

DELIBERAZIONE 7 NOVEMBRE 2014
546/2014/R/EEL

APPROVAZIONE DELLE REGOLE PER L'ALLOCAZIONE DELLA CAPACITÀ DI TRASPORTO
TRANSFRONTALIERA VALEVOLI A PARTIRE DALL'ANNO 2015

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

Nella riunione del 7 novembre 2014

VISTI:

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009; il regolamento (CE) n. 713/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009;
- il regolamento (CE) n. 714/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009 (di seguito: regolamento 714/2009);
- la legge 14 novembre 1995 n. 481 e sue 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 del Ministro dello Sviluppo Economico 19 dicembre 2013, recante “Determinazione delle modalità e delle condizioni delle importazioni e delle esportazioni di energia elettrica per l’anno 2014”;
- le linee guida dell’Agenzia per la cooperazione dei regolatori dell’energia (di seguito: ACER) sull’allocazione della capacità e gestione delle congestioni – “*Framework Guidelines on Capacity Allocation and Congestion Management for Electricity*”, pubblicate il 29 luglio 2011 (di seguito: *CACM Framework Guidelines*);
- la deliberazione dell’Autorità per l’energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 24 novembre 2011, ARG/elt 162/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 162/11);
- la deliberazione dell’Autorità 6 giugno 2014, 265/2014/R/eel;
- il documento per la consultazione dell’Autorità 24 luglio 2014, 356/2014/R/eel (di seguito: documento per la consultazione 356/2014/R/eel);
- le regole per l’accesso alle reti di interconnessione delle regioni Centro Ovest, Centro Sud e Svizzera – *Rules for capacity allocation by explicit auction within Central West Europe Region, Central South Europe Region and Switzerland*,

elaborate da Terna congiuntamente agli altri gestori di rete partecipanti ai lavori in ambito ACER delle Iniziative Regionali per il Centro-Sud e il Centro Ovest Europa e inviate da Terna all’Autorità, unitamente agli esiti della consultazione pubblica del medesimo documento, in data 25 ottobre 2011, prot. Autorità 27734 del 27 ottobre 2011 (di seguito: *Access rules 2012*);

- la nuova versione delle regole per l’accesso alle reti di interconnessione delle regioni Centro Ovest, Centro Sud, Francia-Spagna e Svizzera – *Rules for capacity allocation by explicit auction within Central West Europe Region (CWE), Central South Europe Region (CSE), France-Spain and Switzerland – Version 2.0*, elaborate da Terna congiuntamente agli altri gestori di rete partecipanti ai lavori in ambito ACER delle suddette Iniziative Regionali, della Spagna e della Svizzera (di seguito: *Access rules 2015*) e inviate da Terna all’Autorità, unitamente agli esiti della consultazione pubblica del medesimo documento, in data 30 settembre 2014, prot. Autorità 26798 del 2 ottobre 2014 (di seguito: comunicazione 2 ottobre 2014).

CONSIDERATO CHE:

- a partire dal 1 aprile 2011, la società CASC.EU S.A. (di seguito: CASC), con sede in Lussemburgo, gestisce le allocazioni di capacità transfrontaliera su base annuale, mensile e giornaliera per mezzo di aste esplicite per le Iniziative Regionali elettriche per il Centro Sud e il Centro Ovest Europa;
- nel corso del 2011 i regolatori e i gestori di rete delle due Iniziative Regionali hanno promosso l’armonizzazione delle rispettive regole di gestione delle aste esplicite, coinvolgendo anche i confini settentrionali della Svizzera, al fine di massimizzare i benefici derivanti dalla gestione unica delle procedure d’asta svolte da CASC;
- le *Access rules 2012* sono state, pertanto, sviluppate al fine di ricomprendere tutte le frontiere elettriche di entrambe le Iniziative regionali inclusa la Svizzera.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- le *CACM Framework Guidelines* identificano nel meccanismo di asta implicita (di seguito: *market coupling*) il modello di riferimento da applicare per l’allocazione e valorizzazione della capacità di interconnessione nell’ambito del mercato del giorno prima; il *market coupling*, già attivo dal 1 gennaio 2011 tra Italia e Slovenia sarà adottato nel corso del 2015 con riferimento alle frontiere Italia-Francia e Italia-Austria, migliorando l’efficienza nell’uso della capacità di interconnessione delle frontiere italiane;
- i gestori di rete del Centro Ovest Europa hanno promosso l’estensione delle *Access rules 2012* anche al confine Francia-Spagna;
- nel corso del 2014 i gestori di rete coinvolti hanno, pertanto, predisposto le *Access rules 2015*, tenendo conto, in particolare, sia dell’estensione alla nuova frontiera Francia-Spagna, sia del previsto avvio del *market coupling* su alcune frontiere

italiane, promuovendo una sempre maggior armonizzazione delle regole adottate sui diversi confini;

