

**DELIBERAZIONE 24 MARZO 2020**  
**91/2020/R/EEL**

**VERIFICA DI CONFORMITÀ DELLE VERSIONI AGGIORNATE DELLA CONVENZIONE TRA LE SOCIETÀ GESTORE DEI MERCATI ENERGETICI S.P.A. E TERNA S.P.A. E DELL'ACCORDO TRA IL GESTORE DEI MERCATI ENERGETICI E LA SOCIETÀ DI DIRITTO SLOVENO BSP REGIONAL ENERGY EXCHANGE LLC**

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

Nella 1103<sup>a</sup> riunione del 24 marzo 2020

**VISTI:**

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- la direttiva 2019/944/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- il regolamento (UE) 942/2019 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019 che istituisce un'Agenzia dell'Unione europea per la cooperazione fra i regolatori nazionali dell'energia (di seguito: ACER);
- il regolamento (UE) 943/2019 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019;
- il regolamento (UE) n. 2015/1222 della Commissione europea del 24 luglio 2015, che stabilisce orientamenti in materia di allocazione della capacità e di gestione della congestione (di seguito: regolamento CACM);
- il regolamento (UE) 2017/2195 della Commissione del 23 novembre 2017, che stabilisce orientamenti in materia di bilanciamento del sistema elettrico (di seguito: regolamento Balancing);
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e successive modifiche e integrazioni;
- la legge 28 gennaio 2009, n. 2;
- la legge 27 ottobre 2003, n. 290;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 (di seguito: decreto 79/99);
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 9 giugno 2006, n. 111/06, come successivamente modificato e integrato (di seguito: deliberazione 111/06);
- la deliberazione dell'Autorità 12 febbraio 2015, 45/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 45/2015/R/eel);

- la deliberazione dell’Autorità 9 giugno 2016, 297/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 297/2016/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 24 novembre 2016, 682/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 682/2016/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 15 gennaio 2019, 8/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 8/2019/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 29 ottobre 2019, 438/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 438/2019/R/eel);
- la comunicazione della società Gestore dei mercati energetici S.p.A. (di seguito: GME) del 29 gennaio 2020, prot. Autorità 4058 del 5 febbraio 2020 (di seguito: prima comunicazione 29 gennaio 2020) con cui GME ha inviato all’Autorità lo schema del contratto “*Third amendment to the GME-BSP CCP agreement for the Italian borders working table market coupling*” (di seguito: nuovo schema di accordo GME-BSP) predisposto con la società di diritto sloveno *BSP regional exchange LLC* (di seguito: BSP) per la gestione del ruolo di controparte centrale per il *market coupling* giornaliero e infragiornaliero sulla frontiera Italia-Slovenia;
- la comunicazione di GME del 29 gennaio 2020, prot. Autorità 4057 del 5 febbraio 2020 (di seguito: seconda comunicazione 29 gennaio 2020) con cui GME ha inviato all’Autorità lo schema aggiornato di convenzione tra Terna S.p.A. e Gestore dei mercati energetici S.p.A. (di seguito: schema di convenzione tra GME e Terna).

**CONSIDERATO CHE:**

- il regolamento CACM è entrato in vigore il 14 agosto 2015, rendendo il *market coupling* (allocazione implicita della capacità di trasporto) l’unica possibile modalità di allocazione della capacità transfrontaliera su base giornaliera e infragiornaliera;
- il regolamento Balancing è entrato in vigore il 18 dicembre 2017;
- l’obiettivo del regolamento Balancing è quello di favorire l’integrazione dei mercati di bilanciamento dei paesi europei, attraverso l’adozione di regole armonizzate e la creazione di piattaforme europee comuni per lo scambio di energia di bilanciamento, tra cui in particolare la piattaforma per lo scambio di *Replacement Reserve*;
- con la delibera 8/2019/R/eel l’Autorità ha approvato la proposta di metodologia per un quadro di attuazione di una piattaforma per lo scambio di energia di bilanciamento da riserva di sostituzione (di seguito: piattaforma RR) cui Terna, secondo quanto previsto dalla deliberazione 438/2019/R/eel, dovrà aderire entro il 15 gennaio 2021;
- ai sensi dell’articolo 7, comma 7.1, della deliberazione 111/06 GME e la società Terna S.p.A. (di seguito: Terna) attraverso una o più convenzioni disciplinano fra l’altro:
  - l’affidamento al GME della raccolta delle offerte relative al mercato per il servizio di dispacciamento;

