

Bruxelles, 30 noiembrie 2017
(OR. en)

Dosar interinstituțional:
2016/0379 (COD)

14625/17
ADD 1

ENER 461
ENV 960
CLIMA 317
COMPET 800
CONSOM 362
FISC 286
CODEC 1864

NOTĂ

Sursă:	Secretariatul General al Consiliului
Destinatar:	Delegațiile
Nr. doc. Csie:	15135/1/16 ENER 418 ENV 758 CLIMA 169 COMPET 637 CONSOM 301 FISC 221 IA 131 CODEC 1809 REV 1 + ADD 1 REV 1 + ADD 2 REV 1
Subiect:	Propunere de REGULAMENT AL PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI AL CONSILIULUI privind piața internă a energiei electrice (reformare) - Anexa I - Abordare generală

În anexă, se pune la dispoziția delegațiilor propunerea revizuită a Președinției cu privire la anexa I la proiectul de regulament, modificat în lumina discuțiilor din cadrul Grupului de lucru pentru energie și a observațiilor scrise primite.

Completările rezultate în urma primei revizui (documentul 10681/17 ADD 1) față de propunerea Comisiei sunt indicate prin **caractere aldine**.

Textul nou adăugat în urma primei revizui este indicat prin **caractere aldine subliniate**.

Toate eliminările sunt indicate prin [] (*text eliminat*).

ANEXA I

**[] ATRIBUȚIILE CENTRELOR DE COORDONARE A SECURITĂȚII [] LA NIVEL
REGIONAL**

1. Calculul coordonat al capacităților

1.1 Centrele [] de coordonare a securității la nivel regional efectuează calculul coordonat al capacităților interzonale.

[] Calculul coordonat al capacităților se efectuează [] în [] intervalele de timp pentru ziua următoare și intrazilnic [].

1.2a Pe baza metodologiilor elaborate în temeiul articolelor 21, 26, 29 și 30 din [Regulamentul Comisiei 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor].

1.3 Calculul coordonat al capacităților se efectuează pe baza unui model [] de rețea comun în conformitate cu punctul 3 [].

1.4 Calculul coordonat al capacităților asigură un management eficient al congestiilor în conformitate cu principiile de management al congestiilor definite în prezentul regulament.

2. Analiza coordonată a siguranței

2.1. Centrele [] de coordonare a securității la nivel regional efectuează analiza coordonată a siguranței, cu scopul de a asigura funcționarea sistemului în condiții de siguranță.

- 2.2 Analiza siguranței se efectuează pentru toate intervalele de timp ale planificării operaționale, **în intervalele de timp dintre cele pentru anul următor și cel intrazilnic**, utilizându-se modelele de [] rețea comune.
- 2.2a **Analiza coordonată a siguranței se realizează pe baza metodologiilor elaborate în conformitate cu articolele 75 și 76 din Regulamentul nr. 2017/1485 al Comisiei de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice.**
- 2.3 Centrele [] **de coordonare a securității la nivel regional** împărtășesc rezultatele analizei coordonate a siguranței cel puțin operatorilor de transport și de sistem din regiunea de exploatare a sistemului respectivă.
- 2.4 Atunci când, în urma analizei coordonate a siguranței, un centru [] **de coordonare a securității la nivel regional** detectează o posibilă constrângere, acesta desemnează măsuri de remediere care să maximizeze **eficacitatea și** eficiența economică.
3. **Crearea de modele de [] rețea comune**
- 3.1 Centrele [] **de coordonare a securității la nivel regional** instituie proceduri eficiente pentru crearea unui model de [] rețea comun **în intervalele de timp dintre cele pentru anul următor și cel intrazilnic.**
- 3.2 Operatorii de transport și de sistem desemnează un singur [] **centru de coordonare a securității** la nivel regional care să creeze [] modelele de [] rețea comune **la nivelul Uniunii.**
- 3.2a **Modelele de rețea comune se realizează în conformitate cu metodologiile elaborate în conformitate cu articolele 67, 70 și 79 din Regulamentul 2017/1485 al Comisiei de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și în conformitate cu articolul 28 din Regulamentul 2015/1222 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor.**

- 3.3 Modelele [] de **rețea** comune includ date relevante pentru eficientizarea planificării operaționale și a calculului coordonat în toate **intervalele de timp** ale planificării operaționale **dintre cel pentru anul următor și cel intrazilnic**.
- 3.4 Modelele [] de **rețea** comune sunt puse la dispoziția tuturor centrelor [] **de coordonare a securității la nivel regional**, a tuturor operatorilor de transport și de sistem, a ENTSO pentru energie electrică și a agenției, la cererea acestora.
- 4. Sprijin pentru evaluarea consecvenței planurilor de apărare și a planurilor de restaurare ale operatorilor de transport și de sistem**
- 4.1a Centrele de coordonare a securității la nivel regional sprijină operatorii de transport și de sistem din regiunea de exploatare a sistemului în efectuarea evaluării consecvenței planurilor de apărare și a planurilor de restaurare ale operatorilor de transport și de sistem în conformitate cu procedurile stabilite la articolul 6 din [Regulamentul [xxxx/xxxx al Comisiei de instituire a unui cod de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului de energie electrică].**
- 4.1 Toți operatorii de transport și de sistem stabilesc de comun acord un prag peste care impactul acțiunilor unuia sau mai multor operatori de transport și de sistem în stare de urgență, de colaps sau de restaurare este considerat semnificativ pentru alți operatori de transport și de sistem care sunt interconectați sincron sau asincron.
- []
- 4.3 Atunci când furnizează sprijin pentru operatorii de transport și de sistem, centrul [] **de coordonare a securității la nivel regional:**
- (a) identifică posibilele incompatibilități;
 - (b) propune măsuri de atenuare.

- 4.4 Operatorii de transport și de sistem **evaluatează și** țin seama de măsurile de atenuare propuse.
5. **(anterior punctul 9) Evaluări privind adecvarea sistemului regional, cu o frecvență variind de la cu o săptămână înainte până la cu [] zile înainte și pregătirea de măsuri de reducere a riscurilor**
- 5.1 *(ex 9.1)* Centrele [] **de coordonare a securității la nivel regional** realizează evaluări privind adecvarea sistemului regional, cu o frecvență variind de la cu o săptămână înainte până la cu [] **zile înainte în conformitate cu procedurile stabilite la articolul 81 din Regulamentul nr. 2017/1485 al Comisiei de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și pe baza metodologiei elaborate în conformitate cu articolul 8 din [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri].**
- 5.2 *(ex 9.2)* Centrele [] **de coordonare a securității la nivel regional** își bazează evaluările privind adecvarea sistemului **regional pe termen scurt** pe informațiile furnizate de operatorii de transport și de sistem din regiunea de exploatare a sistemului respectivă, cu scopul de a identifica situațiile în care se preconizează o lipsă de adecvare în oricare dintre zonele de control sau la nivel regional. Centrele [] **de coordonare a securității la nivel regional** țin seama de posibilele schimburi interzonale și limite de siguranță operațională în toate intervalele de timp ale planificării operaționale **relevante**.
- 5.3 *(ex 9.3)* Atunci când efectuează o evaluare a adecvării [] **sistemului regional**, fiecare centru [] **de coordonare a securității la nivel regional** se coordonează cu alte centre [] **de coordonare a securității la nivel regional** pentru:
- (a) a verifica ipotezele de bază și prognozele;
 - (b) a detecta posibilele situații de lipsă a adecvării la nivel interregional.
- 5.4 *(ex 9.4)* Fiecare centru [] **de coordonare a securității la nivel regional** transmite rezultatele evaluării adecvării producției regionale, împreună cu măsurile pe care le propune pentru reducerea riscului de lipsă a adecvării, către operatorii de transport și de sistem din regiunea de exploatare a sistemului respectivă, precum și către alte centre [] **de coordonare a securității la nivel regional**.

6. *(anterior punctul 10)* **Coordonarea regională a planificării întreruperilor**
- 6.1 *(ex 10.1)* Fiecare centru [] **de coordonare a securității la nivel regional** efectuează coordonarea **regională** a planificării întreruperilor **în conformitate cu procedurile stabilite la articolul 80 din Regulamentul nr. 2017/1485 al Comisiei de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice** pentru a monitoriza starea de disponibilitate a activelor relevante și pentru a coordona planurile lor de disponibilitate în vederea asigurării siguranței operaționale a sistemului de transport, maximizând în același timp capacitatea liniilor de interconexiune și/sau a sistemelor de transport care afectează fluxurile interzonale.
- 6.2 *(ex 10.2)* Fiecare centru [] **de coordonare a securității la nivel regional** ține o listă unică a elementelor de rețea, a unităților de producere a energiei electrice și a locurilor de consum relevante ale regiunii de exploatare a sistemului, pe care o pune la dispoziție în mediul de date de planificare operațională ENTSO-E.
- 6.3 *(ex 10.3)* Fiecare centru [] **de coordonare a securității la nivel regional** realizează următoarele activități legate de coordonarea întreruperilor în regiunea de exploatare a sistemului respectivă:
- (a) evaluarea compatibilității în ceea ce privește planificarea întreruperilor, folosind planurile de disponibilitate pentru anul următor ale tuturor operatorilor de transport și de sistem;
 - (b) punerea la dispoziția operatorilor de transport și de sistem din regiunea de exploatare a sistemului respectivă a unei liste a incompatibilităților de planificare identificate și a soluțiilor pe care le propune pentru a rezolva incompatibilitățile.
7. *(anterior punctul 12)* **Formarea și certificarea personalului care lucrează pentru centrele de coordonare a securității la nivel regional**
- 7.1 *(ex 12.1)* Centrele [] **de coordonare a securității la nivel regional** elaborează și execută programe de formare și de certificare axate pe exploatarea regională a sistemului, pentru personalul care lucrează în **centrele de coordonare a securității la nivel regional** [] .

- 7.2 (ex 12.2) Programele de formare acoperă toate componentele relevante ale exploatării sistemului, **în cazul în care centrul de coordonare a securității la nivel regional îndeplinește atribuții**, inclusiv scenarii de criză regională.
8. (anterior punctul 5) Sprijinirea coordonării și optimizării restaurării la nivel regional
- []
- 8.2 (ex 5.2) Fiecare centru [] de coordonare a securității la nivel regional sprijină operatorii de transport și de sistem numiți în calitate de responsabili cu frecvența și responsabili cu resincronizarea **în conformitate cu articolele 29 și 33 din Regulamentul [xxxx/xxxx al Comisiei de instituire a unui cod de rețea privind starea de urgență și restaurarea [...], cu scopul de a îmbunătăți eficiența și eficacitatea restaurării sistemului. Operatorii de transport și de sistem din regiunea de exploatare a sistemului definesc rolul centrului de coordonare a securității la nivel regional cu privire la sprijinul pentru coordonarea și optimizarea restaurării la nivel regional.**
- 8.3 (ex ultima teză a 5.2) Operatorii de transport și de sistem [] pot [] solicita asistență de la centrele [] de coordonare a securității la nivel regional dacă sistemul lor se află în stare de colaps sau de restaurare.
- 8.4 Centrele de coordonare a securității la nivel regional sunt echipate cu sisteme de monitorizare și achiziție de date aproape în timp real având caracterul observabil stabilit prin aplicarea pragului definit în conformitate cu punctul 4.1.
9. (anterior punctul 6) Analiza și raportarea post-operațională și post-perturbare
- 9.1 (ex 6.1) Centrele [] de coordonare a securității la nivel regional [] întocmesc un raport cu privire la orice incident care depășește pragul definit în conformitate cu punctul 4.1. Autoritățile de reglementare din regiunea de exploatare a sistemului, precum și agenția pot fi implicate în investigație la cererea lor. Raportul conține recomandări având ca scop prevenirea unor incidente similare în viitor.

- 9.2 (ex 6.2) Raportul se [] **publică**. Agenția poate formula recomandări având ca scop prevenirea unor incidente similare în viitor.
10. **Calculul capacității maxime de intrare disponibile pentru participarea capacității externe la mecanismele de asigurare a capacității.**
- 10.1 **Centrele de coordonare a securității la nivel regional sprijină OTS în privința calculului capacității maxime de intrare disponibilă pentru participarea capacității externe în mecanismele de capacitate, ținând seama de disponibilitatea de interconectare preconizată și de probabilitatea suprasolicitării în același timp a sistemului unde se aplică mecanismul și a sistemului în care este situată capacitatea externă.**
- 10.2 **Calculul se efectuează în conformitate cu metodologia prevăzută la articolul 21 alineatul (10) litera (a) din prezentul regulament.**
- 10.3 **Centrele de coordonare a securității la nivel regional prezintă un calcul pentru fiecare graniță a zonei de ofertare acoperită de regiunea de exploatare a sistemului.**
11. **Pregătirea evaluărilor sezoniere**
- 11.1 **În cazul în care ENTSO pentru energie electrică delegă această funcție în temeiul articolului 9 din [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri], centrele de coordonare a securității la nivel regional efectuează evaluări sezoniere cu privire la adecvare.**
- 11.2 **Pregătirea evaluărilor sezoniere se efectuează pe baza metodologiei elaborate în temeiul articolului 8 din [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri].**
12. **(anterior punctul 11) Optimizarea mecanismelor de compensare între operatorii de transport și de sistem**

12.1 *(ex 11.1)* **Operatorii de transport și de sistem din regiunea de exploatare a sistemului pot decide de comun acord să primească sprijin din partea centrului de coordonare a securității la nivel regional []** în ceea ce privește administrarea fluxurilor financiare legate de deconturile dintre operatorii de transport și de sistem care implică mai mult de doi operatori de transport și de sistem, precum costurile de redispecerizare, veniturile din congestii, abaterile neintenționate sau costurile de achiziționare a rezervelor.

13. Identificarea situațiilor de criză regională și elaborarea de scenarii de atenuare a riscurilor care revizuiesc planurile de pregătire pentru riscuri stabilite de statele membre.

13.1 Dacă ENTSO pentru energie electrică delegă această funcție, centrele [] **de coordonare a securității la nivel regional** identifică scenarii de criză regională în conformitate cu criteriile prevăzute la articolul 6 alineatul (1) din [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri propus prin COM(2016) 862].

Identificarea scenariilor de criză regională se efectuează în conformitate cu metodologia prevăzută la articolul 5 din [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri].

13.2 Centrele [] **de coordonare a securității la nivel regional sprijină autoritățile competente ale fiecărei regiuni de exploatare a sistemului în elaborarea și realizarea [] simulării anuale de situații de criză, [] în conformitate cu** articolul 12 alineatul (3) din [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri propus prin COM(2016) 862].

Elaborarea de scenarii de atenuare a riscurilor se efectuează în conformitate cu procesul prevăzut la articolul 12 din [Regulamentul privind pregătirea pentru riscuri].

[]

[]