

DELIBERAZIONE 19 MARZO 2019

104/2019/R/EEL

APPROVAZIONE DELLE PROPOSTE PER IL CALCOLO DEGLI SCAMBI PROGRAMMATI, IN ESITO AL PROCESSO DI COUPLING DEL MERCATO DEL GIORNO PRIMA E AL PROCESSO DI COUPLING DEL MERCATO INTRADAY, PRESENTATA AI SENSI DEL REGOLAMENTO (UE) 2015/1222 (CACM)

L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE

Nella 1057^a riunione del 19 marzo 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, che istituisce un'Agenzia per la cooperazione fra i regolatori nazionali dell'energia (di seguito: ACER);
- il regolamento (UE) 1222/2015 della Commissione, del 24 luglio 2015 (di seguito: regolamento CACM);
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e successive modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 12 febbraio 2015, 45/2015/R/eel, recante “Avvio del market coupling sulle interconnessioni Italia-Slovenia, Italia-Austria e Italia-Francia”;
- la lettera del Ministero per lo Sviluppo economico “Designation of NEMO for Italian bidding zones” (prot. Ministero per lo Sviluppo economico 21294 del 15 settembre 2016), inviata alla Commissione Europea il 15 settembre 2016, in cui si designa la società Gestore dei mercati energetici S.p.a. (di seguito: GME) quale *Nominated Electricity Market Operator* (NEMO) per l'Italia, ai sensi degli articoli 4, 5 e 6 del Regolamento CACM;
- il documento dell'*Energy Regulators' Forum* (ERF) “ERF Rules of Procedure” del 15 Marzo 2016 con cui si è istituita su base volontaria una piattaforma ove i rappresentanti di tutte le Autorità di regolazione europee esprimono formalmente l'intenzione di adottare, tramite successive decisioni formali i “termini e condizioni o le metodologie” secondo quanto previsto dall'articolo 9 del Regolamento CACM;
- i documenti “All TSOs' proposals for a methodology for calculating scheduled exchanges resulting from single day ahead coupling (di seguito: “SDAC”) in accordance with article 43 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management”

e *“All TSOs’ proposals for a methodology for calculating scheduled exchanges resulting from single intraday coupling (di seguito: “SIDC”) in accordance with article 56 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management”* (di seguito: *“proposte per il calcolo degli scambi programmati in esito al SDAC e al SIDC”*) inviato all’Autorità da TERNA in data 28 febbraio 2018 (prot. Autorità 7364 del 2 marzo 2018);

- la deliberazione dell’Autorità 20 settembre 2018 463/2018/R/eel, recante istruzioni a Terna per l’attuazione di emendamenti alle proposte per il calcolo degli scambi programmati in esito al processo di *coupling* del mercato del giorno prima e al processo di *coupling* del mercato *intraday*, presentata ai sensi del regolamento UE 2015/1222 (Regolamento CACM);
- i documenti *“All TSOs’ proposals for a methodology for calculating scheduled exchanges resulting from single day ahead coupling in accordance with article 43 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management”* (di seguito: proposta emendata per il calcolo degli scambi programmati in esito al SDAC) e *“All TSOs’ proposals for a methodology for calculating scheduled exchanges resulting from single intraday coupling in accordance with article 56 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management”* (di seguito: proposta emendata per il calcolo degli scambi programmati in esito al SIDC) inviati all’Autorità da TERNA in data 30 novembre 2018 (prot. Autorità 34243 del 3 dicembre 2018);
- il documento *“All TSOs’ proposals for a methodology for calculating scheduled exchanges resulting from single intraday coupling in accordance with article 56 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management”* (di seguito: proposta emendata e corretta per il calcolo degli scambi programmati in esito al SIDC) inviato all’Autorità da TERNA in data 13 febbraio 2018 (prot. Autorità 3733 del 14 febbraio 2019);
- il documento ERF *“Approval of All Regulatory Authorities agreed at the Energy Regulators’ Forum on the all TSOs’ proposals for calculating scheduled exchanges resulting from the single day-ahead coupling in accordance with Articles 43(1) of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management”* (di seguito: *“Approvazione della proposta per il calcolo degli scambi programmati in esito al SDAC”*) (prot. Autorità 5725 del 6 marzo 2019);
- la lettera del presidente di ERF, del 11 febbraio 2019, inviata ad ACER, alla Commissione europea e a tutti i TSO con cui si comunica la decisione espressa all’unanimità da parte di tutte le Autorità di regolazione di approvare la proposta per il calcolo degli scambi programmati in esito al SDAC (prot. Autorità 5725 del 6 marzo 2019);
- la decisione ACER n. 3-2019, del 4 marzo 2019 (di seguito: decisione ACER);

- il documento ERF “*Approval of All Regulatory Authorities agreed at the Energy Regulators’ Forum on the all TSOs’ proposals for calculating scheduled exchanges resulting from the single intraday coupling in accordance with Articles 43(1) of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management*” (di seguito: “Approvazione della proposta per il calcolo degli scambi programmati in esito al SIDC”), (prot. Autorità 5723 del 6 marzo 2019);
- la lettera del presidente di ERF del 6 marzo 2019 inviata ad ACER, alla Commissione europea e a tutti i TSO con cui si comunica la decisione espressa all’unanimità da parte di tutte le Autorità di regolazione di approvare la proposta per il calcolo degli scambi programmati in esito al SIDC (prot. Autorità 5723 del 6 marzo 2019).

CONSIDERATO CHE:

- l’Art. 43(1) del Regolamento CACM prevede che entro 16 mesi dall’entrata in vigore del Regolamento stesso (avvenuta in data 14 agosto 2015), i TSO che intendono calcolare gli scambi programmati in esito al SDAC forniscano una proposta di metodologia comune per tale calcolo;
- l’Art. 56(1) del Regolamento CACM prevede che entro 16 mesi dall’entrata in vigore del Regolamento stesso (avvenuta in data 14 agosto 2015), i TSO che intendono calcolare gli scambi programmati in esito al SIDC forniscano una proposta di metodologia comune per tale calcolo;
- gli scambi programmati calcolati in esito ai mercati sono alla base dei processi di nomina alla frontiera e di *settlement* tra TSO, oltre che un input per il calcolo e la distribuzione delle rendite di congestione cross-border;
- la scadenza per l’invio delle proposte di metodologia da parte di tutti i TSO è stata fissata da tutte le Autorità di regolazione al 28 febbraio 2018. Entro tale data tutti i TSO hanno fornito le proposte per il calcolo degli scambi programmati in esito al SDAC e al SIDC. Tali documenti contenevano, come previsto dall’articolo 9(9) del Regolamento CACM, un cronoprogramma per l’implementazione e una valutazione degli impatti sugli obiettivi di cui all’articolo 3 del Regolamento CACM;
- l’articolo 9(10) del Regolamento CACM prevede che le autorità di regolazione adottino le decisioni concernenti i termini e le condizioni o le metodologie presentati entro sei mesi dal ricevimento degli stessi da parte dell’Autorità di regolazione o, se del caso, dell’ultima Autorità di regolazione interessata;
- l’articolo 9 (11) del Regolamento CACM prevede che qualora le Autorità di regolazione non siano state in grado di pervenire a un accordo entro i termini di cui al paragrafo 10, entro sei mesi ACER adotta una decisione relativa alle proposte di termini e condizioni o metodologie presentate, conformemente all’articolo 8, paragrafo 1, del Regolamento 713/2009;
- l’articolo 9(12) del regolamento CACM prevede che qualora una o più Autorità di regolazione richiedano una modifica per approvare i termini e le condizioni o le metodologie, entro due mesi dalla richiesta delle Autorità di regolazione, i TSO e i

NEMO interessati presentino ai fini dell'approvazione una proposta di modifica dei termini e delle condizioni o delle metodologie;