- con il documento per la consultazione 356/2014/R/eel, l'Autorità ha presentato lo sviluppo passato, lo stato attuale ed i passi attesi relativamente all'adesione del mercato elettrico italiano al progetto di *market coupling*, inquadrandolo nell'ambito delle attività della Iniziativa Regionale Centro Sud Europa; l'Autorità ha identificato, tra gli adempimenti funzionali all'avvio del *market coupling*, l'approvazione delle regole d'asta esplicita in vigore per il 2015.

CONSIDERATO, ALTRESÌ, CHE:

- con deliberazione ARG/elt 162/11, l'Autorità ha, tra l'altro, approvato le *Access Rules* elaborate da Terna congiuntamente agli altri gestori di rete partecipanti ai lavori delle Iniziative Regionali Centro-Sud e Centro Ovest e della Svizzera e inviate da Terna all'Autorità in data 25 ottobre 2011;
- con la comunicazione 2 ottobre 2014, Terna ha trasmesso, all'Autorità, le *Access Rules 2015* condivise con gli altri gestori di rete delle regioni interessate e con il gestore spagnolo, in seguito ad un processo di consultazione tenutosi dal 7 al 25 luglio 2014;
- le principali modifiche – che hanno rilevanza per l'allocazione della capacità tra l'Italia e l'estero – apportate alle *Access Rules* di cui al punto precedente riguardano:
 - le regole per l'allocazione da applicare sia precedentemente che conseguentemente all'avvio del *market coupling*, nonché la possibilità di gestire il possibile avvio anche non simultaneo del *market coupling* sulle diverse frontiere;
 - l'introduzione delle *shadow auctions*, quale meccanismo da applicarsi per le allocazioni di capacità su base giornaliera in casi eccezionali di indisponibilità del *market coupling* per le frontiere Italia-Francia, Italia-Austria e Italia-Slovenia (artt. 1.07 e 4.02(d));
 - il posticipo dei termini per la pubblicazione delle specifiche d'asta e per la notifica delle offerte relative alle aste esplicite giornaliere, ove ancora presenti, a partire dalla prima data di avvio del *market coupling* sulle frontiere Italia-Francia e Italia-Austria (art. 4.02(c));
 - l'armonizzazione del termine per effettuare le riduzioni di capacità *ex-ante* sulla frontiera Italia-Francia nella direzione Francia-Italia a partire dalla data di avvio del *market coupling* con quello già in vigore nella direzione Italia-Francia e per le altre frontiere (art. 2.05(a));
 - a partire dalla data di avvio del *market coupling* sulla frontiera con la Francia, l'indennizzo per i detentori della capacità al 110% del valore inizialmente pagato (in esito all'asta) in caso di riduzione della capacità allocata su base annuale e mensile sia in importazione che in esportazione (art. 9.02(b));

- per ciascuna frontiera, a partire dall'avvio del *market coupling*, la valorizzazione della capacità al differenziale di prezzo (*market spread*) in applicazione al meccanismo "Use-It-Or-Sell-It" (art. 9.02(e));
- le *Access Rules 2015* di cui alla comunicazione 2 ottobre 2014 prevedono l'entrata in vigore il primo gennaio 2015.

RITENUTO OPPORTUNO:

- favorire il raggiungimento della piena integrazione del mercato elettrico italiano nel mercato europeo entro la scadenza del semestre di presidenza italiana del Consiglio dell'Unione Europea;
- verificare positivamente ed approvare – per quanto di competenza dell'Autorità – la nuova versione delle *Access Rules* come trasmesse da Terna all'Autorità con la comunicazione 2 ottobre 2014

DELIBERA

1. di approvare, per quanto di competenza dell'Autorità, la nuova versione delle *Access Rules*, elaborate da Terna congiuntamente agli altri gestori di rete partecipanti ai lavori delle Iniziative Regionali per il Centro-Sud e il Centro Ovest Europa, della Spagna e della Svizzera e inviate da Terna all'Autorità in data 2 ottobre 2014;
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.

7 novembre 2014

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni