

---

**Modificarea configurației blocurilor RFP aferente  
zonei sincrone Europa continentală – zona RFP  
Danemarca Vest**

Data 11/01/2022

---

# Cuprins

Preambul .....	<b>Error! Bookmark not defined.</b>
Articolul 1 Obiect și domeniu de aplicare .....	4
Articolul 2 Definiții și interpretări.....	4
Articolul 3 Blocuri RFP, zone RFP și zone de monitorizare Zona sincronă Europa continentală.....	5
Articolul 4 Publicarea și implementarea propunerii de stabilire a blocurilor RFP.....	6
Articolul 5 Limba .....	6

Toți OTS din CE, luând în considerare următorul

### **Preambul**

- (1) Pentru a respecta 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 modificat de Regulamentul (UE) 2021/280 implementat de Comisie care amendează Regulamentul (UE) 2015/1222, Regulamentul (UE) 2016/1719, Regulamentul (UE) 2017/2195 și Regulamentul (UE) 2017/1485 în scopul alinierii lor cu Regulamentul (UE) 2019/943 (denumit în continuare „SO GL”), operatorii de transport și sistem din zona sincronă Europa Continentală (denumiți în continuare „CE OTS”) au elaborat „Propunerea tuturor OTS pentru stabilirea blocurilor RFP aferente zonei sincrone Europa Continentală” din 17.07.2018 (denumită în continuare „Stabilirea blocurilorRFP”).
- (2) Stabilirea blocurilor RFP a fost aprobată de toate autoritățile naționale de reglementare din zona sincronă Europa Continentală în conformitate cu articolul 6 alin. (3) lit. g) din SO GL. Documentul stabilește nu numai configurația blocurilor RFP, ci și zonele RFP și zonele de monitorizare din cadrul fiecărui bloc RFP.
- (3) Prezentul document modifică blocurile RFP în raport cu configurația zonelor RFP în cadrul blocului RFP Germania-Danemarca-Luxemburg, în conformitate cu articolul 7 alin. (4) din SO GL.
- (4) Modificarea presupune ca zona actuală de monitorizare DK W să fie separată de zona RFP TenneT TSO GmbH, devenind o zonă RFP de sine stătătoare, dar va face totuși parte din blocul RFP Germania-Danemarca-Luxemburg.
- (5) În conformitate cu articolul 6 (6) din SO GL, trebuie descris impactul preconizat al propunerii de modificare asupra obiectivelor SO GL. Impactuleste prezentat la punctul următor.
- (6) După cum se menționează în stabilirea blocurilor RFP, actuala configurație a blocurilor contribuie, în general, la determinarea proceselor comune de reglaj frecvență-putere prevăzute și a structurilor de reglaj cerute de articolul 4 alin. (1) lit.(a) și lit. c) din SO GL. Îndeosebi, stabilirea blocurilor RFP specifică blocurile RFP, zonele RFP și zonele de monitorizare din Europa Continentală, organizate pentru a îmbunătăți funcționarea reglajului RFP și eficiența procesului de dimensionare a rezervelor, în timp ce este în concordanță cu zonele de ofertare existente. Structura contribuie la siguranța în funcționare a sistemului și la un proces și structuri comune de reglaj și, prin urmare, la realizarea obiectivelor articolului 4 din SO GL. Actuala propunere menține aceste avantaje și aduce o modificare minoră, care crește transparența la granița DE-DK1.
- (7) În concluzie, blocurile RFP contribuie la obiectivele generale ale SO GL, în beneficiul tuturor participanților la piață și al consumatorilor finali de energie electrică.
- (8) Mai mult, contribuie la obiectivele generale ale Regulamentului (UE) 2017/2195 al Comisiei de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea (EB GL) deoarece permite DKW să participe direct la platforma europeană pentru procesele de compensare a dezechilibrelor (conform articol 22 din EB GL), și platformei europene pentru energia de echilibrare a reglajului de restabilire a

frecvențelor cu activare manuală (conform articol 20 din EB GL) și cu activare automată (conform articol 21 din EB GL), care este în beneficiul tuturor participanților la piață și a clienților finali, deoarece se reduc costurile, crește competiția dintre participanții la piață și crește siguranța în alimentare.

- (9) În conformitate cu secțiunea 5 alin. (2) lit. g) din Acordul Operațional de Bloc RFP pentru blocul RFP Germania-Danemarca-Luxemburg așa cum este solicitat de articolul 119 alin. (1) litera e) din SO GL, Energinet este responsabil pentru procesele de ARRF în Danemarca Vest așa cum este descris în Acordul pentru funcționarea sistemului și a rețelei între TenneT și Energinet și în consecință deja funcționează ca și cum ar fi o zonă de reglaj independentă, fără nici un impact asupra altor blocuri RFP. De comun acord toate TSO EC trebuie în conformitate cu Acordul Operațional de bloc RFP să îndeplinească obligațiile unui bloc RFP în conformitate cu articolul 141 alin. (5) din SO GL astfel asigurând că nu sunt afectate alte blocuri RFP de către dezechilibrele din Danemarca Vest sau a întregului bloc RFP Germania-Danemarca-Luxemburg indiferent de statutul pe care îl are Danemarca Vest.

## **Articolul 1**

### **Obiect și domeniu de aplicare**

1. Stabilirea blocurilor RFP, așa cum se specifică în document, este considerată metodologia dezvoltată în conformitate cu articolul 7 alin. (4) din SO GL de modificare a configurației blocurilor RFP, stabilită pentru a respecta 141 alin. (2) din SO GL.
2. Pentru blocurile RFP care cuprind zonele RFP ale OTS din țări terțe, îndeplinirea obligațiilor stabilite în SO GL față de aceste blocuri RFP va face obiectul conținutului unui acord încheiat de toți OTS din zona sincronă OTS EC din țări terțe în conformitate cu articolul 13 din SO GL.

## **Articolul 2**

### **Definiții și interpretări**

1. În sensul prezentei propuneri, termenii folosiți în prezentul document trebuie să aibă semnificația definițiilor incluse la articolul 3 din SO GL.
2. În această propunere privind blocurile RFP, cu excepția cazului în care contextul impune altfel:
  - a) singularul indică pluralul și invers;
  - b) cuprinsul și titlurile sunt incluse numai pentru simplificare și nu afectează interpretarea acestei propuneri de stabilire a blocurilor RFP; și
  - c) orice referire la legislație, reglementări, directive, ordine, instrument, cod sau orice alt act legislativ trebuie să includă orice modificare, completare sau repromulgare a acestora în vigoare la acel moment.

### Articolul 3

#### Blocuri RFP, zone RFP și zone de monitorizare din zona sincronă Europa Continentală

Zona sincronă Europa Continentală este formată din blocurile RFP, zonele RFP și zona de monitorizare stabilite în Tabelul 1. Blocurile RFP care cuprind zonele RFP ale OTS din țări terțe vor face subiectul restabilirii după intrarea în vigoare a acordului menționat la Articolul 1 (2) de mai sus.

Țara	OTS (denumire completă)	OTS (abreviere)	Zona de monitorizare	Zonă RFP	Bloc RFP
Austria	Austrian Power Grid AG	APG	APG	APG	APG
	Vorarberger Übertragungsnetz GmbH	VUEN			
Belgia	Elia System Operator SA	Elia	ELIA	ELIA	ELIA
Bulgaria	Elektroenergien Sistemena Operator EAD	ESO	ESO	ESO	ESO
Cehia	ČEPS a.s.	ČEPS	CEPS	CEPS	CEPS
Germania	TransnetBW GmbH	TransnetBW	TNG	TNG	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREOS
	TenneT TSO GmbH	TenneT GER	TTG	TTG	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREOS
	Amprion GmbH	Amprion	AMP	AMP+CREOS	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREOS
	50Hertz Transmission GmbH	50Hertz	50HZT	50HZT	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREOS
Danemarca Vest	Energinet	Energinet	DKW	DKW	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREOS
Spania	Red Eléctrica de España: S.A.U.	REE	REE	REE	REE
Franța	Réseau de Transport d'Électricité	RTE	RTE	RTE	RTE
Grecia	Independent Power Transmission Operator S.A.	IPTO	IPTO	IPTO	IPTO
Croația	HOPS d.o.o.	HOPS	HOPS	HOPS	SHB
Ungaria	MAVIR Magyar Villamosenergiaipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság	MAVIR ZRt.	MAVIR	MAVIR	MAVIR
Italia	Terna - Rete Elettrica Nazionale SpA	Terna	TERNA	TERNA	TERNA
Luxemburg	CREOS Luxembourg S.A.	CREOS	CREOS	AMP+CREOS	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREOS
Olanda	TenneT TSO B.V.	TenneT NL	TTB	TTB	TTB
Polonia	PSE S.A.	PSE S.A.	PSE	PSE	PSE
Portugalia	Rede Eléctrica Nacional, S.A.	REN	REN	REN	REN
România	C.N. Transelectrica S.A.	Transelectrica	TEL	TEL	TEL
Slovenia	ELES, d.o.o.	ELES	ELES	ELES	SHB
Slovacia	Slovenska elektrizacna prenosova sustava, a.s.	SEPS	SEPS	SEPS	SEPS

• SHB: Bloc de reglaj Slovenia, Croația și Bosnia/Herțegovina

**Tabelul 1: Lista zonelor de monitorizare, zonelor RFP și blocurilor RFP.**

Fiecare zonă de monitorizare, zonă RFP și bloc RFP trebuie să fie delimitate fizic prin puncte de măsurare pentru decontare pentru interconexiunile cu alte zone de monitorizare, zone RFP și blocuri RFP; prin urmare, fiecare element de rețea face parte dintr-o singură zonă de monitorizare, zonă RFP sau bloc RFP.

Interconexiunile dintre două zone de monitorizare, zone RFP sau blocuri RFP sunt considerate drept două elemente de rețea (fiecare element de rețea trebuie delimitat de la stație la punctul de măsurare pentru decontare al fiecărei zone de monitorizare, zone RFP sau bloc RFP).

#### **Articolul 4**

##### **Publicarea și implementarea propunerii de stabilire a blocurilor RFP**

1. OTS EC publică stabilirea blocurilor RFP fără întârzieri nejustificate după ce toate autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală au aprobat-o.
2. OTS CE implementează propunerea de stabilire a blocurilor RFP nu mai târziu de două luni de la data aprobării propunerii de către autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală în conformitate cu articolul 6 alin. (3) din SO GL

#### **Articolul 5**

##### **Limba**

Limba de referință pentru această stabilire a blocurilor RFP este limba engleză. Din motive de claritate, în cazul în care OTS trebuie să traducă această stabilire a blocurilor RFP în limba/limbile lor națională/naționale, în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de OTS în conformitate cu articolul 8 din Regulamentul SO GL și orice versiune într-o altă limbă, OTS relevante asigură autorităților naționale de reglementare relevante, în conformitate cu legislația națională, o traducere actualizată a stabilirii blocurilor RFP.