

**DELIBERAZIONE 18 DICEMBRE 2018**

**685/2018/R/EEL**

**ISTRUZIONI, A TERNA S.P.A., PER L'ATTUAZIONE DI EMENDAMENTI ALLA METODOLOGIA PER IL REDISPATCHING E COUNTERTRADING PER LA REGIONE (CCR) ITALY NORTH, AI SENSI DELL'ARTICOLO 35 DEL REGOLAMENTO (UE) 2015/1222 (CACM)**

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

Nella 1046<sup>a</sup> riunione del 18 dicembre 2018

**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 (di seguito: Regolamento 713/2009), 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);
- il regolamento (UE) 2017/1485 della Commissione, del 2 agosto 2017 (di seguito: Regolamento SO GL);
- 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 decisione ACER 06-2016, del 17 novembre 2016 (di seguito: decisione ACER 06-2016), recante la definizione delle Regioni per il Calcolo della Capacità - *Capacity Calculation Regions* (di seguito: CCR), con cui viene in particolare identificata la regione *Italy North* (di seguito: CCR *Italy North*) cui appartengono i confini tra Italia Zona Nord e Francia, Italia Zona Nord e Austria e Italia Zona Nord e Slovenia;
- il documento "*CCR Italy North Energy Regulators' Regional Forum - Rules of Procedure*" (di seguito: *Rules of Procedure* INERRF) con cui si è istituita, su base volontaria, la piattaforma *Italy North Energy Regulators' Regional Forum* (di seguito: INERRF) ove i rappresentanti legali di tutte le Autorità di regolazione appartenenti alla Regione *Italy North* o i loro delegati, esprimono ufficialmente l'intenzione di adottare, tramite successive decisioni formali, i "termini e condizioni o le metodologie", secondo quanto previsto dall'articolo 9, del regolamento CACM;

- il documento “*Italy North TSOs proposal for coordinated redispatching and countertrading methodology in accordance with article 35 of commission regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management*” (di seguito: proposta di CTRD per la CCR *Italy North*), inviato dalla società Terna S.p.a. (di seguito: Terna), con la comunicazione del 14 maggio 2018, prot. Autorità 15576 del 14 maggio 2018 (di seguito: comunicazione 14 maggio 2018);
- la comunicazione “*INERRF electronic procedure on the proposals agreed at WG level - Outcome*” (di seguito: comunicazione INERRF), del 23 novembre 2018 (prot. Autorità 33304 del 23 novembre 2018);
- il documento INERRF “*Request for amendment by the Italy North Regulatory authorities of the Italy North TSOs proposal for coordinated redispatching and countertrading methodology in accordance with article 35 of commission regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management*” del 23 novembre 2018 (di seguito: richiesta di emendamenti a CTRD *Italy North*), allegato alla comunicazione INERRF.

#### CONSIDERATO CHE:

- l’articolo 35(1), del Regolamento CACM, prevede che, entro 16 mesi dall’approvazione della proposta per la definizione delle CCR (avvenuta il 17 novembre 2016 con la Decisione ACER 06-2016), i TSO di ciascuna CCR presentino congiuntamente una proposta di metodologia per il coordinamento delle attività di *redispatching* e *countertrading* con riferimento alle congestioni legate ai flussi occorrenti sui confini fra le zone d’offerta appartenenti alla CCR stessa (di seguito: proposta di CTRD); detta proposta deve essere coerente con i requisiti previsti dall’Articolo 35 del regolamento stesso;
- il *countertrading* prevede la modifica dei flussi fra le zone d’offerta tramite una modifica della posizione netta delle zone coinvolte: la metodologia non identifica specifiche risorse nodali, ma lascia a ciascun TSO l’attivazione delle risorse ritenute più opportune sulla base delle regole nazionali;
- il *redispatching* prevede l’attivazione di specifiche risorse nodali per la risoluzione delle congestioni; esso si distingue in:
  - *internal redispatching* quando risorse interne alla rete di ciascun TSO sono attivate per risolvere congestioni interne alla rete stessa; in questo caso non si hanno modifiche della posizione netta delle zone d’offerta e dei flussi fra le stesse;
  - *external redispatching* quando un TSO richiede l’attivazione di risorse sulla rete di un altro TSO per risolvere congestioni interne alla propria rete; in questo caso non si hanno modifiche della posizione netta delle zone d’offerta e dei flussi fra le stesse;
  - *cross border redispatching* quando sono attivate risorse a salire sulla rete di un TSO e risorse a scendere sulla rete di un altro TSO; in questo caso si ha una modifica della posizione netta delle zone d’offerta e dei flussi fra le stesse;

- l'articolo 9(7), lettera c), del Regolamento CACM, prevede che le proposte di CTRD siano sottoposte all'approvazione di tutte le Autorità di regolazione coinvolte nella CCR cui dette proposte si riferiscono;
- 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 o, se del caso, dal ricevimento da parte 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(1), del Regolamento 713/2009;
- la procedura che le Autorità di regolazione della CCR *Italy North* hanno adottato per l'approvazione delle proposte ai sensi dell'articolo 9(7) del Regolamento CACM prevede che la decisione di approvazione o di richiesta di emendamento sia presa su base volontaria all'unanimità all'interno di INERRF, conformemente alle regole contenute nel documento *Rules of Procedure* INERRF.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- con la comunicazione 14 maggio 2018, Terna ha inviato, all'Autorità, la proposta di CTRD per la CCR *Italy North*;
- la proposta di CTRD per la CCR *Italy North* prevede:
  - l'attivazione delle risorse di *countertrading* e *redispatching* (di seguito: risorse CTRD) solamente dopo il coordinamento di tutte le azioni correttive a titolo oneroso disponibili; detta attivazione è il risultato di un processo di ottimizzazione a minimo costo che sceglie fra le risorse CTRD messe a disposizione da ciascun TSO;
  - l'utilizzo delle risorse CTRD per risolvere congestioni sugli elementi appartenenti alla cosiddetta *Area of Common Interest* (di seguito: ACI), coincidente con i soli elementi rilevanti ai fini del calcolo della capacità disponibile per il mercato i cui flussi possono essere efficacemente gestiti tramite l'attivazione delle sopracitate risorse;
  - l'esecuzione del processo coordinato dell'attivazione delle risorse CTRD nel pomeriggio del giorno D-1, una volta noti i risultati del mercato del giorno prima; il processo è ripetuto anche durante il giorno D qualora necessario;
  - la possibilità per i TSO di ricorrere ad attivazioni di risorse CTRD in modo non coordinato in caso in cui le tempistiche di intervento per garantire la sicurezza della rete non consentano l'utilizzo del processo coordinato;
  - la partecipazione attiva al processo del TSO della Svizzera, in quanto rilevante ai fini della ottimizzazione delle risorse CTRD per massimizzare la capacità disponibile sulle frontiere settentrionali dell'Italia;
  - l'implementazione della metodologia entro 24 mesi dall'approvazione da parte delle competenti autorità di regolazione della metodologia stessa e della

relativa metodologia di ripartizione dei costi; ulteriori precondizioni sono la disponibilità degli strumenti IT necessari per l'ottimizzazione nonché l'approvazione delle metodologie inerenti il coordinamento delle analisi di sicurezza di cui agli articoli 75 e 76 del Regolamento SO GL;

- la data di ricevimento della proposta di CTRD per la CCR *Italy North* da parte dell'ultima Autorità di regolazione interessata, ai sensi dell'articolo 9(10) del Regolamento CACM, è il 24 maggio 2018; di conseguenza le autorità di regolazione della CCR sono tenute ad adottare una decisione in merito a questa proposta entro il 24 novembre 2018;
- il 23 novembre 2018 tramite votazione elettronica, INERRF all'unanimità ha approvato il documento richiesta di emendamenti a CTRD *Italy North* con il quale le autorità di regolazione della CCR intendono richiedere ai TSO di:
  - limitare la partecipazione del TSO della Svizzera al processo di ottimizzazione delle risorse CTRD escludendo l'attivazione di specifiche risorse sulla rete svizzera dallo scopo della metodologia;
  - fornire nella metodologia gli elementi generali inerenti la descrizione della funzione di ottimizzazione, la lista delle differenti fasi che compongono il processo coordinato di attivazione delle risorse CTRD e i criteri utilizzati dai TSO per identificare le congestioni e le risorse CTRD da considerare ai fini dell'ottimizzazione;
  - chiarire ruoli e responsabilità relative al processo coordinato di attivazione delle risorse CTRD;
  - includere elementi inerenti la condivisione delle azioni correttive fra le diverse CCR;
  - migliorare la descrizione dell'ACI, analizzando l'interazione con le CCR confinanti;
  - indicare le tempistiche di esecuzione del processo di attivazione non coordinato e chiarire che i relativi costi sono interamente a carico del TSO che ne ha fatto ricorso;
  - prevedere una successiva revisione della metodologia non appena siano disponibili maggiori dettagli in merito agli aspetti trattati solamente a livello generale;
- la decisione assunta nell'ambito di INERRF di cui al punto precedente ha conseguentemente escluso il ricorso in materia ad una decisione da parte di ACER, ai sensi dell'articolo 9(11) del regolamento CACM.

**RITENUTO NECESSARIO:**

- istruire Terna a dare attuazione a quanto previsto nel documento Richiesta di emendamenti a *CTRD Italy North*, conformemente al risultato della votazione espressa in sede INERRF il 23 novembre 2018 di cui alla comunicazione INERRF

**DELIBERA**

1. di istruire Terna S.p.a. a dare attuazione a quanto previsto nel documento Richiesta di emendamenti a *CTRD Italy North*, allegato al presente provvedimento di cui costituisce parte integrante e sostanziale (*Allegato A*);
2. di trasmettere tale documento a Terna S.p.a., in qualità di titolare della concessione di trasmissione e dispacciamento a livello nazionale;
3. di trasmettere copia del presente provvedimento al Ministro dello Sviluppo Economico e a ACER;
4. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

18 dicembre 2018

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*