

NOTA INFORMATIVĂ
la proiectul hotărârii Guvernului cu privire la aprobarea proiectului de lege
pentru modificarea Legii nr. 107/2016 cu privire la energia electrică

1. Denumirea autorului și, după caz, a participanților la elaborarea proiectului

Proiectul de Hotărâre de Guvern cu privire la aprobarea proiectului de lege pentru modificarea Legii nr.107/2016 cu privire la energia electrică este elaborat de către Ministerul Energiei, Direcția energie electrică.

2. Condițiile ce au impus elaborarea proiectului de act normativ și finalitățile urmărite

2.1. Creșterea integrității și transparenței pieței angro de energie electrică

Experiența anului 2022 ne-a demonstrat unele lacune în ceea ce privește modul de gestionare a pieței de energie electrică prin prisma faptului că unii participanți la piața energiei electrice au avut un comportament vădit deviant de la prevederile legislative, demonstrat și prin investigația pieței realizată de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE) și aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 75/2023, dar care din lipsa instrumentelor legale insuficiente nu a putut dispune de sancțiuni pentru nerespectarea/încălcarea prevederilor privind integritatea și transparența pieței angro a energiei electrice.

Pornind de la premisa că, unul din obiectivele Legii nr. 107/2016 cu privire la energia electrică (reflexate în art. 3) constă în organizarea și asigurarea funcționării pieței energiei electrice în condiții de transparență, de competitivitate și de nediscriminare, integrarea acestora în piața regională și europeană, crearea condițiilor necesare pentru asigurarea concurenței pe piața energiei electrice, elucidarea conjuncturilor stabilite pe piața energiei electrice în anul 2022 în contextul crizei energetice devine imperativă, precum și excluderea posibilității ca unii participanți la piață să poată obține unele beneficii prin acțiuni de manipulatorii în detrimentul altora. Respectiv, pentru o bună funcționare a pieței ținând cont de etapele incipiente de dezvoltare a acestora care pot fi compromise se impune a fi vitală o intervenție în cadrul juridic primar pentru a stabili un cadru de reglementare acestor situații.

Situațiile de manipulare a pieței, care au avut loc pe parcursul anului 2022, au fost caracterizate în special prin:

- Prezentarea premeditată a unor valori mărite ale notificărilor fizice (supra notificare) aferente părților responsabile pentru echilibrare, care și-au transmis responsabilitatea echilibrării către un agent economic, și care beneficiază de schemă de sprijin conform Legii nr. 10/2016 cu privire la promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;

- Prezentarea premeditată a unor valori mai mici notificărilor fizice (sub notificare) aferente părților responsabile pentru echilibrare, care și-au transmis responsabilitatea echilibrării către un agent economic și care activează în condiții de piață la prețuri negociate.

Astfel, drept soluție de bază în contextul elucidării acțiunilor de manipulare a pieței energiei electrice este reprezentată de dispunerea de suficiente instrumente necesare prevăzute de cadrul normativ, care pot fi disponibile odată cu transpunerea și implementarea Regulamentului UE nr. 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie. Regulament care până în prezent nu a fost transpus în Legislația națională și care reprezintă un angajament asumat de către Republica Moldova în calitate de parte contractantă a Tratatului Comunității Energetice (Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice, nr. D/2018/10/MC-EnC (<https://www.energy-community.org/legal/acquis.html>)).

Prevederile regulamentul UE nr. 1227/2011 ce urmează a fi transpuse, stabilesc atribuțiile autorității de reglementare referitor la monitorizarea pieței energiei electrice, inclusiv în legătură cu realizarea investigațiilor pe piața energiei electrice și efectuarea controalelor la participanții la piața energie electrice, prevederi specifice referitor la cooperarea la nivel național și regional în contextul

monitorizării pieței energiei electrice. De asemenea, acestea instituie un regim de sancționare specific pentru încălcarea prevederilor ce țin de integritatea și transparența pieței angro a energiei electrice, astfel încât, la constatarea comportamentului abuziv al participanților la piața energie electrice, autoritatea de reglementare să fie în măsură să aplice sancțiuni care corespund încălcării depistate și prejudiciilor cauzate pe piața energiei electrice. Aceste atribuții urmează a fi introduse în Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică, pentru a asigura implementarea corespunzătoare a Regulamentului UE nr. 1227/2011.

Drept finalitate a operării modificărilor propuse în prezentul Proiect, se urmărește garantarea consumatorilor și altor participanți la piață faptul că pot avea încredere în integritatea pieței energiei electrice, că prețurile fixate pe piețele angro de energie reflectă interacțiunea echilibrată și competitivă dintre cerere și ofertă, și că nu se pot realiza profituri prin abuz de piață. Totodată, vor fi stabilite sancțiunile pasibile de a fi aplicate pentru nerespectarea, încălcarea de către participanții la piața energiei electrice, a prevederilor ce țin de integritatea și transparența pieței energiei electrice, cu respectarea principiului proporționalității sancțiunilor cu gravitatea faptei comise.

2.2. Crearea mecanismelor legale de intervenție în cazul disfuncționalității pieței energiei electrice

În contextul gestionării situației excepționale în sectorul energiei electrice care a fost declanșată și urmare a limitărilor în aprovizionarea cu gazele naturale din octombrie 2022, au fost identificate o serie de prevederi legale ce urmează a fi modificate, completate pentru a se exclude echivocul cu privire la atribuțiile Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică în partea ce ține de prevenirea/gestionarea situațiilor de criză. Totodată, în ultimul an, achizițiile de energie electrică s-au realizat în mod centralizat în baza obligației de serviciu public impuse S.A. „Energoacom” prin Dispozițiile Comisiei pentru Situații Excepționale pe perioade scurte în contextul stării de urgență și prin derogare de la procedurile aplicabile prevăzute în legislația națională.

Astfel, în contextul în care starea de urgență va expira și vor fi reluate achizițiile de energie electrică în baza Procedurii de procurare a energiei electrice stabilite în Anexa nr. 1 la Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea ANRE 283/2020, există riscul ca la licitații să nu fie prezentate suficiente oferte. Acest fapt poate duce la tergiversarea procedurilor de achiziție a energiei electrice, și conform practicii anterioare poate cauza un blocaj al pieței care ar putea rezida în apariția unei eventuale situații excepționale.

Mai mult ca atât, noile realități atât la nivel geopolitic cât și la nivelul piețelor energetice în contextul expirării acțiunii stării de urgență declarate prin mai multe Hotărâri a Parlamentului Republicii Moldova și a stingerii mecanismelor create drept urmare a Deciziilor Comisiei pentru Situații Excepționale, ar putea duce la apariția unor situații care ar reprezenta disfuncționalități ale pieței energiei electrice. Din care considerente proiectul în cauză care are drept scop definirea acestor disfuncționalități, stabilirea modului cum aceste disfuncționalități se constată de către Agenție, care sunt măsurile necesare pentru înlăturarea disfuncționalității și asigurării funcționării pieței energiei electrice prin reducerea efectelor acestora.

Astfel Proiectul prevede, că pe piața angro de energie electrică pot interveni așa disfuncționalități cum ar fi:

- a) Un număr insuficient de participanți la licitațiile organizate de furnizorul serviciului universal și furnizorul de ultimă opțiune;
- b) Un număr insuficient de participanți la piața energiei electrice de echilibrare și la piața serviciilor de sistem;
- c) Creșteri nejustificate ale prețurilor pe piețele concurențiale de energie electrică;
- d) Periclitarea asigurării consumatorilor finali cu necesarul de energie electrică, din cauza exportului total de energie electrică;

e) Alte situații care periclitează asigurarea livrării continue a energiei electrice și securitatea aprovizionării cu energie electrică a consumatorilor finali.

Totodată, disfuncționalitățile pe piața angro de energie electrică se vor constata de Agenție, din oficiu sau la sesizarea unuia sau mai multor participanți la piața energiei electrice.

Efectuarea acestor modificări implică un grad de urgență sporit, astfel încât să poată fi aplicate începând cu licitațiile pentru achiziția energiei electrice ce se vor desfășura începând cu luna octombrie 2023, când expiră contractul existent încheiat cu SA „Молдавская ГРЭС”.

Subsecvent, proiectul va stabili că, în cazul apariției unei disfuncționalități pe piața angro de energie electrică, Agenția va fi în drept să ia măsurile necesare după cum urmează:

a) Să suspende temporar funcționarea pieței respective până la înlăturarea disfuncționalității;

b) Să limiteze sau să interzică temporar exporturile de energie electrică pentru toți producătorii și furnizorii licențiați sau numai pentru unii dintre aceștia;

c) Să stabilească obligații de serviciu public de vânzare a energiei electrice în cantități și la prețuri reglementate;

d) Să stabilească obligații de serviciu public privind achiziția centralizată de energie electrică, prin licitație sau prin negociere directă, necesară furnizorilor serviciului universal și de ultimă opțiune și operatorilor de sistem;

e) Să oblige unul sau mai mulți producători de energie electrică să participe la piața energiei electrice de echilibrare și la piața serviciilor de sistem sau să furnizeze servicii de echilibrare și servicii de sistem în cantități și la prețuri reglementate.

2.3 Stabilirea criteriilor privind desemnarea a operatorului pieței energiei electrice

În contextul în care, începând cu 1 iunie 2022, au intrat în vigoare Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020, întru avansarea dezvoltării pieței energiei electrice, pentru Republica Moldova devine imperativă crearea/desemnarea unui Operator al pieței de energie electrică care să organizeze piețele locale pe termen scurt (Piața pentru ziua următoare – PZU și Piața pe Parcursul Zilei – PPZ) și să asigure o viitoare cuplare a acestora cu alte piețe centralizate din Europa, preferențial în cadrul piețelor Uniunii Europene (Single Day-Ahead Coupling (SDAC) și Single Intraday Coupling (SIDC)), or în lipsa unui asemenea operator nu se poate crea o piață cu adevărat concurențială și funcțională. Astfel, întru desemnarea unui operator al pieței, este necesar ca cadrul juridic sectorial să prevadă expres un set de criterii/cerințe transparente cărora trebuie să corespundă entitatea care va fi desemnată în calitate de operator al pieței în Republica Moldova.

De menționat că, anterior modalitatea de organizare a activității de vânzare – cumpărare a energiei electrice practic se limita doar la încheierea contractelor bilaterale între producător și furnizor, fără a prevedea acțiunile unui gestionar al pieței, rolul, care conform prevederilor legii îi revine operatorului de piață.

Organizarea și gestionarea pieței energiei electrice pentru ziua următoare, a pieței energiei electrice pe parcursul zilei și a pieței organizate a contractelor bilaterale sunt în sarcina operatorului pieței energiei electrice. Actuala versiune a Legii nr.107/2016 cu privire la energia electrică nu prevede explicit criteriile privind desemnarea unei entități în calitate de Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat (OPEED). Fapt care împiedică introducerea piețelor organizate de energie electrică ceea ce este indispensabil atingerii obiectivului de integrarea a pieței naționale cu piața europeană de energie electrică și totodată pe termen scurt exclude posibilitatea producătorilor să comercializeze energia electrică în condiții nediscriminatorii, în condiții de transparență și cu respectarea tuturor procedurilor prevăzute în Regulile pieței energiei electrice.

Prin urmare, prevederile legii definesc clar modul de desemnare al operatorului pieței și impun reorganizarea pieței energiei electrice prin apariția unei entități care ar avea misiunea directă de a gestiona piața în cauză.

2.4 Alte mecanisme

Având în vedere experiența din domeniul gazelor naturale, proiectul respectiv vine să soluționeze și unele posibile interpretări ce pot apărea pe parcursul implementării Legii nr. 107/2016 în vigoare. Prevederi ce țin de stabilirea obligației de achitare a devierilor tarifare în situația schimbării furnizorului sau a rezoluțiunii unui contract de furnizare de gaze naturale, prin introducerea componentei de echitate, care reprezintă obligațiunii de plată reciprocă ca urmare a relației contractuale între furnizor și consumator, în condițiile unor deviații tarifare pozitive sau negative.

Intrarea în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova, rezultă din necesitatea dispunerii de suficiente instrumente în termen de până a expira starea de urgență declarată pe întreg teritoriu al Republicii Moldova și pentru a preveni impactul unor eventuale limitări în aprovizionarea cu energie electrică/șocuri de preț sau posibile eventuale crize energetice.

3. Descrierea gradului de compatibilitate pentru proiectele care au ca scop armonizarea legislației naționale cu legislația Uniunii Europene

În conformitate cu Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice, nr. D/2018/10/MC-EnC, Republica Moldova, în calitate de parte semnatară a Tratatului Comunității Energetice, are obligația să transpună și să implementeze până în iunie 2020 Regulamentul UE nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie, în versiunea adaptată. Astfel, unul din obiectivele elaborării proiectului respectiv de hotărâre este transpunerea Regulamentului UE nr. 1227/2011.

Prevederile relevante din Regulamentul menționat, precum și amendamentele propuse a fi operate la Legea nr. 107/2016 cu privire la energie electrică sunt descrise în AIR, care se anexează la prezenta Notă informativă, precum și în Tabelul de concordanță corespunzător.

4. Principalele prevederi ale proiectului și evidențierea elementelor noi

Principalele prevederi ale Proiectului legii de modificare, pot fi grupate în patru categorii:

1. Prevederi ce se referă la transpunerea Regulamentului privind integritatea și transparența pieței energiei electrice, precum și evitarea posibilelor acțiuni de manipulare a pieței energiei electrice;

Legea cu privire la energia electrică urmează a fi completată cu o serie de prevederi care reglementează înregistrarea participanților la piața angro a energiei electrice, comunicarea și utilizarea informațiilor privilegiate la încheierea tranzacțiilor, acțiunile de manipulare pe piața energiei electrice, precum și atribuțiile ANRE privind monitorizarea, investigarea și sancționarea participanților la piața angro a de energie electrică, care manifestă un comportament nesatisfăcător.

Astfel, în prevederile Legii cu privire la energia electrică urmează a fi introduse prevederi care reglementează instituirea și ținerea Registrului participanților la piața angro a energiei electrice, precum și modul de înregistrare și de actualizare a datelor din Registru.

Registru participantilor la piața angro a energiei electrice urmează a fi instituit și ajustat de ANRE, iar înregistrarea în Registru respectiv este obligatorie pentru toate persoanele fizice și juridice care efectuează tranzacții cu produse energetice angro sau care manifestă interesul de a intra în astfel de tranzacții prin intermediul notificărilor de tranzacționare.

Un participant la piața de energie electrică este obligat să facă publice în mod efectiv și în timp util informațiile privilegiate deținute cu privire la activitatea comercială sau instalațiile pe care le deține sau le controlează acesta, întreprinderea-mamă sau o întreprindere înrudită a acestuia sau de a căror aspecte operaționale este responsabil în totalitate sau parțial respectivul participant sau întreprinderea-mamă ori întreprinderea înrudită a acestuia.

Criteriile care trebuie întrunite pentru a se asigura respectarea obligațiilor de publicare în mod

efectiv, simultan, complet și în timp util a informațiilor privilegiate se stabilesc printr-o hotărâre aprobată de ANRE.

Cu referire la acțiunile de manipulare a pieței, acestea urmează a fi interzise în mod expres prin introducerea prevederii relevante în Legea nr. 107/2016, prin manipularea pieței subînțelegându-se una din următoarele acțiuni:

1) efectuarea oricărei tranzacții sau emiterea oricărui ordin de tranzacționare cu produse energetice angro;

2) difuzarea, prin intermediul mijloacelor de comunicare în masă, inclusiv a internetului, sau prin orice alte mijloace, a unor informații care oferă sau sunt susceptibile de a oferi mesaje false sau înșelătoare cu privire la oferta, cererea sau prețul produselor energetice angro, inclusiv răspândirea de zvonuri și difuzarea de informații false sau înșelătoare, în contextul în care persoana care a difuzat informațiile știa sau trebuia să știe că acestea sunt false sau înșelătoare.

Totodată, pentru a asigura prevenirea și/sau sistarea imediată a acțiunii de manipulare sau a tentativei de manipulare a pieței energiei electrice, ANRE urmează să fie investită prin lege cu atribuții suplimentare în ceea ce privește realizarea investigațiilor și efectuarea controalelor pe piața energiei electrice.

Pentru a facilita realizarea investigațiilor, Legea cu privire la energia electrică urmează să stabilească în sarcina participanților la piața energiei electrice obligația de a stoca timp de cel puțin 5 ani informațiile și documentele cu privire la tranzacțiile efectuate pe piața angro de energie electrică. Monitorizarea integrității și a transparenței pieței energiei electrice nu poate fi eficientă în lipsa colaborării ANRE cu alte autorități de reglementare precum Consiliul Concurenței și Comisia Națională a Pieței Financiare (CNPF). Cooperarea dintre ANRE și CNPF trebuie să se realizeze în special în ceea ce privește supravegherea instrumentelor derivate.

Pentru nerespectarea sau încălcarea prevederilor ce țin de integritatea și transparența pieței energiei electrice, ANRE poate să aplice, cumulativ sau separat, următoarele sancțiuni:

a) declarația de nerespectare;

b) avertismentul sau avertismentul public;

c) impunerea de restricții sau interzicerea întreprinderii acțiunilor care contravin prevederilor ce țin de integritatea și transparența pieței energiei electrice;

d) sancțiunea financiară;

e) aprobarea unei hotărâri privind suspendarea licenței deținute de participantul la piața de energie electrică cu adresarea în decurs de 3 zile lucrătoare în instanța de judecată competentă pentru a valida suspendarea licenței, în conformitate cu Legea cu privire la principiile de bază de reglementare a activității de întreprinzător și Codul de Procedură Civilă;

f) aprobarea unei hotărâri privind retragerea licenței deținute de participantul la piața de energie electrică, cu adresarea în decurs de 3 zile lucrătoare în instanța de judecată competentă pentru a valida retragerea licenței, în conformitate cu Legea cu privire la principiile de bază de reglementare a activității de întreprinzător și Codul de Procedură Civilă;

g) anunțarea publică a declarației de nerespectare și a sancțiunii aplicate.

2. Prevederi ce se referă la constatarea și gestionarea unor posibile situații excepționale în sectorul energiei electrice,

Astfel, prevederile Legii nr. 107/2016 urmează să fie completată cu prevederile ce se referă la faptul ca ANRE să fie investită cu atribuții ce se referă la constatarea și înlăturarea disfuncționalității sau asigurării funcționării pieței energiei electrice prin reducerea efectelor disfuncționalității, ce se referă la:

a) Suspendarea temporară a funcționării pieței respective până la înlăturarea disfuncționalității;

b) Limitarea sau interzicerea temporară a exportului de energie electrică;

c) Stabilirea obligațiilor de serviciu public de vânzare a energiei electrice în cantități și la

prețuri reglementate;

d) Stabilirea obligațiilor de serviciu public privind achiziția centralizată de energie electrică necesară furnizorilor serviciului universal și de ultimă opțiune și operatorilor de sistem, prin licitație sau prin negociere directă;

e) Obligarea unuia sau a mai multor producători de energie electrică să participe la piața energiei electrice de echilibrare și la piața serviciilor de sistem sau să furnizeze servicii de echilibrare și servicii de sistem în cantități și la prețuri reglementate.

În acest context, în cazul în care măsurile dispuse de către Agenție nu sunt executate de către participanții pieței energiei electrice, Agenția aplică în privința acestora sancțiuni financiare și sesizează Comisia pentru Situații Excepționale a Republicii Moldova.

3. Prevederi ce se referă la asigurarea desemnării Operatorului Pieței Energiei Electrice

Legea cu privire la energia electrică urmează a fi completată cu prevederi ce se referă la faptul că guvernul desemnează direct ca operator al pieței de energie electrică acel agent economic ce dovedește capabilitatea de a organiza piețe centralizate de energie electrică prin:

a) Este filială sau sucursală înregistrată în Republica Moldova a unui operator desemnat al pieței de energie electrică dintr-o țară membră a Uniunii Europene;

b) Operatorul proprietar are experiență de minim 10 ani în organizarea pieței energiei electrice pentru ziua următoare, a pieței energiei electrice pe parcursul zilei și a pieței organizate a contractelor bilaterale de energie electrică precum și experiență de minim 5 ani în funcționarea cuplată internațional a piețelor;

c) Operatorul proprietar dovedește capabilitatea de a asigura cuplarea efectivă a pieței energiei electrice pentru ziua următoare și a pieței energiei electrice pe parcursul zilei din Republica Moldova cu piețele similare integrate la nivel european;

În cazul în care nu poate fi identificat un operator al pieței de energie electrică care să îndeplinească cerințele prevăzute, Guvernul organizează licitație pentru desemnarea operatorului pieței, pe baza criteriilor de vechime și experiență stipulate.

4. Prevederi ce țin de soluționarea unor neclarități apărute pe parcursul implementării Legii nr. 107/2016 în vigoare și/sau pentru a exclude echivocul în interpretate

Astfel, în contextul înregistrării devierilor tarifare majore, date de fluctuațiile pieței internaționale de energie electrică și stabilirea obligației de achitare a devierilor tarifare în situația schimbării furnizorului sau a rezoluționii unui contract de furnizare de gaze naturale, se propune introducerea componentei de echitate, ce reprezintă obligațiuni de plată reciprocă ca urmare a relației contractuale între furnizor și consumator, în condițiile unor deviații tarifare pozitive sau negative.

De asemenea, în condițiile în care consumatorii finali au dreptul de a ieși pe piața liberă, pentru unul sau mai multe locuri de consum, se propune reglementarea perioadei minime de 12 luni, în care acel consumator trebuie să rămână în cadrul pieței libere. Această prevedere reduce riscul de a crea condițiile migrării sezoniere a consumatorilor între piața liberă și cea reglementată în funcție de sezonul rece și cald și variația prețurilor la gaze naturale pe piețele internaționale. De asemenea, se propune excluderea posibilității de a avea pentru același loc de consum a doi furnizori, dintre care unul să aibă obligația de serviciu public.

5. Fundamentarea economico-financiară

Implementarea modificărilor propuse la Legea cu privire la energia electrică implică unele costuri care urmează a fi suportate de către ANRE, în special următoarele:

- cheltuieli în legătură cu crearea și ținerea Registrului participanților la piața angro de energie electrică;

- cheltuieli aferente achiziționării de sisteme electronice de supraveghere și control în timp real a tranzacțiilor, cheltuieli cu personalul suplimentar al ANRE care să asigure realizarea atribuțiilor respective, costuri aferente exercitării altor atribuții ce țin de monitorizarea pieței energiei electrice;

- posibile costuri înregistrate de unii participanți la piața energiei electrice, din cauza impunerii unor măsuri/obligații legate de situațiile de disfuncționalitate a pieței energiei electrice.

În partea ce ține de costurile privind operarea piețelor organizate de energie electrică urmează a fi suportate de operatorul desemnat și de către participanții la piață în conformitate cu prevederile Regulilor pieței de energie electrică. Impactul desemnării Operatorului Pieței Energiei Electrice introducerii conceptelor nu poate fi cuantificat deoarece nu există criterii de referință la situația existentă.

Totodată, proiectul prevede că organizarea și administrarea pieței energiei electrice pentru ziua următoare, a pieței energiei electrice pe parcursul zilei și a pieței organizate a contractelor sunt în sarcina operatorului pieței energiei electrice. Astfel, până la atingerea gradului de maturitate a piețelor organizate, tariful reglementat pentru organizarea și administrarea piețelor organizate, se va stabili pe baza unei metodologii de tip cost-plus aprobate de Agenție și va fi recuperat de la participanții la piața angro, prin intermediul unei componente a tarifului de transport a energiei electrice.

După atingerea gradului de maturitate a piețelor organizate, participanții la piețele organizate de energie electrică, administrate de operatorul pieței energiei electrice, vor fi obligați să-i achite acestuia tariful reglementat pentru serviciul de operare a pieței energiei electrice. Dar considerând beneficiile majore legate de instituirea și asigurarea funcționalității piețelor organizate de energie electrică, cum ar fi liberalizarea totală a pieței, creșterea numărului de participanți, eficientizarea activității, obținerea unor prețuri mai mici pentru consumatorii finali, cărora li se furnizează energia electrică, costurile suportate de participanții la piața energiei electrice vor fi incomparabile.

Toate aceste costuri au fost descrise mai detaliat în Analiza Impactului de Reglementare care se anexează la prezenta Notă Informativă.

6. Modul de încorporare a actului în cadrul normativ în vigoare

Pentru asigurarea implementării corespunzătoare a modificărilor și completărilor la Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică, nu sunt necesare modificări ale altor acte normative.

7. Avizarea și consultarea publică a proiectului

Proiectul va fi supus avizării și consultării publice în conformitate cu art. 32 din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative, prin expedierea acestuia tuturor părților interesate și plasat pe pagina web oficială a Ministerului Energiei, www.energie.gov.md la compartimentul Transparență/Anunțuri de proiecte și consultări publice.

Proiectul Legii de modificare și completare a Legii cu privire la energia electrică urmează a fi consultat cu Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, Consiliul Concurenței, Centrul Național Anticorupție, Ministerul Justiției și Centrul de Armonizare a Legislației, operatorul sistemelor de transport a energiei electrice ÎS „Moldelectrica”, cu operatorii sistemelor de distribuție și furnizorii de energie electrică, cu Asociația Consumatorilor de Energie din Republica Moldova, precum și cu mediul academic.

De asemenea, Proiectul de Lege urmează să fie consultat cu Secretariatul Comunității Energetice.

8. Constatările expertizei anticorupție

Proiectul urmează a fi supus expertizei anticorupție potrivit art. 35 din Legea cu privire la actele normative, fiind solicitată efectuarea expertizei de către Centrul Național Anticorupție.

9. Constatările expertizei de compatibilitate

Pentru motivele invocate la pct. 3 din prezenta Notă, Proiectul hotărârii Guvernului „Cu privire la proiectul de lege pentru modificarea și completarea Legii nr. 107/2016 cu privire la energia electrică”, precum și Tabelul de concordanță urmează să fie expediate Centrului de Armonizare a Legislației pentru efectuarea expertizei de compatibilitate cu legislația Uniunii Europene.

10. Constatările expertizei juridice

Proiectul va fi supus expertizei juridice în conformitate cu art. 37 din Legea cu privire la actele normative, respectiv va fi solicitată efectuarea expertizei de către Ministerul Justiției.

11. Constatările expertizei financiare

Proiectul nu necesită a fi supus expertizei financiare, stabilite la art. 34, alin. (5) din Legea cu privire la actele normative, întrucât nu are impact asupra bugetului public.

12. Constatările altor expertize

Proiectul hotărârii Guvernului cu privire la aprobarea proiectului de lege pentru modificarea Legii nr. 107/2016 cu privire la energia electrică conține prevederi de reglementare a activității de întreprinzător în sensul Legii nr. 235 din 20 iunie 2006 cu privire la principiile de bază de reglementare a activității de întreprinzător și, respectiv, va fi supus examinării de către Grupul de lucru pentru reglementarea activității de întreprinzător.

Ministrul Energiei

Victor PARLICOV