

DELIBERAZIONE 16 NOVEMBRE 2017
765/2017/R/EEL

APPROVAZIONE DELLE REGOLE, PER L'ANNO 2018, PER L'ALLOCAZIONE ESPLICITA DELLA CAPACITÀ DI TRASPORTO SU BASE GIORNALIERA E INFRAGIORNALIERA PER LE FRONTIERE ELETTRICHE SULLE QUALI NON È ANCORA ATTIVA L'ALLOCAZIONE IMPLICITA DELLA CAPACITÀ

**L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA IL GAS
E IL SISTEMA IDRICO**

Nella riunione del 16 novembre 2017

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 (CE) 714/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009
- il regolamento (UE) 2015/1222 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;
- la legge 27 ottobre 2003, n. 290;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- la legge 29 luglio 2015, n. 115, e in particolare l'art. 26 (di seguito: legge 115/15);
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 24 novembre 2011, ARG/elt 162/11;
- la deliberazione dell'Autorità 5 febbraio 2015, 33/2015/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 12 febbraio 2015, 45/2015/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 14 ottobre 2015, 483/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 483/2015/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 9 giugno 2016, 297/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 297/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 29 settembre 2016, 530/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 530/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 22 giugno 2017, 467/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 467/2017/R/eel);

- la decisione ACER 06-2016 del 17 novembre 2016 recante la definizione delle Regioni per il Calcolo della Capacità - *Capacity Calculation Regions* (di seguito: CCR);
- la decisione ACER 03-2017 del 2 ottobre 2017 recante l'approvazione delle regole armonizzate di allocazione dei diritti di trasmissione di lungo termine ai sensi del regolamento FCA;
- il documento JAO 4 agosto 2016, *Daily Capacity Allocation on Swiss Borders and Italy – Greece Border*, positivamente verificato e approvato per quanto di competenza dall'Autorità con la deliberazione 530/2016/R/eel (di seguito: *Daily Allocation Rules 2017*);
- il documento JAO *Allocation Rules for Intraday Capacity Allocation on France – Italy, Switzerland – Italy and Austria – Italy Borders*, positivamente verificato e approvato per quanto di competenza dall'Autorità con la deliberazione 530/2016/R/eel (di seguito: *Intraday Allocation Rules 2017*);
- il documento per la consultazione di *JAO Rules for Daily Capacity Allocation on Swiss Borders and Italy – Greece Border*, pubblicato in data 14 giugno 2017 (di seguito: proposta per le *Daily Allocation Rules*);
- il documento per la consultazione di *JAO Allocation Rules for Intraday Capacity Allocation on France – Italy, Switzerland – Italy and Austria – Italy Borders*, pubblicato in data 14 giugno 2017 (di seguito: proposta per le *Intraday Allocation Rules*);
- le conclusioni del 21° *Electricity Florence Forum* del 5 e 6 Dicembre 2011;
- il piano di lavoro del triennio 2011-2014 dell'Iniziativa Regionale per il Centro Sud Europa (*Central-South Region Electricity Regional Initiative Work Plan 2011-2014*), del Novembre 2011;
- il rapporto *ACER Regional Initiatives Status Review Report 2015*, del 9 febbraio 2016;
- la comunicazione di Terna all'Autorità del 30 ottobre 2017 (prot. Autorità 35741 del 31 ottobre 2017, di seguito: comunicazione 30 ottobre 2017);
- l'atto di indirizzo del Ministro per lo Sviluppo Economico, del 6 novembre 2017 (prot. Autorità 36430 del 7 novembre 2017).

CONSIDERATO CHE:

- il decreto legislativo 93/11, come modificato e integrato dalla legge 115/15, prevede che l'Autorità individui le modalità e le condizioni delle importazioni e delle esportazioni di energia elettrica per mezzo della rete di trasmissione nazionale, tenendo conto degli indirizzi adottati dal Ministro dello sviluppo economico limitatamente agli impegni sull'utilizzo della capacità di transito di energia elettrica derivanti da atti e da accordi internazionali nonché da progetti comuni definiti con altri Stati e enclaves;
- nel corso dell'anno 2009 è stata avviata, su base volontaria, l'iniziativa *Price Coupling of Regions* (di seguito: iniziativa PCR) avente a oggetto la collaborazione

tra diverse borse elettriche europee volta a sviluppare un'unica soluzione di *market coupling* - ivi incluso un unico algoritmo di risoluzione del mercato - finalizzata a calcolo dei prezzi dell'energia elettrica in tutta Europa e all'allocazione della capacità di interconnessione tra le diverse zone d'offerta;

- a partire dal 14 maggio 2014, su base volontaria, le borse elettriche di 17 paesi europei (Austria, Belgio, Danimarca, Estonia, Finlandia, Francia, Germania, Gran Bretagna, Lettonia, Lituania, Lussemburgo, Paesi Bassi, Norvegia, Polonia, Portogallo, Spagna e Svezia) sono integrate attraverso il *market coupling* basato sull'iniziativa PCR nell'ambito del progetto *Multi Regional Coupling* (nel seguito: Progetto MRC);
- in esito alla deliberazione 45/2015/R/eel con la quale l'Autorità ha approvato i relativi accordi, l'Italia a partire dal 24 febbraio 2015 partecipa al Progetto MRC: in particolare
 - il *market coupling* è stato implementato sui confini Italia Zona Nord – Francia, Italia Zona Nord – Slovenia e Italia Zona Nord – Austria con allocazione implicita della capacità su base giornaliera sulla base dell'algoritmo sviluppato nell'ambito dell'iniziativa PCR;
- sui confini Italia Zona Nord – Svizzera e Italia Zona Brindisi – Grecia l'allocazione della capacità su base giornaliera è, invece, effettuata tramite aste esplicite gestite dalla società *Joint Allocation Office* (di seguito: JAO) sulla base di regole appositamente predisposte dalla stessa e sottoposte all'approvazione delle competenti Autorità di regolazione;
- in esito alla deliberazione 297/2016/R/eel con la quale l'Autorità ha approvato i relativi accordi, dal 21 giugno 2016 è in atto un progetto volontario di *intraday coupling* fra i mercati italiano e sloveno: tale progetto prevede l'allocazione implicita di capacità sul confine Italia Zona Nord – Slovenia con risoluzione del mercato sulla base dell'algoritmo storico sviluppato dal GME e utilizzato per la risoluzione del mercato del giorno fino all'avvio del *market coupling* di cui al precedente alinea e tuttora utilizzato per la risoluzione delle sessioni del mercato infragiornaliero;
- sui confini Italia Zona Nord – Francia, Italia Zona Nord – Austria, Italia zona Nord – Svizzera l'allocazione della capacità su base infragiornaliera è invece effettuata tramite aste esplicite gestite da JAO sulla base di regole appositamente predisposte dai TSO interessati e sottoposte all'approvazione delle competenti Autorità di regolazione;
- per quanto riguarda il confine Italia Zona Brindisi – Grecia non è in essere al momento alcun processo di allocazione della capacità su base infragiornaliera.

CONSIDERATO CHE:

- l'articolo 1(2), del regolamento CACM (entrato in vigore in data 14 agosto 2015) prevede che le disposizioni del regolamento stesso si applichino a tutti i sistemi di trasmissione e a tutte le interconnessioni presenti nei paesi membri dell'Unione

Europea, ad eccezione delle isole non interconnesse, escludendone di fatto l'applicazione ai confini tra l'Unione Europea e la Svizzera;

- l'articolo 38, del Regolamento CACM prevede l'allocatione della capacità su base giornaliera tramite il meccanismo di *single day-ahead coupling* basato su aste implicite;
- l'articolo 7(3), del Regolamento CACM prevede che, entro otto mesi dall'entrata in vigore del Regolamento stesso, tutti i NEMO presentino a tutte le Autorità di regolazione e ad ACER un piano che stabilisce come istituire e svolgere congiuntamente le funzioni di Operatore di *Market Coupling* (di seguito: proposta di *MCO Plan*);
- in particolare, l'articolo 5.1, della proposta di *MCO plan*, prevede di utilizzare come base di partenza per il *single day-ahead coupling* quanto sviluppato nell'ambito dell'iniziativa PCR come confluita nel progetto MRC;
- la proposta di *MCO Plan* è stata approvata da tutte le autorità di regolazione a livello europeo; in particolare l'Autorità ha approvato tale documento con la deliberazione 467/2017/R/eel;
- in ottemperanza a quanto previsto dal regolamento CACM, il *market coupling* dovrà essere implementato anche sul confine Italia Zona Brindisi – Grecia: come specificato nelle premesse della deliberazione 45/2015/R/eel, l'effettiva introduzione di tale meccanismo avverrà successivamente alla revisione delle peculiari caratteristiche tecniche del mercato ellenico che ad oggi ne limitano le possibilità di integrazione con gli altri mercati a livello europeo;
- per quanto riguarda, invece, il confine Italia Zona Nord – Svizzera, l'avvio del *market coupling* è rinviato successivamente alla definizione degli accordi in materia di energia tra la Confederazione Elvetica e l'Unione Europea.

CONSIDERATO, ALTRESÌ, CHE:

- l'articolo 51, del regolamento CACM, prevede l'allocatione della capacità su base infragiornaliera tramite il meccanismo di *single intraday coupling* basato su un algoritmo di *continuous trading*;
- per raggiungere l'obiettivo di cui al precedente alinea 6 NEMO (fra cui la società Gestore del Mercati Energetici, NEMO designato per l'Italia) e 15 TSO europei hanno promosso l'avvio dell'iniziativa *Cross-Border Intraday* (di seguito: progetto XBID) la cui implementazione, con riferimento alle frontiere italiane, è al momento ipotizzata per il primo trimestre 2019;
- l'articolo 5.2, della proposta di *MCO plan*, prevede di utilizzare come base di partenza per l'*intraday coupling* quanto sviluppato nell'ambito dell'iniziativa XBID;
- a tendere, in ottemperanza al regolamento CACM, l'*intraday coupling* dovrà essere implementato sui confini Italia Zona Nord – Francia, Italia Zona Nord – Austria, Italia Zona Nord – Slovenia (dove sostituirà l'attuale progetto volontario di cui alla

deliberazione 297/2016/R/eel), Italia Zona Brindisi – Grecia; le tempistiche di tale implementazione non sono, tuttavia, al momento note;

- per quanto riguarda, invece, il confine Italia Zona Nord – Svizzera, l’implementazione dell’*intraday coupling* è rinviata successivamente alla definizione degli accordi in materia di energia tra la Confederazione Elvetica e l’Unione Europea.

CONSIDERATO, INFINE, CHE:

- per quanto riguarda l’anno 2017, il documento *Daily Allocation Rules 2017*, recante le regole di allocazione della capacità sull’orizzonte giornaliero rilevanti per i confini Italia Zona Nord – Svizzera e Italia Zona Brindisi – Grecia per i quali non è ancora implementato il *market coupling*, e il documento *Intraday Allocation Rules 2017*, recante le regole di allocazione della capacità sull’orizzonte infragiornaliero valide sui confini Italia Zona Nord – Francia, Italia Zona Nord – Austria, Italia Zona Nord – Svizzera dove tale allocazione è al momento prevista tramite aste esplicite, sono state positivamente verificate e approvate, per quanto di competenza, dall’Autorità con la deliberazione 530/2016/R/eel;
- JAO ha predisposto e consultato pubblicamente, dal 14 giugno al 12 luglio 2017, la proposta per le *Daily Allocation Rules* e la proposta per le *Intraday Allocation Rules* a valere dall’anno 2018;
- le proposte di cui al precedente alinea ricalcano le regole già in essere per l’anno 2016 al netto di alcune modifiche di carattere formale;
- con la comunicazione 30 ottobre 2017, Terna ha inviato all’Autorità per le valutazioni di competenza:
 - la proposta per le *Daily Allocation Rules* come perfezionata in esito alla relativa consultazione pubblica;
 - la proposta per le *Intraday Allocation Rules* come perfezionata in esito alla relativa consultazione pubblica;
 - la sintesi delle osservazioni presentate dagli operatori di mercato durante la consultazione pubblica e le risposte concordate congiuntamente da Terna e dagli altri TSO interessati;
- una volta positivamente verificate e approvate dall’Autorità, le *Daily Allocation Rules* e le *Intraday Allocation Rules* trovano applicazione a partire dall’anno 2018, aggiornando e sostituendo, le *Daily Allocation Rules 2017* (per quanto riguarda i confini Italia Zona Nord – Svizzera e Italia Zona Brindisi – Grecia) e le *Intraday Allocation Rules* (per quanto riguarda i confini Italia Zona Nord – Francia, Italia Zona Nord – Svizzera e Italia Zona Nord – Austria).

RITENUTO CHE:

- sia opportuno, sui confini Italia Zona Nord – Svizzera e Italia Zona Brindisi – Grecia, dove non è ancora implementato il *market coupling*, proseguire con l’allocazione della capacità su base giornaliera tramite aste esplicite;

- sia opportuno, sui confini Italia Zona Nord – Francia, Italia Zona Nord – Svizzera e Italia Zona Nord – Austria confermare l’allocazione della capacità su base infragiornaliera tramite aste esplicite, nelle more dell’avvio dell’*intraday coupling* come previsto dal regolamento CACM;
- sia, pertanto, opportuno verificare positivamente ed approvare la proposta per le *Daily Allocation Rules* e la proposta per le *Intraday Allocation Rules* inviate da Terna con la comunicazione 30 ottobre 2017

DELIBERA

1. di verificare positivamente e approvare la proposta per le *Daily Allocation Rules* e la proposta per le *Intraday Allocation Rules* inviate da Terna con la comunicazione 30 ottobre 2017;
2. di trasmettere copia del presente provvedimento al Ministro dello Sviluppo Economico e alla società Terna S.p.a.;
3. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell’Autorità www.autorita.energia.it.

16 novembre 2017

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni