

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Decizie privind aprobarea documentului *“Reguli de Alocare Anuală și Lunară pentru Alocarea Coordonată a Capacităților la Frontiera dintre Zonele de Ofertare ale C.N.T.E.E. Transelectrica SA și EMS AD Beograd”, “Reguli pentru licitația zilnică pentru alocarea capacităților transzonale la granița dintre Zonele de Ofertare ale EMS AD Belgrad („EMS”) și C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. („Transelectrica”)” și “Reguli de Alocare Intrazilnică pentru Alocarea Coordonată a Capacității Interzonale la frontiera dintre Zonele de Ofertare ale C.N.T.E.E. Transelectrica SA și EMS AD Beograd”*

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)	La elaborarea reglementării s-a ținut seama de prevederile Regulamentului (UE) nr. 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică. Potrivit art. 34 (2) din Regulamentul (UE) nr. 2019/943, “Operatorii de transport și de sistem promovează acorduri operaționale, în vederea asigurării unei gestionări optime a rețelei, precum și dezvoltarea schimburilor de energie, alocarea coordonată de capacitate transfrontalieră prin soluții nediscriminatorii bazate pe mecanismele pieței, acordând o atenție deosebită meritelor speciale ale licitațiilor implicite pentru alocările pe termen scurt, precum și integrarea mecanismelor de echilibrare și a celor privind rezerva de putere”.
2. Cadrul național de reglementare	<i>Art. 36 (7) q) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare prevede că operatorul de transport și de sistem elaborează și supune aprobării autorității competente regulile privind managementul congestiilor, inclusiv pe capacitățile de interconexiune, precum și normele de atribuire a capacităților de interconexiune, iar art. 9 (1) i) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevede că ANRE aprobă condițiile privind accesul la capacitățile de interconexiune transfrontaliere, inclusiv procedurile de alocare a acestora și de management al congestiilor.</i>

3. Scopul reglementării	Prezentele reguli de alocare a capacității de interconexiune sunt actualizate prin modificările implementate de operatorii de transport și de sistem de pe granițele România/Serbia. Din acest motiv, acestea vor fi supuse aprobării, conform prevederii art. 12 din Ordinul ANRE nr. 16 din 2 martie 2022 pentru aprobarea Regulilor de alocare a capacităților de interconexiune.
4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare	<p>Modificarea aplicabilă Regulilor de alocare a capacității de interconexiune pe granița România-Serbia se referă la plata comisioanelor bancare care apar ca urmare a remunerației drepturilor pe termen lung nenominalizate, prin intermediul principiului UIOSI, suportate până în prezent de către participant; începând cu anul 2023 acestea se vor împărți între partenerii tranzacției respectiv Transelectrica și participant, aceasta reprezentând unica opțiune când se fac plăți în interiorul Uniunii Europene și a Spațiului Economic European.</p> <p>O a doua modificare se referă la precizarea în cadrul anexei 2 la Reguli a furnizării către Biroul de alocare, în momentul înregistrării la participant la piața de alocare a capacității de interconexiune inclusiv a codului ACER/REMIT, în conformitate cu prevederea art. 9 (1) din Regulamentul UE 1227/2011.</p>

Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare

<p>1. Impactul macroeconomic</p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	Prezentele reguli reflectă o diminuare a comisioanelor suportate de către participantul la piața de alocare a capacității de interconexiune.
--	--

ANRE invită părțile interesate să transmită observații și propuneri legate de aspectele cuprinse în cadrul proiectului de decizie, însoțite de o motivație corespunzătoare în termen de 30 de zile de la data publicării, și anume până la data de 30 septembrie 2022, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail srpee@anre.ro.