



Energinet  
Tonne Kjærsvvej 65  
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44  
[info@energinet.dk](mailto:info@energinet.dk)  
VAT no. 39 31 49 59

Date: **October 28, 2021**  
Author: **PBU/PBU**

## NOTĂ EXPLICATIVĂ LA PROPUNEREA TUTUROR OTS PENTRU MODIFICAREA CONFIGURAȚIEI BLOCURILOR RFP AFERENTE ZONEI SINCRONE EUROPA CONTINENTALĂ

## Conținut

1. Context.....	2
2. Participarea la platformele de echilibrare europene.....	2
3. Acorduri operaționale pentru blocul RFP Germania – Danemarca Luxembourg.....	5
4. Consultare publică .....	5
5. Proportionalitate .....	6

### 1. Context

Energinet și TenneT au o lungă istorie de cooperare strânsă în care TenneT și Energinet sunt în același bloc RFP. Energinet a realizat echilibrarea zonei Danemarca Vest întotdeauna ca zonă RFP cu propriul RFP. Orice dezechilibre rămase au fost echilibrate de zona RFP TenneT. Cooperarea se bazează parțial pe un acord de exploatare a rețelei și a sistemului (Acordul operațional zonal RFP în conformitate cu articolul 120 din SOGL) între TenneT și Energinet și parțial pe acordul operațional de bloc RFP în conformitate cu articolul 119 din SOGL pentru blocul RFP Germania-Danemarca-Luxembourg.

Cooperarea strânsă și faptul că Energinet operează Danemarca de Vest ca zonă separate RFP au condus adesea la întrebări privind transparența la frontiera Danemarca Vest-Germania. Prin urmare, TenneT și Energinet au discutat despre împărțirea zonei RFP în două noi zone RFP (actualele zone de monitorizare ale TenneT și, respectiv, Energinet). Ambele părți sunt de acord că o separare a celor două zone RFP va duce la o mai mare transparență la granița dintre cele două OTS.

Pe lângă cele de mai sus, s-a constatat, de asemenea, că participarea zonei RFP Danemarca Vest la platformele europene de echilibrare pentru aFRR, mFRR și compensarea dezechilibrelor va fi dificil din punct de vedere tehnic de pus în practică, atât timp cât zona Danemarca Vest este o zonă de monitorizare în zona RFP TenneT. Acest lucru poate fi rezolvat prin separarea Danemarcei de Vest de zona RFP TenneT.

### 2. Participarea la platformele europene de echilibrare

Energinet participă deja la cooperarea europeană pentru compensarea dezechilibrelor (IGCC), dar datorită statutului Danemarcei de Vest ca zonă de monitorizare, Energinet participă doar prin intermediul TenneT. În practică, Energinet compensează dezechilibrele cu TenneT, care apoi compensează cu restul Germaniei și IGCC. Aceasta înseamnă că Energinet nu este capabil să utilizeze întregul potențial de compensare a dezechilibrului cu IGCC. Există, de asemenea, o consecință pentru utilizarea cablului COBRA (DK1-NL) pentru compensarea dezechilibrelor. În cazul în care cablul COBRA va fi utilizat în timp ce Danemarca de Vest face parte din zona RFP TenneT, acesta va trebui utilizat pentru compensarea dezechilibrelor dintre TenneT (DE) și TenneT

(NL). Acest lucru va duce la un dezechilibru între Energinet și TenneT (DE) corespunzător compensațiilor dezechilibrelor pe cablul COBRA. Din motive de stabilitate a rețelei locale în rețeaua din Danemarca de Vest, orice compensare a dezechilibrelor pe cablul COBRA va trebui să fie de tip rampă, similară cu rampa din piața pentru ziua următoare și pe piața intrazilnică. Cu toate acestea, orice decontare a compensațiilor dezechilibrelor urmează **tendințele** de compensare a dezechilibrului și nu compensarea **reală** a dezechilibrului. Acest lucru înseamnă că Energinet va avea un dezechilibru pe cablul COBRA corespunzător energiei care nu este de tip rampă. Acest dezechilibru se soluționează între Energinet și TenneT (NL), spre deosebire de soluționarea compensațiilor dezechilibrelor frecvente care au loc între TenneT (NL) și TenneT (DE). Acest lucru duce la acorduri de decontare nerezonabil de complicate între Energinet, TenneT DE, TenneT NL și IGCC.

Odată ce platformele europene pentru schimbul de energie de echilibrare<sup>1</sup>, PICASSO și MARI, vor intra în funcțiune, zona Danemarca Vest nu va putea participa ca zonă separată, cu excepția cazului în care Danemarca de Vest devine propria sa zonă RFP. Dacă Energinet nu poate participa la platformele europene de echilibrare, va fi posibil ipotetic să adere prin intermediul TenneT. Acest lucru va necesita însă ca Energinet să apeleze la TenneT pentru echilibrarea zonei Danemarca Vest.

Cerințele generale pentru operatorii de transport și de sistem pot fi găsite la articolul 40 din Directiva privind piața energiei electrice<sup>2</sup>. Achizițiile de energie și de alte servicii ale Energinet în scopul asigurării continuității alimentării sunt conform articolul 40 alineatele (4)-(7) din Directiva privind piața energiei electrice:

*(4) La executarea sarcinii menționate la alineatul (1) litera (i), operatorii de transport și de sistem achiziționează servicii de echilibrare cu respectarea următoarelor condiții:*

*(a) utilizarea unor proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe piață;*

*(b) participarea tuturor întreprinderilor din domeniul energiei electrice și a tuturor participanților la piață care îndeplinesc condițiile, inclusiv a participanților la piață care oferă energie din surse regenerabile, a participanților la piață care oferă servicii de consum dispeceerizabil, a operatorilor de instalații de stocare a energiei și a participanților la piață implicați în agregare. În sensul primului paragraf litera (b), autoritățile de reglementare și operatorii de transport și de sistem, în strânsă colaborare cu toți participanții la piață, stabilesc cerințele tehnice de participare la piețele respective, pe baza caracteristicilor tehnice ale respectivelor piețe.*

*(5) Alineatul (4) se aplică la furnizarea de către operatorii de transport și de sistem a serviciilor de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței, cu excepția cazului în care autoritatea de reglementare a determinat că prestarea bazată pe piață a serviciilor de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței nu este rentabilă și a acordat o derogare. În special, cadrul de reglementare asigură că operatorii de transport și de sistem pot achiziționa astfel de servicii de la entitățile care*

---

<sup>1</sup> The legal basis for the establishment of the European platforms can be found in article 20, article 21 and article 22 in the COMMISSION REGULATION (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing

<sup>2</sup> DIRECTIVE (EU) 2019/944 OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL of 5 June 2019 on common rules for the internal market for electricity and amending Directive 2012/27/EU (recast)

*asigură servicii de consum dispecerizabil sau de stocare a energiei și promovează utilizarea măsurilor de eficiență energetică, atunci când aceste servicii reduc în mod eficient din punctul de vedere al costurilor necesitatea de modernizare sau de înlocuire a capacităților de energie electrică și susțin funcționarea eficientă și sigură a sistemului de transport.*

*(6) Operatorii de transport și de sistem, cu aprobarea autorității de reglementare, sau însăși autoritatea de reglementare stabilesc, în cadrul unui proces transparent și participativ care include toți utilizatorii de sistem și operatorii de distribuție relevanți, specificațiile pentru serviciile de sistem achiziționate care nu au ca scop stabilitatea frecvenței și, după caz, produsele de piață standardizate pentru astfel de servicii cel puțin la nivel național. Specificațiile asigură participarea efectivă și nediscriminatorie a tuturor participanților la piață, inclusiv a participanților la piață care oferă energie din surse regenerabile, a participanților la piață care oferă servicii de consum dispecerizabil, a operatorilor de instalații de stocare a energiei și a participanților la piață implicați în agregare. Operatorii de transport și de sistem schimbă între ei toate informațiile necesare și se coordonează cu operatorii de distribuție pentru a asigura o utilizare optimă a resurselor și funcționarea eficientă și sigură a sistemului și pentru a facilita dezvoltarea pieței. Operatorii de transport și de sistem sunt remunerați în mod adecvat pentru achiziționarea unor astfel de servicii pentru a le permite să recupereze cel puțin costurile rezonabile corespunzătoare, inclusiv cheltuielile cu tehnologiile de informare și comunicare necesare și costurile cu infrastructura.*

*(7) Obligația de a achiziționa servicii de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței menționate la alineatul (5) nu se aplică componentelor de rețea complet integrate.*

Urmează paragraful nr. 10 din Preambul din Regulamentul Pieței de Electricitate<sup>3</sup>:

*Articolul 13 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei (5) stabilește un proces prin care operatorii de transport și de sistem pot delega unor terți, în totalitate sau parțial, totalitatea sau o parte a atribuțiilor care li se încredințează. Operatorii de transport și de sistem care delegă ar trebui să rămână responsabili de asigurarea conformității cu prezentul regulament. De asemenea, statele membre ar trebui să poată alocă sarcini și obligații unor terți. Această atribuire ar trebui să fie limitată la sarcinile și obligațiile îndeplinite la nivel național, cum ar fi decontarea dezechilibrelor. Limitările unei astfel de atribuirii nu ar trebui să conducă la modificări inutile ale dispozițiilor naționale existente. Cu toate acestea, operatorii de transport și de sistem ar trebui să rămână responsabili pentru sarcinile care le-au fost încredințate în temeiul articolului 40 din Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului (6).*

Ținta Energinet în calitate de societate de sistem responsabilă este, printre altele, de a asigura o operare și o utilizare eficientă a sistemului de tensiune înaltă și sistemului ramificat de alimentare cu energie electrică, în conformitate cu articolul 2 nr. 1 din Legea daneză<sup>4</sup> privind Energinet și articolul 5 nr.17 din Legea daneză<sup>5</sup> privind furnizarea de energie electrică. Directiva privind piața energiei electrice a fost pusă în aplicare prin Legea daneză privind furnizarea de energie electrică. Din articolul 27 litera (1) din Legea daneză privind furnizarea de energie electrică rezultă că

---

<sup>3</sup> REGULATION (EU) OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL of 5 June 2019 on the internal market for electricity (re-cast)

<sup>4</sup> Danish LBK nr. 118 af 06/02/2020

<sup>5</sup> Danish LBK nr. 984 af 12/05/2021

Energinet este responsabilă de menținerea nivelului determinat pentru continuitatea alimentării cu energie electrică și de monitorizarea dezvoltării acesteia. Prin urmare, Energinet trebuie să mențină o funcționare sigură și fiabilă în ceea ce privește menținerea nivelului de siguranță a alimentării cu energie electrică, astfel cum a fost stabilit de ministrul danez al Climei, Energiei și Utilităților în temeiul articolului 27a nr. 2 din Legea daneză privind furnizarea de energie electrică.

În acest fel, din Legea daneză privind furnizarea de energie electrică rezultă că Energinet este autoritatea competentă de a gestiona sarcina de a echilibra Danemarca de Vest. Delegarea acestei sarcini către TenneT este împotriva Legii daneze privind furnizarea de energie electrică și Legea privind Energinet. Energinet apreciază astfel că este legal și necesar ca Danemarca de Vest să devină propria sa zonă RFP.

Prin transformarea Danemarcei de Vest în propria zonă LFC, Energinet poate participa independent la platformele de echilibrare ale UE de la toate frontierele dintre Danemarca de Vest și restul Europei Continentale.

În același timp, va spori transparența la graniță. Energinet are experiența ca în mod frecvent ca alți OTS și participanți la piață pun întrebări cu privire la funcționarea graniței Danemarca Vest - Germania, printre acestea și capacitatea de la graniță. Toate datele sunt, desigur, deja disponibile pe Platforma de transparență, dar faptul că frontiera este o zonă de ofertare de graniță într-o zonă RFP conduce adesea la întrebări cu privire la funcționarea frontierei. Acest lucru poate fi evitat prin transformarea Danemarcei de Vest într-o zonă RFP separată. În acest fel, granița și transparența sunt vizibile și clare pentru toți.

### **3. Acorduri operaționale pentru blocul RFP Germania-Danemarca-Luxembourg**

În secțiunea 6 alin. (8) punctul 2 din Acordul operațional a blocului RFP, se afirmă că Energinet are responsabilitatea de a dimensiona și de a asigura rezerva de restabilire a frecvenței pentru zona Danemarca Vest, în timp ce OTS din Germania sunt responsabili pentru dimensionarea și asigurarea rezervei de restabilire a frecvenței în Germania. Astfel, Energinet completează deja cerințele pentru dimensionarea și asigurarea rezervei de restabilire a frecvenței în zona Danemarca Vest.

De asemenea, din secțiunea 6 alin. (12) punctul 2 din Acordul operațional de bloc RFP rezultă că Energinet este responsabilă pentru procesul abaterea de reglaj la restabilirea frecvenței în Danemarca de Vest, în conformitate cu articolul 152 alin. (12) și alin. (13) din SOGL.

Energinet și TenneT au un acord privind funcționarea rețelei și a sistemului, care, printre altele, obligă Energinet să mențină echilibrul atât prin procesul manual, cât și prin procesul automat de restaurare a frecvenței în zona RFP Danemarca Vest. Acordul operațional în conformitate cu articolul 120 din SOGL este inclus în acordul de exploatare a rețelei și a sistemului.

Prin urmare, schimbarea Danemarcei de Vest într-o zonă RFP nu schimbă nimic în ceea ce privește dimensionarea sau asigurarea rezervei de restabilire a frecvenței pentru Danemarca de Vest. De asemenea, nu schimbă faptul că Energinet este pregătit să îndeplinească procesul de restaurare a

frecvenței atât prin activarea atât a rezervelor manuale, cât și a rezervelor automate de restaurare a frecvenței din Danemarca de Vest, ca și cum ar fi o zonă RFP separată și va continua să facă acest lucru în viitor.

#### **4. Consultarea publică**

În timpul consultării publice a propunerii de modificare, s-a primit un răspuns. Răspunsul a venit din partea producătorului danez Ørsted, care a enumerat trei articole, pe care, de altfel, le consideră neschimbate:

- Cerințe pentru dimensionarea rezervelor în Danemarca de Vest.
- Configurarea pieței, în special normele privind capacitatea transfrontalieră sau schimbul de energie la granița Danemarca de Vest-Germania.
- Norme pentru inițiativele sprijinite de OTS și utilizarea inițiativelor de atenuare în cele două zone.

După cum s-a descris deja mai sus, Energinet dimensionează deja RRF (rezerva de restabilire a frecvenței) în mod independent pentru Danemarca de Vest, în conformitate cu Acordul operațional de bloc RFP. Energinet confirmă astfel ipoteza enunțată de Ørsted.

Granița existentă a zonei de ofertare dintre Danemarca de Vest și Germania rămâne neschimbată ca urmare a tranziției Danemarcei de Vest către o zonă RFP. Normele privind calculul capacității derivă din CACM și nu de din SOGL și, prin urmare, nu vor fi afectate de schimbarea Danemarcei de Vest într-o zonă RFP.

Energinet și TenneT au convenit în acordul lor de exploatare a rețelei și a sistemului asupra posibilităților care există pentru a se asista și a se degreva reciproc. Întrucât Danemarca de Vest este deja echilibrată ca zonă separată a RFP în conformitate cu acordul privind exploatarea rețelei și a sistemului, modificarea nu va conduce la modificări ale cooperării dintre Energinet și TenneT în ceea ce privește inițiativele de reducere a abaterilor de frecvență și sprijinul reciproc OTS-OTS.

#### **5. Proporționalitatea**

Conform paragraf 10 din EBGL<sup>6</sup> rezultă că "*Integrarea piețelor energiei de echilibrare ar trebui facilitată prin crearea unor platforme europene comune pentru a permite procesul de compensare a dezechilibrelor și pentru a permite schimbul de energie de echilibrare din rezervele de restabilire a frecvenței și rezervele de înlocuire.*"

Rezultă din Legea daneză privind furnizarea de energie electrică și din Legea privind Energinet că Energinet este operatorul de rețea care răspunde la responsabilitatea de a gestiona și de a menține

---

<sup>6</sup> COMMISSION REGULATION (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing

continuitatea alimentării cu energie electrică și, prin urmare, echilibrarea Danemarcei de Vest. Energinet nu are temeiul juridic pentru delegarea acestei competențe către TenneT.

Energinet evaluează faptul că schimbarea Danemarcei de Vest într-o zonă RFP de sine stătătoare nu va duce la nici o pierdere de venit pentru participanții danezi pe piață. O consecință derivată este creșterea participării la platforma IGCC și participarea viitoare la platformele PICASSO și MARI, unde scopul acestor forme de platforme este de a fi piețe mai eficiente pentru restabilirea frecvenței și, prin urmare, de a se realiza economii de costuri pentru activarea rezervelor de restaurare a frecvenței.

Participarea Danemarcei la platformele europene de echilibrare este o cerință care decurge din EBGL. Participarea la platformele de echilibrare este egală pentru toți, de așteptat să conducă la reducerea costurilor de echilibrare. Acest lucru va fi în detrimentul unor participanți individuali la piață, dar în beneficiul consumatorilor de energie electrică.

Energinet evaluează faptul că cele mai mari beneficii socioeconomice pot fi obținute dacă Danemarca de Vest poate participa direct la platformele europene de echilibrare. În același timp, evaluarea Energinet este că transparența în ceea ce privește frontiera Danemarca de Vest-Germania va fi îmbunătățită semnificativ atunci când Danemarca de Vest va deveni propria sa zonă RFP.