

Referat de aprobare

Secțiunea 1 Titlul proiectului de reglementare

“Modalități de compensare și decontare transfrontaliere pentru zona de ofertare România în conformitate cu articolul 77 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”

Secțiunea 2 Motivul emiterii reglementării

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.

Astfel, potrivit art. 1 lit. c) din Regulamentul (UE) nr. 2019/943, unul dintre obiectivele Regulamentului îl constituie *“stabilirea de norme echitabile pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică, pentru a îmbunătăți concurența pe piața internă de energie electrică, luând în considerare caracteristicile specifice ale piețelor naționale și regionale, inclusiv instituirea unui mecanism de compensare pentru fluxurile transfrontaliere de energie electrică, stabilirea de principii armonizate privind tarifele pentru transportul transfrontalier și alocarea capacităților de interconectare disponibile între sistemele de transport naționale”* și, potrivit art. 49 din Regulamentul (UE) nr. 2019/943:

(1) Operatorii de transport și de sistem primesc compensații pentru costurile aferente găzduirii fluxurilor de energie electrică transfrontaliere în rețelele lor.

(2) Compensația menționată la alineatul (1) se plătește de către operatorii sistemelor de transport naționale de unde provin fluxurile transfrontaliere și ai sistemelor unde ajung în final aceste fluxuri.

(3) Plățile compensatorii se efectuează periodic, raportat la o anumită perioadă din trecut. După caz, se fac ajustări ulterioare ale compensației plătite, pentru a reflecta costurile suportate efectiv.

De asemenea, articolul 77 (2) din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei Europene din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor stipulează că:

(2) Contrapărțile centrale și agenții de transfer caută modalități de compensare și decontare eficiente care evită costurile inutile și reflectă riscul asumat. Modalitățile de compensare și decontare transfrontaliere fac obiectul aprobării de către autoritățile naționale de reglementare relevante.

Cadrul legislativ național

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, prevede următoarele:

art. 5 alin. (1) *Ordinele, deciziile sau avizele ANRE cu privire la activitatea de reglementare se referă la: [...]*

c) aprobarea reglementărilor tehnice și comerciale pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului energiei electrice, termice și al gazelor naturale.

art. 9 alin. (1) - *ANRE este abilitată cu următoarele atribuții și competențe în sectorul energiei electrice și energiei termice produse în cogenerare:*

lit. w) respectă și pune în aplicare toate deciziile relevante, cu forță juridică obligatorie, ale Agenției de Cooperare a Reglementatorilor în Domeniul Energiei - ACER și Comisiei Europene; deciziile Comisiei Europene emise conform art. 39 paragraful 8 din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE se pun în aplicare în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a acestora.

1. Scopul reglementării

Modalitățile de compensare și decontare transfrontaliere au fost elaborate în vederea îndeplinirii obiectivului prevăzut de art. 1 lit. c) din Regulamentul (UE) nr. 2019/943, menționat anterior.

2. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare.

ANRE a aprobat cu Decizia nr. 1156 din 9 iunie 2021 stabilirea modalităților de transfer al pozițiilor nete rezultate din alocarea capacităților transfrontaliere între zona de ofertare România și alte zone de ofertare, în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică. Potrivit art. 3 al acestei Decizii, în termen de 3 luni, Transelectrica are obligația transmiterii spre aprobarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei a modalităților de compensare și decontare transfrontaliere conform prevederilor art. 77 alin (2) din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei Europene din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor.

Prin adresa înregistrată cu nr. ANRE 86951/05.08.2021 Transelectrica a transmis documentul “Modalități de compensare și decontare transfrontaliere pentru zona de ofertare România în conformitate cu articolul 77 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”.

Documentul prevede principiile aplicabile schimbului de energie între zona de ofertare a României și zonele de ofertare din Ungaria și Bulgaria, potrivit articolului 68 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei Europene din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, principii care se aplică atât pentru intervalul de timp zilnic, cât și pentru cel intrazilnic.

Conform acestor principii, agenții de transfer din fiecare zonă de ofertare se angajează să configureze și să mențină infrastructura și procedurile tehnice și operaționale necesare pentru efectuarea compensării și decontării bilaterale, în aria decontării fizice, a decontării financiare, a facturării și a gestionării riscului de contrapartidă.

3. Alte informații

-

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

1. Impactul macroeconomic

Proiectul de reglementare contribuie la alocarea capacităților de interconexiune transfrontaliere în conformitate cu legislația UE și legislația națională, agenții de transfer din zonele de ofertare adiacente cooperând cu operatorii pieței de energie electrică desemnați aferente în vederea organizării alocărilor implicite pe granițe.

Dezvoltarea comerțului cu energie electrică la nivelul întregii Uniuni, prin utilizarea mai eficientă a rețelelor electrice de transport și creșterea concurenței, contribuie la creșterea bunăstării sociale a consumatorilor.

2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

3. Impact asupra mediului de afaceri

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

4. Implicații sociale

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

5. Impact asupra mediului

Nu este cazul.

6. Alte informații

-

Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra bugetului ANRE

Nu este cazul.

Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de reglementare asupra legislației în vigoare

1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de reglementare

Nu este cazul.

2. Conformitatea proiectului de reglementare cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare

Proiectul de reglementare respectă prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică și ale Regulamentului (UE) 2015/1222 al Comisiei Europene din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor.

3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente

Nu este cazul

4. Alte informații

-

ANRE invită părțile interesate să transmită observații și propuneri legate de aspectele cuprinse în cadrul proiectului de decizie, însoțite de o motivație corespunzătoare, cel mai târziu până în data de 8 septembrie 2021, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail srpee@anre.ro.