

**Notă explicativă pentru propunerea OTS-urilor din
regiunea de calcul al capacităților SEE pentru
desemnarea Drepturilor de Transport pe Termen Lung,
conform articolului 31 din Regulamentul (UE)
2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de
stabilire a unor Orientări privind Alocarea Capacităților
pe Piața pe Termen Lung**

12 aprilie 2017

Declarație de declinare a responsabilității

Prezentul document explicativ este transmis de către toate OTS-urile din regiunea de calcul al capacităților SEE către toate ANR-urile din regiunea de calcul al capacităților SEE doar în scopuri informative și însoțește „propunerea tuturor OTS-urilor din regiunea de calcul al capacităților SEE pentru structura Drepturilor de Transport pe Termen Lung în conformitate cu articolul 31 din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unor Orientări privind Alocarea Capacităților pe Piața pe Termen Lung”.

1. Introducere

Regulamentul (UE) 2016/1719 din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe termen lung (numit în continuare „Regulamentul FCA”) stabilește norme detaliate cu privire la:

- alocarea capacităților interzonale pe piețele pe termen lung;
- stabilirea unei metodologii comune de determinare a capacităților interzonale pe termen lung;
- înființarea și funcționarea unei platforme de alocare unice la nivel european ce furnizează drepturi de transport pe termen lung, și
- posibilitatea de a restitui drepturile de transport pe termen lung pentru alocările ulterioare pe piața pe termen lung sau de a transfera aceste drepturi de transport pe termen lung între participanții la piață.

Cu privire la Articolul 31 alineatul (3) din Regulamentul FCA, ADMIE (numit de asemenea și „IPTO”) ESO EAD și TRANSELECTRICA în calitate de operatori de transport și de sistem din Regiunea de Calcul al Capacităților Europa de Sud-Est (denumiți în continuare „OTS-urile din CCR SEE”), intenționează să definească structura Drepturilor de Transport pe Termen Lung în Regiunea de Calcul al Capacităților Europa de Sud-Est, și se înțelege că o astfel de structură va conține cel puțin tipul produselor oferite, perioadele, forma produselor și termenele pentru implementare. În plus, având ca referință articolul 6 din Regulamentul FCA, ADMIE ESO EAD și TRANSELECTRICA intenționează să consulte părțile interesate în mod corespunzător.

1. Situația Curentă

La granițele Zonelor de Ofertare dintre Bulgaria - Grecia și Bulgaria - România, produsele ce constau în Drepturi de Transport pe Termen Lung ce sunt alocate în prezent sunt Drepturile Fizice de Transport (numite în continuare „DFT”).

DFT aplicate la aceste granițe în ambele direcții sunt produse DFT în bandă: aceste produse îndreptățesc titularul la transfer fizic prin nominalizarea unui anumit volum orar de electricitate între cele două Zone de Ofertare ale graniței Zonei de Ofertare, în conformitate cu normele de nominalizare în vigoare. Acesta constă într-un produs cu o cantitate fixă de capacitate transfrontalieră pe parcursul perioadei de livrare;

În cazul în care titularul nu își nominalizează DFT-urile, DFT-urile nenominalizate sunt disponibile pentru alocarea relevantă pentru ziua următoare. Titularul DFT-urilor este remunerat pentru DFT-urile care sunt realocate alocării zilnice relevante în conformitate cu Normele de Alocare Armonizate ale UE.

Aceste produse sunt tranzacționate în prezent printr-o platformă de alocare, fiind definite de HAR UE ca având următoarea formă specifică:

- Licitații lunare;
- Licitații anuale.

Întrucât retragerile planificate din exploatare pentru lucrări de întreținere ar putea avea un impact semnificativ asupra capacităților disponibile pentru această graniță, produsele alocate în cadrul acestor licitații pot include o perioadă de reducere pentru a spori capacitatea oferită pieței pe intervalele de timp pe termen lung.

2. Tipul drepturilor de transport pe termen lung

Capacitatea interzonală pe termen lung se alocă participanților la piață de către platforma de alocare, sub forma drepturilor fizice de transport în temeiul principiului „utilizează sau vinde” (numit în continuare principiul „utilizează sau vinde”).

„Utilizează sau vinde” este principiul conform căruia capacitatea interzonală aferentă DFT alocate pe intervalul de timp pe termen lung și nenominalizate este pusă automat la dispoziție pentru alocarea capacităților pentru ziua următoare și conform căruia titularul acestor drepturi fizice de transport primește o remunerație.

Un DFT oferă titularului dreptul exclusiv de a folosi o anumită interconexiune într-o direcție pentru transferul unei cantități predefinite de energie de la un hub de piață la celălalt. Este emis de către OTS-uri sau orice proprietar de interconexiune, oferind titularului opțiunea de a transporta un anumit volum de energie electrică într-o anumită perioadă de timp. Exercițarea DFT-urilor ca opțiuni se realizează printr-un proces de nominalizare în conformitate cu regulile de nominalizare în vigoare. Prevederea „utilizează sau vinde” asigură faptul că acea capacitate nenominalizată devine disponibilă în mod automat pentru alocarea în ziua următoare. În cazul în care există o cuplare a piețelor, titularul primește diferența dintre prețurile pentru ziua următoare pentru cele două Zone de Ofertare vizate, în direcția dreptului de transmisie.

Titularul DFT-urilor cu principiul „utilizează sau vinde” nu își asumă riscul diferențelor de preț negative.

3. Perioada de alocare a capacităților pe piața pe termen lung

În conformitate cu articolul 31 alineatul (2) din Regulamentul 1719/2016, drepturile de transport pe termen lung sunt oferite cel puțin pentru intervalele de timp lunare și anuale.

Pot fi oferite intervale de timp suplimentare pentru produsele pe termen lung la o graniță a zonei de ofertare, întotdeauna dacă este disponibilă o cantitate suficientă de capacitate pentru a fi împărțită între toate intervalele de timp.

Cele mai populare intervale de timp, pe lângă cele anuale și lunare, sunt cele trimestriale și cele semestriale.

Parametrii luați în considerare pentru a evalua intervalele de timp oferite la granița specifică a zonei de ofertare pot fi, printre altele, perioadele obișnuite pentru lucrări de întreținere,

perioadele altor produse pe termen lung din regiune sau nevoile exprimate ale participanților la piață.

Intervalele de timp ale produselor oferite în prezent la granițele CCR SEE sunt cele anuale și cele lunare.

4. Forma produsului (sarcină de bază, vârf de sarcină, gol de sarcină)

Întrucât produsele interzonale pe Termen Lung pot fi folosite pentru acoperirea riscului asociat cu comerțul transfrontalier efectuat pe piețele de energie, forma produselor oferite respectă produsele tranzacționate pe aceste piețe. Întrucât produsele în bandă sunt cele mai lichide pe piețele de acoperire a riscului în energie, OTS-urile din zona CCR SEE alocă capacitățile interzonale pe termen lung sub formă de produse în bandă, pentru a respecta nevoie de acoperire a riscului din piață.

Întrucât retragerile planificate din exploatare au un impact semnificativ asupra capacităților disponibile pentru granițele Regiunii CCR SEE pentru Calcularea Capacității, produsul poate include o perioadă de reducere (o perioadă de timp în care sunt oferite Capacități Interzonale cu o cantitate redusă a capacității, luând în considerare o situație planificată specifică a rețelei) pentru a crește capacitatea oferită pieței pe termen lung.

5. Termenul de implementare

De îndată ce propunerea este aprobată de către ANR-urile relevante, OTS-urile din zona CCR SEE sunt pregătite să implementeze această propunere începând cu alocarea din 2018.