale è stata aggiornata la disciplina dell’ulteriore remunerazione per l’anno 2017

**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 2019;
- 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:**

- determinare il corrispettivo DIS per l'anno 2019 sulla base dei ricavi riconosciuti di cui alla deliberazione 670/2018/R/eel e della stima del fabbisogno di energia elettrica previsto per il predetto anno;
- riconoscere a Terna, ai sensi della deliberazione 431/2018/R/eel, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2019 i costi previsti per il medesimo anno relativamente:
  - alle attività derivanti da accordi e organismi transnazionali previsti dalla normativa europea, pari a 3.740.126 euro;
  - alle risorse incrementalmente di Terna impegnate nelle attività legate ai profili euro-unitari, pari a 1.221.433 euro;
- recuperare, ai sensi della deliberazione 431/2018/R/eel, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2019:
  - l'importo, pari a 143.580 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo per l'anno 2017 relativi alle attività derivanti da accordi e organismi transnazionali previsti dalla normativa europea e i costi riconosciuti a preventivo (2.448.471 euro) per il medesimo anno;
  - l'importo, pari a 650.255 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo per l'anno 2017 relativi alle risorse incrementalmente di Terna impegnate nelle attività legate ai profili euro-unitari e i costi riconosciuti a preventivo (900.000 euro) per il medesimo anno;
- adeguare il corrispettivo DIS per l'anno 2019 ai sensi della deliberazione 658/2018/R/eel, al fine di consentire il recupero dell'ammontare pari a 1.597.108 euro, che l'Autorità ha riconosciuto 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 medesimo anno;
- riconoscere, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2019, il preventivo dei costi per il medesimo anno relativi alle attività legate allo sviluppo del mercato della capacità, pari a 715.990 euro;
- recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2019, l'importo, pari a 107.976 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo per l'anno 2017 relativi alle attività legate allo sviluppo del mercato della capacità e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;
- riconoscere, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2019, il preventivo dei costi per il medesimo anno relativi al sistema Gaudì pari a 1.428.000 euro;
- recuperare, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2019, l'importo, pari a 233.237 euro, rinveniente dallo scostamento fra i costi riconosciuti a consuntivo a

Terna relativi al sistema Gaudì nell'anno 2017 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno;

- riconoscere, a Terna, attraverso la determinazione del corrispettivo DIS per l'anno 2019, 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 820.832 euro;
- riconoscere a Terna, attraverso il corrispettivo DIS per l'anno 2019, l'importo, pari a 25.535 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 2017 e i costi riconosciuti a preventivo per il medesimo anno

**RITENUTO, INOLTRE, OPPORTUNO:**

- adeguare alle esigenze di gettito, previste per l'anno 2019, i corrispettivi di dispacciamento, di cui agli articoli 45, 48, 70 e 73 della deliberazione 111/06;
- stimare l'esigenza di gettito, prevista per l'anno 2019, relativa all'applicazione del corrispettivo ITC, tenendo conto del preventivo per l'anno 2019 e dell'ammontare residuo relativo alla regolazione degli anni precedenti;
- stimare l'esigenza di gettito, prevista per l'anno 2019, 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 2019 e la stima dei relativi premi marginali;
- determinare l'importo del corrispettivo unitario, relativo all'anno 2019, 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 2019;
  - la quota degli importi relativi all'anno 2019 che si prevede di erogare nel medesimo anno;
  - una parte degli importi relativi all'anno 2019, 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 248/2018/R/eel e della stima dei giorni critici per l'anno 2019 comunicata da Terna con comunicazione 10 dicembre 2018;
- 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 2019, decurtato dei prelievi stimati afferenti ai soggetti beneficiari dell'esenzione di cui all'art. 30, comma 19, della legge 99/09

## **DELIBERA**

1. di determinare, per l'anno 2019, i valori dei corrispettivi di dispacciamento, di cui all'Allegato A, della deliberazione 111/06, secondo quanto riportato nelle Tabelle allegate al presente provvedimento;
2. di modificare, a decorrere dal 1 gennaio 2019, la deliberazione 111/06, nei termini di seguito indicati:
  - a. all'articolo 70, la rubrica è sostituita dalla seguente rubrica: “*Disposizioni relative al 2019*”;
  - b. all'articolo 70, comma 70.1, le parole “per l'anno 2018” sono sostituite dalle parole “per l'anno 2019”;
  - c. all'articolo 70, comma 70.6, le parole “pari a 0,0096 c€/kWh” sono sostituite dalle parole “pari a 0,0084 c€/kWh”;
3. di notificare, a Terna, il presente provvedimento per i seguiti di competenza;
4. 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](http://www.arera.it).

27 dicembre 2018

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*