
**Propunerea tuturor OTS privind Metodologia de
Calcul al Schimburilor Planificate care rezultă din
cuplarea unică a piețelor intrazilnice, în conformitate
cu articolul 56 din Regulamentul Comisiei (UE)
2015/1222 din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii
directoare privind alocarea capacităților și gestionarea
congestiilor**

01.12.2018

Cuprins

Preambul.....	3
Articolul 1 – Obiect și domeniu de aplicare.....	5
Articolul 2 – Definiții și interpretări.....	5
Articolul 3 – Lista cu Informațiile Solicitate de la OPEED Relevanți.....	6
Articolul 4 – Calculul Schimburilor Planificate între zonele de ofertare, ariile de planificare și punctele centrale de tranzacționare ale OPEED	6
Articolul 5 – Implementarea Propunerii ID SEC	7
Articolul 6 – Limba	7

Toți Operatorii de Transport și de Sistem, având în vedere următorul:

Preambul

1. Prezentul document reprezintă o propunere comună elaborată de către toți Operatorii de Transport și de Sistem (numiți în continuare „**OTS**”) care intenționează să calculeze Schimburile Planificate care rezultă din cuplarea unică a piețelor intrazilnice (numită în continuare „**SIDC**”). Prezentul document reprezintă o metodologie pentru calculul Schimburilor Planificate care rezultă din SIDC (numită în continuare „**Metodologia ID SEC**”) în conformitate cu articolul 56 din Regulamentul Comisiei (UE) 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor (numit în continuare „**Regulamentul CACM**”). Prezenta propunere este numită în continuare „**Propunerea ID SEC**”.
2. Propunerea ID SEC ia în considerare principiile generale, obiectivele și alte metodologii reflectate în Regulamentul CACM. Obiectivul Regulamentului CACM este coordonarea și armonizarea calculului și alocării capacităților pe piețele transfrontaliere pentru ziua următoare și intrazilnice.
3. Propunerea ID SEC, în conformitate cu articolul 56 din Regulamentul CACM, adaptează situațiile în care există mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat (numit în continuare „**OPEED**”) nominalizat și/sau care oferă servicii de tranzacționare intrazilnică într-o anumită zonă geografică. În plus, în conformitate cu articolul 4 (1) din Regulamentul CACM, OPEED multipli pot fi desemnați să realizeze SIDC într-un Stat Membru. Pentru fiecare OPEED se atribuie un punct central de tranzacționare al OPEED. Atunci când mai mulți OPEED operează într-o arie geografică, există mai multe puncte centrale de tranzacționare ale OPEED în respectiva arie geografică.
4. Propunerea ID SEC ia în considerare situațiile în care zona de ofertare este egală cu aria de planificare, precum și cele în care există mai multe arii de planificare în cadrul unei zone de ofertare.
5. Propunerea ID SEC privește calculul Schimburilor Planificate între zonele de ofertare, ariile de planificare și punctele centrale de tranzacționare ale OPEED.
6. În conformitate cu articolul 9 (9) din Regulamentul CACM, termenul propus pentru implementarea Metodologiei ID SEC propusă este inclus în Propunerea ID SEC.
7. Implementarea Metodologiei ID SEC utilizează soluțiile elaborate pentru propunerea de algoritm în conformitate cu articolul 37 din Regulamentul CACM (numită în continuare „metodologia de algoritm”), acordurile elaborate în conformitate cu articolul 57 din Regulamentul CACM pentru mai mult de un OPEED în cadrul unei Zone de Ofertare și acordurile elaborate pentru compensare și decontare între contrapărțile centrale și agenții de transfer în conformitate cu articolul 77 din Regulamentul CACM. Astfel, implementarea ar trebui să aibă loc în cooperare cu OPEED care aplică soluții comune pentru a asigura consecvența și alinierea în calculele fluxurilor.
8. În conformitate cu articolul 9 (9) din Regulamentul CACM, impactul prevăzut al Metodologiei ID SEC asupra obiectivelor Regulamentului CACM trebuie să fie descris.
 - Articolul 3 (a) din Regulamentul CACM are drept scop promovarea concurenței eficiente în generarea, comercializarea și furnizarea energiei electrice.
 - Metodologia ID SEC, întrucât va utiliza direct rezultatele din SIDC, nu are influență asupra competiției în generarea, comercializarea și furnizarea energiei electrice.

- Articolul 3 (b) din Regulamentul CACM are obiectivul de a asigura utilizarea optimă a infrastructurii de transport.
 - Schimburile Planificate care rezultă din Metodologia ID SEC derivă direct din rezultatele SIDC, adică se bazează pe schimburile executate în cadrul SIDC și astfel permit alocarea optimă a capacității de transport.
- Articolul 3 (c) din Regulamentul CACM are obiectivul de a asigura siguranța în funcționare.
 - Metodologia ID SEC aplică direct rezultatele din SIDC. Metodologia ID SEC este inițiată post-SIDC și nu are nicio influență asupra siguranței în funcționare în conformitate cu Regulamentul CACM.
- Articolul 3 (d) din Regulamentul CACM are obiectivul de a optimiza calculul și alocarea capacităților interzonale.
 - Schimburile Planificate care rezultă din SIDC nu modifică rezultatele sesiunii cuplării unice a piețelor intrazilnice.
- Articolul 3 (e) din Regulamentul CACM are obiectivul de a asigura un tratament echitabil și nediscriminatoriu pentru OTS, OPEED, Agenție, autoritățile de reglementare și participanții la piață.
 - Metodologia ID SEC este echitabilă, transparentă și bazată pe rezultatele SIDC.
- Articolul 3 (f) din Regulamentul CACM are obiectivul de a asigura și îmbunătăți transparența și fiabilitatea informațiilor.
 - Metodologia ID SEC cuprinde o metodă etapizată, de jos în sus (de la fiecare tranzacție dintre punctele centrale de tranzacționare ale OPEED ce trebuie agregată la aria de planificare și zona de ofertare) pentru calculul Schimburilor Planificate, ceea ce asigură și îmbunătățește transparența și fiabilitatea Metodologiei ID SEC.
- Articolul 3 (g) din Regulamentul CACM are obiectivul de a contribui la funcționarea și dezvoltarea eficientă și pe termen lung a sistemelor de transport al energiei electrice și a sectorului energiei electrice din Uniune.
 - Metodologia ID SEC a fost elaborată în spiritul Codului inter-Rețea pentru a contribui la dezvoltarea eficientă a pieței comune de energie electrică intrazilnică în Europa. Metodologia ID SEC facilitează prin structura sa funcționarea și dezvoltarea eficientă și pe termen lung a sistemului de transport european.
- Articolul 3 (h) din Regulamentul CACM are obiectivul respectării necesității unei piețe echitabile și ordonate și a unei formări a prețurilor echitabile și ordonate.
 - Metodologia ID SEC nu intervine asupra și nu compromite piața și formarea corectă și ordonată a prețului, întrucât nu are nicio influență asupra rezultatelor SIDC.
- Articolul 3 (i) din Regulamentul CACM are obiectivul de a crea condiții de concurență echitabile pentru OPEED.
 - Metodologia ID SEC creează condiții de concurență echitabilă pentru OPEED și nu

are nicio influență asupra rezultatelor SIDC. În plus, Metodologia ID SEC permite scenariu în care există OPEED multipli în cadrul unei zone de ofertare sau arii de planificare.

- Articolul 3 (j) din Regulamentul CACM are obiectivul de a oferi acces nediscriminatoriu la capacitatea interzonală.
 - Metodologia ID SEC nu intervine asupra furnizării și nici asupra alocării capacității interzonale.

PREZENTA METODOLOGIE ID SEC ESTE ÎNAINȚATĂ TUTUROR AUTORITĂȚILOR DE REGLEMENTARE:

Articolul 1 – Obiect și domeniu de aplicare

1. Toți OTS stipulează în prezenta Propunere ID SEC cerințele privind calculul Schimburilor Planificate care rezultă din SIDC, informațiile necesare din partea tuturor OPEED pentru calculul Schimburilor Planificate.
2. Datele de ieșire pentru Metodologia ID SEC aplicată, pentru fiecare unitate de timp a pieței, sunt următoarele:
 - a) Schimburi Planificate între zonele de ofertare
 - b) Schimburi Planificate între ariile de planificare
 - c) Schimburi Planificate între punctele centrale de tranzacționare ale OPEED
3. Domeniul de aplicare al Metodologiei ID SEC nu include alocarea de roluri și responsabilități către părți specifice. De asemenea, nici cadrul de guvernare pentru roluri sau responsabilități specifice nu face parte din domeniul de aplicare al Propunerii ID SEC. Aceste aspecte sunt definite de OTS, acolo unde este necesar, în conformitate cu articolul 8 (2) (g) din Regulamentul CACM.

Articolul 2 – Definiții și interpretări

1. În sensul prezentei Propuneri ID SEC, termenii utilizați au semnificația definițiilor incluse la articolul 2 din Regulamentul CACM, Regulamentele Comisiei (UE) 543/2013 și (UE) 1227/2011, precum și articolul 3 din Regulamentul (UE) 2017/1485, cu excepția definiției „ariei de planificare”. În plus, se aplică următoarele definiții:
 - a) „Punct central de tranzacționare al OPEED” are semnificația conform definiției prevăzute în termenele și condițiile sau metodologiile în temeiul articolului 37 și articolului 45 din Regulamentul CACM;
 - b) „Arie de planificare” reprezintă o arie de planificare în conformitate cu articolul 3 (2) (91) din Regulamentul (UE) 2017/1485, cu cel puțin un punct central de tranzacționare al OPEED;
 - c) „Schimburi Planificate între punctele centrale de tranzacționare ale OPEED” reprezintă „transferul de energie electrică planificat între punctele centrale de tranzacționare ale

OPEED care operează în cadrul sau între arii de planificare sau zone de ofertare”, conform definițiilor prevăzute în Decizia ACER nr. 08/2018 cu privire la propunerea tuturor OPEED privind algoritmul de cuplare prin preț și algoritmul de tranzacționare prin corelare continuă;

