



NOTA
de prezentare a documentului de discuție

Metodologia comună pentru redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonate pentru Core CCR în conformitate cu art. 35 din Regulamentul Comisiei (UE) 2015/1222 din 24 iulie 2015

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 (numit în continuare "Regulamentul CACM"), 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.

Propunerea pentru redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonate (numită în continuare „Propunerea RD CT”) este elaborată de către toți Operatorii de Transport și de Sistem din regiunea de calcul al capacităților CORE (numiți în continuare „OTS-uri”), cu respectarea prevederilor art. 35 din Regulamentul CACM și a fost supusă consultării publice de către OTS-uri în perioada 5 septembrie 2018 - 05 octombrie 2018, în conformitate cu art. 12 din Regulamentul CACM..

Metodologia identifică și descrie modul de coordonare a măsurilor de redispecerizare și comercializare în contrapartidă cu relevanță transfrontalieră luate de OTS-uri pentru a garanta fermitatea capacității interzonale și pentru a asigura siguranța în funcționare a sistemului electroenergetic. Măsurile de remediere cu relevanță transfrontalieră sunt activate pentru a soluționa congestiile asupra elementelor de rețea cu relevanță transfrontalieră (numite în continuare “XBRNE”) conform prevederilor art. 76 din Regulamentul (UE) 2017/1485 de stabilire a unei linii directe privind propunerea de coordonare (numit în continuare “Regulamentul SO GL”). Alocarea costurilor între elemente de rețea congestionate diferite se va face conform metodologiei de repartizare a costului conform art. 74(1) din linia directoare CACM.

Prezenta Propunere RD CT presupune o coordonare a acțiunilor de remediere (numite în continuare “RA”) în succesiunea următoare:

- a. Procesul pentru ziua următoare (numit în continuare “PZU”) care va începe imediat după cuplarea PZU ;
- b. Procesele intrazilnice (numite în continuare “ID”) care se vor defini sub aspectul frecvenței în metodologiile conforme cu articolele 75(1) și 76(1) din Regulamentul SO GL.
- c. Procesul aproape de timpul de livrare (dacă timpul permite coordonare);

Pentru procesele pentru PZU și ID principiile Propunerii RD și CT au în vedere următoarele aspecte:

- a. Schimbul de resurse disponibile de redispecerizare și comercializare în contrapartidă și prețurile aferente reprezentând date de intrare pentru analiza de siguranță în funcționare coordonate (numită în continuare “CSA”);
- b. Identificarea necesarului de RD și CT prin realizarea CSA;

- c. Coordonare între RSC și OTS din Core spre a decide ce măsuri de RD și CT se vor solicita , pe baza unui set de masuri care impun costuri sau masuri fara costuri planificate de CSA;
- d. Coordonare între regiuni atunci când este oportun;
- e. Solicitarea măsurilor de RD și CT;
- f. Calcularea costului total al măsurilor de RD și CT solicitate ;

Prezenta Propunere RD CT presupune selectarea măsurilor RD și CT, care urmează a fi solicitate de către OTS-uri în cadrul procesului de activare PZU și ID, cât mai aproape posibil de timpul real având în vedere restricțiile resurselor și data următoarei CSA;

De asemenea, va fi necesară o analiză suplimentară de coordonare și reconsiderare a redispecerizării și comercializării în contrapartidă solicitate în cazul în care un furnizor de resurse RD sau CT nu poate să livreze cantitatea de redispecerizare și/sau de comercializare în contrapartidă selectate ci doar parțial precum și în cazul în care condițiile de rețea se îmbunătățesc conducând posibil la anularea sau reducerea volumului de redispecerizare și/sau comercializare în contrapartidă solicitate.

Prezenta Propunere RD CT impune ca toate OTS-urile să evite selectarea de RA cu impact transfrontier în baza unui proces necoordonat așa cum sunt definite în metodologia conformă cu art. 75 alin (1) și 76 alin (1) din Regulamentul SO GL, pentru respectarea art. 35 alin (4) din Regulamentul CACM.

Propunerea RD CT prevede ca în cadrul procesului de activare rapidă, fiecare OTS din Core să poată activa măsuri în mod coordonat cu OTS-urile vecine în conformitate cu principiile de coordonare a RA cu impact transfrontier, descrise în metodologia conformă cu art 75 alin(1) din Regulamentul SO GL.

Implementarea Propunerii RD CT este interdependentă de aprobarea și implementarea următoarelor metodologii:

- metodologia comună de calcul coordonat al capacităților conform art. 20 și 21 din Regulamentul CACM;
- metodologia pentru partajarea costurilor din redispecerizare și comercializare în contrapartidă conform art. 74 din Regulamentul CACM;
- metodologia coordonată de analiză a siguranței în funcționare în conformitate cu art.75 alin. (1) și art. 76 alin. (1) din Regulamentul SO GL;

precum și de dezvoltarea, testarea și implementarea instrumentelor, sistemelor și procedurilor IT necesare.