



PARLAMENTUL ROMÂNIEI
SENAT

LEGE

**pentru modificarea și completarea
Legii energiei electrice nr.318/2003**

Senatul adoptă prezentul proiect de lege

Art.I.- Legea energiei electrice nr.318/2003, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.511 din 16 iulie 2003, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 1 va avea următorul cuprins:

„Domeniul de reglementare

Art.1.-(1) Prezenta lege stabilește cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților în sectorul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare, în condiții de siguranță și calitate, la prețuri rezonabile, cu respectarea normelor de protecție a mediului, în vederea utilizării optime a resurselor primare de energie și a asigurării protecției clientului.

(2) Nu se supun dispozițiilor prezentei legi:

a) acumulatele electrice, grupurile electrogene mobile, instalațiile electrice amplasate pe vehicule de orice fel;

b) sursele staționare de energie electrică în curent continuu;

c) instalațiile energetice amplasate în marea teritorială, care nu sunt racordate la rețeaua electrică.”

2. La articolul 2, după litera j) se introduc trei litere noi, lit.k), l) și m), cu următorul cuprins:

„k) menținerea siguranței în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național;

l) asigurarea siguranței în alimentarea cu energie electrică a clienților;

m) promovarea energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, asociată energiei termice livrate pentru acoperirea unui consum economic justificat.”

3. La articolul 3, punctele 1, 12, 13 și 30 se abrogă.

4. La articolul 3, punctele 3, 4, 11, 14, 16, 20, 22, 23, 24, 36, 39, 42, 44 și 45 vor avea următorul cuprins:

„3. *operator economic integrat pe verticală* – operatorul economic sau grupul de operatori economici ale căror relații reciproce sunt de control, așa cum acesta este definit în prezenta lege, și care efectuează cel puțin una din funcțiile de transport sau distribuție și minimum una din funcțiile de producere sau furnizare a energiei electrice;

4. *operator economic integrat pe orizontală* – operatorul economic care îndeplinește cel puțin una din funcțiile de producere pentru vânzare, transport, distribuție sau furnizare a energiei electrice, precum și o altă activitate care nu este în domeniul energiei electrice;

11. *client* – persoana fizică sau juridică cu care se tranzacționează energie electrică; clienții pot fi angro sau clienți finali de energie electrică;

14. *client captiv* - clientul care, până la deschiderea totală a pieței de energie electrică, din considerente tehnice sau de reglementare, nu poate alege furnizorul, precum și clientul eligibil care nu-și exercită dreptul de a-și alege furnizorul;

16. *distribuție de energie electrică* – transportul energiei electrice în sistemele de distribuție de înaltă tensiune, medie tensiune și joasă tensiune, respectiv prin rețeaua electrică cu tensiune de linie nominală până la 110 kV inclusiv, în vederea livrării acesteia către clienți, fără a include furnizarea;

20. *linie electrică directă* - linia electrică ce leagă un loc de producție izolat cu un client izolat sau linia electrică ce leagă un producător de energie electrică de un loc de consum al unui furnizor de energie electrică, în scopul alimentării directe a sediilor proprii, a sediilor secundare sau a clienților eligibili;

.....

22. *operator al pieței centralizate de energie electrică* – operatorul economic titular de licență, care asigură organizarea și administrarea unei piețe centralizate de energie electrică;

23. *operator de distribuție* – persoana juridică sau fizică autorizată care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii și, dacă este necesar, dezvoltarea sistemului de distribuție într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabil, interconectarea acestuia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de a răspunde cererilor rezonabile privind distribuția energiei electrice;

24. *operator de transport și de sistem* – persoana juridică sau fizică autorizată care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii și, dacă este necesar, dezvoltarea sistemului de transport într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabilă, interconectarea acestuia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de a acoperi cererile rezonabile pentru transportul energiei electrice;

.....

36. *rețea electrică de interes public* - rețeaua electrică la care sunt racordați cel puțin doi utilizatori;

.....

39. *serviciu de sistem* – serviciul asigurat de operatorul de transport și de sistem pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare a sistemului electroenergetic, precum și a calității energiei electrice, conform reglementărilor în vigoare;

.....

