Anexa la Decizia nr. 609 din 13.04.2022

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| |  | | --- | | **Procedurile** **de Ultimă Instanță pentru CCR SEE în conformitate cu articolul 44 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015**  **de stabilire a unor linii directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor** | | **17 Martie 2022** | |
|  |

Cuprins

[Preambul 3](#_Toc510385498)

[Articolul 1 – Obiect și domeniu de aplicare 3](#_Toc510385499)

[Articolul 2 – Definiții și interpretări 4](#_Toc510385500)

[Articolul 3 – Lista cu Informațiile Solicitate de la OPEED-urile Relevante 5](#_Toc510385501)

[Articolul 4 – Proceduri de Ultimă Instanță pentru interconexiunea România - Bulgaria (RO - BG) 5](#_Toc510385502)

[Articolul 5 – Proceduri de Ultimă Instanță pentru interconexiunea Bulgaria - Grecia (BG - GR) 6](#_Toc510385503)

[Articolul 6 – Scenarii de decuplare 7](#_Toc510385504)

[Articolul 6.1 Decuplare totală 7](#_Toc510385505)

[Articolul 6.2 Decuplare parțială ce afectează interconexiunea România - Bulgaria (RO - BG) 8](#_Toc510385506)

[Articolul 6.3 Decuplare parțială ce afectează interconexiunea Bulgaria - Grecia (BG - GR) 8](#_Toc510385507)

[Articolul 7 – Termen de implementare 8](#_Toc510385508)

[Articolul 8 – Limba 8](#_Toc510385509)

# Preambul

1. Prezentul document (denumit în continuare „Proceduri de Ultimă Instanță SEE”), inclusiv anexa acestuia, prezintă procedurile de ultimă instanță pentru Regiunea de Calcul a Capacității Europa de Sud-Est (denumită în continuare „CCR SEE”), care intenționează să asigure eficient, alocare transparentă și nediscriminatorie a capacității în cazul în care procesul de cuplare unică pentru ziua următoare (denumit în continuare „SDAC”) nu poate produce rezultate. Aceste proceduri sunt solicitate prin articolul 44 al Regulamentului (UE) 2015/1222 privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor („Regulamentul CACM”).
2. Procedurile de Ultimă Instanță SEE iau în considerare principiile generale, obiectivele și alte metodologii reflectate în Regulamentul 2015/1222. Obiectivul Regulamentului 2015/1222 este coordonarea și armonizarea calculului și alocării capacităților pe piețele pentru ziua următoare și a celor intrazilnice.
3. Procedurile de Ultimă Instanță se aplică în cazul în care procesul de cuplare a pieței unice pentru ziua următoare nu poate produce rezultate în conformitate cu articolele 44 și 50 din Regulamentul 2015/1222.
4. 4. La granița zonei de licitație România-Bulgaria (RO-BG) și la granița zonei de licitație Bulgaria-Grecia (BG-GR), este în funcțiune Cuplarea pieței pentru ziua următoare. Prin urmare, procedurile de rezervă descrise în acest document se referă la o situație în care alocarea zilei următoare se realizează prin SDAC, în conformitate cu prevederile Regulamentului CACM.
5. În conformitate cu articolul 9 (9) din Regulamentul 2015/1222, termenul de implementare propus pentru Procedurile de Ultimă Instanță propuse este inclus și poate fi găsit la articolul 9 din acest document.
6. 6. În conformitate cu articolul 9 alineatul (9) din Regulamentul CACM, trebuie descris impactul preconizat al procedurilor de ultimă instanţă SEE asupra obiectivelor Regulamentului CACM. Impactul este prezentat mai jos.
7. Procedurile de ultimă instanță SEE contribuie și nu împiedică în niciun fel realizarea obiectivelor stipulate la articolul 3 din Regulamentul CACM. Procedurile de Ultima instanță asigură o abordare transparentă și nediscriminatorie în ceea ce privește facilitarea alocării capacităților interzonale în cazul în care procesul de cuplare a pieței unice pentru ziua următoare nu poate produce rezultate. Astfel se sprijină realizarea obiectivelor CACM de a asigura și spori transparența și fiabilitatea informațiilor.
8. Procedurile de ultimă instanță propuse se efectuează prin Licitații Umbră ce se bazează pe un mecanism descris în norme publice sau documente publice și sunt executate de Platforma de alocare, care este o platformă unică deja utilizată pentru alte intervale de timp. Algoritmul utilizat de Licitațiile Umbră calculează, de asemenea, un preț marginal pentru capacitatea oferită în funcție de prețurile ofertate de către participanții la piață și este astfel bazat pe piață. În comparație cu alte opțiuni privind procedurile de ultimă instanță, stabilirea prețului capacității alocate prin Licitațiile Umbră reflectă mai bine valoarea reală a acesteia, asigurând o alocare eficientă.

# Articolul 1

# Obiect și domeniu de aplicare

1. Procedurile de Ultimă Instanță, așa cum sunt stabilite prin prezenta Propunere privind Procedurile de Ultimă Instanță, sunt considerate a fi procedurile comune ale OTS-urilor din SEE, pentru asigurarea alocării capacităților într-un mod eficient, transparent și nediscriminatoriu în cazul în care procesul de cuplare a pieței unice pentru ziua următoare nu poate produce rezultate, integral sau parțial, în conformitate cu articolul 44 din Regulamentul 2015/1222. Procedurile de Ultimă Instanță acoperă următoarele:

a) Procedura de Ultimă Instanță pentru interconexiunea România - Bulgaria (RO - BG); și

b) Procedura de Ultimă Instanță pentru interconexiunea Bulgaria - Grecia (BG - GR).

Domeniul de aplicare al Procedurilor de Ultimă Instanță nu include alocarea de roluri și responsabilități către părți specifice. Domeniul de aplicare nu încearcă nici să ofere un cadru de guvernanță pentru roluri și responsabilități specifice.

# Articolul 2

# Definiții și interpretări

1. În sensul prezentelor Proceduri de Ultimă Instanță, termenii utilizați au semnificația definițiilor incluse la articolul 2 din Regulamentul 2015/1222, Regulamentele (UE) 543/2013 și (UE) 1227/2011 ale Comisiei. În plus, se aplică următoarele definiții:

* 1. „Platforma de Alocare” reprezintă entitatea desemnată și împuternicită de OTS-uri să opereze în numele lor și în nume propriu, pentru atribuirea Capacității Interzonale prin intermediul Licitațiilor Umbră;
  2. „ESO” reprezintă Electroenergien Sistemen Operator EAD, operatorul de sistem din Bulgaria;
  3. „Decuplarea totală” reprezintă situația în care indisponibilitatea cuplării pieței unice pentru ziua următoare de a produce rezultate afectează totalitatea Zonelor de Ofertare pe care le conține, fapt ce conduce la aplicarea procedurilor de ultimă instanță la granița fiecărei Zone de Ofertare din cadrul cuplării pieței unice pentru ziua următoare.
  4. „IPTO” reprezintă Operatorul Independent de Transport al Energiei (Independent Power Transmission Operator), operatorul de sistem din Grecia;
  5. e) „JAO” înseamnă Joint Allocation Office S.A., înființată în conformitate cu legile Luxemburgului;
  6. „Decuplarea parțială” reprezintă situația în care indisponibilitatea cuplării pieței unice pentru ziua următoare de a produce rezultate afectează o serie de Zone de Ofertare pe care le conține, fapt ce conduce la aplicarea procedurilor de ultimă instanță doar la granițele relevante ale Zonei de Ofertare.
  7. g) „SDAC” înseamnă procesul de cuplare unică pentru ziua următoare, în conformitate cu Regulamentul CACM;
  8. „OPEED-urile SEE” reprezintă OPEED-urile desemnate în mod oficial în România, Bulgaria și Grecia în conformitate cu articolul 4 din Regulamentul 2015/1222.
  9. „Normele de Alocare pentru Licitațiile Umbră” reprezintă normele aplicate de către Platforma de Alocare pentru Licitațiile Umbră;
  10. „Licitația Umbră” reprezintă licitația explicită organizată de către Platforma de Alocare prin care Capacitățile Interzonale zilnice sunt oferite ca proceduri de ultima instanță pentru procesul de cuplare a pieței unice pentru ziua următoare și alocate către participanții la piață care depun una sau mai multe oferte;
  11. „Transelectrica” reprezintă Operatorul de Transport și de Sistem din România.

2. În prezentele Proceduri de Ultimă Instanță, cu excepția cazului în care se impune diferit în context:

* 1. singularul face referire și la plural, și viceversa;
  2. cuprinsul și anteturile sunt incluse doar în scopuri informative și nu vor afecta interpretarea acestor proceduri de ultimă instanță;
  3. referirile la un „Articol” sunt, cu excepția cazului în care se specifică altfel, referiri la un articol din prezentul Proceduri de ultimă instanță SEE;
  4. referințele la un „paragraf” sunt, cu excepția cazului în care se specifică altfel, trimiteri la un paragraf inclus în același articol din prezentul SEE Proceduri de ultimă instanță acolo unde este menționat; și
  5. orice referință la legislație, regulamente, directive, ordine, instrumente, coduri sau orice alte legiferări include orice modificare, completare sau repromulgare în vigoare la momentul respectiv;

# Articolul 3

# Lista cu Informațiile Solicitate de la OPEED-urile Relevante

1. OPEED-urile SEE care îndeplinesc funcția de operator de cuplare a pieței (MCO), inclusiv orice metodologie de rezervă definită în conformitate cu articolul 36 din Regulamentul CACM, informează OTS SEE prin canalele de comunicare convenite între OPEED și OTS SEE respectivi (principal și de rezervă) în cazul riscului de decuplare totală sau decuplare parțială care afectează granița zonei de licitație România-Bulgaria (RO-BG) și/sau granița zonei de licitație Bulgaria-Grecia (BG-GR) în conformitate cu articolul 50 alineatul (2) din Regulamentul CACM. OTS relevante se coordonează cu OPEED pentru a elabora și modifica, dacă este necesar, descrierile detaliate ale procedurilor de ultimă instanţă SEE.
2. Imediat, în cazul în care SDAC nu este în măsură să producă rezultate pentru cel puțin o zonă de licitație în cauză din cadrul SEE CCR, procedurile de ultimă instanţă sub formă de licitații umbră folosind capacitățile de transfer disponibile, care urmează să fie furnizate de către OTS SEE respectivi zilnic, exclusiv în acest scop, vor fi efectuate de Platforma de alocare pentru a aloca capacități interzonale la granița zonei de licitație în cauză. Canalele de comunicare (principale și de rezervă) dintre NEMO-urile SEE și OTS se vor baza pe procedurile SDAC și regionale aplicabile.
3. Pentru a asigura că rezultatele Licitațiilor Umbră sunt furnizate participanților la piață în timp util, derularea Licitațiilor Umbră pe Platforma de Alocare poate fi demarată ca un proces paralel pe fundalul procesului de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare, de îndată ce informațiile prevăzute la paragraful 1 sunt aduse la cunoștința OTS-urilor.
4. Rezultatele Licitațiilor Umbră sunt transmise participanților la piață de îndată ce OPEED-urile confirmă în mod efectiv indisponibilitatea rezultatelor cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare.

# Articolul 4

# Proceduri de Ultimă Instanță pentru interconexiunea România - Bulgaria (RO - BG)

* + 1. În cazul în care SDAC nu poate produce rezultate, OTS ai graniţei zonei de licitație România-Bulgaria (RO-BG) vor iniția Procedura de ultimă instanţă pentru această frontieră.
    2. Procedura de ultimă instanţă pentru granița zonei de licitație România-Bulgaria (RO-BG) constă în executarea Licitațiilor Umbră pe Platforma de alocare pentru granița zonei de licitație România-Bulgaria (RO-BG), cu excepția cazului în care se aplică situația specificată la articolul 7.
    3. Atunci când sunt îndeplinite condițiile descrise la paragraful 1, Licitațiile Umbră se pot desfășura șapte zile pe săptămână, inclusiv în weekend și sărbătorile legale, cu condiția ca capacitatea oferită pentru Licitațiile Umbră să fie de cel puțin o unitate MW.
    4. Specificația de licitație a unei Licitații Umbră pentru ziua contractului va fi publicată de Platforma de Alocare în prealabil, conform Regulilor de Alocare pentru Licitațiile Umbră.
    5. Desfășurarea Licitațiilor Umbră se bazează pe versiunea Regulilor de Alocare pentru Licitațiile Umbră inclusă la momentul aprobării acestei Proceduri în Anexa 1. Anexa 1 va fi considerată în orice moment ca referindu-se la cea mai recentă versiune a Regulilor de Alocare pentru Licitațiile Umbră. aprobate de toate ANR-urile din SEE CCR.
    6. Platforma de alocare care va efectua Licitațiile Umbră pentru granița zonei de licitare RO-BG este JAO.
    7. Platforma de alocare nu va primi nicio taxă de la participanții la piață pentru desfășurarea Licitației Umbră.

# Articolul 5

# Proceduri de Ultimă Instanță pentru interconexiunea Bulgaria - Grecia (BG - GR)

1. În cazul în care SDAC nu poate produce rezultate, OTS de la granița zonei de licitație Bulgaria-Grecia (BG-GR) vor iniția Procedura de ultimă instanţă pentru această frontieră.
2. Procedura de ultimă instanţă pentru granița zonei de licitație Bulgaria-Grecia (BG-GR) constă în executarea licitațiilor umbră pe Platforma de alocare pentru granița zonei de licitație Bulgaria-Grecia (BG-GR), cu excepția cazului în care se aplică situația specificată la articolul 7.
3. Atunci când sunt îndeplinite condițiile descrise la paragraful 1, Licitațiile Umbră se pot desfășura șapte zile pe săptămână, inclusiv în weekend și sărbătorile legale, cu condiția ca capacitatea oferită pentru Licitațiile Umbră să fie de cel puțin o unitate MW.
4. Specificația de licitație a unei Licitații Umbră pentru ziua contractului va fi publicată de Platforma de Alocare în prealabil, conform Regulilor de Alocare pentru Licitațiile Umbră.
5. Desfășurarea Licitațiilor Umbră se bazează pe versiunea Regulilor de Alocare pentru Licitațiile Umbră inclusă la momentul aprobării acestei Proceduri în Anexa 1. Anexa 1 va fi considerată în orice moment ca referindu-se la cea mai recentă versiune a Regulilor de Alocare pentru Licitațiile Umbră. aprobate de toate ANR-urile din SEE CCR.
6. Platforma de alocare care va efectua Licitațiile Umbră pentru granița zonelor de licitare BG-GR este JAO.
7. Platforma de alocare nu va primi nicio taxă de la participanții la piață pentru desfășurarea Licitației Umbră.

# Articolul 6

# Scenarii de decuplare

Procedurile de Ultimă Instanță se aplică în Regiunea SEE în următoarele scenarii:

* 1. Decuplare totală
  2. Decuplare parțială ce afectează interconexiunea România - Bulgaria (RO - BG)
  3. Decuplare parțială ce afectează interconexiunea Bulgaria - Grecia (BG - GR)

# Articolul 6.1

# Decuplare totală

În cazul Decuplării Totale, se aplică Procedurile de Ultimă Instanță descrise la articolele 4 și 5.

# Articolul 6.2

# Decuplare parțială ce afectează interconexiunea România - Bulgaria (RO - BG)

În cazul unei decuplări parțiale ce afectează interconexiunea România - Bulgaria (RO - BG), se aplică Procedura de Ultimă Instanță pentru granița zonei de ofertare România - Bulgaria (RO - BG) descrisă la articolul 4.

# Articolul 6.3

# Decuplare parțială ce afectează interconexiunea Bulgaria - Grecia (BG - GR)

În cazul unei decuplări parțiale ce afectează interconexiunea Bulgaria - Grecia (BG - GR), se aplică Procedura de Ultimă Instanță pentru granița zonei de ofertare Bulgaria - Grecia (BG - GR) descrisă la articolul 5.

**Articolul 7**

**Procedura de ultimă instanță nu poate fi inițiată**

1. În cazul în care Procedurile de Ultimă Instanță nu pot fi implementate așa cum este necesar pentru a permite realizarea unei licitații la timp, în baza unei decizii a Platformei de Alocare, Licitația Umbră va fi amânată.
2. Dacă amânarea unei licitații umbră nu este considerată posibilă de către Platforma de alocare, licitația umbră va fi anulată și toate ofertele deja depuse vor fi considerate automat nule și neavenite, pe baza unor motive obiective și în conformitate cu Regulile de alocare umbră. .
3. Atunci când SDAC este declarat eșuat și procedura de rezervă asociată pentru granița zonei de licitare RO-BG sau BG-GR este, de asemenea, anulată, capacitatea zilnică oferită este alocată proceselor ulterioare relevante de alocare intrazilnică relevante pentru frontiera respectivă, după caz.

# Articolul 8

# Modificare

# 1. Orice modificare a Regulilor de alocare a licitaţiilor umbră și/sau a Platformei de alocare care desfășoară Licitațiile umbră aferente graniţei zonei de licitație România-Bulgaria (RO-BG) sau graniţei zonei de licitație Bulgaria-Grecia (BG-GR) implică o modificare a Procedurilor de Ultimă Instanţă SEE, în conformitate cu articolul 9 alineatul (13) din Regulamentul CACM.

# Articolul 9

# Termen de implementare

1. Implementarea Procedurilor de ultimă instanţă SEE va coincide cu punerea în aplicare a timpilor operaționali modificaţi ai SDAC privind amânarea declarației oficiale de decuplare cu 20 de minute de la ora 14:00 CET la 14:20 CET în ziua premergătoare zilei în care se efectuează livrarea. Data exactă de implementare a Procedurilor de rezervă SEE și a noilor calendare operaționale SDAC vor fi publicate pe site-ul web al operatorului Platformei de alocare cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de implementare.
2. Pentru perioada de tranziție de la aprobarea acestor proceduri de ultimă instanţă SEE de către ANR-urile SEE CCR până la punerea în aplicare a acestora în conformitate cu alineatul (1), se vor aplica dispozițiile procedurilor de rezervă SEE din 31 martie 2021.

# Articolul 8

# Limba

Limba de referință pentru aceste Proceduri de Ultimă Instanță este limba engleză. Pentru a evita orice interpretare, în cazul în care OTS-urile au nevoie să traducă prezenta prezentele Proceduri de Ultimă Instanță în limba/limbile lor naționale, în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de către OTS-urile din SEE, conform articolului 9 (14) din Regulamentul 2015/1222, și orice versiune în altă limbă, OTS-urile relevante sunt obligate să elimine orice neconcordanțe prin furnizarea unei traduceri revizuite a prezentelor Proceduri de Ultimă Instanță, către autoritățile naționale de reglementare relevante.