- l'articolo 9(12) del Regolamento CACM prevede che le competenti Autorità di regolazione decidano in merito ai termini e alle condizioni o alle metodologie modificati entro due mesi dalla loro presentazione;
- la procedura che le Autorità di regolazione hanno adottato per l'approvazione delle proposte ai sensi dell'articolo 9(6) del Regolamento CACM, prevede che la decisione di approvazione o di richiesta di emendamento sia presa su base volontaria all'unanimità all'interno del ERF, conformemente alle regole contenute nel documento *ERF Rules of Procedure*.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- a settembre 2018, tramite votazione elettronica, tutte le Autorità di regolazione hanno deciso all'unanimità di richiedere emendamenti alle proposte per il calcolo degli scambi programmati in esito al SDAC e al SIDC;
- con la deliberazione 463/2018/R/eel, l'Autorità ha dato istruzioni a Terna per l'attuazione di emendamenti alle proposte per il calcolo degli scambi programmati in esito al SDAC e al SIDC;
- ai sensi dell'articolo 9(12) del Regolamento CACM, tutti i TSO hanno inviato la proposta emendata per il calcolo degli scambi programmati in esito al SDAC e la proposta emendata per il calcolo degli scambi programmati in esito al SIDC;
- la data di ricevimento delle proposte da parte dell'ultima Autorità di regolazione interessata è il 14 dicembre 2018;
- dall'analisi da parte di tutte le Autorità di regolazione della proposta emendata per il calcolo degli scambi programmati in esito al SDAC è emerso che i TSO hanno ottemperato alla richiesta di emendamento;
- tramite votazione l'ERF all'unanimità ha approvato il documento proposta emendata per il calcolo degli scambi programmati in esito al SDAC;
- il presidente di ERF, con lettera datata 8 febbraio 2019, ha comunicato ad ACER, alla CE e ai NEMO designati la decisione espressa all'unanimità da parte di tutte le Autorità di regolazione di approvare la proposta emendata per il calcolo degli scambi programmati in esito al SDAC;
- dall'analisi da parte di tutte le Autorità di regolazione della proposta emendata per il calcolo degli scambi programmati in esito al SIDC è emerso la proposta era largamente in linea con la richiesta di emendamento, ma che nel testo della proposta rimanevano delle imprecisioni e alcuni errori materiali, che i TSO si sono impegnati a correggere inviando una nuova versione della proposta entro il 14 febbraio 2019;
- in maniera volontaria, i TSO hanno pertanto inviato la proposta emendata e corretta per il calcolo degli scambi programmati in esito al SIDC entro il termine del 14 febbraio 2019;
- l'ERF all'unanimità ha richiesto ad ACER un'estensione di un mese del termine ultimo per l'approvazione nazionale della proposta emendata e corretta per il calcolo degli scambi programmati in esito al SIDC;

- con la decisione ACER, è stata concessa ai regolatori l'estensione dei termini richiesta, al fine di consentire lo svolgimento delle attività volte all'approvazione nazionale della proposta;
- il presidente di ERF con lettera datata 6 marzo ha comunicato ad ACER, alla CE e ai NEMO designati la decisione espressa all'unanimità da parte di tutte le Autorità di regolazione di approvare la proposta emendata e corretta per il calcolo degli scambi programmati in esito al SIDC.

RITENUTO CHE:

- sia opportuno approvare la proposta emendata per il calcolo degli scambi programmati in esito al SDAC e la proposta emendata e corretta per il calcolo degli scambi programmati in esito al SIDC, dando mandato a TERNA di avviare le procedure implementative ivi previste

DELIBERA

1. di approvare il documento *“All TSOs’ proposals for a methodology for calculating scheduled exchanges resulting from single day ahead coupling in accordance with article 43 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management”*, allegato al presente provvedimento (Allegato A) e il documento *“All TSOs’ proposals for a methodology for calculating scheduled exchanges resulting from single intraday coupling in accordance with article 43 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management”*, allegato al presente provvedimento (Allegato B)”, dando mandato a TERNA di avviare le procedure implementative previste;
2. di trasmettere copia del presente provvedimento a TERNA, al Ministro dello Sviluppo Economico e ad ACER;
3. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

19 marzo 2019

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini