

Bruxelles, 22 noiembrie 2017
(OR. en)

14702/17

Dosar interinstituțional:
2016/0377 (COD)

ENER 463
CODEC 1874

NOTĂ PUNCT „A”

Sursă:	Secretariatul General al Consiliului
Destinatar:	Consiliul
Nr. doc. Csie:	15151/16 ENER 421 IA 136 CODEC 1817 +ADD 1;
Subiect:	Propunere de REGULAMENT AL PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI AL CONSILIULUI privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE - Abordare generală

În anexă se pune la dispoziția delegațiilor abordarea generală privind propunerea sus-menționată, aprobată de Coreper la 16 noiembrie 2017.

Modificările față de textul Coreperului (doc. 13379/17) aduse considerentului 19, articolului 2 alineatul (2) litera (g) și articolului 13 alineatul (1), astfel cum au rezultat în urma discuțiilor din cadrul Coreperului, sunt indicate prin caractere aldine, subliniate, cursive și gri.

Celelalte părți ale textului rămân neschimbate. Marcajele au rămas, la rândul lor, aceleași: părțile de text eliminate sunt indicate prin [], textul nou față de propunerea originală a Comisiei este indicat prin **caractere aldine**, textul nou adăugat ca urmare a celei de a doua revizii (10692/1/17 REV 1) este indicat prin **caractere aldine subliniate**, textul suplimentar adăugat ca urmare a celei de a doua revizii este indicat prin **caractere aldine, subliniate și gri**.

Consiliul este invitat să adopte abordarea generală ca punct A, pe baza textului care figurează în anexa la prezenta notă.

Această abordare generală va constitui mandatul Consiliului pentru negocierile cu Parlamentul European în contextul procedurii legislative ordinare.

2016/0377 (COD)

Propunere de

REGULAMENT AL PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI AL CONSILIULUI

**privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei
2005/89/CE**

(Text cu relevanță pentru SEE)

PARLAMENTUL EUROPEAN ȘI CONSILIUL UNIUNII EUROPENE,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, în special articolul 194 alineatul (2),

având în vedere propunerea Comisiei Europene,

după transmiterea proiectului de act legislativ către parlamentele naționale,

având în vedere avizul Comitetului Economic și Social European¹,

având în vedere avizul Comitetului Regiunilor²,

hotărând în conformitate cu procedura legislativă ordinară,

¹ JO C , , p. .

² JO C , , p. .

întrucât:

- (1) Sectorul energiei electrice din Uniune trece printr-o transformare profundă, caracterizată prin prezența unor piețe mai descentralizate și cu mai mulți actori, prin sisteme mai bine interconectate și printr-o pondere mai mare a energiei electrice din surse regenerabile. Pentru a răspunde acestei situații, Directiva xxx/ Regulamentul xxx [*trimitere la propunerile de directivă privind energia electrică și de regulament privind energia electrică*] urmăresc modernizarea cadrului juridic care reglementează piața internă a energiei electrice a Uniunii, astfel încât să se asigure funcționarea optimă a piețelor și a rețelelor, în beneficiul întreprinderilor și al consumatorilor.
- (2) Existența unor piețe și sisteme care funcționează adecvat este cea mai bună garanție a siguranței alimentării. Cu toate acestea, chiar și atunci când piețele și sistemele funcționează adecvat, riscul unei crize de energie electrică (ca rezultat al unor **dezastre naturale de tipul** condițiilor meteorologice extreme, al unor atacuri rău intenționate sau al unui deficit de combustibil) nu poate fi exclus niciodată. Consecințele unor situații de **criză de energie electrică** se fac resimțite de multe ori dincolo de frontierele naționale. Chiar și în cazurile în care incidentele **care afectează rețeaua electrică** survin la nivel local, efectele lor se pot propaga rapid dincolo de granițe. Unele condiții extreme, cum ar fi un val de frig, un val de căldură sau un atac cibernetic, pot afecta concomitent regiuni întregi.
- (3) **Statelor membre le revine răspunderea să asigure siguranța alimentării cu energie electrică pe teritoriile lor.** În contextul unor piețe și sisteme de energie electrică interconectate, prevenirea și gestionarea crizelor **de energie electrică** nu pot fi considerate o **sarcină** [] pur națională. Este nevoie de un cadru comun de norme și de proceduri coordonate care să garanteze că statele membre și alți actori cooperează eficient la nivel transfrontalier, în spiritul transparenței și al solidarității.

- (4) Directiva 2005/89/CE a Parlamentului European și a Consiliului³ [] **a stabilit** măsurile necesare pe care statele membre trebuie să le adopte pentru a asigura siguranța alimentării cu energie electrică în general. Dispozițiile directivei respective au fost înlocuite în mare măsură de acte legislative ulterioare, în special în ceea ce privește modul în care ar trebui organizate piețele pentru a se asigura disponibilitatea unei capacități suficiente, modul în care ar trebui să coopereze operatorii de transport și de sistem pentru a garanta stabilitatea sistemului⁴ și în ceea ce privește necesitatea de a se asigura existența unei infrastructuri corespunzătoare⁵. Prezentul regulament abordează problema specifică a prevenirii și gestionării crizelor **de energie electrică** în sectorul energiei electrice.
- (5) Linia directoare privind operarea sistemului⁶ și Codul de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului⁷ reprezintă un manual detaliat de reglementare a modului în care operatorii de transport și de sistem și [] **alte părți interesate relevante** ar trebui să acționeze și să coopereze pentru a asigura securitatea sistemului. Mulțumită acestor norme tehnice ar trebui să se asigure faptul că cea mai mare parte dintre incidentele care afectează rețeaua electrică sunt tratate în mod eficace la nivel operațional. Prezentul regulament vizează situațiile de criză de energie electrică susceptibile să aibă o amploare și un impact mai mari. Regulamentul prevede ce anume ar trebui să facă statele membre pentru a preveni astfel de situații și ce măsuri pot lua în cazul în care normele [] de operare a sistemului se dovedesc insuficiente. Cu toate acestea, chiar și în situațiile de criză **de energie electrică**, normele de operare a sistemului ar trebui să continue să fie pe deplin respectate.

³ Directiva 2005/89/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 18 ianuarie 2006 privind măsurile menite să garanteze siguranța aprovizionării cu energie electrică și investițiile în infrastructuri (JO L 33, 4.2.2006, p. 22).

⁴ Trimitere la cel de al treilea pachet revizuit.

⁵ Regulamentul (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 aprilie 2013 privind liniile directoare pentru infrastructurile energetice transeuropene, JO L 115, 24.4.2013, p. 39.

⁶ Regulamentul (UE) .../... al Comisiei din XXX de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice, JO [...].

⁷ Regulamentul (UE) .../... al Comisiei din XXX de stabilire a unui cod de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic, JO [...].

(5a) Linia directoare privind operarea sistemului prevede, la articolul 77, un proces prin care operatorii de transport și de sistem dintr-o regiune de calcul al capacităților delegă sarcini centrelor de coordonare a securității. Acest proces permite coordonarea regională a siguranței în funcționare și ar trebui să fie utilizat pentru definirea regiunilor deschise cooperării în temeiul prezentului regulament. Statele membre care folosesc în comun centrele de coordonare a securității ar trebui să aibă posibilitatea de a forma subgrupuri de state membre aparținând aceleiași regiuni de calcul al capacităților. Definiția termenului „regiune” în prezentul regulament ar trebui să se bazeze pe această abordare.

- (6) Prezentul regulament stabilește un cadru comun de norme cu privire la modul de prevenire a situațiilor de criză de energie electrică, de pregătire pentru astfel de situații și de gestionare a acestora, crescând transparența în faza de pregătire și în timpul unei crize de energie electrică []. Regulamentul impune statelor membre să coopereze [], într-un spirit de solidaritate. De asemenea, acesta prevede un cadru pentru o monitorizare eficace a siguranței alimentării cu energie electrică în Europa, prin intermediul Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice. Rezultatul ar trebui să îl constituie o mai bună pregătire pentru a face față riscurilor, cu costuri mai reduse. Totodată, **acest regulament** [] ar trebui să consolideze piața internă a energiei electrice prin stimularea încrederii între statele membre și excluderea intervențiilor inadecvate ale statelor în situațiile de criză **de energie electrică**, evitând în special reducerea nejustificată a fluxurilor transfrontaliere.
- (7) Directiva privind securitatea rețelilor și a sistemelor informatice (Directiva NIS)⁸ prevede norme generale, în timp ce normele specifice cu privire la securitatea cibernetică vor fi elaborate prin intermediul unui cod de rețea, astfel cum este prevăzut în [propunerea de regulament privind energia electrică]. Prezentul regulament completează Directiva NIS asigurându-se că incidentele cibernetice sunt identificate în mod corespunzător drept riscuri și că măsurile luate pentru a le face față sunt reflectate în mod adecvat în planurile de pregătire pentru riscuri.

⁸ Directiva (UE) 2016/1148 a Parlamentului European și a Consiliului din 6 iulie 2016 privind măsuri pentru un nivel comun ridicat de securitate a rețelilor și a sistemelor informatice în Uniune, JO L 194, 19.7.2016, p. 1-30.

- (8) Directiva 2008/114/CE a Consiliului⁹ stabilește un proces conceput să consolideze securitatea infrastructurilor critice europene desemnate, inclusiv a anumitor infrastructuri de energie electrică, în Uniune. Directiva 2008/114/CE contribuie, împreună cu prezentul regulament, la crearea unei abordări globale a securității energetice a Uniunii.
- (9) Decizia nr. 1313/2013/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind un mecanism de protecție civilă al Uniunii¹⁰ conține dispoziții prin care li se cere statelor membre să elaboreze evaluări ale riscurilor la nivel național sau la un nivel subnațional corespunzător, din trei în trei ani, precum și să dezvolte și să îmbunătățească planificarea managementului riscurilor de dezastru. Acțiunile specifice de prevenire a riscurilor, de pregătire și de planificare în perspectiva acestora din prezentul regulament ar trebui să fie corelate cu evaluările mai ample ale riscurilor efectuate la nivel național și care vizează pericole multiple, cerute de Decizia nr. 1313/2013/UE.
- (10) Pentru a facilita prevenirea, schimbul de informații și evaluarea *ex post* a crizelor de energie electrică, statele membre ar trebui să desemneze o autoritate competentă drept punct de contact. Aceasta poate fi o entitate existentă sau una nouă.
- (10a) O abordare comună în materie de prevenire și gestionare a crizelor de energie electrică impune existența unui punct de vedere comun între statele membre atunci când survine o astfel de criză. Prezentul regulament ar trebui, îndeosebi, să faciliteze coordonarea identificării unei situații de criză de energie electrică ca fiind o situație în care este prezent sau iminent riscul potențial al unui deficit semnificativ de energie electrică sau al imposibilității de a o furniza. []**

⁹ Directiva 2008/114/CE a Consiliului din 8 decembrie 2008 privind identificarea și desemnarea infrastructurilor critice europene și evaluarea necesității de îmbunătățire a protecției acestora (JO L 345, 23.12.2008, p. 75).

¹⁰ Decizia nr. 1313/2013/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 17 decembrie 2013 privind un mecanism de protecție civilă al Uniunii (JO L 347, 20.12.2013, p. 24).

- (11) O abordare comună în materie de prevenire și gestionare a crizelor **de energie electrică** impune, în primul rând, ca statele membre să utilizeze aceleași metode și definiții pentru identificarea riscurilor legate de siguranța alimentării cu energie electrică, precum și să fie în măsură să compare **în mod eficace** nivelul de performanță propriu în acest domeniu cu cel al statelor învecinate. **Prezentul** regulamentul identifică doi indicatori pentru monitorizarea siguranței alimentării cu energie electrică în Uniune: „previziunea de energie nefurnizată” (EENS), exprimată în GWh/an și „previziunea de neasigurare a sarcinii” (LOLE), exprimată în ore/an. Acești indicatori fac parte din evaluarea adecvanței resurselor europene efectuată de Rețeaua europeană a operatorilor de sisteme de transport de energie electrică (ENTSO-E), în temeiul [articolului 19 din propunerea de regulament privind energia electrică]. Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice [] **ar trebui** să efectueze monitorizarea regulată a siguranței alimentării pe baza rezultatelor acestor indicatori. Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei („agenția”) ar trebui, de asemenea, să utilizeze acești indicatori atunci când raportează cu privire la performanța statelor membre în domeniul siguranței alimentării în cadrul raportului său [...] anual de monitorizare a pieței de energie electrică, în temeiul [*articolului 16 din propunerea de regulament ACER*].
- (12) Pentru a asigura coerența evaluărilor riscurilor, care contribuie la instaurarea unui climat de încredere între statele membre într-o situație de criză **de energie electrică**, este necesară o abordare comună a identificării scenariilor de risc. Prin urmare, ENTSO-E ar trebui să elaboreze o metodologie comună de identificare a riscurilor în cooperare cu agenția, ENTSO-E propunând metodologia, iar agenția aprobând-o.

- (13) Pe baza **acestei** metodologii comune, ENTSO-E ar trebui să elaboreze și să actualizeze în mod regulat scenarii de criză regionale și să identifice cele mai relevante riscuri pentru fiecare regiune, cum ar fi condițiile meteorologice extreme, dezastrele naturale, deficitul de combustibil sau atacurile rău intenționate. Atunci când se ia în considerare scenariul de criză al unui deficit de combustibil gazos, riscul întreruperii furnizării de gaze ar trebui să fie evaluat pe baza scenariilor de întrerupere a furnizării și de perturbare a infrastructurilor de gaze elaborate de către Rețeaua europeană a operatorilor de transport și de sistem de gaze naturale (**ENTSO-G**) în temeiul articolului 6 alineatul (6) din Regulamentul privind siguranța furnizării de gaze [propunerea de regulament privind siguranța furnizării de gaze]. Statele membre ar trebui să stabilească și să actualizeze scenariile lor naționale de criză pe această bază, în principiu, la fiecare [] **patru** ani. Scenariile ar trebui să constituie baza pentru planurile de pregătire pentru riscuri. Atunci când identifică riscurile la nivel național, statele membre ar trebui să descrie, de asemenea, posibilele riscuri pe care le percep în ceea ce privește dreptul de proprietate asupra infrastructurii relevante pentru siguranța alimentării **cu energie electrică** și eventualele măsuri luate, atunci când este cazul, pentru a face față acestor riscuri (cum ar fi legi generale sau specifice sectorului referitoare la examinarea prealabilă a investițiilor, drepturi speciale pentru anumiți acționari etc.), indicând motivele pentru care, în opinia lor, astfel de măsuri sunt justificate.
- (14) O abordare regională a identificării scenariilor de risc și a elaborării măsurilor de prevenire, **de pregătire** și de atenuare ar trebui să aducă beneficii semnificative din punctul de vedere al eficacității măsurilor și al utilizării optime a resurselor. În plus, în cazul unei crize simultane [], o abordare coordonată și convenită în prealabil va asigura un răspuns consecvent și va reduce riscul efectelor de propagare negative în statele membre învecinate pe care l-ar putea prezenta măsurile pur naționale. Prin urmare, prezentul regulament impune statelor membre să coopereze într-un context regional.
- (15) []

- (16) [*Propunerea de regulament privind energia electrică*] prevede utilizarea unei metodologii comune pentru evaluarea adecvanței resurselor europene pe termen mediu și lung (de la un an la 10 ani), în vederea asigurării faptului că deciziile statelor membre cu privire la eventualele necesități în materie de investiții sunt luate în mod transparent și de comun acord. Această evaluare are un obiectiv diferit față de evaluările adecvanței pe termen scurt, care sunt utilizate pentru a detecta problemele care ar putea afecta adecvanța pe intervale scurte de timp, fiind vorba mai precis despre perspectivele sezoniere (pe șase luni) și despre evaluările adecvanței de ordin săptămânal până la zilnic. În ceea ce privește evaluările pe termen scurt, este necesară o abordare comună a modului în care sunt detectate problemele care ar putea afecta adecvanța. ENTSO-E urmează să emită perspective pentru perioada de iarnă și de vară pentru a alerta statele membre și operatorii de transport și de sistem cu privire la riscurile legate de siguranța alimentării care ar putea apărea în cele șase luni care urmează. Pentru a îmbunătăți aceste perspective, ele ar trebui să se bazeze pe o metodologie probabilistică comună propusă de ENTSO-E și aprobată de agenție. []
- (17) Operatorii de transport și de sistem [] ar trebui să aplice metodologia utilizată pentru a pregăti perspectivele sezoniere la efectuarea oricărui alt tip de evaluare a riscurilor pe termen scurt, și anume pentru previziunile privind adecvanța generate pentru intervale de timp cuprinse între o săptămână și **cel puțin o zi** [], prevăzute în Regulamentul Comisiei de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice.
- (18) Pentru a asigura o abordare comună a prevenirii și gestionării crizelor, autoritatea competentă a fiecărui stat membru ar trebui să elaboreze un plan de pregătire pentru riscuri în urma unei consultări cu părțile interesate **relevante, care ar trebui să acopere și un grup reprezentativ de părți interesate și care ar putea include, de asemenea, asociațiile respective**. Planurile ar trebui să descrie măsuri eficiente, proporționale și nediscriminatorii care să abordeze toate scenariile de criză identificate. Planurile ar trebui să asigure transparență, în special în ceea ce privește condițiile în care pot fi luate măsuri care nu se bazează pe piață pentru atenuarea situațiilor de criză. Toate măsurile luate în considerare care nu se bazează pe piață ar trebui să fie conforme cu normele prevăzute în prezentul regulament.

- (19) Planurile ar trebui să fie alcătuite din două părți, **dintre care prima** stabilește măsuri naționale, **iar a doua stabilește** măsuri regionale convenite între statele membre din regiune. Măsurile regionale sunt necesare, în special, în cazul unei crize simultane, când o abordare coordonată și convenită în prealabil **trebuie** [] să asigure un răspuns consecvent și să reducă riscul efectelor de propagare negative. Planurile ar trebui să țină seama, **printre circumstanțele naționale relevante, de situația regiunilor ultraperiferice în sensul articolului 349 din TFUE și de cea a unor micro sisteme izolate care ar putea să nu fie conectate la sistemele naționale de transport; în această privință, statele membre ar trebui să identifice consecințele care se impun în ceea ce privește, printre altele, dispozițiile prezentului regulament privind identificarea scenariilor de criză la nivel regional și măsurile transfrontaliere și coordonate convenite din cadrul planurilor de pregătire pentru riscuri, precum și dispozițiile privind acordarea de asistență. De asemenea, planurile ar trebui** să stabilească în mod clar rolurile și responsabilitățile care revin autorităților competente. Măsurile naționale ar trebui să ia în considerare pe deplin măsurile regionale convenite și să valorifice la maximum oportunitățile oferite de cooperarea regională. Planurile ar trebui să aibă un caracter tehnic și operațional, rolul acestora fiind de a contribui la prevenirea apariției sau a agravării unei crize de energie electrică și de a atenua efectele acesteia.
- (20) Planurile ar trebui să fie actualizate în mod regulat. Pentru a garanta că planurile sunt întotdeauna actualizate și eficace, autoritățile competente **ale statelor membre** din fiecare regiune ar trebui să organizeze simulări [] **o dată la doi ani**, în cooperare cu **operatorii de transport și de sistem și cu alte părți interesate relevante** [], **pentru a** testa caracterul lor adecvat.
- (21) **[] Linia directoare a Comisiei, fără caracter obligatoriu**, ar trebui să faciliteze **și să usureze** pregătirea planurilor și consultarea cu alte state membre din regiunea în cauză, precum și cu Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice []. Consultarea în cadrul regiunii și prin intermediul Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice ar trebui să asigure că măsurile luate într-un stat membru sau într-o regiune nu pun în pericol siguranța alimentării din celelalte state membre sau regiuni.

- (22) Schimbul de informații în cazul unei situații de criză este esențial pentru a asigura acțiuni coordonate și asistență specifică. Prin urmare, prezentul regulament impune **autorității competente din** statul membru **în cauză** să informeze statele membre învecinate și Comisia fără întârziere **nejustificată** atunci când se confruntă cu o criză de energie electrică. [] **Autoritatea competentă respectivă** ar trebui, de asemenea, să furnizeze informații cu privire la cauzele crizei, la măsurile luate și planificate pentru atenuarea crizei și la posibila nevoie de asistență din partea altor state membre. În cazul în care o astfel de asistență implică mai mult decât siguranța alimentării cu energie electrică, mecanismul de protecție civilă al Uniunii rămâne cadrul legislativ aplicabil.
- (23) Este importantă facilitarea comunicării și a sensibilizării între statele membre ori de câte ori acestea dispun de informații specifice, importante și fiabile conform cărora [] s-ar putea produce o **criză de energie electrică** []. În astfel de împrejurări, statele membre **în cauză** ar trebui să informeze fără întârziere **nejustificată** Comisia, **statele membre învecinate** și Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice, furnizând, în principal, informații cu privire la cauzele deteriorării, la măsurile planificate pentru a preveni o criză de energie electrică și la posibila nevoie de asistență din partea altor state membre.
- (24) În cazul unei crize de energie electrică, statele membre ar trebui să **coopereze** [] în spiritul solidarității []. [] **În plus față de această regulă generală, [] ar trebui prevăzute dispoziții corespunzătoare pentru ca statele membre să își ofere reciproc asistență în cazul unei crize de energie electrică. Această asistență [] ar trebui să se bazeze pe măsuri coordonate și convenite în prealabil, prevăzute în planurile de pregătire pentru riscuri. (o parte a considerentului 24 a fost modificat și mutat mai jos, la considerentul 24a) Prezentul regulament lasă o mare libertate de mișcare statelor membre în ceea ce privește ajungerea la un acord vizând conținutul măsurilor coordonate și, prin urmare, vizând forma pe care o poate îmbraca asistența. Lor le revine sarcina de a identifica și a conveni asupra unor astfel de măsuri, ținând cont de cerere și de ofertă. În același timp, prezentul regulament garantează că, în scopul acordării asistenței convenite, energia electrică este furnizată în mod coordonat. Statele membre ar trebui totodată să se pună de acord cu privire la dispozițiile tehnice, juridice și financiare necesare pentru punerea în aplicare a măsurilor coordonate convenite. Ulterior, statele membre ar trebui să ia toate măsurile necesare pentru punerea în aplicare a măsurilor coordonate convenite și a dispozițiilor tehnice, juridice și financiare.**

- (24a)** *(anterior parte a considerentului 24)* Atunci când convin asupra [] măsurilor coordonate și a dispozițiilor tehnice, juridice și financiare, precum și atunci când pun în aplicare dispozițiile privind asistența, statele membre ar trebui să ia în considerare factori sociali și economici – inclusiv securitatea cetățenilor – și proporționalitatea. Ele sunt încurajate să facă schimb de bune practici și să utilizeze platforma de discuții oferită de Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice pentru a identifica opțiunile disponibile pentru [] acordarea asistenței, în special în ceea ce privește măsurile coordonate și dispozițiile tehnice, juridice și financiare [] necesare, inclusiv compensarea echitabilă []. Comisia poate facilita pregătirea măsurilor coordonate la nivel regional în regiunea în cauză.
- (24b)** Asistența acordată între statele membre în temeiul prezentului regulament ar trebui să dea naștere unei compensații echitabile între acestea. Prezentul regulament nu armonizează toate aspectele legate de o astfel de compensație echitabilă între statele membre. Prin urmare, statele membre ar trebui să convină asupra unor dispoziții referitoare la compensația echitabilă înainte ca asistența să fie acordată. Statul membru care solicită asistență ar trebui să plătească prompt compensație statului membru care acordă asistență sau să asigure plata cu promptitudine a unei astfel de compensații.
- (24c)** Atunci când acordă asistență în temeiul prezentului regulament, statele membre pun în aplicare dreptul Uniunii și sunt, prin urmare, obligate să respecte drepturile fundamentale garantate de acesta. Măsurile conținute în dreptul Uniunii pot da naștere, așadar, obligației ca un stat membru să plătească compensație celor afectați de măsurile sale, în funcție, printre altele, de măsurile convenite între statele membre. În consecință, statele membre ar trebui să se asigure, acolo unde este cazul, că sunt în vigoare norme naționale privind compensarea care respectă dreptul Uniunii și mai ales drepturile fundamentale. Mai mult, ar trebui garantat faptul că statul membru care beneficiază de asistență achită, în ultimă instanță, toate costurile rezonabile suportate ca urmare a obligației care îi revine statului membru care acordă asistență de a plăti o compensație, precum și costurile rezonabile suplimentare suportate ca urmare a plății unei compensații în temeiul respectivelor norme naționale în materie de compensare.

- (24d) În cazul unei crize de energie electrică, asistența ar trebui să fie furnizată chiar și în cazul în care statele membre nu au convenit încă asupra unor măsuri coordonate și asupra unor dispoziții tehnice, juridice și financiare, conform cerințelor prezentului regulament privind asistența. Pentru a fi în măsură să acorde asistență într-o astfel de situație, în conformitate cu dispozițiile prezentului regulament, statele membre ar trebui să convină asupra unor măsuri și dispoziții ad hoc care să înlocuiască măsurile coordonate și dispozițiile tehnice, juridice și financiare care lipsesc.
- (24e) Prezentul regulament introduce, pentru prima dată, un astfel de mecanism de asistență între statele membre, conceput ca un instrument de prevenire sau de atenuare a crizelor de energie electrică în Uniune. Comisia ar trebui deci să revizuiască mecanismul de asistență în lumina experienței viitoare privind funcționarea acestuia și să propună, dacă este cazul, modificări ale acestuia.
- (24f) Ciprul este în prezent singurul stat membru din Uniune care nu este direct interconectat cu un alt stat membru. În ceea ce privește anumite dispoziții din prezentul regulament, trebuie specificat că, atât timp cât această situație persistă, dispozițiile respective nu se aplică în cazul Ciprului, fiind vorba mai exact de dispozițiile privind identificarea scenariilor de criză la nivel regional, privind includerea măsurilor coordonate transfrontaliere și convenite în planurile de pregătire pentru riscuri, precum și de dispozițiile privind asistența. În același timp, Ciprul și alte state membre relevante sunt încurajate să elaboreze, cu sprijinul Comisiei, măsuri și proceduri alternative în domeniile vizate de dispozițiile respective, cu condiția ca astfel de măsuri și proceduri alternative să nu afecteze aplicarea efectivă a prezentului regulament între celelalte state membre.

- (25) Prezentul regulament ar trebui să permită întreprinderilor din domeniul energiei electrice și consumatorilor să se bazeze pe mecanismele de piață, astfel cum sunt prevăzute în [propunerile de directivă privind energia electrică și de regulament privind energia electrică] pentru cât mai mult timp posibil, atunci când se confruntă cu situații de criză de energie electrică. Normele care reglementează piața internă și normele de operare a sistemului ar trebui să fie respectate inclusiv în situațiile de criză. **Aceste norme includ articolul 22 alineatul (1) litera (i) din Linia directoare privind operarea sistemului și articolul 35 din Codul de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic, care reglementează restricționarea tranzacțiilor, limitarea furnizării de capacitate interzonală pentru alocarea capacității sau limitarea furnizării de programe.** Acest lucru înseamnă că măsurile care nu se bazează pe piață, cum ar fi deconectarea forțată a consumatorilor sau alimentările suplimentare în afara funcționării normale a pieței, [] **pot** fi întreprinse numai în ultimă instanță, atunci când toate posibilitățile **asigurate** [] de piață au fost epuizate. Prin urmare, deconectarea forțată a consumatorilor poate fi introdusă numai după epuizarea tuturor posibilităților de deconectare voluntară a acestora. În plus, orice măsură care nu se bazează pe piață ar trebui să fie necesară, proporționată, nediscriminatorie și temporară.
- (26) pentru a asigura transparența în urma unei crize de energie electrică, **autoritatea competentă sau autoritățile competente** din statele membre afectate ar trebui să efectueze o evaluare *ex post* a crizei și a impacturilor acesteia []. O astfel de evaluare ar trebui să ia în considerare, printre altele, eficacitatea și proporționalitatea măsurilor întreprinse, precum și costurile economice ale acestora. De asemenea, evaluarea ar trebui să cuprindă considerații transfrontaliere, cum ar fi impactul măsurilor asupra altor state membre și nivelul de asistență primit din partea acestora.

- (27) Obligațiile în materie de transparență ar trebui să asigure că toate măsurile întreprinse pentru a preveni sau a gestiona situațiile de criză respectă normele pieței interne și sunt conforme cu principiile cooperării și solidarității care stau la baza uniunii energetice.
- (28) În anul 2012, Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice a fost creat ca forum pentru schimbul de informații și pentru promovarea cooperării între statele membre, în special în domeniul siguranței alimentării **cu energie electrică**¹¹. Prin prezentul regulament, rolul acestuia este consolidat. Grupul ar trebui să îndeplinească sarcini specifice, în special în legătură cu elaborarea planurilor de pregătire pentru riscuri, și [] **ar trebui să aibă** un rol important în monitorizarea performanței statelor membre în domeniul siguranței alimentării cu energie electrică, elaborând bune practici pe această [] bază.
- (29) O criză de energie electrică s-ar putea extinde dincolo de frontierele Uniunii, afectând și **părțile contractante din cadrul** [] Comunității Energiei. **Uniunea ar trebui să promoveze modificarea tratatelor relevante în scopul creării unei piețe integrate și a unui spațiu de reglementare unic, asigurând un cadru de reglementare corespunzător și stabil.** Pentru a asigura o gestionare eficientă a crizelor [], Uniunea ar trebui să coopereze îndeaproape cu părțile contractante din cadrul Comunității Energiei pentru prevenirea, pregătirea și gestionarea unei crize de energie electrică.
- (30) []
- (31) **Deoarece obiectivul prezentului regulament** [], și anume asigurarea celei mai eficiente și eficace pregătiri împotriva riscurilor în Uniune, **nu poate fi realizat în mod satisfăcător de către statele membre, dar, având în vedere amploarea și efectele sale, poate fi realizat mai bine la nivelul Uniunii.** [] aceasta poate [] adopta măsuri, în conformitate cu principiul subsidiarității, **astfel cum** este prevăzut la articolul 5 din Tratatul privind Uniunea Europeană. În conformitate cu principiul proporționalității enunțat la articolul respectiv, prezentul regulament nu depășește ceea ce este necesar pentru atingerea obiectivului menționat.

¹¹ Decizia Comisiei din 15 noiembrie 2012 de înființare a Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice (2012/C 353/02), JO C 353, 17.11.2012, p. 2.

(31a) Comisia, autoritățile competente și autoritățile de reglementare naționale, organismele, entitățile sau persoanele care primesc informații confidențiale în temeiul prezentului regulament ar trebui să asigure confidențialitatea informațiilor primite. În acest sens, informațiile primite și tratate de statele membre și de autoritățile lor naționale ar trebui să respecte normele naționale în vigoare privind tratarea informațiilor și a proceselor confidențiale.

(32) Directiva 2005/89/CE ar trebui să fie abrogată,

ADOPTĂ PREZENTUL REGULAMENT:

CAPITOLUL I

DISPOZIȚII GENERALE

Articolul 1

Obiect

Prezentul regulament prevede norme pentru cooperarea între statele membre în vederea prevenirii **și** a pregătirii pentru [] **gestionarea** crizelor de energie electrică în spiritul solidarității și al transparenței și luând în considerare pe deplin cerințele unei piețe interne competitive a energiei electrice.

Articolul 2

Definiții

- (1) În sensul prezentului regulament, se aplică definițiile **prevăzute** la articolul 2 din Directiva privind energia electrică [propunerea de directivă privind energia electrică] și **la** articolul 2 din Regulamentul privind energia electrică [propunerea de regulament privind energia electrică].
- (2) Se aplică, de asemenea, următoarele definiții:
 - (a) „siguranța alimentării cu energie electrică” înseamnă capacitatea unui sistem de energie electrică de a garanta [] **alimentarea** [] cu energie electrică a **consumatorilor**, la un nivel de performanță clar definit, **astfel cum este acesta definit de statele membre**;
 - (b) „criză de energie electrică” înseamnă o situație de deficit semnificativ de energie electrică sau imposibilitatea de a [] **furniza** energie electrică **consumatorilor** [], fie existentă, fie iminentă, **astfel cum este aceasta definită de statele membre și descrisă în planurile de pregătire pentru riscuri**;

- (c) „criză simultană” înseamnă o criză de energie electrică ce afectează mai mult de un stat membru în același timp;
- (d) „[] **coordonator** de criză” înseamnă o persoană, un grup de persoane, **o echipă alcătuită din managerii crizelor de energie electrică relevanți la nivel național** sau o instituție care are sarcina de a acționa ca punct de contact și de a coordona fluxurile de informații în timpul unei crize de energie electrică;
- (e) „măsură care nu se bazează pe piață” înseamnă orice măsură legată de ofertă sau de cerere care se abate de la normele de piață sau de la acordurile comerciale, în vederea atenuării unei crize de energie electrică;
- (f) „regiune” înseamnă un grup de state membre **ai căror operatori de transport și de sistem [] folosesc în comun același centru de coordonare a securității la nivel regional pentru funcția de asigurare a securității operaționale regionale, astfel cum au fost acestea create în temeiul [] Liniei directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice adoptată în temeiul articolului 18 din Regulamentul nr. 714/2009, sau un subgrup al unui astfel de grup de state membre aparținând aceleiași regiuni de calcul al capacităților. []**
- (g) **„nivelul de alertă timpurie privind o criză a energiei electrice” înseamnă situația în care există informații concrete [] și fiabile conform cărora ar putea avea loc un eveniment care este susceptibil să deterioreze în mod semnificativ situația alimentării cu energie electrică și să ducă la o criză de energie electrică.**

Articolul 3

Autoritatea competentă

- (1) Cât mai curând posibil și până la [data exactă urmează a fi introdusă de către OPOCE: [] șase luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament] cel târziu, fiecare stat membru desemnează o autoritate națională guvernamentală sau de reglementare drept autoritate competentă responsabilă de îndeplinirea sarcinilor **prevăzute** [] în prezentul regulament. Autoritățile competente cooperează între ele în scopurile prezentului regulament.
- (2) Statele membre notifică fără întârziere Comisiei **și Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice** denumirea și datele de contact ale autorității competente, odată ce aceasta a fost desemnată.
- (3) Statele membre pot permite autorității competente să delege altor organisme [] sarcini **operaționale referitoare la planificarea pregătirii pentru riscuri și gestionarea riscurilor prevăzute în capitolele I-V** [] din prezentul regulament. Sarcinile delegate sunt îndeplinite sub supravegherea [] autorității competente și sunt specificate în planul de pregătire pentru riscuri **în conformitate cu** [] articolul 11.

CAPITOLUL II

EVALUAREA RISCURILOR

Articolul 4

Evaluarea riscurilor la adresa siguranței alimentării cu energie electrică []

Autoritățile competente din fiecare stat membru asigură faptul că toate riscurile **relevante** referitoare la siguranța alimentării cu energie electrică sunt evaluate în conformitate cu normele prevăzute în prezentul regulament și **în [] capitolul IV** din Regulamentul privind energia electrică [propunerea de regulament privind energia electrică]. În acest scop, ele cooperează cu **operatorii de transport și de sistem și cu operatorii de distribuție relevanți, cu autoritățile naționale de reglementare, cu** ENTSO-E, **cu centrele de coordonare a securității la nivel regional** și [] cu alte părți interesate relevante, **în funcție de necesități.**

Articolul 5

Metodologia de identificare a scenariilor de criză de energie electrică la nivel regional

- (1) Până la [data exactă urmează a fi introdusă de către OPOCE: [] **șase** luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament], ENTSO-E prezintă agenției o propunere de metodologie pentru identificarea celor mai relevante scenarii de criză de energie electrică într-un context regional.
- (2) **Metodologia propusă identifică scenariile de criză în ceea ce privește adecvanța sistemului, securitatea sistemului și siguranța aprovizionării cu combustibil []** pe baza cel puțin a următoarelor riscuri:
 - (a) pericole naturale rare și extreme;
 - (b) pericole accidentale care depășesc criteriul de siguranță N-1 **și situații neprevăzute excepționale;**

- (c) pericole indirecte, inclusiv consecințele unor atacuri rău intenționate și ale unor deficite de combustibil;

[] .

(3) Metodologia propusă include cel puțin următoarele elemente:

- (a) luarea în considerare a tuturor circumstanțelor naționale și regionale pertinente;
- (b) interacțiunea și corelarea riscurilor la nivel transfrontalier;
- (c) simulări ale scenariilor de criză simultană;
- (d) clasificarea riscurilor în funcție [] de impactul și probabilitatea acestora; [...]
- (e) principii cu privire la modul de tratare a informațiilor sensibile [] cu asigurarea, totodată, a transparenței pentru public.

(3a) [*anterior parte a alineatului (3)*] Atunci când examinează riscurile unei perturbări a furnizării de gaze în contextul identificării riscurilor menționate la alineatul (2) litera (c) [], ENTSO-E utilizează scenariile de perturbare a furnizării și a infrastructurilor de gaze naturale elaborate de către [] ENTSO-G în temeiul articolului 7 [] din *Regulamentul privind siguranța furnizării de gaze* [*propunerea de regulament privind siguranța furnizării de gaze*].

(4) Înainte de prezentarea metodologiei propuse, ENTSO-E efectuează [] o consultare la care trebuie să participe cel puțin industria și organizațiile de consumatori, [] producătorii sau organismele lor profesionale, operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție, autoritățile competente, autoritățile naționale de reglementare și alte autorități naționale. ENTSO-E ia în considerare în mod corespunzător rezultatele consultării și le prezintă, împreună cu metodologia propusă, Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice. [] .

- (5) În termen de două luni de la **primirea** [] metodologiei propuse, agenția fie aprobă, fie modifică propunerea. În cel din urmă caz, agenția consultă ENTSO-E **și autoritățile competente** înainte de adoptarea versiunii modificate și **ține seama în mod corespunzător de rezultatele consultării**. Versiunea finală a metodologiei se publică pe [] site-ul **agenției și pe cel al ENTSO-E**.
- (6) ENTSO-E actualizează și îmbunătățește metodologia [] **atunci când devin disponibile noi informații semnificative**, în conformitate cu alineatele (1)-(5). **Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice poate recomanda, iar** agenția sau Comisia pot solicita astfel de actualizări sau îmbunătățiri, cu o justificare corespunzătoare. În termen de șase luni de la solicitare, ENTSO-E prezintă agenției un proiect al modificărilor propuse. În termen de [] două luni de la **primirea** [] proiectului, agenția [] aprobă sau amendează modificările propuse. În cel din urmă caz, agenția consultă ENTSO-E, **autoritățile competente și autoritățile naționale de reglementare** înainte de adoptarea modificărilor amendate **și ține seama în mod corespunzător de rezultatele consultării**. **Versiunea finală se publică pe [] site-ul [] ENTSO-E și pe cel al agenției**.

Articolul 6

Identificarea scenariilor de criză de energie electrică la nivel regional

- (1) Până la [data exactă urmează a fi introdusă de către OPOCE: [] **șase luni de la aprobarea metodologiei astfel cum este definită la articolul 5 alineatul (5)** []] și pe baza metodologiei adoptate în temeiul articolului 5, ENTSO-E, **în strânsă cooperare cu Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice, cu centrele de coordonare a securității la nivel regional, cu autoritățile competente și cu autoritățile naționale de reglementare**, identifică cele mai relevante scenarii de criză de energie electrică pentru fiecare regiune. []

- (2) ENTSO-E prezintă scenariile identificate de criză de energie electrică la nivel regional **operatorilor de transport și de sistem relevanți, centrelor de coordonare a securității la nivel regional, autorităților competente și autorităților naționale de reglementare, precum și** Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice, **care pot recomanda modificări** [].
- (3) ENTSO-E actualizează scenariile **de criză la nivel regional** la fiecare [] **patru** ani, cu excepția cazului în care împrejurările justifică actualizări mai frecvente.

Articolul 7

Identificarea scenariilor de criză de energie electrică la nivel național

- (1) Cel târziu [] la **patru** luni de la **identificarea scenariilor de criză de energie electrică la nivel regional în conformitate cu articolul 6** [], **autoritatea desemnată competentă** [] identifică cele mai relevante scenarii de criză de energie electrică la nivel național.
- (1a) Pentru identificarea scenariilor de criză de energie electrică la nivel național, **autoritatea competentă consultă operatorii de transport și de sistem, precum și operatorii de distribuție relevanți, producătorii relevanți** [] sau organizațiile lor profesionale și **autoritatea națională de reglementare, atunci când aceasta nu este autoritatea competentă.**
- (2) Scenariile de criză se identifică pe baza cel puțin a riscurilor menționate la articolul 5 alineatul (2) și sunt corelate cu scenariile regionale identificate în temeiul articolului 6. Statele membre actualizează scenariile la fiecare [] **patru** ani, cu excepția cazului în care împrejurările justifică actualizări mai frecvente.

- (3) **Cel târziu [] la patru luni de la identificarea scenariilor de criză de energie electrică la nivel regional în conformitate cu articolul 6**, statele membre informează Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice și Comisia cu privire la posibilele riscuri pe care le observă în legătură cu dreptul de proprietate asupra infrastructurii relevante pentru siguranța aprovizionării **cu energie electrică** și la orice măsuri întreprinse pentru a preveni sau a atenua astfel de riscuri, indicând motivul pentru care astfel de măsuri sunt considerate necesare și proporționate.

Articolul 8

Metodologia pentru evaluările adecvanței pe termen scurt

- (1) Până la [*data exactă urmează a fi introdusă de către OPOCE*: [] **sase** luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament], ENTSO-E prezintă agenției o propunere de metodologie pentru evaluarea adecvanței **sezoniere și** pe termen scurt, și anume [] adecvanța **lunară**, pe o săptămână și [] **adecvanța pe o zi inclusiv**, aceasta cuprinzând cel puțin următoarele elemente:
- (a) incertitudinea unor factori precum probabilitatea unei întreruperi a capacității de transport, probabilitatea unei indisponibilități accidentale a centralelor electrice, condiții meteorologice extrem de nefavorabile, fluctuațiile cererii și ale producției de energie din surse de energie regenerabile;
 - (b) probabilitatea apariției unei [] **crize de energie electrică**;
 - (c) probabilitatea apariției unei [] **crize de energie electrică** simultane;

- (1a)** [anterior parte a alineatului (1)] Metodologia prevede o abordare probabilistică, **cuprinzând scenarii multiple**, și ia în considerare contextul **național**, regional și la nivelul întregii Uniuni, inclusiv, în măsura în care este posibil, țările terțe din cadrul zonelor sincrone ale Uniunii. **Metodologia ține seama de specificul sectorului energetic al fiecărui stat membru, inclusiv de condițiile meteorologice specifice și de circumstanțele externe.**
- (2) Înainte de prezentarea metodologiei propuse, ENTSO-E efectuează o consultare la care trebuie să participe cel puțin industria și [] consumatorii, **producătorii sau organismele lor profesionale**, operatorii de transport și de sistem, **precum și operatorii de distribuție, autoritățile competente, autoritățile naționale de reglementare și alte autorități naționale relevante**. ENTSO-E ia în considerare în mod corespunzător rezultatele consultării și le prezintă, împreună cu metodologia propusă, Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice spre a fi analizate în continuare [].
- (3) În termen de două luni de la **primirea** [] metodologiei propuse, agenția fie aprobă, fie modifică propunerea. În cel din urmă caz, agenția consultă ENTSO-E, **autoritățile competente și autoritățile naționale de reglementare** înainte de adoptarea versiunii modificate și **ține seama în mod corespunzător de rezultatele consultării**. Versiunea finală a metodologiei se publică pe [] site-ul agenției și pe cel al ENTSO-E.
- (4) ENTSO-E actualizează și îmbunătățește metodologia [] **atunci când devin disponibile noi informații semnificative** în conformitate cu alineatele (1)-(3). Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice **poate recomanda, iar** agenția sau Comisia pot solicita astfel de actualizări sau îmbunătățiri, cu o justificare corespunzătoare. În termen de șase luni de la **primirea solicitării**, ENTSO-E prezintă agenției un proiect al modificărilor propuse. În termen de [] două luni de la **primirea** [] proiectului, agenția [] aprobă sau amendează modificările propuse. În cel din urmă caz, agenția consultă ENTSO-E și **autoritățile naționale de reglementare** înainte de adoptarea modificărilor amendate și **ține seama în mod corespunzător de rezultatele consultării**. Versiunea finală se publică pe [] site-ul agenției și pe cel al ENTSO-E.

Articolul 9

Evaluările adecvanței pe termen scurt

- (1) Toate evaluările adecvanței pe termen scurt, **fie că sunt efectuate la nivel național, regional sau la nivelul Uniunii**, se efectuează în **conformitate cu** [] metodologia elaborată în temeiul articolului 8.
- (2) ENTSO-E întocmește perspective de adecvanță sezonieră în conformitate cu metodologia elaborată în temeiul articolului 8. Aceasta publică rezultatele cel târziu la 1 decembrie în fiecare an, în cazul perspectivei pentru perioada de iarnă, și la 1 iunie, în cazul perspectivei pentru perioada de vară. [] ENTSO-E prezintă perspectivele Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice, care poate formula recomandări cu privire la rezultate, dacă este cazul.
- (3) Centrele **de coordonare a securității la nivel regional** [] efectuează evaluări ale adecvanței pe o săptămână și **pe o zi inclusiv** [], astfel cum sunt acestea definite în **Linia directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice**, pe baza metodologiei adoptate în temeiul articolului 8.

CAPITOLUL III

PLANURILE DE PREGĂTIRE PENTRU RISCURI

Articolul 10

Stabilirea planurilor de pregătire pentru riscuri

- (1) Pe baza scenariilor de criză de energie electrică la nivel regional și național identificate în temeiul articolelor 6 și 7, autoritatea competentă din fiecare stat membru stabilește un plan de pregătire pentru riscuri în urma consultării cu **operatorii relevanți de distribuție, cu operatorii de transport și de sistem, [] cu producătorii relevanți, sau organizațiile lor profesionale** cu întreprinderile din domeniul energiei electrice și al gazelor naturale, cu organizațiile relevante care reprezintă interesele consumatorilor **atât [] industriali, cât și neindustriali** de energie electrică și cu autoritatea națională de reglementare (dacă aceasta nu este autoritatea competentă). []
- (2) Planul cuprinde măsurile naționale și măsurile regionale, astfel cum sunt definite la articolele 11 și 12. Fără a aduce atingere articolului 15, toate măsurile planificate sau întreprinse pentru a preveni crizele de energie electrică, pentru a se asigura pregătirea pentru astfel de situații și pentru a atenua consecințele acestora trebuie să fie pe deplin conforme cu normele care reglementează piața internă a energiei electrice și operarea sistemului. Aceste măsuri trebuie să fie definite în mod clar, transparente, proporționate și nediscriminatorii.
- (3) Planul se elaborează în conformitate cu **conținutul și structura prevăzute la articolele 11 și 12 []**. Comisia **poate [] elabora o linie directoare fără caracter obligatoriu în ceea ce privește formatul unor astfel de planuri.** []
- (4) **Pentru a asigura consecvența planurilor de pregătire pentru riscuri,** înainte de adoptarea unui plan, autoritatea competentă prezintă un proiect autorităților competente ale [] statelor membre **relevante** din regiune **și ale statelor membre direct conectate,** **atunci când acestea nu fac parte din aceeași regiune,** [] precum și Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice, pentru consultare.

- (5) În termen de [] **șase** luni de la **primirea** [] proiectului de plan, autoritățile competente ale [] **statelor** membre din regiune, **ale statelor membre direct conectate** și Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice [] pot emite recomandări.
- (6) În termen de [] **nouă** luni de la prezentarea proiectului de plan, **autoritatea competentă a statului** membru **în cauză** [] adoptă planul, luând în considerare în mod corespunzător rezultatele consultării și recomandările autorităților competente ale altor state membre și ale Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice. **Ea notifică** [] fără întârziere planul adoptat [] **Comisiei**.
- (7) **Autoritățile competente ale statelor membre și Comisia publică** planurile [] **pe site-urile lor** [] , asigurând în același timp păstrarea confidențialității informațiilor sensibile, în special a informațiilor cu privire la măsurile referitoare la prevenirea și atenuarea **consecințelor** atacurilor rău intenționate. **Protecția confidențialității informațiilor sensibile se bazează pe [] principiile stabilite în temeiul articolului 17a []**.
- (8) **Autoritățile competente ale statelor** membre adoptă și publică primul plan până la [data exactă urmează a fi introdusă de către OPOCE: doi ani **și jumătate** de la intrarea în vigoare a prezentului regulament] cel târziu. Statele membre actualizează planurile la fiecare [] **patru** ani, cu excepția cazului în care împrejurările justifică actualizări mai frecvente.

Articolul 11

Conținutul planurilor de pregătire pentru riscuri în ceea ce privește măsurile naționale

- (1) Fiecare plan prevede toate măsurile planificate sau întreprinse pentru a preveni, a pregăti și a atenua situațiile de criză de energie electrică, astfel cum sunt identificate în temeiul articolelor 6 și 7. Planul trebuie cel puțin:
- (a) să conțină un rezumat al scenariilor de criză de energie electrică definite pentru statele membre și regiunea relevante, în conformitate cu procedura **prevăzută** la articolele 6 și 7;
 - (b) să stabilească rolul și responsabilitățile autorității competente **și să descrie, în cazul în care acestea există, sarcinile care au fost delegate altor organisme;**
 - (c) să descrie măsurile concepute în vederea pregătirii pentru riscurile identificate în temeiul articolelor 6 și 7 și a prevenirii acestora;
 - (d) să desemneze un **coordonator** sau o echipă de criză la nivel național și să stabilească sarcinile acestuia/acesteia;
 - (e) să stabilească proceduri detaliate care trebuie urmate în situațiile de criză de energie electrică, inclusiv mecanismele corespunzătoare pentru fluxurile de informații;
 - (f) să identifice contribuția măsurilor bazate pe piață, **în special a măsurilor legate de cerere și a celor legate de ofertă,** pentru a face față situațiilor de criză de energie electrică;
 - (g) să identifice posibile măsuri care nu se bazează pe piață care trebuie să fie puse în aplicare în situațiile de criză de energie electrică, specificând **factorii** declanșatori, precum și condițiile și procedurile pentru punerea acestora în aplicare și indicând modul în care acestea îndeplinesc cerințele prevăzute la articolul 15 și **măsurile coordonate la nivel regional;**

- (h) să furnizeze un **cadru pentru** [] întreruperea **manuală a** consumului, [] care să prevadă **circumstanțele** [] în care consumul urmează să fie întrerupt []. **În ceea ce privește siguranța publică și securitatea personală, [] cadrul** specifică categoriile de utilizatori de energie electrică care, **în conformitate cu legislația națională, sunt îndreptățite** să primească protecție specială împotriva deconectării și justifică necesitatea unei astfel de protecții [] **și specifică modul în care ar trebui să acționeze operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție din statele membre în cauză pentru a reduce consumul;**
- (i) să descrie mecanismele utilizate pentru a informa publicul cu privire la orice criză de energie electrică.
- (j) **să includă informații privind planurile conexe și necesare pentru dezvoltarea viitoarei rețele care să fie utile în abordarea consecințelor situațiilor de criză identificate.**
- (2) Toate măsurile naționale iau în considerare pe deplin măsurile regionale convenite **în conformitate cu** [] articolul 12, **nu pun în pericol siguranța operațională sau securitatea sistemului de transport și nu pun în pericol siguranța alimentării cu energie electrică a altor state membre** [].

Articolul 12

Conținutul planurilor de pregătire pentru riscuri în ceea ce privește măsurile coordonate la nivel [] transfrontalier

- (1) În plus față de măsurile menționate la articolul 11, planul fiecărui stat membru include măsuri regionale **și, dacă există, măsuri bilaterale** pentru a asigura faptul că situațiile de criză cu impact transfrontalier sunt prevenite și gestionate în mod corespunzător. **Măsurile regionale sunt convenite între statele membre din regiunea în cauză. Măsurile bilaterale sunt convenite între statele membre care sunt interconectate direct, dar nu fac parte din aceeași regiune. Măsurile regionale și bilaterale [] includ cel puțin:**
- (a) desemnarea unui [] [] **coordonator sau a unei echipe compuse din managerii de criză de energie electrică relevanți la nivel național;**
 - (b) mecanisme de schimb de informații și de cooperare [] ;
 - (c) măsuri **coordonate** pentru a atenua impactul **unei** crize **de energie electrică**, inclusiv al unei situații de criză simultană, **în scopul asistenței menționate la articolul 14; []**
 - (d) proceduri pentru efectuarea de testări ale planurilor **o dată pe an sau o dată la doi ani []** .
 - (e) **mecanisme de declanșare a măsurilor care nu se bazează pe piață aplicate în conformitate cu articolul 15.**

- (2) Măsurile regionale **și bilaterale** care urmează să fie incluse în plan sunt convenite de [] statele membre [] în cauză. **Comisia poate avea un rol de facilitare [] în pregătirea acordului privind măsurile regionale. Comisia poate solicita agenției și ENTSO-E să acorde asistență tehnică [] pentru statele membre [] în vederea [] facilitării unui acord.** Cu cel puțin opt luni înainte de termenul-limită de adoptare sau de actualizare a planului, autoritățile competente raportează Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice cu privire la acordurile la care s-a ajuns. În cazul în care [] **anumite state membre [] nu sunt în măsură să ajungă la un acord, autoritățile competente în cauză** informează Comisia cu privire la motivele dezacordului. Într-un **astfel** de caz, Comisia propune **măsuri care să includă un mecanism de cooperare pentru [] încheierea unui acord [] [] privind măsurile transfrontaliere.**
- (3) [] **Cu [] implicarea părților interesate relevante, autoritățile competente din fiecare regiune testează în mod periodic eficacitatea procedurilor elaborate în planurile de pregătire pentru riscuri pentru prevenirea situațiilor de criză de energie electrică, inclusiv a mecanismelor de comunicare, și efectuează simulări de criză [] o dată la doi ani, testând în special mecanismele de comunicare menționate la alineatul (1) litera (b).**

[]

CAPITOLUL IV

GESTIONAREA SITUAȚIILOR DE CRIZĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ

Articolul 13

Alerta timpurie și declararea unei crize

- (1) În cazul în care perspectiva adecvanței sezoniere sau o altă sursă **calificată** furnizează informații specifice [] și fiabile conform cărora **ar putea avea loc o criză de energie electrică** [] într-un stat membru, autoritatea competentă a respectivului stat membru emite, **într-un astfel de caz**, o alertă timpurie adresată Comisiei, **autorităților competente din [] statele membre situate în cadrul aceleiași regiuni și statelor membre conectate în mod direct. []**. **Comisia notifică aceste informații Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice.** Aceasta furnizează informații cu privire la cauzele eventualei crize de energie electrică [], la măsurile întreprinse sau planificate pentru a preveni o criză de energie electrică și la posibila nevoie de asistență din partea altor state membre. Informațiile includ consecințele posibile ale măsurilor asupra pieței interne a energiei electrice [].
- (2) Atunci când se confruntă cu o situație de criză de energie electrică, autoritatea competentă a statului membru, **în coordonare cu operatorul de transport și de sistem în cauză []**, declară criza de energie electrică și informează fără întârziere nejustificată autoritățile competente **din aceeași regiune** și din statele membre învecinate, precum și Comisia. **Autoritatea respectivă le furnizează acestora informații privind cauzele deteriorării și motivele declarării unei crize de energie electrică, măsurile întreprinse și planificate pentru atenuarea acesteia și posibila nevoie de asistență din partea altor state membre.**
- (3) În cazurile în care informațiile furnizate sunt considerate insuficiente, Comisia, [] **Grupul de coordonare în domeniul energiei sau statele membre în cauză []** pot solicita statului membru vizat să furnizeze informații suplimentare.

- (4) În cazul în care o autoritate competentă **din statul membru în cauză** emite o alertă timpurie sau declară o criză de energie electrică, acțiunile prevăzute în planul de pregătire pentru riscuri sunt urmate în cea mai mare măsură posibilă.

Articolul 14

Cooperare și asistență

- (1) Statele membre acționează și cooperează în spiritul solidarității pentru a preveni și a gestiona situațiile de criză de energie electrică [].
- (2) **În plus**, [] în cazul în care este [] posibil **din punct de vedere tehnic**, statele membre își oferă asistență reciprocă **prin intermediul unor măsuri coordonate convenite în temeiul prezentului articol și al articolului 12 înainte de acordarea asistenței []**.

În acest sens, luând în considerare perspectiva protejării siguranței publice și a securității personale, statele membre convin asupra unor măsuri coordonate, pe care sunt libere să le aleagă, în scopul de a furniza energie electrică într-o manieră coordonată.

[]

- (2a) Statele membre convin cu privire la dispozițiile tehnice, juridice și financiare necesare pentru punerea în aplicare a măsurilor coordonate înainte ca asistența să fie [] oferită. Aceste măsuri prevăd, printre altele, cantitățile maxime de energie electrică care trebuie furnizate la nivel regional sau bilateral, factorul declansator pentru asistență și posibilitatea de a solicita suspendarea acestuia, modul în care va fi furnizată energia electrică și dispozițiile privind compensația echitabilă între statele membre în conformitate cu alineatele (2b), (2c) și (3).**

- (2b) Asistenta face obiectul unei compensații echitabile, convenite între statele membre înainte ca asistenta să fie [] oferită. Această compensație echitabilă acoperă cel puțin:**
- (a) energia electrică furnizată pe teritoriul statului membru care solicită asistență, precum și costurile de transport aferente; și**
- (b) costurile de compensare rezonabile suportate de statul membru care acordă asistență, inclusiv în ceea ce privește rambursarea eventualelor compensații care rezultă din procedurile judiciare, din procedurile de arbitraj sau din proceduri și din soluționări similare.**
- (2c) Compensația echitabilă în temeiul alineatului (2b) include, printre altele, toate costurile rezonabile pe care statul membru care acordă asistență le suportă ca urmare a unei obligații de a plăti o compensație în virtutea drepturilor fundamentale garantate de dreptul Uniunii și în virtutea obligațiilor internaționale aplicabile în momentul punerii în aplicare a dispozițiilor prezentului regulament în ceea ce privește asistenta, precum și costurile rezonabile suplimentare suportate ca urmare a plății unei compensații în temeiul normelor naționale în materie de compensare.**
- (3) Statul membru care solicită asistență plătește prompt compensația echitabilă [] statului membru care acordă asistență sau asigură cu promptitudine o astfel de plată.**
- (4) Comisia furnizează până la [data exactă urmează a fi introdusă de către OPOCE: șase luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament] și după consultarea Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice, orientări fără caracter obligatoriu din punct de vedere juridic pentru elementele esențiale ale compensației echitabile menționate la alineatele (2a)-(3) și pentru alte elemente esențiale ale dispozițiilor tehnice, juridice și financiare menționate la alineatul (2a).**

- (4a) În cazul unei crize de energie electrică în care statele membre nu au convenit încă asupra unor măsuri coordonate și asupra unor dispoziții tehnice, juridice și financiare în temeiul prezentului articol, statele membre convin, pentru aplicarea prezentului articol, asupra unor măsuri și dispoziții ad hoc, inclusiv în ceea ce privește compensația echitabilă în temeiul alineatelor (2b), (2c) și (3).
- (4b) Statele membre se asigură că dispozițiile prezentului regulament privind asistența sunt puse în aplicare în conformitate cu tratatele, cu Carta drepturilor fundamentale a Uniunii Europene și cu obligațiile internaționale aplicabile. Acestea iau măsurile necesare în acest sens.

Articolul 15

Respectarea normelor pieței

- (1) Măsurile întreprinse pentru a preveni sau a atenua situațiile de criză de energie electrică sunt conforme cu normele care reglementează piața internă a energiei electrice și operarea sistemului.
- (2) Măsurile care nu se bazează pe piață [] **sunt** activate într-o situație de criză [] doar **în ultimă instanță**, în cazul în care toate opțiunile furnizate de piață au fost epuizate **sau atunci când măsurile bazate pe piață nu sunt suficiente ca mijloc unic de prevenire a unei deteriorări suplimentare**. Acestea nu denaturează în mod nejustificat concurența și nici funcționarea cu eficiență a pieței energiei electrice. Ele sunt necesare, proporționale, nediscriminatorii și temporare.
- (3) Restricționarea tranzacțiilor, inclusiv restricționarea capacității interzonale deja alocate, limitarea furnizării de capacitate interzonală pentru alocarea capacității sau limitarea furnizării de programe se inițiază numai în conformitate cu normele stabilite în [] **Linia directoare privind operarea sistemului și [] Codul de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic, adoptate în temeiul articolelor 18 și respectiv 6 din Regulamentul 714/2009 []**.

CAPITOLUL V

EVALUARE ȘI MONITORIZARE

Articolul 16

Evaluarea ex post

- (1) Cât mai curând posibil și cel târziu la **trei luni** de la eliminarea unei situații de criză de energie electrică sau cel târziu la șase luni de la declararea acesteia, autoritatea competentă sau autoritățile competente în cauză, în consultare cu autoritatea națională de reglementare (în cazul în care aceasta nu coincide cu autoritatea competentă) furnizează Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice și Comisiei un raport de evaluare.
- (2) Raportul cuprinde cel puțin:
 - (a) o descriere a evenimentului care a declanșat criza declarată sau motivul pentru care un stat membru a fost afectat de criză;
 - (b) o descriere a măsurilor preventive, de pregătire și de atenuare întreprinse, dacă au fost luate astfel de măsuri, și o evaluare a proporționalității și a eficacității acestora;
 - (c) o evaluare a impactului transfrontalier al măsurilor întreprinse;
 - (d) o prezentare a asistenței acordate statelor membre învecinate sau țărilor care nu fac parte din UE ori primite din partea acestora;

- (e) **în măsura în care este posibil,** [] impactul economic al crizei de energie electrică și impactul măsurilor întreprinse în sectorul energiei electrice, în special volumele de energie electrică nefurnizată și nivelul deconectării manuale a consumatorilor (inclusiv o comparație între nivelurile de deconectare voluntară și forțată a consumatorilor);
 - (f) orice îmbunătățiri posibile sau propuse ale planului de pregătire pentru riscuri;[...]
 - (g) **posibilitățile de îmbunătățire a dezvoltării rețelei în cazurile în care o dezvoltare insuficientă a rețelei a cauzat criza sau a contribuit la aceasta.**
- (3) În cazurile în care informațiile furnizate în raport sunt considerate insuficiente, Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice și Comisia pot solicita [] **autorității competente** în cauză să furnizeze informații suplimentare.
- (4) Autoritățile competente în cauză prezintă rezultatele evaluării Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice.

Articolul 17

Monitorizarea []

- (1) În plus față de efectuarea altor sarcini specifice prevăzute în prezentul regulament, Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice discută []:
- (a) rezultatele planului pe zece ani de dezvoltare a rețelei în sectorul energiei electrice elaborat de ENTSO-E;
 - (b) coerența planurilor de pregătire pentru riscuri adoptate de statele membre în conformitate cu procedura menționată la articolul 10;

- (c) rezultatele evaluărilor cu privire la adecvarea resurselor europene elaborate de ENTSO-E, astfel cum se menționează la *articolul 19 alineatul (3) din Regulamentul privind energia electrică [propunerea de regulament privind energia electrică]*;
 - (d) performanța statelor membre în domeniul siguranței alimentării, luând în considerare cel puțin indicatorii calculați în cadrul evaluării cu privire la adecvarea resurselor europene, și anume previziunea de energie nefurnizată (EENS)¹² și previziunea de neasigurare a sarcinii (LOLE)¹³;
 - (e) rezultatele perspectivelor sezoniere menționate la articolul 9;
 - (f) informațiile primite din partea statelor membre **în conformitate cu []** articolul 7 alineatul (3);
 - (g) rezultatele rapoartelor de evaluare ex post, astfel cum se menționează la articolul 16.
 - (h) metodologia de evaluare a adecvanței pe termen scurt, astfel cum se menționează la articolul 8.**
 - (i) metodologia de identificare a scenariilor de criză de energie electrică la nivel regional, astfel cum se menționează la articolul 5.**
- (2) Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice poate emite recomandări adresate statelor membre, **precum și ENTSO-E** cu privire la chestiunile menționate la alineatul (1)[].

[]

¹² **Articolul 19 alineatul (4) litera (h) din propunerea de regulament privind energia electrică**

¹³ **Articolul 19 alineatul (4) litera (h) din propunerea de regulament privind energia electrică**

- (3) Agencia exercită o monitorizare continuă a măsurilor de siguranță a alimentării cu energie electrică și raportează în mod periodic Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice.
- (4) Pe baza experienței acumulate în cadrul acestui regulament, până la 1 septembrie 2025, Comisia extrage concluzii cu privire la mijloacele posibile de ameliorare a siguranței alimentării cu energie electrică la nivelul Uniunii și prezintă un raport Parlamentului European și Consiliului cu privire la aplicarea prezentului regulament, incluzând, dacă este cazul, propuneri legislative pentru modificarea acestuia.

Articolul 55

Tratarea informațiilor confidențiale

- (1) Statele membre sau autoritățile acestora implementează toate procedurile care le privesc, astfel cum se menționează în prezentul regulament, în conformitate cu normele aplicabile, inclusiv cu normele naționale referitoare la tratarea informațiilor și a proceselor confidențiale. În cazul în care rezultă astfel o situație în care aceste informații nu pot fi divulgate, statul membru sau autoritatea în cauză furnizează la cerere, dacă este posibil, un rezumat neconfidențial al respectivelor informații.
- (2) Comisia, agentia, Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice și ENTSO-E se asigură că se menține confidențialitatea informațiilor sensibile.

CAPITOLUL VI

DISPOZIȚII FINALE

Articolul 18

Cooperarea cu părțile contractante la Comunitatea Energiei

În cazul în care statele membre și părțile contractante la Comunitatea Energiei [] cooperează **în domeniul siguranței alimentării cu energie electrică, o astfel de cooperare poate include definirea unei situații de criză,** procesul de identificare a scenariilor de criză de energie electrică și stabilirea planurilor de pregătire pentru riscuri, astfel încât să nu fie întreprinse măsuri care pun în pericol siguranța alimentării statelor membre, a părților contractante sau a Uniunii. În acest sens, părțile contractante la Comunitatea Energiei pot participa la Grupul de coordonare în domeniul energiei electrice, la invitația Comisiei, cu privire la toate aspectele care prezintă un interes pentru acestea.

Articolul 18a

Derogare

Atâta timp cât Ciprul nu este direct interconectat cu un alt stat membru, articolele 6 și 12 și articolul 14 alineatele (2)-(4b) nu se aplică între Cipru și alte state membre și nici ENTSO-E în ceea ce privește Ciprul. Ciprul și alte state membre relevante pot elabora, cu sprijinul Comisiei, măsuri și proceduri alternative celor prevăzute la articolele 6 și 12 și la articolul 14 alineatele (2)-(4b), în măsura în care respectivele măsuri și proceduri alternative nu afectează aplicarea efectivă a prezentului regulament între celelalte state membre.

[]

Articolul 20

Abrogare

Directiva 2005/89/CE se abrogă.

Articolul 21

Intrarea în vigoare

Prezentul regulament intră în vigoare în a douăzecea zi de la data publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*.

Prezentul regulament este obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.

Adoptat la Bruxelles,

Pentru Parlamentul European

Pentru Consiliu

Președintele

Președintele