- i flussi informativi necessari alla registrazione, nell'ambito del servizio di dispacciamento, degli acquisti e delle vendite a termine e dei programmi di immissione e prelievo e le modalità di scambio delle informazioni;
- la regolazione delle partite economiche relative al mercato per il servizio di dispacciamento;
- con la deliberazione 45/2015/R/eel, l'Autorità:
  - ha verificato positivamente le nuove modalità operative e gli schemi contrattuali predisposti per la gestione del *market coupling* sulle frontiere Italia-Francia, Italia-Austria e Italia-Slovenia per l'anno 2015 e in particolare l'accordo *GME-BSP agreement for the Italian borders working table market coupling* relativo allo svolgimento della funzione di controparte centrale delle contrattazioni;
  - ha richiesto l'integrazione della convenzione esistente tra GME e Terna al fine di introdurre le modifiche relative alla gestione del *market coupling*;
- con le deliberazioni 297/2016/R/eel e 682/2016/R/eel, l'Autorità ha verificato successive evoluzioni dell'accordo *GME-BSP agreement for the Italian borders working table market coupling* e della convenzione tra GME e Terna predisposte per consentire l'avvio di un progetto pilota di *market coupling* infragiornaliero basato su aste implicite sulla frontiera con la Slovenia e diverse modalità di gestione dei pagamenti da parte di GME.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- con la prima comunicazione 29 gennaio 2020 GME ha trasmesso all'Autorità lo schema del contratto "*Third Amendment to the GME-BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*"; in particolare, il nuovo schema di contratto introduce una nuova modalità di determinazione del flusso di energia in importazione ed esportazione sulla frontiera slovena in esito ai processi di *market coupling* che, su richiesta delle controparti slovene, viene arrotondato con una sola cifra decimale al posto delle tre cifre precedentemente previste;
- con la seconda comunicazione 29 gennaio 2020 GME, d'intesa con Terna, ha trasmesso all'Autorità lo *Schema di convenzione tra Terna S.p.A. e Gestore dei Mercati Energetici S.p.A.* in particolare, il nuovo schema di convenzione integra le modifiche necessarie a considerare i nuovi criteri di arrotondamento di cui al precedente alinea unitamente alle modifiche funzionali alla partecipazione del sistema italiano alla piattaforma RR.

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- consentire l'adeguamento dell'accordo tra GME e BSP e della convenzione tra GME e Terna al fine di introdurre i nuovi criteri di arrotondamento sulla frontiera slovena, nonché le modifiche funzionali alla partecipazione del sistema italiano alla piattaforma RR

## **DELIBERA**

1. di verificare positivamente lo schema di contratto “*Third Amendment to the GME-BSP CCP Agreement for the Italian Borders Working Table Market Coupling*” redatto e condiviso da BSP e Gestore dei mercati energetici S.p.A. e trasmesso all’Autorità con la prima comunicazione 29 gennaio 2020;
2. di verificare positivamente lo schema di convenzione tra il Gestore dei mercati energetici S.p.A. e Terna S.p.A., trasmesso all’Autorità con la seconda comunicazione 29 gennaio 2020;
3. di trasmettere il presente provvedimento al Ministero dello Sviluppo Economico, al Gestore dei mercati energetici S.p.A. e a Terna S.p.A.;
4. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell’Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

24 marzo 2020

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*