

DELIBERAZIONE 23 MAGGIO 2023

225/2023/R/EEL

GOVERNANCE DEL MERCATO ELETTRICO EUROPEO DEL GIORNO PRIMA, VERIFICA DELLA VERSIONE AGGIORNATA DELLO SCHEMA CONTRATTUALE ANDOA

L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE

Nella 1251^a riunione del 23 maggio 2023

VISTI:

- la direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- il regolamento (UE) 2015/1222 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 25 luglio 2015 (di seguito: regolamento CACM);
- il regolamento (UE) 2019/942 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) 2019/943 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019 (di seguito: regolamento 2019/943);
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e successive modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il d.lgs. 1 giugno 2011, n. 93;
- l'Allegato A "Quadro Strategico per il quadriennio 2022-2025" alla deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 13 gennaio 2022, 2/2022/A (di seguito: Quadro Strategico);
- la deliberazione dell'Autorità 12 febbraio 2015, 45/2015/R/eel, recante "Avvio del market coupling sulle interconnessioni Italia-Slovenia, Italia-Austria e Italia-Francia";
- la deliberazione dell'Autorità 22 giugno 2017, 467/2017/R/eel, recante "Approvazione della proposta di piano per l'implementazione delle funzioni di gestore di market coupling (piano MCO) ai sensi del regolamento (UE) 2015/1222 (di seguito: Regolamento CACM), come risultante dal voto unanime espresso da tutte le autorità europee di regolazione all'interno dell'Energy Regulatory Forum" (di seguito: deliberazione 467/2017/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 17 maggio 2018, 292/2018/R/eel, recante "Verifica degli adempimenti contrattuali della società Terna S.p.A e della società Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. per l'avvio del *coupling* unico infragiornaliero (di seguito deliberazione 292/2018/R/eel);

- la deliberazione dell’Autorità 26 febbraio 2019, 69/2019/R/eel, recante “Verifica degli adempimenti contrattuali della società Terna S.p.a. e della società Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. per l’avvio del *coupling* unico del giorno prima” (di seguito: deliberazione 69/2019/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 9 aprile 2019, 133/2019/R/eel recante: “Verifica degli adempimenti contrattuali della società Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. per l’avvio del *coupling* unico del giorno prima” (di seguito: deliberazione 133/2019/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità del 23 novembre 2021, 522/2021/R/eel recante: “Verifica degli emendamenti agli schemi contrattuali della società Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. e della società Terna S.p.A. per il *coupling* unico del giorno prima e il *coupling* unico infragiornaliero (di seguito: deliberazione 522/2021/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità del 19 luglio 2022, 343/2022/R/eel recante: “Governance del mercato elettrico europeo del giorno prima e infragiornaliero, verifica degli schemi contrattuali per l’adozione della regola di voto a maggioranza qualificata” (di seguito: deliberazione 343/2022/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità del 2 agosto 2022, 398/2022/R/eel recante: “Governance del mercato elettrico europeo del giorno prima e infragiornaliero, verifica degli schemi contrattuali per l’adozione della regola di voto a maggioranza qualificata nelle decisioni dei gestori di rete (di seguito: deliberazione 398/2022/R/eel);
- la lettera del Ministero per lo Sviluppo economico, oggi Ministero dell’Ambiente e della Sicurezza energetica, “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;
- la Raccomandazione dell’Agenzia per la Cooperazione dei Regolatori dell’Energia (di seguito ACER) del 17 dicembre 2021, n. 2/2021 recante proposte ragionate di emendamenti al Regolamento CACM (di seguito: raccomandazione ACER 2/2021);
- la comunicazione di GME, del 28 marzo 2023, prot. Autorità 20970 del 29 marzo 2023 (di seguito comunicazione del 28 marzo 2023).

CONSIDERATO CHE:

- il Regolamento CACM disciplina il funzionamento del mercato del giorno prima europeo, denominato *coupling* unico del giorno prima, e del mercato infragiornaliero europeo, denominato *coupling* unico infragiornaliero;
- in particolare, l’articolo 7, comma 2, del Regolamento CACM prevede che i NEMO espletino le funzioni di *Market Coupling Operator* (di seguito: MCO)

- congiuntamente ad altri NEMO. Tali funzioni comprendono, tra l'altro, lo sviluppo e la manutenzione di algoritmi, sistemi e procedure per il *coupling* unico del giorno prima;
- l'articolo 10 del Regolamento CACM prevede, inoltre, che i TSO e i NEMO organizzino congiuntamente la gestione quotidiana del *coupling* unico del giorno prima e infragiornaliero;
 - il quadro contrattuale che disciplina la cooperazione tra NEMO e TSO, tra soli NEMO e tra soli TSO si compone, tra l'altro, dei seguenti accordi e contratti:
 - Day Ahead Operations Agreement (di seguito DAOA), entrato in vigore il 28 marzo 2019, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei NEMO e dei TSO, in riferimento alla cooperazione per l'operatività del *coupling* unico del giorno prima;
 - All NEMO Day-Ahead Operational Agreement (di seguito ANDOA), entrato in vigore il 28 marzo 2019, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei NEMO, in riferimento alla cooperazione per l'operatività del *coupling* unico del giorno prima;
 - TSO Cooperation Agreement for Single Day-Ahead Coupling (di seguito TCDA), entrato in vigore il 28 marzo 2019, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei TSO, in riferimento alla cooperazione per l'operatività del *coupling* unico del giorno prima;
 - Intra Day Operations Agreement (di seguito IDOA), entrato in vigore il 12 giugno 2018, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei NEMO e dei TSO, in riferimento alla cooperazione per l'operatività del *coupling* unico infragiornaliero;
 - All NEMO Intra Day Operational Agreement (di seguito ANIDOA), entrato in vigore il 12 giugno 2018, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei NEMO, in riferimento alla cooperazione per l'operatività del *coupling* unico infragiornaliero;
 - TSO Cooperation Agreement For Single Intraday Coupling (di seguito TCID), entrato in vigore il 12 giugno 2018, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei TSO, in riferimento alla cooperazione per l'operatività del *coupling* unico infragiornaliero;
 - All NEMO Cooperation Agreement (di seguito ANCA), entrato in vigore il 28 marzo 2019, che stabilisce i diritti e gli obblighi dei NEMO, in riferimento alla cooperazione per le attività di natura non operativa inerenti all'implementazione del CACM, tra cui lo sviluppo dei termini e condizioni e metodologie;
 - con deliberazione 292/2018/R/eel, l'Autorità ha positivamente verificato i contratti IDOA, ANIDOA e TCID;
 - con deliberazione 69/2019/R/eel, l'Autorità ha positivamente verificato i contratti DAOA e TCDA;
 - con deliberazione 133/2019/R/eel, l'Autorità ha positivamente verificato l'accordo ANCA e il contratto ANDOA;

- con deliberazione 522/2021/R/eel, l’Autorità ha verificato positivamente gli emendamenti al quadro contrattuale che disciplina la cooperazione tra NEMO e TSO, ivi compreso l’accordo ANDOA, con particolare riferimento ai nuovi principi di governance del mercato elettrico europeo del giorno prima e infragiornaliero, in base ai quali è stato istituito il *Market Coupling Steering Committee* (di seguito: MCSC) quale organo decisionale congiunto per l’esercizio da parte dei NEMO e dei TSO della funzione di governance del *market coupling*;
- con deliberazione 343/2022/R/eel, l’Autorità ha positivamente verificato gli emendamenti agli schemi contrattuali DAOA e IDOA, inerenti all’introduzione della regola di voto a maggioranza qualificata per le decisioni congiunte assunte dai TSO e dai NEMO all’interno di MCSC;
- con deliberazione 398/2022/R/eel, l’Autorità ha positivamente verificato gli emendamenti agli schemi contrattuali TCDA e TCID, inerenti all’introduzione della regola di voto a maggioranza qualificata per le decisioni assunte da TSO *Market Coupling Steering Committee* e da TSO *High Level Meeting*.

CONSIDERATO CHE:

- con la comunicazione 28 marzo 2023, GME ha trasmesso all’Autorità lo schema di emendamento del contratto ANDOA, la cui entrata in vigore è prevista per il 6 giugno 2023;
- le principali modifiche del contratto ANDOA consistono:
 - nella revisione delle definizioni e delle previsioni afferenti ai progetti *Multi Regional Coupling-MRC* e *Four Markets Market Coupling-4MMC*, in quanto tali progetti regionali risultano integrati a partire dal 17 giugno 2021. In particolare, poiché a seguito della loro fusione i progetti regionali sono giunti a conclusione e, conseguentemente, il progetto *Single Day Ahead Coupling-SDAC* è entrato nella fase a regime, sono state eliminate dall’accordo le definizioni e le previsioni riguardanti le decisioni operative regionali, nonché la distinzione tra fase interinale e fase a regime;
 - nell’attribuzione ai NEMO serviti della facoltà di intervenire, con diritto di voto, alle riunioni dell’*Incident Committee*, nei casi in cui l’evento che ha causato l’incidente abbia impatto anche sui NEMO serviti;
 - nella previsione, in caso di *default* finanziario della Controparte Centrale a cui il NEMO ha affidato il servizio di regolazione delle partite economiche, di attivazione della procedura di *decoupling* per tutta la durata degli eventi che hanno causato il *default*.

RITENUTO CHE:

- le modifiche apportate al contratto ANDOA consentano di migliorare l’efficienza delle procedure operative del *coupling* unico del giorno prima a beneficio di tutti gli operatori del mercato elettrico

DELIBERA

1. di verificare positivamente la versione emendata del contratto All NEMO Day-Ahead Operational Agreement, trasmesso dal Gestore dei mercati energetici S.p.A. all'Autorità con la comunicazione 28 marzo 2023;
2. di trasmettere il presente provvedimento al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica;
3. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

23 maggio 2023

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini