

NOTA DE FUNDAMENTARE

la proiectul Hotărârii Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică cu privire la aprobarea Regulamentului de admitere în exploatare a instalațiilor electrice

1. Denumirea sau numele autorului și, după caz, a/al participanților la elaborarea proiectului actului normativ
Autorul proiectului Hotărârii Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (în continuare – ANRE) cu privire la aprobarea Regulamentului de admitere în exploatare a instalațiilor electrice (în continuare – Regulament) este ANRE.
2. Condițiile ce au impus elaborarea proiectului actului normativ
2.1. Temeiul legal sau, după caz, sursa proiectului actului normativ
<p>Proiectul Hotărârii Consiliului de administrație al ANRE cu privire la aprobarea Regulamentului a fost elaborat în temeiul art. 72 alin. (19) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică (în continuare – Legea nr. 164/2025), Monitorul Oficial Nr. 437-440 art. 598.</p> <p>De asemenea, ca urmare a monitorizării procesului admiterii în exploatare a instalațiilor și centralelor electrice, au fost identificate anumite deficiențe și unele oportunități de îmbunătățire/optimizare a cadrului procedural existent, care la fel au determinat necesitatea revizuirii și modificării Regulamentului.</p> <p>Totodată, odată cu aprobarea Legii nr. 164/2025, au fost introduse prevederi noi referitoare la instalațiile de stocare a energiei. De asemenea, în redacția actuală a Regulamentului lipsesc prevederi care să reglementeze admiterea în exploatare a acestor instalații, ceea ce face dificil procesul de admitere în exploatarea și generează dificultăți în aplicarea unitară a cadrului normativ.</p>
2.2. Descrierea situației actuale și a problemelor care impun intervenția, inclusiv a cadrului normativ aplicabil și a deficiențelor/lacunelor normative
<p>La data de 26 iunie 2025 a fost aprobată Legea nr. 164/2025, care a intrat în vigoare la data de 19 august 2025. Prin intermediul legii respective a fost introdusă noțiunea și principiul de stocare al energiei electrice.</p> <p>Astfel, este definită ca un proces tehnologic în sistemul electroenergetic, care constă în amânarea utilizării finale a energiei electrice pentru un moment ulterior momentului producerii sau în transformarea energiei electrice într-o formă de energie care poate fi stocată, stocarea energiei respective și reconversia ulterioară a energiei respective în energie electrică sau utilizarea acesteia în alt purtător de energie.</p> <p>Totodată, Legea nr. 164/2025 introduce și definește noțiunea de „instalație de stocare a energiei – în sistemul electroenergetic, instalație în care are loc stocarea energiei”.</p> <p>De asemenea, noțiunea de electrician autorizat a fost completată în acest sens, având în prezent următoarea redacție: „electrician autorizat – persoană fizică autorizată de către organul supravegherii energetice de stat cu dreptul de a executa instalații electrice, centrale electrice, instalații de stocare a energiei și, respectiv, cu dreptul de a întocmi documentația aferentă lucrărilor efectuate”.</p> <p>În acest context, art. 72 alin. (18) din Legea nr. 164/2025 prevede că admiterea în exploatare al instalațiilor de stocare a energiei se realizează prin declarația electricianului autorizat. Cu toate acestea, formularul actual al declarației, care este anexă la Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 475/2021, nu conține un compartiment dedicat instalațiilor de stocare a energiei. Această lacună face imposibilă completarea corespunzătoare a declarației de către electricienii autorizați.</p> <p>Prin urmare, este necesară modificarea formularului declarației electricianului autorizat, prevăzut în anexa nr. 14 a Regulamentului menționat. Formularul, elaborat în baza</p>

Legii nr. 107/2016 (abrogată din 26.06.2025), necesită actualizare pentru a reflecta noile prevederi legale aplicabile instalațiilor de stocare a energiei. În lipsa unui compartiment dedicat, electricienii autorizați nu pot indica parametri tehnici ai acestor instalații, ceea ce împiedică completarea corespunzătoare a declarației. În consecință, în absența acestei ajustări, procesul de admitere în exploatare a instalațiilor de stocare a energiei devine nefuncțional sau, cel puțin, considerabil îngreunat.

Astfel, modificarea formularului declarației este nu doar necesară, ci și justificată, atât de dificultățile practice întâmpinate în aplicare, cât și de oportunitățile de optimizare identificate pe baza experienței acumulate în ultimii ani.

Respectiv, problema de bază identificată este imposibilitatea admiterii în exploatare a instalațiilor de stocare a energiei datorită deficiențelor cadrului normativ secundar actual.

De asemenea, ca problemă este și cadrul normativ secundar depășit și incomplet, ceea ce face procedura de admitere în exploatare ineficientă sau chiar nefuncțională.

Pentru a fundamenta necesitatea modificării Regulamentului, este relevantă comparația dintre prevederile Legii nr. 107/2016 (abrogată) și cele ale Legii nr. 164/2025 (în vigoare din 19.08.2025). Conform art. 48 alin. (8) din Legea nr. 107/2016, în cazul racordării unei centrale electrice la rețeaua electrică, admiterea în exploatare a centralei electrice și a instalației de racordare se confirmă, de regulă, prin actul de corespundere, eliberat de organul supravegherii energetice de stat. Excepție de la această prevedere, fiind cazurile de racordare a centralelor electrice care utilizează surse regenerabile de energie, destinată acoperirii consumului propriu de energie electrică, cu puterea instalată ce nu depășește puterea contractată de consum și care aparține unui consumator casnic, caz în care admiterea în exploatare a centralei electrice de capacitate mică care produce din surse regenerabile se confirmă prin declarația electricianului autorizat.

Totodată, potrivit art. 72 alin. (18) din Legea nr. 164/2025, se prevede faptul că, în cazul racordării la rețelele electrice a centralelor electrice, a instalațiilor de stocare a energiei sau a instalațiilor de utilizare, altele decât cele indicate la alin. (19), admiterea în exploatare se confirmă prin declarația electricianului autorizat. Instalațiile indicate la alin. (19) sunt următoarele:

- a) instalațiilor de utilizare cu o putere contractată mai mare de 150 kW;
- b) instalațiilor electrice ce implică instalarea posturilor de transformare;
- c) instalațiilor electrice ale instituțiilor de învățământ, inclusiv ale instituțiilor de învățământ preșcolar;
- d) instalațiilor electrice ale instituțiilor medicale;
- e) instalațiilor electrice ale azilurilor de bătrâni și ale orfelinatelor;
- f) părții electrice a centralelor electrice deținute de instituțiile specificate la lit. c)–e);
- g) surselor de energie electrică de rezervă ale instituțiilor specificate la lit. c)–e);
- h) rețelelor de iluminat public.

Corespunzător, conform noilor prevederi ale Legii nr. 164/2025, toate centralele electrice, cu excepția celor menționate la art. 72 alin. (19) lit. f), se admit în exploatare prin declarația electricianului autorizat. În acest context, se impune ajustarea prevederilor Regulamentului la cerințele Legii nr. 164/2025, întrucât noua lege extinde în mod semnificativ domeniul de aplicare al acestei proceduri.

Cu referire la formularul declarației electricianului autorizat, adițional problemei care ține de lipsa oricăror prevederi ce țin de instalațiile de stocare a energiei, formularul actual al declarației nu conține un compartiment pentru rețelele de iluminat public. În practică, acest fapt a generat dificultăți pentru electricienii autorizați care amenajează rețele de iluminat public. Pentru a evita blocarea punerii în funcțiune a acestor rețele, ANRE a instituit o soluție temporară, ca o etapă de tranziție până la modificarea și completarea Regulamentului și a

formularului declarației. Însă aceasta nu este pe deplin conformă cu cadrul normativ și necesită remediere.

Cu privire la rețelele de iluminat public, adițional celor stipulate, este de menționat că conform Legii nr. 164/2025, precum și după cum a fost menționat mai sus, admiterea în exploatare a acestora se face în baza actului de corespundere emis de ANRE – organul supravegherii energetice de stat.

Conform modificărilor din 15.12.2023 a Legii nr. 107/2016 cu privire la energia electrică, în vigoare din 28.12.2023, a fost stabilit că rețelele de iluminat public se admit în exploatare în baza actului de corespundere. Respectiv din această dată și până în prezent au fost eliberate 112 acte de corespundere. Repartizarea pe ani este prezentată în tabelul 1.

Tabelul 1. Numărul actelor de corespundere emise de ANRE pentru admiterea în exploatare a rețelilor de iluminat public pentru perioada 28.12.2023 – 06.02.2026 (prezent)

Nr. d/o	Anul de referință	Numărul Actelor de corespundere emise
1.	28.12.2023 – 31.12.2024	35
2.	02.01.2025 – 31.12.2025	40
3.	02.01.2026 – 06.02.2026 (prezent)	37

Respectiv, formularul actual al actului de corespundere care este anexat la Regulamentul în vigoare nu include un compartiment dedicat rețelilor de iluminat public. Astfel, a fost adoptată, până la momentul modificării Regulamentului, o soluție prin completarea actului de corespundere de către ANRE într-un compartiment general.

Soluția aplicată în prezent are caracter temporar, fiind instituită ca măsură tranzitorie pentru a asigura continuitatea procesului. Cu toate acestea, aceasta nu este pe deplin conformă cu exigențele cadrului normativ în vigoare. Menținerea unei astfel de soluții în procedură generează incertitudini juridice, riscuri de interpretare neuniformă și potențiale dificultăți în aplicarea coerentă a prevederilor legale.

Prin urmare, se impune revizuirea și completarea Regulamentului, inclusiv a formularelor aferente, pentru a asigura coerența cu prevederile legale și un cadru normativ clar, previzibil și unitar.

Unul dintre principiile procedurii administrative prevăzute de Codul administrativ, specificată la art. 28, este principiul eficienței. Potrivit acestuia, procedura administrativă trebuie să fie simplă, rapidă și eficientă, iar utilizarea mijloacelor electronice de comunicație este obligatorie în toate situațiile în care mijloacele respective pot fi utilizate, cu excepția cazurilor în care legea prevede altfel.

În acest context, Strategia de transformare digitală 2023-2030 este centrată pe cetățean și are drept scop îmbunătățirea bunăstării oamenilor, având ca misiune de bază transformarea economiei și societății prin utilizarea instrumentelor digitale. Viziunea strategiei constă în transformarea Republicii Moldova într-o societate digitală inovatoare, caracterizată prin competențe digitale dezvoltate, infrastructură digitală avansată, guvernare pro-digitală și un mediu de afaceri care valorifică pe deplin oportunitățile digitale.

Obiectivele strategiei sunt următoarele:

- 1) dezvoltarea unei societăți digitale;
- 2) dezvoltarea unui sector TIC robust și competitiv;
- 3) crearea unei economii digitale inovatoare și reziliente;
- 4) instituirea unui stat digital eficient, inteligent și transparent;
- 5) crearea unui mediu digital accesibil, sigur și incluziv;
- 6) consolidarea imaginii Republicii Moldova ca națiune digitală.

În special, obiectivul nr. 3 – crearea unei economii digitale inovatoare și reziliente – presupune dezvoltarea și promovarea serviciilor publice digitale esențiale pentru mediul de afaceri. Acest obiectiv vizează eliminarea constrângerilor pentru interacțiunea la distanță cu autoritățile, îmbunătățirea aplicabilității reglementărilor și optimizarea procedurilor existente la nivel de instituții prestatoare de servicii publice pentru companii.

În vederea atingerii acestor obiective și a implementării eficiente a Strategiei de transformare digitală 2023-2030, este necesară extinderea funcționalităților platformei electronice existente și dezvoltarea acesteia pentru digitizarea deplină a procesului de admitere în exploatare a instalațiilor electrice.

Totodată, o altă problemă ce necesită ajustare vizează procesul de examinare a cererii de admitere în exploatare a instalațiilor electrice. Conform reglementării actuale stabilite de Regulament, procesul de admitere în exploatare demarează prin depunerea cererii de către beneficiar, cu anexarea documentelor corespunzătoare. Ulterior, are loc examinarea documentelor depuse.

La depunerea de către solicitant a cererii privind eliberarea Actului de corespundere, Agenția verifică documentele anexate sub aspectul corespunderii acestora cu cerințele actelor normative, documentelor normativ-tehnice și ale Regulamentului. În cazul în care se constată că documentația depusă este incompletă și/sau nu corespunde cerințelor Regulamentului, Agenția notifică solicitantul, în termen de 5 zile lucrătoare, despre respingerea cererii, indicând documentele ce urmează a fi anexate, completate sau refăcute. În acest caz, procedura de admitere se reia prin depunerea unei cereri noi privind eliberarea Actului de corespundere.

În cazul prezentării integrale a documentației și conformității acesteia, procedura de emisie a Actului de corespundere se desfășoară în continuare cu controlul tehnic al instalației/centralei electrice la locul amplasării. În cadrul controlului tehnic la locul amplasării instalației/centralei electrice, se evaluează starea tehnică a acesteia și se consideră că instalația/centrala electrică nu corespunde, în cazul în care a fost depistat cel puțin unul din următoarele neajunsuri:

- 1) proiectul de execuție a fost elaborat cu abateri de la cerințele Avizului de racordare, iar instalația/centrala electrică a fost executată după proiectul dat;
- 2) instalația/centrala electrică executată nu corespunde documentelor prezentate;
- 3) lucrările sunt nefinalizate;
- 4) lucrările executate nu corespund Avizului de racordare;
- 5) lucrările executate nu corespund proiectului;
- 6) lucrările executate nu corespund cerințelor actelor normative, documentelor normativ-tehnice indicate în pct. 3 al Regulamentului;
- 7) proiectul de execuție nu corespunde actelor normative, documentelor normativ-tehnice indicate în pct. 3 al Regulamentului;
- 8) starea tehnică a echipamentelor electrice de pe tronsonul dintre punctul de racordare al instalației electrice la rețeaua electrică de distribuție/transport și punctul de racordare al centralei electrice la instalația electrică nu corespunde cerințelor actelor normative, documentelor normativ-tehnice, indicate în pct. 3 al Regulamentului.

Dacă în procesul controlului tehnic la fața locului a instalației/centralei electrice, se constată cel puțin unul din neajunsurile specificate mai sus, Agenția notifică solicitantul în termen de 3 zile lucrătoare de la finalizarea controlului despre neajunsurile depistate. În acest caz, procedura de admitere se va relua după înlăturarea neajunsurilor prin depunerea unei cereri noi privind eliberarea Actului de corespundere.

Astfel, se constată faptul că, pentru fiecare abatere minoră, care nu are un impact major, cererea depusă de către solicitant este respinsă, iar acesta trebuie să înlătore abaterea și să depună o cerere nouă. În consecință, termenul de examinare a cererii începe să curgă din nou,

cea ce conduce, de fapt, la prelungirea duratei necesare pentru finalizarea procedurii de admitere în exploatare.

În acest context, este necesară ajustarea Regulamentului la prevederile Codului administrativ, în special în ceea ce privește procedura de suspendare a termenului de examinare a cererilor, reglementată la art. 81.

Articolul respectiv, specifică faptul că, în cazul în care actul administrativ individual al autorității publice depinde de un act, o operațiune preliminară, autoritatea publică suspendă procedura administrativă până la emiterea actului administrativ respectiv. De asemenea, în situația în care, în cadrul unei proceduri administrative, actul administrativ individual depinde de un act sau o operațiune a unui participant, autoritatea publică suspendă procedura administrativă pentru un termen rezonabil, iar suspendarea repetată se admite numai dacă are la bază un motiv care nu putea fi prevăzut la prima suspendare.

Totodată, suspendarea se comunică participantului de către autoritatea publică, iar pe durata suspendării procedurii administrative, termenul de 30 zile prevăzut de Cod nu curge.

Modificarea Regulamentului este condiționată și de redacția nouă a Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice” (în continuare – Regulament privind racordarea), aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 311/2026, modificat și aprobat în anul curent.

Conform redacției noi a acestuia, operatorul de sistem poate deconecta de la rețeaua electrică instalațiile utilizatorului, din motivul necorespunderii acestora cu cerințele de securitate stabilite în documentele normativ-tehnice, inclusiv în următoarele cazuri:

- 1) la cererea organului de supraveghere energetică de stat, în condițiile stabilite în Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică;
- 2) în cazul în care utilizatorul de sistem modifică în mod unilateral reglajele instalațiilor de protecție și control automat, stabilite de comun acord cu operatorul de sistem;
- 3) modificarea neautorizată de către utilizatorul de sistem a parametrilor echipamentului de măsurare;
- 4) sunt puse în pericol viața și sănătatea oamenilor, sau apare pericolul prejudicierii proprietății;
- 5) la identificarea racordării neautorizate a instalației de utilizare/centralei electrice/instalației de stocare, sau a majorării neautorizate a puterii centralei electrice.

În aceste cazuri, înainte de depunerea cererii pentru reconectare, utilizatorul de sistem este obligat să obțină actul de corespundere emis de organul supravegherii energetice de stat sau declarația electricianului autorizat, în conformitate cu prevederile Legii nr. 164/2025.

În prezent, Regulamentul nu conține prevederi corespunzătoare acestor situații. Astfel, la secțiunea 7 este reglementat doar cazul în care instalațiile au fost deconectate pentru o perioadă mai mare de un an, din alte motive decât cele menționate anterior.

Prin urmare, se impune completarea Regulamentului cu prevederi care să acopere noile cazuri introduse prin Regulamentul privind racordarea, în vederea asigurării coerenței cadrului normativ și a aplicării uniforme a acestuia.

În prezent, Regulamentul conține referințe la acte normative și documente normative care au fost abrogate, înlocuite sau care sunt depășite, ceea ce generează riscuri de aplicare eronată și reduce claritatea pentru utilizatori.

Astfel, la momentul actual, în textul Regulamentului se face referință la:

- 1) Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică – a fost abrogată prin Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică;
- 2) Legea nr. 721/1996 privind calitatea în construcții – a fost abrogată prin Codul Urbanismului și Construcțiilor nr. 434/2023;
- 3) Legea nr. 163/2010 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții – a fost abrogată prin Codul Urbanismului și Construcțiilor nr. 434/2023;

4) Hotărârea Guvernului nr. 285/1996 cu privire la aprobarea Regulamentului de recepție a construcțiilor și instalațiilor aferente – a fost abrogată prin Codul Urbanismului și Construcțiilor nr. 434/2023;

5) Hotărârea Guvernului nr. 1159/2007 cu privire la aprobarea Reglementării tehnice „Reguli generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova” RT DSE 1.01-2005 – a fost abrogată prin Hotărârea Guvernului nr. 847/2022 pentru aprobarea Regulilor generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova;

6) Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției nr. 394/2019 privind aprobarea documentului normativ tehnic în domeniul energiei NE1-02:2019 “Norme de securitate la exploatarea instalațiilor electrice” – a fost abrogată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției nr. 823/2025 cu privire la aprobarea Normelor de securitate la exploatarea instalațiilor electrice;

7) Regulamentul cu privire la verificarea proiectelor și execuției construcțiilor și expertizarea tehnică a proiectelor și construcțiilor, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 361/1996 cu privire la asigurarea calității construcțiilor – a fost abrogat prin Hotărârea Guvernului nr. 743/2024 cu privire la asigurarea calității în construcții;

8) Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției nr. 168/2019 cu privire la aprobarea Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice – a fost abrogată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției nr. 311/2026.

De asemenea, pe lângă referința la documentul normativ NAIE, textul Regulamentului necesită a fi completat cu referință la Normativul pentru amenajarea instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice, Cartea I, aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției nr. 783/2025. Normativul a înlocuit Capitolul 1 din documentul normativ-tehnic NAIE.

De menționat că, deși Regulamentul se aplică în raport cu proprietarii instalațiilor electrice, centralelor electrice și instalațiilor de stocare a energiei, pentru admiterea în exploatare a acestora, cât și în cazul emiterii actului de corespundere în conformitate cu Legea nr. 164/2025, este necesară declarația electricianului autorizat. Respectiv, aceasta constituie un document indispensabil în procesul de admitere în exploatare a instalațiilor menționate.

În acest context, electricienii autorizați, în calitate de specialiști care aplică nemijlocit prevederile Regulamentului, au un rol esențial.

Electricienii autorizați sunt specialiștii care aplică prevederile proiectelor de execuție și realizează nemijlocit lucrările de amenajare a instalațiilor electrice, a centralelor electrice și a instalațiilor de stocare a energiei. Prin activitatea lor, aceștia influențează direct atât calitatea și conformitatea tehnică a lucrărilor executate, cât și corectitudinea documentației întocmite.

Totodată, rolul electricienilor autorizați este esențial în cadrul procedurii de admitere în exploatare, întrucât aceștia sunt responsabili de întocmirea declarației care stă la baza acestei proceduri. În consecință, modul în care aceștia aplică prevederile normative și completează documentația aferentă are un impact direct asupra duratei, eficienței și previzibilității procesului de admitere în exploatare.

Prin urmare, orice neclaritate sau necorelare a cadrului normativ afectează nu doar activitatea electricienilor autorizați, ci și desfășurarea întregii proceduri, generând întâzieri, dificultăți de aplicare și riscuri de interpretare neuniformă.

În acest context, opinia, viziunea și poziția electricienilor autorizați în raport cu necesitatea modificării sau completării Regulamentului sunt deosebit de importante.

Pentru a identifica necesitățile reale din practică și pentru a fundamenta eventualele ajustări normative, Agenția a inițiat un proces de consultare prin intermediul unui sondaj adresat electricienilor autorizați.

În completarea celor expuse anterior, la începutul anului curent a fost organizat un sondaj în rândul electricienilor autorizați privind ajustările necesare ale Regulamentului. La acesta au participat aproximativ jumătate dintre electricienii autorizați, ceea ce conferă rezultatelor un grad relevant de reprezentativitate și permite conturarea unei imagini obiective asupra necesităților reale din practică.

Sondajul a avut drept scop identificarea principalelor dificultăți întâmpinate în aplicarea prevederilor Regulamentului, precum și evaluarea oportunității introducerii unor modificări și completări, în special în contextul evoluției tehnologice și al apariției unor noi tipuri de instalații, cum sunt cele de stocare a energiei.

Subiectele formulate au vizat atât aspecte de ordin tehnic, cât și procedural, inclusiv necesitatea ajustării declarației electricianului autorizat, optimizarea documentației aferente, precum și introducerea unor prevederi suplimentare menite să eficientizeze procesul de admitere în exploatare.

Rezultatele obținute relevă o susținere semnificativă din partea respondenților pentru actualizarea cadrului normativ, în special în ceea ce privește integrarea instalațiilor de stocare a energiei în documentația existentă și completarea Regulamentului cu prevederi dedicate acestora. Totodată, se constată opinii divergente în ceea ce privește simplificarea listei de documente, ceea ce indică necesitatea unei analize suplimentare pentru a identifica un echilibru între reducerea sarcinilor și menținerea rigurozității procesului. De asemenea, majoritatea participanților au susținut introducerea unor mecanisme clare privind confirmarea admiterii în exploatare prin declarație și stabilirea unor termene pentru remedierea neconformităților.

În vederea unei prezentări clare a opțiunilor exprimate de respondenți, rezultatele detaliate ale sondajului sunt prezentate în tabelul 2, care reflectă distribuția voturilor pentru fiecare întrebare adresată.

Tabelul 2. Datele sondajului cu privire la ajustarea, modificarea și completarea Regulamentului

Nr. d/o	Subiectul chestionarului	Numărul de voturi acumulate	
		DA	NU
1.	Este necesară modificarea declarației electricianului autorizat prin includerea unui compartiment nou pentru instalațiile de stocare a energiei?	61	0
2.	Este oportună excluderea Anexei 2 a declarației electricianului autorizat (instalațiile electrice ale blocurilor locative)?	44	18
3.	Este necesară simplificarea listei de documente întocmite de către electricienii autorizați?	21	36
4.	Regulamentul necesită completări privind instalațiile de stocare a energiei și rețelele de iluminat public?	59	0
5.	Este oportună includerea unui compartiment privind confirmarea admiterii în exploatare prin declarație?	56	3
6.	Este oportună prevederea unui termen pentru corectarea documentației și înlăturarea neconformităților instalațiilor electrice?	59	1

În concluzie, rezultatele sondajului evidențiază în mod clar necesitatea actualizării și adaptării Regulamentului la realitățile actuale din domeniul energetic. Există un consens puternic în rândul electricienilor autorizați privind integrarea instalațiilor de stocare a energiei în cadrul normativ, atât prin completarea declarației electricianului autorizat, cât și prin introducerea unor prevederi dedicate în Regulament. De asemenea, se remarcă susținerea

majoritară pentru instituirea unor mecanisme mai clare și eficiente, precum confirmarea admiterii în exploatare prin declarație și stabilirea unor termene concrete pentru remedierea neconformităților.

În același timp, opiniile divergente referitoare la simplificarea documentației indică necesitatea unei abordări echilibrate, care să asigure reducerea sarcinilor fără a compromite calitatea și siguranța procesului de verificare și admitere în exploatare. Per ansamblu, sondajul confirmă faptul că ajustarea Regulamentului este nu doar oportună, ci și necesară, iar implicarea directă a electricienilor autorizați în acest proces contribuie la elaborarea unor reglementări mai clare, aplicabile și adaptate cerințelor din practică.

O altă problemă care are tangență cu admiterea în exploatare a instalațiilor de stocare ține de dependența ridicată de surse convenționale de generare și de importurile de energie electrică pentru acoperirea vârfurilor curbei sarcinii de consum. Această dependență este determinată de capacități insuficiente de stocare a energiei, ceea ce limitează flexibilitatea sistemului electroenergetic, generează costuri suplimentare și contribuie la creșterea emisiilor de gaze cu efect de seră.

În lipsa unor soluții adecvate de stocare, energia produsă din surse regenerabile, caracterizată prin variabilitate și intermitență, nu poate fi valorificată eficient în momentele de consum redus pentru a fi utilizată ulterior, în perioadele de vârf. Astfel, sistemul este nevoit să recurgă la centrale pe bază de combustibili fosili sau la importuri de energie electrică pentru a asigura echilibrarea cererii și ofertei în timp real.

În prezent, acoperirea vârfurilor de consum se realizează, în mare măsură, prin utilizarea capacităților de generare convențională, care implică costuri operaționale ridicate și o eficiență relativ scăzută în regim de funcționare flexibilă. Totodată, în mare parte pentru acoperirea consumului în orele de vârf energia electrică, în mare parte, este importată. Astfel, importurile de energie electrică necesare, mai ales în orele de vârf când consumul este maxim, expun sistemul energetic la riscuri externe, precum volatilitatea prețurilor pe piețele regionale, constrângeri de interconectare sau eventuale dezechilibre.

Această situație generează o serie de efecte negative cumulative. Pe de o parte, conduce la creșterea costurilor totale ale energiei electrice, care pot fi transferate către consumatori. Pe de altă parte, accentuează dependența energetică față de surse externe, diminuând securitatea energetică a statului. În plus, utilizarea frecventă a surselor convenționale, în special a celor pe bază de combustibili fosili, contribuie semnificativ la creșterea emisiilor de gaze cu efect de seră, afectând obiectivele de decarbonizare și protecție a mediului.

Prin urmare, dezvoltarea și integrarea pe scară largă a instalațiilor de stocare a energiei devine o necesitate strategică. Acestea ar permite nu doar reducerea dependenței de surse convenționale și de importuri, ci și creșterea flexibilității sistemului, optimizarea costurilor și facilitarea integrării unei ponderi mai mari de energie regenerabilă în mixul energetic.

3. Obiectivele urmărite și soluțiile propuse

3.1. Principalele prevederi ale proiectului și evidențierea elementelor noi

Obiectivele urmărite de proiectul Regulamentului în redacție nouă, sunt următoarele:

1) Asigurarea funcționalității procedurii de admitere în exploatare și a punerii în funcțiune a instalațiilor de stocare a energiei și rețelelor de iluminat public.

Se menționează că prezentul obiectiv urmărește eliminarea barierelor normative existente care împiedică admiterea în exploatare a instalațiilor de stocare a energiei, prin revizuirea și completarea cadrului normativ secundar.

În acest sens, este necesară asigurarea unui cadru normativ secundar complet, coerent, corect, actualizat și aplicabil, care să reglementeze în mod clar toate etapele procesului de admitere în exploatare. Acesta trebuie să fie ușor de aplicat, să stabilească termene și etape

cât mai eficiente și să nu conducă la majorarea poverii administrative, ci, dimpotrivă, să contribuie la simplificarea procedurilor și la reducerea acesteia la minimum.

Totodată, având în vedere că beneficiarii finali sunt proprietarii instalațiilor electrice, centralelor electrice și instalațiilor de stocare a energiei, este esențial ca, pe lângă prevederile Legii nr. 164/2025, să fie asigurat un cadru de reglementare secundar clar și coerent, derivat din aceasta, care să permită aplicarea efectivă a prevederilor legale.

2) Corelarea prevederilor Regulamentului cu cerințele Legii nr. 164/2025, inclusiv prin completare cu prevederi referitor la instalațiile de stocare a energiei.

Corelarea prevederilor Regulamentului cu cerințele Legii nr. 164/2025 va asigura coerența legislativă a cadrului normativ și aplicarea unitară a principiilor moderne privind funcționarea sistemului electroenergetic. În contextul tranziției energetice și al creșterii ponderii surselor regenerabile, instalațiile de stocare a energiei devin elemente esențiale pentru echilibrarea rețelei, creșterea siguranței alimentării și optimizarea consumului. Lipsa unor prevederi explicite privind admiterea în exploatare a acestor instalații poate genera incertitudine, întârzieri investiționale și dificultăți în integrarea lor în Sistemul electroenergetic național. Prin completarea regulamentului cu norme clare referitoare la procesul de admitere în exploatare a instalațiilor de stocare, se va asigura alinierea la obiectivele legii, creșterea predictibilității pentru investitori și consolidarea securității energetice.

3) Creșterea eficienței procedurii administrative prin eliminarea respingerilor inutile și introducerea mecanismului de suspendare a termenelor.

Implementarea procedurii de suspendare a termenului de examinare a cererilor privind admiterea în exploatare a instalațiilor electrice este necesară pentru a asigura respectarea principiilor legalității, proporționalității și buneii administrări, prevăzute de Codul administrativ al Republicii Moldova. În practică, există situații în care documentația depusă este incompletă, necesită clarificări suplimentare sau impune necesitatea realizării unor modificări din partea solicitantului. În lipsa unui mecanism clar de suspendare a termenului, autoritatea riscă fie să depășească termenul legal de examinare, fie să adopte o decizie insuficient fundamentată, ceea ce poate genera litigii și contestații ulterioare.

Instituirea expresă a procedurii de suspendare a termenului permite întreruperea legală și motivată a curgerii acestuia până la remedierea neconformităților sau prezentarea informațiilor necesare, asigurând astfel un echilibru între dreptul solicitantului la soluționarea cererii într-un termen rezonabil și obligația autorității de a adopta o decizie temeinică și conformă normelor tehnice și juridice aplicabile. Totodată, această măsură asigură un cadru procedural clar și previzibil, sporind nivelul de transparență în procesul decizional și consolidând stabilitatea și certitudinea raporturilor juridice aferente admiterii în exploatare a instalațiilor electrice.

Ca rezultat se urmărește ca procedura să devină mai eficientă, mai simplă, conformă și ușor aplicabilă.

4) Asigurarea clarității, previzibilității și coerenței juridice a Regulamentului prin actualizarea referințelor la care se face trimitere și ajustarea cerințelor acestuia în conformitate cu noile acte normative și documente de referință.

Redacția nouă a Regulamentului va elimina ambiguitățile și va reduce riscul interpretărilor eronate, astfel încât toate părțile interesate să poată aplica prevederile în mod corect și uniform. Prin actualizarea referințelor, toate trimiterile din Regulament vor fi aliniate la ultimele acte normative și documente relevante, menținând corectitudinea, coerența și aplicabilitatea Regulamentului. Totodată, ajustarea cerințelor va permite reglementarea situațiilor noi apărute în practică, asigurând un cadru juridic clar și predictibil, care să faciliteze aplicarea corectă și uniformă a normelor.

5) Asigurarea aplicabilității formularului declarației electricianului autorizat în coerență cu prevederile Legii nr. 164/2025.

Declarația reprezintă un document tehnic întocmit și semnat de electricianul autorizat, prin care acesta confirmă calitatea lucrărilor executate și corespunderea instalației electrice, părții electrice a centralei electrice sau a instalației de stocare a energiei cu cerințele documentației de proiect, actelor normative și documentelor normativ-tehnice, inclusiv cu cerințele privind securitatea electrică.

Aceasta constituie principalul document care atestă admiterea în exploatare a instalației electrice.

În baza Declarației operatorii de sistem racordează instalațiile electrice la rețelele electrice. Totodată, în baza acesteia, ANRE emite Actul de corespundere, în cazurile prevăzute de art. 72 alin. (19) al Legii nr. 164/2025.

La momentul actual, instalațiile de stocare a energiei și rețelele de iluminat public nu se regăsesc în formularul Declarației. Respectiv, ceea ce împiedică electricienii autorizați să reflecte parametrii tehnici relevanți ai acestor echipamente.

Ajustarea formularului Declarației, se impune și datorită ajustărilor tehnice de optimizare identificate pe parcursul ultimilor ani, atât în activitatea și interacțiunea electricienilor autorizați cu operatorii de sistem, cât și cu Agenția.

6) Digitalizarea integrală a procedurii de recepționare a cererilor pentru admiterea în exploatare a instalațiilor electrice și emiterea actului de corespundere.

Digitalizarea procedurii de recepționare a cererilor pentru admiterea în exploatare a instalațiilor electrice și emiterea actului de corespundere presupune implementarea unui sistem informatic integrat și interoperabil cu alte platforme guvernamentale (EVO) care să permită depunerea de la distanță a cererii și documentației aferente, verificarea automată a conformității actelor, urmărirea în timp real a procesului de examinare a solicitării și comunicarea electronică cu solicitanții. Prin eliminarea proceselor pe suport de hârtie și automatizarea fluxurilor interne de lucru, se reduc semnificativ termenele de examinare, riscul erorilor umane și costurile administrative, asigurând totodată transparență, trasabilitate și un nivel sporit de eficiență instituțională în procesul de autorizare și emitere a actului de corespundere. Soluția va contribui la reducerea birocrăției și alinierea procesului la principiile guvernării electronice promovate la nivel național și Strategia de Transformare Digitală a republicii Moldova 2023-2030.

7) Îmbunătățirea activității electricienilor autorizați prin asigurarea unui cadru normativ clar.

Obiectivul urmărește crearea unui Regulament clar și aplicabil, precum și a unor formulare complexe care să acopere întreg spectrul de instalații amenajate și declarate de electricienii autorizați. Prin eliminarea soluțiilor temporare sau tranzitorii și alinierea strictă la cerințele cadrului legal, se reduce riscul interpretărilor greșite sau al erorilor în completarea documentelor tehnice.

Implementarea acestui obiectiv va permite electricienilor să întocmească și să depună documentația aferentă lucrărilor executate într-un mod mai precis și mai rapid, sporind eficiența procesului administrativ și predictibilitatea deciziilor autorităților. În plus, claritatea și corectitudinea formularelor și procedurilor contribuie la reducerea disputelor, contestărilor și a întârzierilor în admiterea în exploatare a instalațiilor electrice, consolidând astfel siguranța și fiabilitatea sistemului electroenergetic.

8) Corelarea cu prevederile Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice.

Armonizarea și corelarea Regulamentului de admitere în exploatare a instalațiilor electrice cu noile prevederi ale Regulamentului de racordare, este absolut necesară în vederea reglementării exprese a condițiilor și procedurii aplicabile în cazul deconectării instalațiilor

electrice pentru neconformitate și reconectării ulterioare a acestora. Respectiv, este absolut necesară completarea secțiunii 7 a Regulamentului de admitere în exploatare a instalațiilor electrice prin introducerea prevederilor exprese privind situațiile de deconectare, cum ar fi: necorespunderea cu cerințele de securitate, modificări neautorizate a reglajelor instalațiilor de protecție, intervenții asupra echipamentelor de măsurare, racordări neautorizate, etc.

Modificarea respectivă va reglementa expres procedura de examinare a cererilor de reconectare în aceste situații, inclusiv a documentele necesare, termenele și responsabilitățile părților implicate. Astfel se va asigura claritate procedurală, coerență normativă și aplicarea uniformă a cadrului de reglementare.

9) Asigurarea facilitării admiterii în exploatare a instalațiilor de stocare a energiei, în vederea creșterii flexibilității și securității sistemului electroenergetic, reducerii dependenței de sursele convenționale și de importurile de energie, precum și diminuării impactului asupra mediului.

În acest sens, unul dintre rezultatele principale urmărite este reducerea utilizării surselor de generare pe bază de combustibili fosili. Acest obiectiv poate fi atins prin valorificarea energiei stocate și utilizarea acesteia în perioadele de consum maxim, adică pentru aplatizarea vârfului curbei de sarcină, contribuind astfel la echilibrarea eficientă a sistemului. Astfel, se urmărește diminuarea dependenței de importurile de energie electrică destinate echilibrării sistemului, prin dezvoltarea unor capacități interne de stocare, capabile să asigure necesarul de energie în momentele critice.

Un alt obiectiv important constă în creșterea flexibilității și rezilienței sistemului electroenergetic. Integrarea instalațiilor de stocare oferă posibilitatea gestionării mai eficiente a variațiilor de consum și de producție, în special în condițiile unei ponderi tot mai ridicate a surselor regenerabile. Astfel, energia produsă în exces poate fi stocată și utilizată ulterior, optimizând funcționarea sistemului și reducând pierderile.

Un alt efect important vizează reducerea impactului asupra mediului. Prin limitarea utilizării centralelor convenționale în perioadele de vârf, se diminuează emisiile de gaze cu efect de seră, contribuind la atingerea obiectivelor de decarbonizare și la tranziția către un sector energetic sustenabil.

În acest context, facilitarea procesului de admitere în exploatare a instalațiilor de stocare reprezintă un factor esențial pentru accelerarea implementării acestor tehnologii. Simplificarea procedurilor administrative, corelată cu adaptarea cadrului normativ la evoluțiile tehnologice actuale, va contribui la eliminarea barierelor existente și vor stimula investițiile în domeniu. În consecință, creșterea numărului de instalații de stocare funcționale va sprijini modernizarea infrastructurii energetice și va consolida performanța generală a sistemului electroenergetic.

În același timp, aceste măsuri vor avea un impact semnificativ asupra securității energetice. Prin reducerea dependenței de surse externe și prin creșterea capacității interne de echilibrare a sistemului, se va asigura un nivel mai ridicat de stabilitate, eficiență și predictibilitate în funcționarea sistemului energetic.

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

Opțiuni de alternativă nu au fost analizate, punându-se accent pe necesitatea implementării/respectării prevederilor art. 72 alin. (18) și (19) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică.

Totodată, din partea niciunei părți implicate, din domeniu, nu au fost prezentate sau exprimate fie propuneri fie păreri cu privire la necesitatea sau oportunitatea schimbării conceptuale a modului de abordare a procesului de admitere în exploatare a instalațiilor electrice.

4. Analiza impactului de reglementare

4.1. Impactul asupra sectorului public

Aprobarea prezentei Hotărâri nu presupune modificarea sau crearea unui nou cadru instituțional. Implementarea și monitorizarea aplicării Regulamentului respectiv, urmează a fi efectuată de către ANRE.

4.2. Impactul financiar și argumentarea costurilor estimative

Nu este aplicabil.

4.3. Impactul asupra sectorului privat

Pentru mediul de afaceri, impactul va fi unul pozitiv. După cum a fost menționat în secțiunile anterioare, admiterea în exploatare a centralelor electrice și a instalațiilor de stocare a energiei, se va realiza prin declarația electricianului autorizat și nu prin actul de corespundere eliberat de către organul supravegherii energetice de stat. Această schimbare conduce la reducerea termenului de admitere în exploatare cu aproximativ 10 zile lucrătoare.

Totodată, se ajustează la noile prevederi și unele anexe astfel încât să se excludă neconcordanțele dintre acestea și eventualele conflicte dintre părțile implicate din domeniu.

Modificările Regulamentului au un impact pozitiv și implică următoarele:

1. Reducerea întârzierilor în punerea în funcțiune – accelerarea procesului de admitere în exploatare;

2. Creșterea predictibilității pentru investitori și executanți – stabilirea unor proceduri mai clare și mai coerente;

3. Reducerea costurilor indirecte, inclusiv prin introducerea mecanismului de suspendare a procedurii:

3.1. reducerea costurilor administrative (timp și resurse umane);

3.2. reducerea costurilor de oportunitate generate de întârzierea proiectelor.

4. Creșterea eficienței operaționale:

4.1. reducerea interacțiunii fizice cu instituțiile;

4.2. accelerarea proceselor administrative.

5. Asigurarea clarității și predictibilității juridice

Actualizarea actelor normative prin eliminarea referințelor la acte abrogate și alinierea la legislația în vigoare generează următoarele efecte:

5.1. reducerea riscului de interpretare neuniformă;

5.2. creșterea siguranței juridice pentru mediul de afaceri.

Per ansamblu, impactul asupra sectorului privat se caracterizează prin:

- reducerea sarcinilor administrative reale (în special prin eliminarea blocajelor procedurale);

- creșterea eficienței și predictibilității procedurilor;

- facilitarea investițiilor, în special în domeniul stocării energiei;

- îmbunătățirea mediului de afaceri prin creșterea clarității normative.

Concluzie privind costurile de conformare

Costurile de conformare aferente modificărilor propuse:

1. sunt reduse ca valoare;

2. au caracter preponderent temporar;

3. nu implică investiții majore sau sarcini administrative excesive.

În același timp, acestea sunt compensate semnificativ de:

1. reducerea duratei procedurilor;

2. eliminarea posibilelor blocajelor administrative;

3. creșterea predictibilității și eficienței proceselor.

4.3.1. Costurile de conformare administrative

De regulă, costurile de conformare administrative apar din necesitatea respectării noilor proceduri, cum ar fi admiterea în exploatare a instalațiilor electrice și completarea declarației electricianului autorizat.

În cazul versiunii propuse a regulamentului modificat, nu au fost identificate costuri suplimentare de conformare administrative, deoarece nu se introduce documentație nouă care trebuie completată sau prezentată față de cerințele existente. Totodată, numărul actelor întocmite de electricianul autorizat și solicitate în procesul de admitere în exploatare a fost redus, ceea ce contribuie la simplificarea procedurilor și reducerea efortului administrativ.

În consecință, nu se generează costuri administrative adiționale, iar entitățile vizate nu vor suporta eforturi suplimentare de conformare față de cele deja existente.

Mai mult, aceste ajustări contribuie la eficientizarea procesului, reducând timpul alocat interacțiunilor cu autoritățile și eliminând blocajele administrative care puteau apărea în procedura anterioară. Astfel, impactul asupra costurilor de conformare administrative este neutru, iar entitățile și persoanele afectate beneficiază de un proces mai clar, mai predictibil și mai eficient, fără a fi necesare resurse suplimentare.

În concluzie, prin simplificarea documentației și alinierea procedurilor la practica actuală, versiunea propusă a regulamentului elimină barierele administrative și asigură că nu se generează costuri adiționale de conformare pentru entitățile vizate.

4.3.2. Impacturile asupra IMM-urilor, prin care se determină pe cât de disproporționat ar putea fi afectate diferite tipuri de IMM-uri, inclusiv în comparație cu întreprinderile mari

Impacturile asupra IMM-urilor nu au fost identificate ca fiind semnificative, deoarece Regulamentul de admitere nu introduce proceduri noi sau suplimentare față de cele existente în prezent. Procedura reglementată de actul normativ se aplică indiferent de tipul sau categoria solicitantului și este relevantă doar în contextul unei cereri specifice de admitere în exploatare.

Prin urmare, IMM-urile nu sunt expuse unor costuri sau eforturi disproporționate în comparație cu întreprinderile mari, întrucât procedurile și cerințele administrative rămân aceleași pentru toate categoriile de entități. Regulamentul nu discriminează în funcție de mărimea sau resursele entității, astfel încât sarcina administrativă asociată cu admiterea în exploatare este uniformă și proporțională.

În concluzie, versiunea propusă a regulamentului nu generează impact disproporționat asupra IMM-urilor, menținând egalitatea de tratament între acestea și întreprinderile mari și asigurând un cadru procedural clar, predictibil și eficient pentru toate entitățile afectate.

4.3.3. Impacturile asupra concurenței

Prevederile Regulamentului modificat se aplică în mod egal tuturor solicitanților și nu instituie criterii sau proceduri diferențiate care ar putea influența aspectul concurențial, precum și favoriza anumite categorii de entități în detrimentul altora. Procedura de admitere în exploatare a instalațiilor electrice și completarea declarației electricianului autorizat se realizează uniform pentru toate tipurile de solicitanți, indiferent de mărimea, tipul sau resursele acestora.

Astfel, nu se instituie bariere administrative sau cerințe specifice care să influențeze în mod negativ concurența între solicitanți sau să creeze avantaje competitive nejustificate. Orice costuri de conformare administrative sau eforturi procedurale sunt aceleași pentru toți solicitanții, ceea ce menține un mediu concurențial echitabil și predictibil.

În concluzie, Regulamentul modificat nu afectează structura domeniului de amenajare a instalațiilor electrice și nu generează distorsiuni concurențiale, contribuind la transparența și

egalitatea de tratament între entități. Aceasta asigură un cadru legal stabil și uniform, în care concurența se desfășoară pe baze obiective și proporționale, fără avantaje nejustificate pentru anumite categorii de solicitanți.

4.4. Impactul social

Nu este aplicabil.

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

Impactul asupra mediului, în contextul funcționării actuale a sistemului electroenergetic, este unul semnificativ, fiind determinat de dependența sporită de surse convenționale de producere a energiei electrice și de necesitatea acoperirii vârfurilor de consum prin importuri. În lipsa unor capacități suficiente de stocare a energiei, energia electrică produsă din surse regenerabile nu este valorificată integral, ceea ce conduce la utilizarea suplimentară a centralelor pe bază de combustibili fosili.

Această situație generează un impact negativ asupra mediului, manifestat prin creșterea emisiilor de gaze cu efect de seră și a poluanților atmosferici, contribuind la degradarea calității aerului și la accentuarea schimbărilor climatice. Totodată, utilizarea ineficientă a energiei regenerabile determină risipa resurselor naturale disponibile, în timp ce importurile de energie electrică implică un impact indirect asupra mediului, prin transferul emisiilor asociate procesului de producere.

În aceste condiții, dezvoltarea și integrarea instalațiilor de stocare a energiei reprezintă o măsură necesară pentru diminuarea impactului asupra mediului, prin reducerea emisiilor poluante, creșterea ponderii energiei regenerabile utilizate și optimizarea consumului de resurse energetice. Implementarea acestor soluții contribuie la protecția mediului, reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și asigurarea unui sistem energetic durabil și eficient.

Situația actuală:

Sistemul electroenergetic funcționează cu o dependență semnificativă de centrale convenționale și importuri de energie, ceea ce generează:

- Creșterea emisiilor de gaze cu efect de seră și a poluanților atmosferici;
- Valorificarea incompletă a energiei regenerabile și risipa resurselor naturale;
- Presiune indirectă asupra mediului prin importurile de energie din surse neregenerabile.

Impacturi pozitive ale dezvoltării stocării energiei:

- Reducerea utilizării centralelor pe combustibili fosili și, implicit, a emisiilor de gaze cu efect de seră;
- Creșterea ponderii energiei regenerabile în mixul energetic prin stocarea și utilizarea energiei produse în exces;
- Diminuarea poluării aerului și conservarea resurselor naturale;
- Creșterea eficienței și flexibilității sistemului energetic;
- Reducerea dependenței energetice externe și alinierea la obiectivele climatice naționale și europene.

Impacturi indirecte și locale:

- Posibile efecte asupra ocupării terenurilor, peisajului și gestionării deșeurilor tehnologice;
- Optimizarea consumului de resurse și reducerea pierderilor energetice.

Concluzie:

Fără intervenție, situația actuală determină un impact negativ semnificativ asupra mediului prin emisii ridicate, poluare și utilizarea ineficientă a energiei regenerabile.

Implementarea stocării energiei conduce la efecte pozitive majore: reducerea emisiilor, creșterea utilizării energiei regenerabile, protecția mediului și eficientizarea resurselor, contribuind la un sistem energetic durabil și mai eficient.
4.6. Alte impacturi și informații relevante
Nu este aplicabil.
5. Compatibilitatea proiectului actului normativ cu legislația UE
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
<p>În scopul respectării prevederilor Legii nr. 239/2008 privind transparența în procesul decizional, anunțul privind inițierea procesului de elaborare a Proiectului Hotărârii Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică cu privire la aprobarea Regulamentului, a fost plasat pe pagina web oficială al ANRE, compartimentul „Transparență decizională => inițierea elaborării deciziei” la data de 06.01.26. Termenul oferit pentru prezentarea propunerilor a fost data de 01.02.26.</p> <p>La etapa de inițiere, propunerile au fost prezentate de electricienii autorizați, în cadrul sondajului organizat pe grupul Viber „Electricienii autorizați”.</p>
7. Concluziile expertizelor
Se va completa la etapa corespunzătoare.
8. Modul de încorporare a actului în cadrul normativ existent
Prin aprobarea proiectului Hotărârii respective, se va abroga Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 475 din 29.10.2021 privind aprobarea Regulamentului de admitere în exploatare a instalațiilor electrice.
9. Măsurile necesare pentru implementarea prevederilor proiectului actului normativ
Nu este aplicabil.