2. Termenul „Schimb Planificat” este definit la articolul 2 din Regulamentul CACM. În scopul Propunerii ID SEC, termenul „arie geografică” înseamnă atât aria de planificare, cât și zona de ofertare. Noțiunea de „punct central de tranzacționare al OPEED” este necesară pentru a asigura funcționarea adecvată a proceselor de post-cuplare a piețelor în cadrul acordurilor de compensare și decontare unde mai mulți OPEED sunt activi într-o zonă de ofertare sau arie de planificare în conformitate cu cerințele stipulate la articolul 45 din Regulamentul CACM.
3. În cadrul prezentei Propunerii ID SEC, cu excepția cazului în care se impune diferit în context:
 - a) termenii utilizați se aplică în contextul SIDC
 - b) cuprinsul și anteturile sunt incluse doar în scopuri informative și nu vor afecta interpretarea prezentei metodologii; și
 - c) orice referințe la legislație, regulamente, directive, ordine, instrumente, coduri sau orice alte legiferări includ orice modificare, completare sau repromulgare în vigoare la momentul respectiv.

Articolul 3 – Lista cu Informațiile Solicitate de la OPEED Relevanți

1. Calculul Schimburilor Planificate face parte integrantă din algoritmul de tranzacționare prin corelare continuă în temeiul metodologiei de algoritm. Astfel, Calculatorul Schimburilor Planificate ia în considerare cerințele prevăzute în metodologia pentru algoritmul de tranzacționare prin corelare continuă, în temeiul articolului 37 (5) din Regulamentul CACM.
2. Toți OPEED se asigură că următoarele informații care rezultă din SIDC, pentru fiecare unitate de timp a pieței, sunt transmise către toți OTS, în temeiul metodologiei de algoritm și articolului 43 (2) din Regulamentul CACM:
 - a) Schimburile Planificate pentru fiecare graniță a zonei de ofertare, între ariile de planificare și între punctele centrale de tranzacționare ale OPEED;
 - b) acolo unde este relevant, Schimburile Planificate în și din interconexiunile c.c. individuale relevante (diferențele dintre Schimburile Planificate de intrare/ieșire reflectă pierderile, acolo unde este cazul);
 - c) stadiul de executare a ofertelor și prețurile pe tranzacție; și
 - d) o poziție netă unică pentru fiecare zonă de ofertare care participă la SIDC și fiecare MTU.

Articolul 4 – Calculul Schimburilor Planificate între zonele de ofertare, ariile de planificare și punctele centrale de tranzacționare ale OPEED

1. Schimburile Planificate dintre punctele centrale de tranzacționare ale OPEED sunt furnizate drept rezultat al SIDC sub forma unor tranzacții agregate încheiate între punctele centrale de tranzacționare ale OPEED de la granițele zonei de ofertare și granițele ariei de planificare.

2. Pentru fiecare tranzacție unde aria sursă și destinație se situează în arii de planificare diferite, se aplică regula celei mai scurte căi. Această cale este obținută prin minimizarea unei funcții țintă similare cu cea utilizată în metodologia de calcul al schimburilor planificate care rezultă din cuplarea unică cu o zi înainte în conformitate cu articolul 43 din Regulamentul CACM, coeficienții de cost fiind adaptați la structura de cuplare unică intrazilnică. În general, un schimb transfrontalier poate necesita transportul puterii prin intermediul mai multor căi.
3. Pentru fiecare tranzacție unde aria sursă și destinație se situează în aceeași arie de planificare, tranzacțiile se încheie fără a influența schimburile planificate între ariile de planificare și/sau zonele de ofertare.
4. Schimburile Planificate între punctele centrale de tranzacționare ale OPEED se agregă pentru datele de ieșire detaliate la nivelul solicitat al Schimburilor Planificate în temeiul articolului 3 din prezenta Metodologie ID SEC, adică Schimburile Planificate între zonele de ofertare și între ariile de planificare.
5. OTS și OPEED revizuiesc cu regularitate coeficienții de cost utilizați în cadrul SIDC, cel puțin o dată la doi ani. ANR-urile sunt informate cu privire la modificări.

Articolul 5 – Implementarea Propunerii ID SEC

1. OTS implementează Propunerea ID SEC atunci când la fiecare zonă de ofertare și la granițele acesteia se implementează funcția de operator de cuplare a piețelor intrazilnice, elaborată în conformitate cu articolul 7 (3) din Regulamentul CACM și, acolo unde este relevant, acordurile cu privire la OPEED multipli în conformitate cu articolul 57 din Regulamentul CACM.

Articolul 6 – Limba

1. Limba de referință pentru prezenta Propunere ID SEC este limba engleză. Pentru a evita orice interpretare, în cazul în care OTS au nevoie să traducă prezenta Propunere ID SEC în limba/limbile lor naționale, în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de către OTS conform articolului 9 (14) din Regulamentul CACM și orice versiune în altă limbă, OTS relevanți sunt obligați să elimine orice neconcordanțe prin furnizarea unei traduceri revizuite a prezentei Propuneri ID SEC către autoritățile naționale de reglementare relevante.