



GUVERNUL REPUBLICII MOLDOVA

HOTĂRÂRE nr. ____

din _____ 2026

Chișinău

Cu privire la declararea stării de alertă

În temeiul art. 23 alin. (1) din Legea nr. 248/2025 privind managementul situațiilor de criză (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2025, nr. 437-440, art. 600), luând în considerare evoluțiile recente din sectorul energetic la nivel regional și internațional și în contextul următoarelor riscuri persistente:

- menținerea perturbărilor în transportul maritim prin Strâmtoarea Ormuz, rută strategică pentru piața energetică globală;
- riscul apariției unui deficit al volumelor de produse petroliere necesare pentru acoperirea cererii de consum la nivel național;
- volatilitatea cotațiilor la produsele petroliere și existența riscurilor de limitare a capacității transfrontaliere disponibile pentru import;
- probabilitatea unor atacuri repetate asupra infrastructurii energetice a Ucrainei;
- insuficiența capacităților interne de generare a energiei electrice, în baza curbei de consum, odată cu finalizarea sezonului de încălzire și reducerea producerii de energie electrică de către centralele de cogenerare,

în scopul prevenirii perturbării funcționării sectorului energetic, al protejării funcțiilor vitale ale statului, al asigurării securității aprovizionării cu resurse energetice, al menținerii stabilității economice și a încrederii publice, precum și al asigurării unui nivel adecvat de pregătire și reacție a autorităților publice, Guvernul HOTĂRĂȘTE:

1. Se declară stare de alertă la nivel național în sectorul energetic pentru o perioadă de 60 de zile.

2. Ministerul Energiei se desemnează în calitate de instituție responsabilă pentru managementul răspunsului la situația de criză în sectorul energetic. Coordonarea strategică va fi realizată de către Centrul Național de Management al Crizelor, în conformitate cu prevederile Legii nr. 248/2025 privind managementul situațiilor de criză.

3. Pe durata stării de alertă se dispun următoarele măsuri:

3.1. Ministerul Energiei va prezenta zilnic rapoarte de monitorizare a situației din sectorul energetic, conform formatului stabilit de către minister. În acest scop, autoritățile/instituțiile publice și agenții economici vor prezenta, în termenele indicate, datele solicitate de către Ministerul Energiei, fie prin informare prealabilă, fie la solicitarea acestuia.

3.2. Serviciul Vamal va permite exportul/reexportul produselor petroliere principale de tip standard din Portul Internațional Giurgiulești (PILG) doar în cazul în care cantitățile depozitate depășesc plafonul de 2 500 de tone pentru benzină și 25 000 de tone pentru motorină, cu excepția serviciilor de bunkeraj pentru navele care transportă produse petroliere și au ca destinație de descărcare PILG.

3.3. Titularii de licențe pentru importul și comercializarea cu ridicata a benzinei și a motorinei vor actualiza săptămânal și vor prezenta Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică planurile individuale de import al motorinei pentru următoarele 30 de zile.

3.4. Operatorul general al PILG va prezenta zilnic Serviciului Vamal informații privind stocurile de produse petroliere de tip standard depozitate în PILG.

3.5. Produsele petroliere principale de tip standard plasate în regim de punere în liberă circulație (import), depozitare temporară și antrepozit vamal nu vor putea fi ulterior plasate în regim de export/reexport.

3.6. Serviciul Vamal va vămuși în mod prioritar produsele petroliere plasate în regim de punere în liberă circulație (import) prin instituirea unor coridoare dedicate de vămușire, menite să asigure fluidizarea fluxurilor comerciale și reducerea timpilor de procesare.

3.7. Agenția Rezerve Materiale va completa rezervele de stat de produse petroliere principale până la nivelul maxim prevăzut de Nomenclatorul bunurilor materiale din rezervele de stat, în limita disponibilității capacităților de stocare.

3.8. La comercializarea cu amănuntul a motorinei prin intermediul stațiilor de alimentare, comercializarea în recipiente de consum este permisă numai în cantitate de cel mult 20 de litri, cu respectarea cerințelor de securitate prevăzute de Regulamentul de comercializare cu amănuntul a produselor petroliere, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1117/2002.

3.9. Operatorul sistemului de transport al energiei electrice Întreprinderea de Stat „Moldelectrica” va seta la zero valorile capacității interconexiunilor transfrontaliere la alocările pentru ziua următoare și intrazilnice în direcția export, pe toate granițele, în intervalul orelor 17.00-21.00 (ora CET), cu excepția zilelor de duminică și a sărbătorilor naționale specificate în Codul muncii al Republicii Moldova nr. 154/2003.

3.10. Producătorii sau furnizorii de energie electrică de pe piața internă care nu au semnat contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice pe piața

internă vor tranzacționa energia electrică pe piața pentru ziua următoare și pe piața intrazilnică din Republica Moldova.

3.11. Producătorii sau furnizorii de energie electrică de pe piața internă care nu au semnat contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice pe piața internă și nu îndeplinesc cerința prevăzută la subpct. 3.10 nu vor fi remunerați pentru dezechilibre pozitive.

3.12. În vederea evitării riscurilor de deconectare a energiei electrice, dar și a reducerii costurilor semnificative cauzate de consumul energiei electrice de avarie, vor fi întreprinse măsuri de reducere a consumului, conform anexei.

4. Ministerul Energiei, în cooperare cu Centrul Național de Management al Crizelor și cu Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, va asigura informarea periodică a populației privind evoluția situației și măsurile aplicate.

5. Prezenta hotărâre se publică în Monitorul Oficial al Republicii Moldova, intră în vigoare la data încetării stării de urgență declarate prin Hotărârea Parlamentului nr. 38/2026 și se aduce de îndată la cunoștința populației prin mijloacele de informare în masă.

Prim-ministru

ALEXANDRU MUNTEANU

Contrasemnează:

Ministrul energiei

Dorin Junghietu

MĂSURI **de reducere a consumului de energie electrică**

1. Administratorii clădirilor publice și ai unităților comerciale vor asigura, inclusiv prin afișarea instrucțiunilor și materialelor informative:

1.1. reducerea iluminatului interior al clădirilor cu cel puțin 30%, acolo unde este posibil, precum și deconectarea acestuia de îndată ce încăperile nu sunt ocupate;

1.2. deconectarea havuzurilor, a vitrinelor, a iluminatului decorativ, arhitectural și publicitar (interior și exterior), cu excepția iluminatului firmei (în sensul Legii nr. 62/2022 cu privire la publicitate), pe durata orelor de program;

1.3. limitarea funcționării scărilor rulante/escalatoarelor în intervalele orare 06.00-09.00 și 17.00-23.00.

2. Întreprinderile cu procese de producere energofage (cuptoare electrice, aparate de sudură cu arc electric, instalații de topire electrică etc.) vor organiza programul de lucru astfel încât procesele cu consum major de energie electrică să fie desfășurate în afara intervalelor orare 06.00-09.00 și 17.00-23.00.

3. Administratorii întreprinderilor de alimentare cu apă și canalizare vor regla regimul de funcționare a pompelor bazinelor de acumulare astfel încât consumul de energie electrică să fie redus la minimum în intervalele orare 06.00-09.00 și 17.00-23.00 și să fie utilizat la maximum potențialul bazinelor de acumulare.

4. Autoritățile publice centrale și locale vor evalua posibilitățile și vor lua măsurile necesare pentru reducerea consumului de energie electrică, în special în orele de vârf (06.00-09.00 și 17.00-23.00), fără a afecta siguranța și sănătatea cetățenilor sau funcționarea serviciilor esențiale.

5. Administratorii blocurilor locative și ai altor clădiri dotate cu ascensoare vor plasa, la locul de chemare a acestora la parter, anunțul: „În contextul riscului de întrerupere a alimentării cu energie electrică în orele consumului de vârf, nu se recomandă folosirea liftului în intervalele orare 06.00-09.00 și 17.00-23.00, pentru a evita blocarea acestuia în timpul funcționării.”

NOTA DE FUNDAMENTARE

la proiectul Hotărârii de Guvern privind declararea stării de alertă

<p>1. Denumirea sau numele autorului și, după caz, a/al participanților la elaborarea proiectului Hotărârii de Guvern</p>
<p>Proiectul Hotărârii de Guvern este elaborat de către Ministerul Energiei, în calitate de autoritate competentă în domeniul securității aprovizionării cu energie și resurse energetice.</p>
<p>2. Condițiile ce au impus elaborarea proiectului Hotărârii de Guvern</p>
<p><i>2.1. Temeiul legal sau, după caz, sursa proiectului actului normativ</i></p>
<p>Proiectul Hotărârii de Guvern privind declararea stării de alertă în sectorul produselor petroliere și electroenergetic național, este elaborat în temeiul art. 23 din Legea nr. 248/2025 privind managementul situațiilor de criză, care prevede competența Guvernului de a declara starea de alertă la nivel național atunci când analiza indicatorilor de risc indică imposibilitatea limitării consecințelor crizei fără implementarea unor măsuri suplimentare.</p>
<p><i>2.2. Descrierea situației actuale și a problemelor care impun intervenția, inclusiv a cadrului normativ aplicabil</i></p>
<p>Situația din sectorul energetic al Republicii Moldova a cunoscut o ameliorare și absorbție a șocurilor în urma măsurilor implementate pe durata stării de urgență, inclusiv prin restabilirea funcționalității infrastructurii critice, reluarea fluxurilor comerciale și consolidarea mecanismelor de coordonare instituțională.</p> <p>Repunerea în funcțiune a infrastructurii de interconexiune, în special a liniilor de transport de înaltă tensiune, a permis diminuarea presiunilor asupra sistemului electroenergetic și reducerea riscurilor imediate de deficit de energie electrică. Totuși în sectorul electroenergetic, persistă vulnerabilități generate de dependența semnificativă de importuri și de infrastructura de interconexiune transfrontalieră, inclusiv de elemente situate în afara controlului autorităților naționale. Astfel, orice limitare a acestor capacități poate genera dezechilibre între producere și consum, în special în perioadele de vârf.</p> <p>Reducerea sezonieră a producției de energie electrică în centralele de cogenerare, odată cu încheierea sezonului de încălzire, determină o diminuare semnificativă a producției interne în bandă, ceea ce implică o creștere a necesarului de import și amplifică presiunea asupra capacităților de interconexiune disponibile.</p> <p>De asemenea, creșterea accelerată a capacităților de producere din surse regenerabile, caracterizate prin intermitență, generează necesitatea instituirii unor mecanisme suplimentare de echilibrare și flexibilitate, în condițiile în care capacitățile de stocare și de reglaj sunt încă limitate.</p>

În plan regional, nu pot fi excluse riscurile generate de eventuale atacuri asupra infrastructurii energetice din Ucraina, care pot afecta indirect funcționarea sistemului electroenergetic al Republicii Moldova.

În ceea ce ține de piața produselor petroliere, aceasta a fost impactată de factori externi care au influențat regimul de aprovizionare și nivelul stocurilor, generând disfuncționalități temporare. În prezent, situația înregistrează tendințe pozitive de stabilizare, piața fiind funcțională, însă se mențin elemente de sensibilitate pe segmentul motorinei, în timp ce aprovizionarea cu benzină este asigurată în condiții normale.

Măsurile instituite prin Hotărârile Guvernului nr. 141/2026 și nr. 143/2026 au contribuit la menținerea stocurilor de benzină la un nivel mediu de circa 15 zile de consum intern și a stocurilor de motorină la un nivel de circa 7 zile. Totodată, ajustarea perioadei de referință utilizate la calculul prețului maximal pentru motorina standard, de la 14 zile la 7 zile anterioare, a permis reflectarea mai rapidă a evoluțiilor de pe piețele internaționale și recuperarea costurilor de către titularii de licență, contribuind la continuitatea aprovizionării.

Mai mult, potrivit informațiilor ANRE, actele de reglementare au permis deblocarea fondurilor deținute de ÎCS „Lukoil-Moldova” SRL și utilizarea acestora pentru achiziția produselor petroliere, fapt care a determinat creșterea stocurilor de motorină în stațiile titularului de la 125,6 tone la 712,76 tone și majorarea volumului vânzărilor zilnice de la 17,54 mii litri la 241,54 mii litri.

De asemenea, măsurile de limitare a comercializării motorinei în recipiente, flexibilizarea comercializării motorinei nestandard în condiții determinate și instituirea obligației de raportare a planurilor individuale de import au permis monitorizarea continuă și diminuarea disfuncționalităților, numărul stațiilor fără motorină reducându-se de la 182 la 60 în perioada 26 martie 2026–06 aprilie 2026, în condițiile unor importuri planificate pentru luna aprilie de 83,9 mii tone, echivalentul a circa 41 de zile de consum mediu estimat.

Prin urmare, deși nivelul de criză s-a redus semnificativ, acesta nu a fost eliminat în totalitate, iar menținerea unui regim de alertă este necesară pentru a asigura capacitatea de reacție rapidă a autorităților și pentru a preveni reparația unor disfuncționalități majore.

2.2.4. Actele normative și aspectele insuficient reglementate, nereglementate sau care urmează a fi abrogate

Nu este aplicabil

2.2.5. Principalele părți interesate în intervenția propusă

Autoritățile administrației publice centrale și locale, agenții economici, instituțiile publice, precum și cetățenii Republicii Moldova.

Instituirea stării de alertă răspunde necesității de păstrarea unui cadru juridic adecvat de supraveghere și reacție. În aceste condiții, instituirea stării de alertă reprezintă măsura necesară și proporțională, întrucât permite continuarea monitorizării pieței produselor petroliere și a pieței energiei electrice, menținerea instrumentelor de evaluare a securității aprovizionării și aplicarea promptă a măsurilor de gestionare a eventualelor evoluții nefavorabile.

3. Obiectivele urmărite și soluțiile propuse

3.1. Principalele prevederi ale proiectului și evidențierea elementelor noi

Obiectivele principale stabilite de autorii proiectului sunt următoarele:

Proiectul prevede declararea stării de alertă în domeniul produselor petroliere și energiei electrice, aplicabilă pe întreg teritoriul Republicii Moldova, pentru o perioadă de 60 de zile.

Starea de alertă va intra în vigoare după încetarea regimului stării de urgență.

Obiectivele principale stabilite de autorii proiectului sunt următoarele:

1. Prevenirea materializării unui deficit de produse petroliere pe piața internă – prin instituirea unui mecanism temporar de coordonare și intervenție care să permită menținerea unor volume adecvate la nivel național, în contextul perturbărilor regionale și al volatilității acute a pieței internaționale a țițeiului.

2. Asigurarea continuității aprovizionării consumatorilor finali – prin aplicarea unor măsuri proporționale orientate spre conservarea volumelor destinate pieței interne, gestionarea preventivă a fluxurilor comerciale și stabilirea unor condiționalități de export care să prevină diminuarea disponibilităților în perioade critice.

3. Stabilizarea funcționării pieței naționale a produselor petroliere – prin consolidarea mecanismelor de supraveghere și coordonare la nivel guvernamental, creșterea capacității de reacție operațională și reducerea impactului perturbărilor externe asupra lanțului logistic de import, depozitare și distribuție.

4. Limitarea impactului economic al constrângerilor regionale și internaționale – prin prevenirea unor distorsiuni majore în procesul de aprovizionare, reducerea riscului de redirecționare a volumelor comerciale către piețe mai competitive și asigurarea stabilității prețurilor la nivel național în condițiile utilizării metodologiei interne de formare a prețurilor.

5. Crearea unui cadru juridic temporar, proporțional și strict necesar – care să permită autorităților competente adoptarea rapidă a măsurilor indispensabile pentru garantarea securității aprovizionării, inclusiv aplicarea unor condiționalități privind

exportul produselor petroliere, gestionarea stocurilor aflate în Portul Internațional Liber Giurgiulești și activarea unor instrumente suplimentare de coordonare a operatorilor economici.

6. *Prevenirea materializării unui deficit de energie electrică în perioadele de consum maxim* - prin instituirea unui mecanism temporar de coordonare și intervenție care să permită utilizarea eficientă a capacităților disponibile și reducerea riscurilor de dezechilibru în sistemul electroenergetic, inclusiv prin limitarea exporturilor în orele de vârf.

7. *Asigurarea continuității alimentării consumatorilor finali de energie electrică* - prin prioritizarea consumului intern și aplicarea unor măsuri proporționale de gestionare a consumului și generării în intervalele de vârf/cu deficit.

8. *Stabilizarea funcționării sistemului electroenergetic național* - prin consolidarea mecanismelor de coordonare la nivel guvernamental, creșterea capacității de reacție operațională și reducerea dependenței de mecanismele de avarie.

9. *Limitarea impactului economic al constrângerilor existente asupra pieței energiei electrice*- prin optimizarea utilizării capacității transfrontaliere, reducerea presiunilor asupra costului mediu de achiziție a energiei electrice și prevenirea majorării nejustificate a prețurilor și tarifelor.

10. *Crearea unui cadru juridic temporar și proporțional* - care să permită autorităților competente adoptarea rapidă a măsurilor necesare pentru gestionarea riscurilor identificate, inclusiv aplicarea unor restricții limitate în timp și strict necesare pentru protejarea interesului public.

3.2. Opțiunile alternative analizate și motivele pentru care acestea nu au fost luate în considerare

Opțiunea de a nu elabora și aproba proiectul nu a fost analizată.

În procesul de elaborare a proiectului a fost analizată opțiunea menținerii stării de urgență pentru întreaga perioadă stabilită inițial.

Această opțiune ar fi permis continuarea aplicării măsurilor derogatorii și a mecanismelor excepționale de intervenție, inclusiv menținerea unor competențe extinse ale autorităților.

Cu toate acestea, această abordare nu a fost considerată oportună, întrucât nivelul actual al riscurilor nu mai justifică menținerea unui regim de urgență, iar aplicarea în continuare a unor măsuri excepționale ar fi disproporționată și ar putea genera efecte negative asupra mediului economic și asupra percepției publice.

Prin urmare, a fost selectată opțiunea instituirii stării de alertă, care permite menținerea unui nivel adecvat de intervenție, într-un cadru mai echilibrat și adaptat situației actuale.

4. Analiza impactului

4.1. Impactul asupra sectorului public

Adoptarea Proiectului de Hotărâre va avea un impact direct asupra autorităților publice centrale și a instituțiilor din sectorul energetic, prin instituirea unui regim temporar de coordonare consolidată și monitorizare operațională sporită.

Ministerul Energiei, în calitate de autoritate responsabilă de securitatea furnizării cu resurse energetice, va asigura coordonarea măsurilor aplicabile pe durata stării de alertă, iar autoritățile și entitățile implicate/cu competențe relevante vor avea obligația implementării deciziilor conform Hotărârii aprobate în vederea stabilizării piețelor energetice.

Adoptarea proiectului determină menținerea unui nivel consolidat de coordonare instituțională, fără a implica modificări structurale sau reorganizări la nivelul autorităților publice.

Instituțiile cu atribuții în domeniul energetic vor continua să exercite un rol activ în monitorizarea și evaluarea evoluțiilor din sector, utilizând mecanismele dezvoltate în perioada stării de urgență, adaptate la specificul stării de alertă.

4.2. Impactul financiar și argumentarea costurilor estimative

Proiectul Hotărârii de Guvern privind declararea stării de alertă nu implică, la momentul adoptării, cheltuieli bugetare suplimentare pentru bugetul de stat, întrucât măsurile prevăzute urmează a fi implementate în cadrul competențelor și resurselor instituționale existente.

În eventualitatea agravării situației, pot fi necesare alocări suplimentare din fondurile de rezervă ale Guvernului, în condițiile legii, pentru susținerea măsurilor operative sau pentru atenuarea impactului socio-economic. Estimarea exactă a unor asemenea cheltuieli depinde de evoluția indicatorilor de risc și de durata aplicării măsurilor.

Proiectul nu implică alocări suplimentare de resurse financiare din bugetul de stat la momentul adoptării.

Măsurile prevăzute vor fi implementate în cadrul resurselor instituționale existente. În funcție de evoluția situației, pot fi necesare intervenții suplimentare, inclusiv din fondurile de rezervă ale Guvernului.

4.3. Impactul asupra sectorului privat

Pentru sectorul privat, măsurile propuse presupun menținerea unui regim de monitorizare sporită și a unor obligații temporare de raportare și conformare pentru operatorii economici din sectorul energetic, în special pentru titularii de licență de pe piața produselor petroliere.

Totodată, pe baza informațiilor ANRE, mecanismele aplicate în perioada stării de urgență au avut și un efect de stabilizare economică, întrucât au permis continuitatea operațiunilor de aprovizionare, reflectarea mai rapidă a costurilor reale de import în prețul maximal la motorină și diminuarea riscului de blocaje comerciale sau logistice care ar fi putut afecta activitatea operatorilor și aprovizionarea consumatorilor finali.

Impactul asupra sectorului privat este limitat și proporțional, măsurile fiind orientate spre stabilizarea pieței și prevenirea disfuncționalităților.

Operatorii economici își vor desfășura activitatea în baza cadrului normativ general, cu menținerea unor obligații de raportare și cooperare, care nu generează sarcini administrative suplimentare semnificative.

Instituirea stării de alertă în sectorul energiei electrice asigură funcționarea stabilă a pieței și gestionarea eficientă a echilibrului dintre producere, import și consum. Aceasta permite adaptarea operativă a mecanismelor de operare și menținerea unui nivel adecvat de predictibilitate pentru participanții la piață, contribuind la prevenirea disfuncționalităților și la asigurarea continuității alimentării consumatorilor finali.

4.4. Impactul social

Prin instituirea stării de alertă se urmărește protejarea continuității alimentării consumatorilor finali, în special a consumatorilor casnici și a celor vulnerabili, precum și prevenirea majorării excesive a costurilor energiei electrice cu impact direct asupra nivelului de trai.

În ceea ce privește piața produselor petroliere, instituirea stării de alertă are ca obiectiv asigurarea funcționării stabile a lanțurilor de aprovizionare, prevenirea disfuncționalităților în distribuție și evitarea fluctuațiilor excesive de preț.

În același timp, aceasta permite menținerea unor mecanisme de monitorizare și intervenție adaptate nivelului actual de risc, astfel încât să fie garantat accesul continuu al consumatorilor la produse petroliere, fără a impune restricții disproporționate asupra operatorilor economici.

Totodată, revenirea la un regim mai puțin restrictiv, comparativ cu starea de urgență, contribuie la reducerea presiunii sociale și la consolidarea încrederii publice în instituțiile statului.

4.4.1. Impactul asupra datelor cu caracter personal

Nu este aplicabil

4.4.2. Impactul asupra echității și egalității de gen

Nu este aplicabil

4.5. Impactul asupra mediului

Nu este aplicabil.

4.6. Alte impacturi și informații relevante

Prin urmare, intervenția Guvernului prin declararea stării de alertă are rolul de a preveni aceste efecte și de a menține funcționarea coerentă a piețelor într-un context regional de volatilitate ridicată și risc sporit.

Mai mult, eficiența activității coordonate a autorităților implicate în managementul crizei s-a reflectat și în nivelul stocurilor de motorină pentru perioada 26 martie 2026–03 aprilie 2026, acestea variind între 15,32 mii tone și 20,16 mii tone, echivalentul unui consum estimat pentru 7–10 zile.

Aceste evoluții confirmă că, deși piața rămâne expusă unor factori externi și unor elemente de sensibilitate pe segmentul motorinei, instrumentele de monitorizare și intervenție trebuie menținute pentru a preveni reapariția disfuncționalităților.

În sectorul electroenergetic, instituirea stării de alertă permite menținerea unui cadru operațional adecvat pentru gestionarea echilibrului dintre producere, import și consum, în condițiile persistenței unor riscuri structurale.

În mod particular, starea de alertă facilitează adaptarea operativă a mecanismelor de operare a sistemului electroenergetic, inclusiv în ceea ce privește gestionarea capacităților de interconexiune, optimizarea fluxurilor transfrontaliere și prevenirea apariției dezechilibrelor în perioadele de consum maxim, cu aplicarea măsurii de limitare a exporturilor energiei electrice în orele de vârf.

Totodată, menținerea unor instrumente specifice de coordonare și monitorizare contribuie la utilizarea eficientă a capacităților disponibile de producere și la integrarea în condiții de siguranță a energiei electrice din surse regenerabile, în contextul creșterii ponderii acestora în mixul energetic național.

De asemenea, starea de alertă permite operatorului sistemului de transport să aplice, în mod flexibil și proporțional, măsuri de limitare a exporturilor sau de ajustare a parametrilor operaționali, în vederea prevenirii unor situații de risc pentru stabilitatea sistemului.

În ansamblu, aceste măsuri contribuie la consolidarea rezilienței sistemului electroenergetic și la reducerea dependenței de mecanismele de avarie, asigurând funcționarea stabilă a sistemului în condiții de risc moderat.

5. Compatibilitatea proiectului hotărârii de Guvern cu legislația UE

Proiectul nu este elaborat în scopul armonizării legislației naționale cu legislația Uniunii Europene, exceptându-se astfel de la efectuarea expertizei de compatibilitate.

5.1. Măsuri normative necesare pentru transpunerea actelor juridice ale UE în legislația națională
Nu este aplicabil
5.2. Măsuri normative care urmăresc crearea cadrului juridic intern necesar pentru implementarea legislației UE
Nu este aplicabil
6. Avizarea și consultarea publică a proiectului actului normativ
Nu este aplicabil
7. Concluziile expertizelor
Nu este aplicabil
8. Modul de încorporare a actului în cadrul normativ existent
Proiectul se încadrează în cadrul normativ existent.
9. Măsurile necesare pentru implementarea prevederilor proiectului actului normativ
Măsurile necesare pentru implementarea prevederilor proiectului actului normativ sunt cele prevăzute în cuprinsul acestuia.

Secretar general al ministerului

Andrei GRÎȚCO