

**DELIBERAZIONE 5 APRILE 2022**

**158/2022/R/EEL**

**COUPLING UNICO DEL GIORNO PRIMA: VERIFICA DEGLI ADEMPIMENTI CONTRATTUALI  
PER L'AVVIO DELL'ASSETTO MULTI-NEMO IN ALCUNI MERCATI EUROPEI**

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

Nella 1199<sup>a</sup> riunione del 5 aprile 2022

### **VISTI:**

- la direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019 che ha abrogato e sostituito la direttiva 2009/72/CE;
- 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);
- il regolamento (UE) 2015/1222 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 25 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 d.lgs. 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, (di seguito: deliberazione 111/06);
- l'Allegato A "Quadro Strategico per il quadriennio 2022-2025" alla deliberazione dell'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 7 settembre 2021, 371/2021/R/eel recante: “Mercato elettrico infragiornaliero: verifica degli adempimenti contrattuali per l'avvio del *coupling* unico sulle frontiere Italia-Austria, Italia-Francia, Italia-Grecia, Italia-Slovenia e dell'allocazione esplicita sulla frontiera Italia-Svizzera” (di seguito: deliberazione 371/2021/R/eel);
- 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 anche: GME) quale Nominated Electricity Market Operator (NEMO) per l'Italia, ai sensi degli articoli 4, 5 e 6 del Regolamento CACM;
- la comunicazione di GME, d'intesa con Terna, del 16 febbraio 2022, prot. Autorità 6958 del 17 febbraio 2022 (di seguito prima comunicazione del 16 febbraio 2022);
- la comunicazione di GME del 16 febbraio 2022, prot. Autorità 6959 del 17 febbraio 2022 (di seguito seconda comunicazione del 16 febbraio 2022);
- la comunicazione della società Terna S.p.A. (di seguito: Terna) del 21 marzo 2022, prot. Autorità 12094 del 21 marzo 2022 (di seguito comunicazione del 21 marzo 2022).

#### **CONSIDERATO CHE:**

- l'Autorità ha posto lo sviluppo di mercati elettrici efficienti e integrati per la transizione energetica tra gli Obiettivi Strategici del proprio Quadro Strategico;
- 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 gestori di mercato (di seguito: 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;
- il GME è stato designato NEMO per l'Italia ai sensi degli articoli 4, 5 e 6 del Regolamento CACM dal Ministero per lo Sviluppo Economico;

- l'articolo 10 del Regolamento CACM prevede che i gestori di rete (di seguito: TSO) e i NEMO organizzino congiuntamente la gestione quotidiana del *coupling* unico del giorno prima e infragiornaliero;
- l'articolo 45 del Regolamento CACM prevede che i TSO delle zone di offerta in cui più NEMO sono stati nominati e/o offrono servizi di negoziazione o dove sono presenti interconnettori non gestiti da TSO certificati a norma dell'articolo 3 del regolamento (CE) n. 714/2009 elaborino una proposta di allocazione della capacità interzonale e gli altri accordi necessari per tali zone di offerta (di seguito: *Multi NEMO Arrangements-MNA*) in cooperazione con i TSO, i NEMO e i gestori di interconnettori non certificati come TSO interessati, al fine di garantire che i NEMO e gli interconnettori pertinenti forniscano i dati necessari e la copertura finanziaria per tali accordi. A tali accordi devono poter partecipare ulteriori TSO e NEMO.

#### CONSIDERATO CHE:

- il complesso quadro contrattuale che governa il *coupling* unico del giorno prima sulle frontiere italiane si compone di una pluralità di accordi, tra cui:
  - l'accordo di cooperazione, sottoscritto da Terna e GME nel febbraio 2015 con i TSO ed i NEMO dei Paesi confinanti, con cui sono stabiliti i termini e le condizioni per l'implementazione del *market coupling* sulle frontiere italiane (di seguito: IBWT DAOA), il cui schema è stato verificato positivamente dall'Autorità con deliberazione 45/2015/R/eel;
  - il contratto sottoscritto da GME e *European Commodity Clearing* (di seguito: ECC), con cui sono disciplinate le attività di liquidazione e regolazione delle partite economiche tra GME ed ECC (di seguito: *Settlement Link Agreement* tra GME e ECC), il cui schema e successive modificazioni sono stati, da ultimo, verificati positivamente dall'Autorità con deliberazione 371/2021/R/eel;
  - il contratto sottoscritto da GME e Nord Pool AS (di seguito: NP), con cui sono disciplinate le attività di liquidazione e regolazione delle partite economiche tra GME e NP (di seguito: *Settlement Link Agreement* tra GME e NP), il cui schema è stato verificato positivamente dall'Autorità con deliberazione 371/2021/R/eel;
  - il contratto sottoscritto, da un lato, dai TSO appartenenti *all'Italian Border Working Table*), tra cui Terna e, dall'altro, dalla società Joint Allocation Office S.A. (di seguito: JAO), con cui sono disciplinati i compiti svolti da JAO per conto dei TSO in relazione al *market coupling* sulle frontiere italiane (di seguito: JAO SLA IMPALL – IBWT), il cui schema originario, denominato "*CASC service level agreement for the implicit allocation on Italian borders*" è stato verificato positivamente dall'Autorità con deliberazione 45/2015/R/eel e le cui modificazioni sono state positivamente verificate dall'Autorità con deliberazione 514/2020/R/eel;
- anche la Convenzione tra Terna e GME prevista all'articolo 7 della deliberazione 111/06, la cui ultima versione è stata verificata positivamente dall'Autorità con la

deliberazione 371/2021/R/eel, deve tener conto della *governance* e delle modalità operative dei progetti di *coupling* sulle frontiere italiane.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- con la prima comunicazione 16 febbraio 2022, GME, d'intesa con Terna, ha trasmesso all'Autorità gli schemi di emendamento del contratto IBWT DAOA e della convenzione tra Terna e GME;
- con la seconda comunicazione 16 febbraio 2022, GME ha trasmesso all'Autorità gli schemi di emendamento dei contratti *Settlement Link Agreement* tra GME e ECC e *Settlement Link Agreement* tra GME e NP, nonché lo schema di contratto tra GME e Abwicklungsstelle für Borsengeschaft GmbH (di seguito: CCP.A) con cui sono disciplinate le attività di liquidazione e regolazione delle partite economiche tra GME e CCP.A (di seguito: *Settlement Link Agreement* tra GME e CCP.A);
- con la comunicazione 21 marzo 2022, Terna ha trasmesso all'Autorità lo schema di emendamento del contratto *JAO SLA IMPALL – IBWT*.

**CONSIDERATO, INFINE, CHE:**

- le principali modifiche della Convenzione tra Terna e GME sono dovute all'entrata in vigore degli accordi MNA approvati dalle autorità di regolazione francese ed austriaca ai sensi dell'articolo 45 del CACM e consistono, tra l'altro:
  - nell'allineamento del testo della Convenzione al contenuto degli accordi MNA;
  - nella semplificazione della gestione delle tipologie di disallineamenti nei controvalori economici derivanti dall'applicazione dei differenti criteri utilizzati per il calcolo degli arrotondamenti;
  - nell'introduzione della definizione di "Soggetto fideiubente" e nell'individuazione dei relativi compiti;
- le principali modifiche del contratto IBWT DAOA sono dovute all'entrata in vigore degli accordi multi-NEMO approvati dalle autorità di regolazione francese ed austriaca ai sensi dell'articolo 45 del CACM, nonché da esigenze di allineamento del contratto alla tassonomia del CACM e consistono, tra l'altro:
  - nell'inserimento di nuove definizioni;
  - nel recepimento delle modifiche degli accordi tra i NEMO facenti parte del progetto *Price Coupling of Region*;
- le principali modifiche dei contratti *Settlement Link Agreement* tra GME e ECC e *Settlement Link Agreement* tra GME e NP sono dovute all'entrata in vigore degli accordi multi-NEMO approvati dalle autorità di regolazione francese ed austriaca ai sensi dell'articolo 45 del CACM e consistono, tra l'altro, nell'inserimento di apposite previsioni per disciplinare la liquidazione e la regolazione delle partite economiche nel caso in cui ci sia una pluralità di NEMO attivi sulla stessa frontiera (multi-NEMO);

- lo schema di contratto *Settlement Link Agreement* tra GME e CCP.A è finalizzato a disciplinare la liquidazione e la regolazione delle partite economiche tra GME e CCP.A, relative agli scambi tra GME ed EXAA, NEMO designato in Austria;
- le principali modifiche del contratto *JAO SLA IMPALL – IBWT* sono dovute all’entrata in vigore degli accordi multi-NEMO approvati dalle autorità di regolazione francese ed austriaca ai sensi dell’articolo 45 del CACM.

**RITENUTO CHE:**

- le modifiche apportate alla Convenzione tra Terna e GME, nonché ai contratti IBWT DAOA, *Settlement Link Agreement* tra GME e ECC e *Settlement Link Agreement* tra GME e NP, *JAO SLA IMPALL – IBWT* tra Terna, gli altri TSO dell’IBWT e JAO, inerenti al recepimento del nuovo assetto multi-NEMO sulle frontiere Italia-Francia ed Italia-Austria, consentano di dare attuazione a quanto previsto dall’articolo 45 del CACM e, quindi, di perfezionare l’implementazione del *coupling* unico del giorno prima a beneficio di tutti gli operatori del mercato elettrico;
- lo schema di contratto *Settlement Link Agreement* tra GME e CCP.A consenta di dare attuazione a quanto previsto dall’articolo 45 del CACM e, quindi, di perfezionare l’implementazione del *coupling* unico del giorno prima a beneficio di tutti gli operatori del mercato elettrico

**DELIBERA**

1. di verificare positivamente l’emendamento alla Convenzione tra Terna e GME trasmesso dal Gestore dei Mercati Energetici S.p.A, d’intesa con Terna, all’Autorità con la prima comunicazione 16 febbraio 2022;
2. di verificare positivamente l’emendamento al contratto *IBWT DAOA* trasmesso dal Gestore dei Mercati Energetici S.p.A, d’intesa con Terna, all’Autorità con la prima comunicazione 16 febbraio 2022;
3. di verificare positivamente l’emendamento al contratto *Settlement Link Agreement* tra GME e ECC, trasmesso dal Gestore dei Mercati Energetici S.p.A all’Autorità con la seconda comunicazione 16 febbraio 2022;
4. di verificare positivamente l’emendamento al contratto e *Settlement Link Agreement* tra GME e NP, trasmesso dal Gestore dei Mercati Energetici S.p.A all’Autorità con la seconda comunicazione 16 febbraio 2022;
5. di verificare positivamente lo schema di contratto *Settlement Link Agreement* tra GME e CCP.A, trasmesso dal Gestore dei Mercati Energetici S.p.A all’Autorità con la seconda comunicazione 16 febbraio 2022;
6. di verificare positivamente l’emendamento al contratto *JAO SLA IMPALL – IBWT*, trasmesso da Terna all’Autorità con comunicazione 21 marzo 2022;
7. di trasmettere il presente provvedimento al Ministero della Transizione Ecologica, al Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. e a Terna S.p.A.;

8. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

5 aprile 2022

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*