

## REFERAT DE APROBARE

### Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

**Decizie privind propunerea tuturor OTS pentru modificarea configurației blocurilor RFP aferente zonei sincrone Europa continentală – zona RFP Danemarca Vest (faza II)**

### Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

<p><b>1. Contextul și cadrul european de reglementare</b> (Descrierea situației actuale)</p>	<p>Dispozițiile art. 7 alin. (4) din <i>Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (Regulamentul SO GL)</i>, modificate prin art. 4 din <i>Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2021/280 al Comisiei din 22 februarie 2021 de modificare a Regulamentelor (UE) 2015/1222, (UE) 2016/1719, (UE) 2017/2195 și (UE) 2017/1485 în vederea alinierii acestora la Regulamentul (UE) 2019/943</i>, care prevăd următoarele:</p> <p style="padding-left: 40px;"><i>”Articolele 5-8 din Regulamentul (UE) 2017/1485 se înlocuiesc cu următorul text:(...)</i></p> <p><i>(4) În cazul în care sunt responsabile cu adoptarea termenelor și condițiilor sau a metodologiilor în conformitate cu articolul 6 alineatele (2), (3) și (4), agenția, autoritățile de reglementare sau entitățile desemnate pot solicita, respectiv, propuneri de modificare a acestor termene și condiții sau metodologii și pot stabili un termen-limită pentru prezentarea propunerilor respective. <b>OTS responsabili cu elaborarea unei propuneri de termene și condiții sau de metodologii pot înainta propuneri de modificare autorităților de reglementare și agenției. Propunerile de modificare a termenelor și condițiilor sau a metodologiilor se transmit spre consultare, dacă este cazul, în conformitate cu procedura stabilită la articolul 11 și se aprobă în conformitate cu procedura stabilită la articolele 5 și 6.</b>”</i></p>
--	---

	<p><i>Dispozițiile art. 141 alin. (5) din Regulamentul SO GL prevăd următoarele:</i></p> <p><i>(1) Atunci când specifică structura de responsabilitate a procesului, toți OTS din fiecare zonă sincronă trebuie să ia în considerare cel puțin următoarele criterii: (...)</i></p> <p><i>(5) Toți OTS din fiecare bloc RFP: (a) fac tot posibilul în vederea îndeplinirii parametrilor-țintă pentru ARRF din blocul RFP, potrivit dispozițiilor de la articolul 128, și (b) respectă regulile de dimensionare a RRF în conformitate cu articolul 157 și regulile de dimensionare a RI în conformitate cu articolul 160.</i></p> <p><i>Dispozițiile art. 119 alin. (1) lit. e) din Regulamentul SO GL prevăd următoarele:</i></p> <p><i>(1) În termen de 12 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, toți OTS din fiecare bloc RFP elaborează în comun propuneri pentru: (...)</i></p> <p><i>(e) dacă este cazul, desemnarea OTS responsabil pentru sarcinile prevăzute la articolul 145 alineatul (6);</i></p>
<p><b>2. Cadrul național de reglementare</b></p>	<p>- art. 36 alin. (7) lit. n) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>- art. 5 alin. (1) lit. c) și d) și art. 9 alin. (1) lit. h) ale OUG nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare.</p>
<p><b>3. Scopul reglementării</b></p>	<p>În data de 12.09.2018 Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a aprobat Decizia nr. 1487 privind propunerea tuturor OTS pentru determinarea blocurilor RFP pentru Zona Sincronă Europa Continentală în conformitate cu articolul 141(2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august de stabilire a unor linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice.</p>

	<p>În cadrul acestui document, Danemarca Vest face parte din blocul de reglaj frecvență-putere activă (denumit bloc RFP) Germania-Danemarca Vest-Luxembourg. Totodată, Danemarca Vest este inclusă în zona de reglaj frecvență-putere activă (denumită zonă RFP) aparținând operatorilor de transport german TenneT TSO GmbH și danez Energinet (TTG-EN).</p> <p>Propunerea tuturor OTS din zona sincronă Europa Continentală transmisă de Transelectrica cu adresa nr. 30890/21.07.2021 înregistrată la ANRE cu nr. 81698/22.07.2021 ( traducerea în limba română transmisă în data de 17.07.2021), care face obiectul prezentului proiect de act normativ, stabilește pentru Danemarca Vest o zonă RFP distinctă (DKW), față de zona RFP anterioară (TTG și EN). Danemarca Vest face parte în continuare din blocul RFP Germania - Danemarca Vest-Luxemburg.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Proiectul de decizie prevede modificarea <i>Tabelului 1-Lista zonelor de monitorizare, a zonelor RFP și a blocurilor RFP</i> din Anexa la <i>Decizia nr. 1487 din 12.09.2018 privind propunerea tuturor OTS pentru determinarea blocurilor RFP pentru Zona Sincronă Europa Continentală în conformitate cu articolul 141 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice, după cum urmează:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Pentru Energinet din zona Danemarca Vest, prescurtarea EN este înlocuită cu DKW;</li> <li>- Pentru Germania, zona RFP - TTG+EN este înlocuită cu zona RFP - TTG;</li> <li>- Pentru Danemarca Vest, zona RFP - TTG+EN este înlocuită de zona RFP- DKW.</li> <li>- În cadrul preambulului se introduc două noi</li> </ul>

