



Nota de prezentare a documentului de discuție

“Propunerea OTS-urilor din regiunea SEE de calcul al capacității pentru procedura de ultimă instanță în conformitate cu prevederile articolului 44 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”

În data de 24.07.2015 a fost publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene Regulamentul (UE) nr. 1222/2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (Regulament), în baza prevederilor Regulamentului (CE) nr. 714/2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1228/2003 privitoare la elaborarea codurilor de rețea necesare pentru funcționarea interconectată a sistemelor electroenergetice care să permită realizarea pieței comune europene de energie electrică.

Regulamentul stabilește, în scopul cuplării unice a piețelor de energie electrică pentru ziua următoare și intrazilnică, normele minime armonizate pentru alocarea capacităților interzonale și gestionarea congestiilor, facilitând comerțul cu energie electrică la nivelul întregii Uniuni și permițând utilizarea mai eficientă a rețelelor electrice de transport și creșterea concurenței, în beneficiul consumatorilor.

Documentul: “Propunerea OTS-urilor din regiunea SEE de calcul al capacității pentru procedura de ultimă instanță în conformitate cu prevederile articolului 44 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor” este propunerea comună elaborată de Transelectrica, ESO/EAD (Bulgaria) și IPTO/ADMIE (Grecia) în calitate de operatori de transport și de sistem din regiunea SEE, așa cum este aceasta definită în decizia ACER nr. 6/2016.

Această propunere este prevăzută la articolul 44 din Regulamentul (UE) 2015/1222 privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor ("Regulamentul CACM") și intenționează să asigure o alocare eficientă, transparentă și nediscriminatorie a capacităților în cazul în care procesul de cuplare a pieței unice în viitor nu poate produce rezultate.

În conformitate cu articolul 9 alineatul (9) din Regulamentul 2015/1222, termenul propus pentru punerea în aplicare a procedurilor de ultimă instanță este, după aprobarea de către autoritățile de reglementare din regiunea SEE, momentul realizării cuplării piețelor pentru ziua următoare.

Procedurile de ultimă instanță propuse în regiunea SEE contribuie la realizarea obiectivelor articolului 3 din Regulamentul CACM. Procedurile de ultimă instanță asigură o abordare transparentă și nediscriminatorie în ceea ce privește facilitarea alocării capacităților interzonale prin licitații umbră pe platforma de tranzacționare în cazul în care procesul de cuplare a pieței pentru ziua următoare nu poate produce rezultate. Aceasta susține obiectivul CACM de a asigura și de a spori transparența și fiabilitatea informațiilor.

Dacă va fi cazul, procedura de ultimă instanță propusă va fi revizuită după ce piețele din ziua următoare din regiunea SEE vor fi cuplate.

Procedurile de ultimă instanță propuse, acoperă următoarele:

- a) Procedura de ultimă instanță a interconectării România-Bulgaria (RO-BG); și
- b) Procedura de ultimă instanță a interconectării Bulgaria-Grecia (BG-GR).