



GUVERNUL REPUBLICII MOLDOVA

HOTĂRÂRE nr. _____

din _____ 2026

Chișinău

cu privire la aprobarea proiectului de testare inovativă „Platforma tehnică de responsabilitate pentru echilibrare”

În temeiul art. 19 lit. a) și art. 21 lit. a) din Legea nr. 225/2024 cu privire la spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2024, nr.380-382, art.585), art. 151 coroborat cu art.82 din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2025, nr. 437–440, art. 598) și art.4 alin. (3) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 69–77, art. 117), Guvernul HOTĂRĂȘTE:

1. Se aprobă proiectul de testare inovativă „Platforma tehnică de responsabilitate pentru echilibrare (PRTE)” (în continuare - Proiect), având drept scop testarea unui model digital de procesare a datelor de măsurare și de generare a prognozelor privind producția de energie electrică, inclusiv compararea acestora cu prognozele comerciale existente, precum și evaluarea impactului potențial al acestora asupra proceselor de prognoză utilizate de participanții la piață, în condiții controlate de testare.
2. Implementarea Proiectului urmărește evaluarea, în mod practic și științific, a fezabilității a unor soluții digitale de prognoză și gestionare a datelor relevante pentru sprijinirea proceselor de echilibrare, fără modificarea responsabilității stabilite de legislația în vigoare. În cadrul proiectului vor fi realizate următoarele acțiuni:
 - 2.1 dezvoltarea unei platforme interoperabile, destinată facilitării schimbului de date și sprijinirii proceselor tehnice de prognoză și analiză a datelor relevante pentru echilibrarea sistemului electroenergetic;
 - 2.2 integrarea datelor SCADA provenite de la trei centralele electrice care utilizează surse regenerabile de energie, (în continuare – SER) în platforma dezvoltată;
 - 2.3 compararea în timp real a datelor de producție cu prognozele micro-AI și comerciale în regim de D+1, automatizarea raportării către OST/Operatorul Pieței de energie electrică;
 - 2.4 implementarea unui proiect educațional într-o instituție de învățământ, în cadrul căruia beneficiarii vor monitoriza consumul de energie electrică și vor dobândi competențe privind reducerea dezechilibrelor în sectorul electroenergetic.
3. Proiectul îndeplinește criteriile de eligibilitate prevăzute la art. 3 din Legea nr. 225/2024 privind spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, după cum urmează:

- 3.1 prevede testarea unor soluții inovatoare care nu sunt reglementate de cadrul normativ în vigoare și care pot contribui la dezvoltarea mecanismelor de monitorizare și gestionare a producției de energie electrică, în contextul în care producătorii nu dispun, în prezent, de instrumentele necesare pentru monitorizarea în timp real a producției, consumului, inclusiv cel tehnologic;
- 3.2 justifică acordarea unor derogări de la obligațiile de echilibrare financiară și de la procedurile OST privind raportarea D+1 și transmiterea prognozelor, precum și testarea unei entități care furnizează servicii tehnice de prognoză și interoperabilitate a datelor, fără asumarea responsabilității financiare pentru echilibrare;
- 3.3 oferă date și soluții tehnice necesare pentru ajustarea cadrului normativ privind responsabilitatea pentru echilibrare, cu accent pe producătorii mici de energie din surse regenerabile și contribuie la consolidarea interoperabilității în timp real și a integrității fluxurilor de date pe piața energiei de echilibrare și piața pentru ziua următoare;
- 3.4 garantează protecția consumatorilor prin delimitarea clară a activităților tehnice de colectare și procesare a datelor, fără a genera obligații financiare suplimentare sau riscuri sistemice pentru consumatori.
4. Se acordă SC „SANDROLOGIC GRUP” S.R.L., pe o perioadă de 6 luni, derogări limitate de la aplicarea următoarelor prevederi specifice ale cadrului normativ, exclusiv în scop demonstrativ, numai în limitele stabilite prin prezenta hotărâre și care nu afectează siguranța în funcționare a rețelei electrice, pentru:
 - 4.1 obligația privind asumarea responsabilității financiare pentru dezechilibrele generate în sistemul electroenergetic, exclusiv pentru participanții incluși în proiect (art. 82 alin. (9) din Legea nr. 164/2025 privind energia electrică)
 - 4.2 obligația să se înscrie ca participanți la piața energiei electrice (pct. 276 din Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020);
 - 4.3 obligația de transmitere la operatorul sistemului de transport a notificărilor fizice privind schimburile de energie electrică (pct. 231 din Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020).
5. Capacitatea totală agregată a instalațiilor incluse în Proiect nu va depăși 3 MW.
6. Se acordă Proiectului un regim de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, în temeiul art. 10 și art. 11 din Legea nr. 225/2024 privind spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, în baza recomandării motivate a Comisiei interinstituționale pentru spații de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, consemnată în procesul-verbal nr. 1 din data de 15.01.2026.
7. Perioada de implementare a proiectului este de 9 luni, de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri. Durata de punere în aplicare poate fi prelungită o singură dată, în condițiile prevederilor art. 21 alin. (2) din Legea nr. 225/2024 cu privire la spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei.
8. Ministerul Energiei va asigura cooperarea cu Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică și cu operatorii de sistem implicați, în vederea coordonării, implementării și monitorizării Proiectului, precum și supravegherii respectării condițiilor de siguranță, securitate operațională a sistemului energetic și protecție a participanților.
9. Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, în limitele competențelor sale, va sprijini implementarea și testarea Proiectului, în colaborare cu Ministerul Energiei și SC „SANDROLOGIC GRUP” S.R.L., în vederea:
 - 9.1 identificării barierelor de reglementare;
 - 9.2 elaborării propunerilor de modificare a cadrului normativ;
 - 9.3 monitorizării impactului asupra siguranței sistemului electroenergetic.

10. SC „SANDROLOGIC GRUP” S.R.L. va prezenta Ministerului Energiei, în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare a proiectelor de testare inovativă din Hotărârea Guvernului 66/2025 cu privire la aprobarea mecanismului de punere în aplicare a inovațiilor în domeniul energiei, rapoarte intermediare la fiecare 3 luni și un raport final în termen de 30 de zile de la încheierea sau încetarea Proiectului.
11. Ministerul Energiei, în colaborare cu Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică asigură monitorizarea implementării Proiectului de testare inovativă
12. Ministerul Energiei va prezenta Guvernului, în termen de 3 luni de la finalizarea Proiectului, un raport consolidat privind rezultatele obținute și propuneri de modificare a legislației, după caz.
13. În cazul în care participantul nu remediază neregulile sau deficiențele identificate pe parcursul implementării Proiectului în termen de 15 zile prevăzut la art. 23 alin.(4) din Legea nr. 225/2024 privind spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, Guvernul dispune în termen de 30 de zile de la expirarea acestui termen, retragerea dreptului de implementare a Proiectului și încetarea aplicării derogărilor, în temeiul art. 23 alin.(5) al aceleiași legi.
14. Controlul asupra executării prezentei hotărâri se pune în sarcina Ministerului Energiei.
15. Prezenta hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Prim-ministru

Alexandru MUNTEANU

Contrasemnează:

Ministrul Energiei

Dorin JUNGHIETU

Ministrul Finanțelor

Andrian GAVRILIȚĂ

NOTA DE FUNDAMENTARE
la proiectul Hotărârii Guvernului cu privire la aprobarea proiectului de testare inovativă „Platforma Tehnică de Responsabilitate pentru Echilibrare”

1. Denumirea sau numele autorului și, după caz, a/al participanților la elaborarea proiectului actului normativ
Proiectul Hotărârii Guvernului cu privire la aprobarea proiectului de testare inovativă „Platforma Tehnică de Responsabilitate pentru Echilibrare” a fost elaborat de către Ministerul Energiei (în continuare Proiect de testare inovativă).
2. Condițiile ce au impus elaborarea proiectului actului normativ
2.1. Temeiul legal sau, după caz, sursa proiectului actului normativ
Proiectul Hotărârii Guvernului a fost elaborat în temeiul prevederilor art.19 lit. a) și art.21 lit. a) din Legea nr. 225/2024 cu privire la spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei și art.151 coroborat cu art.82 din Legea nr. 164/2025 privind energia electrică, și art.4 alin.(3) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.
2.2. Descrierea situației actuale și a problemelor care impun intervenția, inclusiv a cadrului normativ aplicabil și a deficiențelor/lacunelor normative
<p>Problema principală vizată prin aprobarea proiectului Hotărârii Guvernului cu privire la aprobarea Proiectului de testare inovativă constă în lipsa, în Republica Moldova, a unui instrument digital simplu, accesibil și transparent pentru gestionarea responsabilităților de echilibrare de către producătorii mici de energie regenerabilă și organizațiile non-profit. Necesitatea soluționării acestei probleme este susținută și de obiectivele stabilite în Planul național integrat privind energia și clima pentru perioada 2025–2030 (în continuare – PNIEC), aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 86/2025, care prevede creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în consumul final de energie la 27% până în 2030 și implementarea unei mai bune funcționări a pieței energiei, inclusiv piața energiei electrice de echilibrare.</p> <p>În lipsa unor soluții digitale de prognoză, monitorizare și evidență a dezechilibrelor, participanții mici întâmpină bariere de intrare pe piață, costuri mari și un nivel redus de transparentă. Proiectul va contribui la depășirea acestor bariere și la integrarea mai eficientă a producției descentralizate în piața de energie.</p> <p>Proiectul de testare inovativă propus spre aprobare prevede crearea Platformei Tehnice de Responsabilitate pentru Echilibrare (PRTE), prin testarea unui model digital destinat procesării datelor de măsurare și elaborării prognozelor privind producția de energie electrică, inclusiv prin compararea acestora cu prognozele comerciale existente, precum și evaluării impactului potențial asupra proceselor de prognoză utilizate de participanții la piață, în condiții controlate de testare inovativă.</p> <p>Dezvoltarea și testarea platformei digitale interoperabile include colectarea și procesarea automată a datelor SCADA, elaborarea prognozelor tehnice D+1, transmiterea digitală a programelor către operatorul sistemului de transport și/sau operatorul pieței de energie electrică și monitorizarea operațională a abaterilor față de programul de producere, în condiții controlate de testare inovativă.</p> <p>Aprobarea Proiectului de testare inovativă va contribui la realizarea Obiectivelor de Dezvoltare Durabilă din Agenda 2030, în special a Obiectivului nr. 9 – Industrie, inovație și infrastructură, a Obiectivului nr. 11 – Orașe și comunități durabile, a Obiectivului nr. 12 – Asigurarea unor tipare de consum și de producție durabile, precum și a Obiectivului nr. 13 – Acțiune climatică, axat pe atenuarea și adaptarea la schimbările climatice. Aceste obiective fac parte din Strategia Națională de Dezvoltare „Moldova Europeană 2030”, aprobată prin Legea nr.315/2022.</p> <p>Implementarea Proiectului de testare inovativă va contribui și la atingerea obiectivelor definite în pachetele legislative ale UE: Pactul Verde European și inițiativa Comisiei Europene “Pregătiți pentru 55”, precum și în angajamentele asumate ca parte contractantă a Tratatului Comunității Energetice și a Acordului de la Paris.</p> <p>Proiectul de testare inovativă se încadrează în cadrul juridic instituit de Legea nr. 164/2025 privind energia electrică și de Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020. Platforma se află, în prezent, în stadiul incipient de prototip și propune integrarea în aceasta a două parcuri fotovoltaice și participarea a unei organizații</p>

non-profit, însumând o capacitate totală agregată a instalațiilor incluse în Proiect care nu va depăși 3 MW.

Totodată, în vederea implementării efective a Proiectului de testare inovativă, se solicită acordarea unor derogări temporare, pentru o perioadă de 6 luni și limitate de la prevederi specifice ale cadrului normativ, necesare pentru implementarea Proiectului, după cum urmează: Se acordă SC „SANDROLOGIC GRUP” S.R.L., pe o perioadă de 6 luni, derogări limitate de la aplicarea următoarelor prevederi ale cadrului normativ din domeniul energiei electrice, exclusiv în scop demonstrativ, numai în limitele stabilite prin prezenta hotărâre și care nu afectează siguranța în funcționare a rețelei electrice, pentru:

- a) obligația privind asumarea responsabilității financiare pentru dezechilibrele generate în sistemul electroenergetic, exclusiv pentru participanții incluși în proiect (art. 82 alin. (9) din Legea nr. 164/2025 privind energia electrică). Această derogare se aplică exclusiv în măsura necesară testării modelului tehnic propus și nu exonerează participanții de obligația de a furniza datele necesare monitorizării, prognozării și evaluării impactului asupra sistemului electroenergetic;
- b) obligația să se înscrie ca participanți la piața energiei electrice (pct. 276 din Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020. În locul înregistrării individuale, activitatea acestora va fi gestionată în mod agregat prin intermediul entității constituite în cadrul Proiectului și recunoscute temporar în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea cu caracter tehnic — PRE Tehnică. PRE Tehnică nu își asumă responsabilitatea financiară pentru dezechilibre, ci exercită exclusiv funcții tehnice de colectare, agregare, prelucrare și transmitere a datelor privind producția, consumul și prognozele participanților incluși în Proiect.;
- c) obligația de transmitere la operatorul sistemului de transport a notificărilor fizice privind schimburile de energie electrică (pct. 231 din Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020)

Această derogare include:

(i) transmiterea prognozelor agregate de generare și/sau consum ale PRE Tehnică prin platforma EnergyHUB (Tech BRP), prin intermediul unui API agreeat cu operatorul sistemului de transport al energiei electrice în cadrul protocolului tehnic de testare, în locul canalelor standard prevăzute de Regulile pieței;

(ii) transmiterea programelor la nivelul portofoliului agregat al PRE Tehnică, fără defalcare pe fiecare punct individual de măsurare, cu condiția asigurării trasabilității complete a datelor în cadrul platformei EnergyHUB (Tech BRP).

Capacitatea totală agregată a instalațiilor incluse în Proiect nu va depăși 3 MW. Limitarea capacității de testare la maximum 3 MW agregați păstrează integral valoarea demonstrativă a Proiectului, permițând validarea prognozelor, testarea interoperabilității și verificarea fluxurilor de raportare către OST, eliminând totodată orice impact semnificativ asupra echilibrării sistemului electroenergetic național.

Derogările se aplică doar participanților incluși în Proiect și nu pot afecta siguranța, stabilitatea și funcționarea corespunzătoare a sistemului electroenergetic.

Stabilirea intrării în vigoare a Proiectului hotărârii Guvernului la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova este necesară pentru a asigura inițierea fără întârziere a Proiectului de testare inovativă. Necesitatea acestei prevederi derivă și din caracterul limitat în timp al implementării, care se realizează pe o perioadă de doar 6 luni. În aceste condiții, orice întârziere ar putea compromite respectarea calendarului de implementare și atingerea obiectivelor stabilite.

3. Obiectivele urmărite și soluțiile propuse

3.1. Principalele prevederi ale proiectului și evidențierea elementelor noi

Conform proiectului de hotărâre, se aprobă Proiectul de testare inovativă, propus de SC SANDROLOGIC GRUP S.R.L.

Proiectul de testare inovativă are ca obiect evaluarea practică și științifică a fezabilității unor soluții digitale de prognoză și gestionare a datelor relevante pentru responsabilitatea de echilibrare, în special pentru producătorii mici și necomerciali de energie din surse regenerabile.

În cadrul Proiectului de testare inovativă urmează a fi realizate următoarele acțiuni:

a) dezvoltarea unei platforme interoperabile, destinată facilitării schimbului de date și sprijinirii proceselor tehnice de prognoză și analiză a datelor relevante pentru echilibrarea sistemului electroenergetic;

b) integrarea în platformă a datelor SCADA de la trei surse de energie regenerabilă (SER);

c) compararea în timp real a datelor de producție cu prognozele micro-AI și cu prognozele comerciale D-1, precum și automatizarea raportării către OST și/sau Operatorul Pieței energiei electrice;

d) realizarea unui proiect educațional într-o instituție de învățământ, în cadrul căruia beneficiarii vor monitoriza consumul de energie electrică și vor dobândi competențe privind reducerea dezechilibrelor energetice.

Proiectul de testare inovativă îndeplinește criteriile de eligibilitate prevăzute la art. 3 din Legea nr. 225/2024 privind spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, întrucât vizează testarea unor soluții inovatoare care nu sunt reglementate expres de cadrul normativ în vigoare și care pot contribui la dezvoltarea mecanismelor de funcționare și flexibilizare a pieței energiei electrice.

Caracterul inovator al Proiectului de testare inovativă constă în delimitarea responsabilității de echilibrare prin separarea funcțiilor de „PRE Comercială”, care presupune asumarea răspunderii financiare pentru dezechilibre, și „PRE Tehnică”, limitată la gestionarea datelor, elaborarea prognozelor și administrarea proceselor tehnice aferente. Acest concept nu a fost implementat până în prezent în Republica Moldova.

În prezent, majoritatea producătorilor mici și mijlocii din surse de energie regenerabilă de dimensiuni dispun doar de date de producție la nivel SCADA, fără acces direct la datele de măsurare înregistrate de dispozitivele operatorului sistemului de transport al energiei electrice. În aceste condiții, aceștia se bazează, de regulă, pe prognoze achiziționate comercial, care nu pot fi validate prin raportare la datele măsurate sau la cele disponibile în timp real. Ca urmare, producătorii nu dispun de instrumentele necesare pentru monitorizarea în timp real a producției, consumului și pierderilor tehnice.

Totodată, prin dimensiunea sa socială, proiectul va permite instituțiilor publice implicate în componenta-pilot să optimizeze consumul de energie.

Implementarea Proiectului de testare inovativă în condițiile cadrului normativ în vigoare este constrânsă de trei bariere principale: lipsa unui statut juridic pentru „PRE Tehnică”, obligația financiară pentru echilibrare și cerința privind înregistrarea în Registrul Părților Responsabile de Echilibrare. Analiza și testarea acestor impedimente vor permite formularea unor propuneri de perfecționare a cadrului normativ național.

Proiectul Hotărârii prevede, totodată, asigurarea protecției participanților și a consumatorilor, garantând că aceștia, inclusiv producătorii din surse de energie regenerabilă, nu vor suporta cheltuieli financiare aferente dezechilibrelor care ar putea apărea în cadrul testării sistemului informațional Energy Hub Tech-BRP. „PRE Tehnică” va gestiona exclusiv datele operaționale și raportările, fără a transfera costuri sau penalități către participanți.

De asemenea, proiectul de hotărâre prevede garanții adecvate privind protecția datelor, în sensul că toate datele SCADA, datele de măsurare și prognozele vor fi stocate în condiții de securitate, anonimizate acolo unde este necesar și transmise prin canale criptate. Participanții vor fi informați în mod detaliat cu privire la scopul Proiectului de testare inovativă, tipurile de date colectate și modul de utilizare a acestora.

În același timp, Proiectul de testare inovativă va asigura acces egal la date și instrumente pentru toți participanții, prevenind orice formă de discriminare între producătorii din surse de energie regenerabilă comerciali, non-profit și ceilalți participanți implicați.

Proiectul de testare inovativă beneficiază de derogări limitate, prevăzute la pct. 4 din proiectul HG, acordate exclusiv în scop demonstrativ, fără a aduce atingere siguranței în funcționare a sistemului electroenergetic, drepturilor consumatorilor și stabilității pieței energiei electrice.

Durata de implementare a Proiectului de testare inovativă este de 9 luni, cu posibilitatea prelungirii o singură dată, conform art. 21 alin. (2) din Legea nr. 225/2024 privind spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei.

Proiectul de testare inovativă urmează a fi implementat în două etape: etapa de pregătire, cu o durată de până la 3 luni, destinată dezvoltării și implementării platformei, și etapa de testare efectivă, cu o durată de până la 6 luni, care va include colectarea datelor, elaborarea prognozelor, participarea pe piață și aplicarea derogărilor prevăzute.

În cazul nerespectării regimului de funcționare a proiectelor de testare inovativă, prevăzut la art. 23 din Legea nr. 225/2024, precum și a condițiilor stabilite în proiectul HG, aplicarea derogărilor va înceta și statutul de proiect de testare inovativă va fi retras.

Proiectul HG are un impact asupra tranziției verzi, deoarece facilitează integrarea surselor de energie regenerabilă, susține digitalizarea proceselor de echilibrare și contribuie la crearea unui sistem energetic mai flexibil, mai eficient și mai rezilient. În același timp, acesta oferă o bază practică pentru adaptarea cadrului normativ la noile cerințe ale tranziției verzi.

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

În ședința din 15 ianuarie 2026, Comisia interinstituțională pentru spații de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei a analizat șase proiecte de testare inovativă. În urma evaluării documentației prezentate și a examinării derogărilor solicitate de la cadrul normativ în vigoare, Comisia a respins trei propuneri și a recomandat spre aprobare ca conforme criteriilor de eligibilitate prevăzute la art. 3 din Legea nr. 225/2024 privind spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, următoarele trei proiecte de testare inovativă:

- Proiectul de testare inovativă „Prețuri dinamice și agregarea prosumatorilor”;
- Proiectul de testare inovativă „Platforma Tehnică de Responsabilitate pentru Echilibrare”;
- Proiectul de testare inovativă „Sistem integrat de monitorizare în timp real a rețelelor electrice de joasă tensiune”.

Astfel, motivul respingerii celor trei proiecte îl constituie neîndeplinirea criteriilor de eligibilitate prevăzute la art. 3 din Legea nr. 225/2024, întrucât acestea nu propun soluții inovatoare, iar derogările solicitate nu sunt justificate, vizând aspecte deja reglementate sau implementate în cadrul normativ aplicabil.

Proiectul de testare inovativă „Platforma Tehnică de Responsabilitate pentru Echilibrare” îndeplinește criteriile de eligibilitate prevăzute la art. 3 din Legea nr. 225/2024, deoarece:

- a) vizează testarea unor soluții inovatoare menite să sprijine utilizarea mai eficientă a energiei și consolidarea mecanismelor necesare pentru echilibrarea sistemului electroenergetic, în contextul creșterii ponderii energiei din surse regenerabile;
- b) poate contribui la dezvoltarea mecanismelor de funcționare și flexibilizare a pieței energiei electrice;
- c) permite identificarea și evaluarea impedimentelor normative și tehnice existente;
- d) creează premise pentru perfecționarea cadrului normativ național în domeniu, inclusiv în ceea ce privește responsabilitatea financiară pentru dezechilibrele generate în sistemul electroenergetic, precum și procedurile stabilite de OST pentru raportarea D+1 și transmiterea prognozelor;
- e) se desfășoară în condiții controlate, fără a aduce atingere siguranței în funcționare a sistemului electroenergetic, drepturilor consumatorilor și stabilității pieței energiei electrice.

4. Analiza impactului de reglementare

4.1. Impactul asupra sectorului public

Impactul proiectului asupra sectorului public este nesemnificativ.

Proiectul de testare inovativă are un caracter preponderent tehnologic și demonstrativ, fiind orientat spre testarea unor soluții digitale aplicabile în domeniul echilibrării sistemului electroenergetic. Numărul estimativ al beneficiarilor direcți ai Proiectului de testare inovativă este de 570 de persoane, incluzând participanții aferenți parcurilor fotovoltaice și școala-pilot. Beneficiarii indirecti vor fi circa 60.000 de persoane, incluzând participanții la piața energiei electrice, în special cei activi pe Piața pentru Ziua Următoare și pe Piața de Echilibrare, familiile elevilor și gospodăriile locale. Din perspectivă instituțională, Proiectul de testare inovativă implică două organizații comerciale, o organizație non-profit, operatorul sistemului de transport al energiei electrice ÎS „Moldelectrica”, precum și, în mod indirect, operatorul sistemului de distribuție, Î.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

4.2. Impactul financiar și argumentarea costurilor estimative

Aprobarea prezentei hotărâri nu necesită alocarea mijloacelor financiare din bugetul de stat, costurile aferente implementării Proiectului de testare inovativă fiind suportate de participanții la Proiect.

4.3. Impactul asupra sectorului privat

Nu se vor crea costuri suplimentare de conformare pentru întreprinderi, deoarece participarea în cadrul spațiilor de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei este una voluntară. Concurența în cadrul acestor proiecte va fi asigurată prin accesul egal pentru toți participanții potențiali.

4.4. Impactul social

Adoptarea Proiectului de testare inovativă propus spre aprobare va contribui la:

- perfecționarea cadrului normativ;
- generarea de noi competențe profesionale în domeniul digitalizării domeniului energetic și reducerea emisiilor de GES;
- colaborarea dintre autorități, mediul privat și societatea civilă;
- protecția consumatorilor finali, aprovizionarea acestora cu surse de energie, precum și prevenirea sărăciei energetice.

Prin pilotarea soluției propuse, se va îmbunătăți eficiența și fiabilitatea participanților pe piața de echilibrare, se va oferi un program educațional și comportamental în școală ce va servi drept model replicabil pentru viitoarea modernizare a domeniului energetic din Moldova.

O caracteristică inovativă a Proiectului este integrarea unei școli ca participant pe piața de echilibrare. În cadrul acestui proiect pilot, elevii și cadrele didactice vor putea monitoriza în timp real producția de energie, consumul și echilibrul energetic, având posibilitatea de a influența direct aceste aspecte prin acțiuni informate și decizii de gestionare a energiei.

4.4.1 Impactul asupra datelor cu caracter personal

Proiectul de testare inovativă va respecta cerințele privind protecția datelor cu caracter personal prin prelucrarea exclusivă a datelor strict necesare implementării sale, informarea corespunzătoare a participanților, limitarea accesului la date, aplicarea măsurilor tehnice și organizatorice de securitate și utilizarea, după caz, a datelor agregate. Datele prelucrate nu vor fi utilizate în alte scopuri decât cele aferente proiectului-pilot, iar schimbul de date între entitățile implicate va avea loc în condiții care să asigure confidențialitatea, integritatea și securitatea acestora.

4.4.2 Impactul asupra echității și egalității de gen

Nu este aplicabil.

4.5. Impactul asupra mediului

Prin testarea sa, Proiectul poate genera un impact pozitiv asupra mediului, prin facilitarea integrării surselor regenerabile, creșterea eficienței utilizării energiei electrice, reducerea consumului în orele de vârf și reducerea emisiilor de GES asociate echilibrării sistemului electroenergetic. Având în vedere caracterul pilot al proiectului, nu se prevăd efecte negative semnificative asupra mediului.

4.6. Alte impacturi și informații relevante

Proiectul poate avea efecte pozitive de ordin economic, tehnic și normativ. Acesta poate contribui la optimizarea costurilor de consum, la creșterea flexibilității sistemului electroenergetic, la valorificarea mai eficientă a resurselor energetice distribuite, la implicarea activă a prosumatorilor și la generarea unor date relevante pentru perfecționarea cadrului de reglementare în domeniul energiei electrice.

5. Compatibilitatea proiectului actului normativ cu legislația UE

5.1. Măsuri normative necesare pentru transpunerea actelor juridice ale UE în legislația națională

Proiectul actului normativ nu transpune direct legislația Uniunii Europene, dar este compatibil cu aceasta, deoarece creează un cadru normativ pentru implementarea standardelor UE recent adoptate care reglementează introducerea spațiilor de testare în materie de reglementare, prin modificarea Directivei (UE) 2018/2001 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, Regulamentului (UE) 2019/943 privind piața internă de energie electrică și Recomandarea (UE) 2022/822 a Comisiei. Acest fapt aduce legislația națională în concordanță cu inițiativele de reglementare care recomandă și instituie posibilitatea stabilirii regimurilor de experimentare în materie de reglementare ca un instrument eficient pentru promovarea inovării în sectorul energetic.

5.2. Măsuri normative care urmăresc crearea cadrului juridic intern necesar pentru implementarea legislației UE

Nu au fost identificate.

6. Avizarea și consultarea publică a proiectului actului normativ

În procesul de elaborare și promovare a proiectului au fost respectate regulile procedurale aplicabile pentru asigurarea transparenței decizionale, prevăzute de Legea nr.239/2008 privind transparența în procesul decizional și Legea nr.100/2017 cu privire la actele normative.

Anunțul privind inițierea elaborării proiectului a fost plasat pe pagina web a Ministerului Energiei și pe pagina particip.gov.md, https://particip.gov.md/ro/document/stages/*/16746 astfel încât orice persoană interesată să aibă posibilitatea de a accesa documentul respectiv pentru a prezenta propuneri și obiecții pe marginea acestuia.

La data de 28.04.2026 a avut loc o ședință comună cu aplicantul, organizată în scopul consultării proiectului propus spre aprobare și al clarificării modului de aplicare a derogărilor solicitate.

7. Concluziile expertizelor

Proiectul de hotărâre a Guvernului va fi supus expertizei anticorupție de către Centrul Național Anticorupție și expertizei juridice de către Ministerul Justiției. Informația privind rezultatele expertizelor anticorupție și juridice vor fi incluse în sinteza obiecțiilor și propunerilor/recomandărilor la proiect.

8. Modul de încorporare a actului în cadrul normativ existent

Proiectul este în conformitate cu legislația în vigoare și, prin urmare, nu solicită amendamente la cadrul juridic actual.

9. Măsurile necesare pentru implementarea prevederilor proiectului actului normativ

Ministerul Energiei și Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică monitorizează implementarea proiectului în limitele competențelor stabilite de legislație. Participanții la proiect prezintă Comisiei pentru spații de testare inovativă rapoarte periodice privind implementarea proiectului și rezultatele obținute.

SC SANDROLOGIC GRUP S.R.L., va prezenta Ministerului Energiei rapoarte intermediare la fiecare 3 luni și un raport final în termen de 30 de zile de la finalizarea proiectului.

La finalizarea Proiectului de testare inovativă, Comisia pentru spații de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei va evalua rezultatele implementării și va prezenta Guvernului concluzii și recomandări privind:

1. identificării barierelor de reglementare;
2. elaborării propunerilor de modificare a cadrului normativ;
3. monitorizării impactului asupra siguranței sistemului electroenergetic.



Nr. 02-1647 din 23 iunie 2026

Cancelaria de Stat
e-mail: acte@gov.md

CERERE

Proiect de Hotărâre a Guvernului cu privire la aprobarea proiectului de testare inovativă
„Platforma tehnică de responsabilitate pentru echilibrare”

Nr. crt.	Criterii de înregistrare	Nota autorului
1.	Categoria și denumirea proiectului	Proiect de Hotărâre a Guvernului cu privire la aprobarea proiectului de testare inovativă „Platforma tehnică de responsabilitate pentru echilibrare”
2.	Autoritatea care a elaborat proiectul	Ministerul Energiei.
3.	Justificarea depunerii cererii	Proiectul Hotărârii Guvernului a fost elaborat în temeiul prevederilor art.19 și art.21 din Legea nr. 225/2024 cu privire la spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei și art.151 din Legea nr. 164/2025 privind energia electrică, și art.4 alin.(3) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.
4.	Referința la documentul de planificare care prevede elaborarea proiectului (<i>PNA, PND, PNR, alte documente de planificare sectoriale</i>)	Nu a fost planificat
5.	Lista autorităților și instituțiilor a căror avizare/expertizare este necesară	1. Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale; 2. Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării; 3. Ministerul Mediului; 4. Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică; 5. ÎS Moldelectrica
6.	Termenul-limită pentru depunerea avizelor/expertizelor	10 zile lucrătoare.
7.	Persoana responsabilă de promovarea proiectului	Diana Trifan, Consultant principal, Direcția abilitarea consumatorilor, analize, modelări, prognoze inovare și securitate cibernetică e-mail: diana.trifan@energie.gov.md , Mob: 060 877 031.
8.	Anexe	- Proiectul Hotărârii Guvernului; - Nota de fundamentare; - Extras din procesul-verbal;

Secretar general al ministerului

/semnat electronic/

Andrei GRÎȚCO

Ex: Diana Trifan,
e-mail: diana.trifan@energie.gov.md