	<p>paragrafe (8) și (9) care prezintă justificarea legală a introducerii zonei Danemarca Vest ca zonă RFP de sine distinctă, necesar participării sale pe platformele IGCC, MARI, PICASSO și faptul că Energienet este responsabil cu abaterea de reglaj la restabilirea frecvenței</p> <p>- Prin specificările și modificările din faza II la proiectul de decizie s-a specificat în paragraful (1) din preambul că modificarea structurii blocurilor RFP este conform Regulamentului 280/2021 care modifică SO GL.</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>	<p>Nu are un impact asupra platformelor de energie electrică la nivel european privind regulile de funcționare și va permite participarea la platforma de compensare a dezechilibrelor și la platformele de achiziție a rezervei de restabilire a frecvenței cu activare automată și activare manuală, direct pentru zona RFP Danemarca Vest a operatorilor economici racordați la această zonă.</p> <p>Impactul modificării zonei RFP și creerii zonei Danemarca Vest nu afectează operatorii economici din România, dar contribuie la posibilitatea utilizării de către zona RFP Danemarca Vest a potențialului întreg oferit de platforma IGCC de compensare a dezechilibrelor ca o consecință a utilizării cablului Cobra dintre Danemarca și Olanda, la creșterea nivelului de transparență asupra ”graniței electrice” dintre Danemarca și Germania (între Energienet și TenneT TSO GmbH), ceea ce reprezintă un efect pozitiv în utilizarea platformelor europene pentru energia de echilibrare, respectiv PICASSO (rezerva de restabilire a frecvenței cu activare automată) și MARI</p>
---	--

	<p>(rezerva de restabilire a frecvenței cu activare manuală).</p> <p>Participarea la platformele de echilibrare este egală pentru toți participanții din Danemarca Vest, Germania și Luxembourg, și se estimează să conducă la reducerea costurilor de echilibrare. Acest lucru va fi în detrimentul unor participanți individuali la piață din zonele menționate anterior, dar în beneficiul consumatorilor de energie electrică ale acelor zone.</p> <p>Propunerea nu afectează zona de monitorizare/zona RFP/blocul RFP aferente României și operatorii economici din România care participă la platforma de compensare a dezechilibrelor, platformei MARI și platformei PICASSO.</p>
--	--

#### Secțiunea a 4-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

<p>1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ:</p> <p>a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ;</p> <p>b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.</p>	<p>Proiectul de act normativ modifică conținutul <i>Deciziei ANRE nr. 1487/2018 privind aprobarea propunerii tuturor operatorilor de transport și de sistem privind determinarea blocurilor RFP pentru Zona Sincronă Europa în conformitate cu articolul 141 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unor linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice, mai exact a zonei de reglaj RFP din prezent.</i></p>
<p>2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare</p>	<p>Modificările propuse în cadrul proiectului de reglementare reprezintă punerea în aplicare a prevederilor art. 7 alin. (4) din Regulamentul SO GL modificat prin art. 4 din <i>Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2021/280 al Comisiei din 22 februarie 2021 de modificare a Regulamentelor (UE) 2015/1222, (UE) 2016/1719, (UE) 2017/2195 și (UE) 2017/1485 în vederea alinierii acestora la Regulamentul (UE) 2019/943.</i></p>

## Secțiunea a 5-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

<p>1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu</p>	<p>Proiectul de modificare a fost publicat în consultare publică 30 de zile în perioada 20.08.2021-19.09.2021 pe pagina de internet a ANRE.</p> <p>Ulterior autoritățile din Germania, Danemarca și Luxembourg au elaborat noi modificări în documentul cu structura zonelor RFP, datat 11.01.2022, pe care le-au transmis prin coordonatorul grupului SOGC la autoritățile de reglementare în data de 12.01.2022. Modificările din documentul datat 12.01.2022 nu privesc structura blocurilor/ zonelor RFP ci doar sunt de natură să justifice legal în cadrul preambulului motivele care au stat la baza apariției zoni de reglaj DKW distincte.</p> <p>Deoarece documentul cu structura blocurilor/zonelor RFP a fost în consultare publică în perioada 20.08.2021-19.08.2021 pentru 30 de zile, structura blocurilor/zonelor RFP nu s-a modificat prin modificările aduse ulterior, sunt autorități de reglementare la nivel european care nu mai realizează un nou proces de consultare publică și data până la care trebuie luată decizia de către autoritățile de reglementare este data de 17.02.2022 documentul îmbunătățit (faza a II-a) cu motivația din preambul și în corpul principal va fi în consultare publică pentru o perioadă suplimentară de 10 zile.</p>
--	---

**ANRE invită părțile interesate să transmită observații și propuneri legate de aspectele cuprinse în cadrul proiectului de act normativ, însoțite de o motivație corespunzătoare inclusiv în format editabil, în termen de 10 de zile de la data publicării documentului pe pagina de internet a ANRE, respectiv 31.01.2022, la adresa de e-mail [srpee@anre.ro](mailto:srpee@anre.ro).**