42. *Sistem Electroenergetic Național* – sistemul electroenergetic situat pe teritoriul național. Sistemul Electroenergetic Național constituie infrastructura de bază utilizată în comun de participanții la piața de energie electrică;

.....

44. *subconsumator* – clientul final, persoană fizică sau juridică, ale cărui instalații electrice sunt racordate în aval de grupul de măsură al clientului;

45. *transportul energiei electrice* – transportul de energie electrică în sistemul interconectat de foarte înaltă tensiune și înaltă tensiune, respectiv prin rețeaua electrică de linie nominală mai mare sau egală cu 110 kV inclusiv, în vederea livrării sale către clienții finali sau către distribuitori, dar fără a include furnizarea;”

5. La articolul 3, după punctul 49 se introduc douăzeci și unul de puncte noi, pct.50-68, cu următorul cuprins:

„50. *client casnic* – clientul care cumpără energie electrică pentru consumul propriu al gospodăriei, excluzând consumul aferent activităților comerciale sau profesionale;

51. *client vulnerabil* – clientul casnic care, din motive de sănătate, vârstă sau altă natură beneficiază de anumite facilități în asigurarea serviciului de furnizare a energiei electrice, stabilite prin hotărâre a Guvernului și acte ale autorităților și organelor administrației publice locale;

52. *client angro* – orice persoană fizică sau juridică ce cumpără energie electrică în scopul revinderii pe piața internă sau externă de energie electrică;

53. *client final* – orice persoană fizică sau juridică ce cumpără energie electrică pentru uz propriu;

54. *client necasnic* – orice persoană fizică sau juridică ce cumpără energie electrică care nu este pentru propriul uz casnic; această categorie va include producători și clienți angro;

55. *client eligibil* - orice persoană fizică sau juridică liberă să cumpere energie electrică de la furnizor, conform alegerii sale;

56. *furnizor de ultimă opțiune* – furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul de furnizare în condiții specifice reglementate;

57. *furnizor implicit* – furnizorul, desemnat de autoritatea competentă, care este operatorul de distribuție într-o zonă delimitată de licență și care are contract de concesiune pentru prestarea exclusivă a serviciului de distribuție într-o zonă determinată;

58. *garanție de origine* – documentul emis de autoritatea competentă producătorilor de energie electrică ce atestă proveniența acesteia din surse regenerabile de energie sau în cogenerare;

59. *grup de măsurare* - ansamblul format din contor și transformatoarele de măsurare aferente acestuia, precum și toate

elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare;

60. *piață angro de energie electrică* - cadrul organizat în care energia electrică este achiziționată de furnizori de la producători sau de la alți furnizori, în vederea revânzării;

61. *piață cu amănuntul de energie electrică* - cadrul organizat în care energia electrică este cumpărată de clienți de la furnizori, în vederea consumului;

62. *producție prioritară* – energie electrică din surse regenerabile sau în cogenerare eficientă, preluată cu prioritate pe piața de energie electrică;

63. *producție distribuită* – capacitățile de producere a energiei electrice conectate la sistemul de distribuție;

64. *serviciu de distribuție* – serviciul prestat de operatorul de distribuție pentru utilizatorii rețelei de distribuție;

65. *sistem interconectat* – seria de sisteme de transport și distribuție legate între ele prin intermediul uneia sau mai multor interconexiuni;

66. *standard de performanță pentru serviciile de transport, distribuție și furnizare* – reglementările emise de autoritatea competentă pentru stabilirea indicatorilor de performanță în asigurarea serviciilor de transport, distribuție și furnizare;

67. *congestie* – situație în care, la programarea funcționării sau la funcționarea în timp real, circulația de puteri între două noduri sau zone de sistem conduce la nerespectarea parametrilor de siguranță în funcționarea Sistemului Electroenergetic Național, fiind necesare acțiuni corective din partea operatorului de transport și sistem;

68. *managementul congestiilor* – totalitatea activităților, programelor, acțiunilor întreprinse de operatorul de transport și sistem pentru a elimina congestiile ce apar la programarea funcționării sau la funcționarea în timp real a Sistemului Electroenergetic Național;

69. *control* - drepturile, contractele sau orice alte modalități prin care, separat sau împreună și având în vedere considerentele de drept sau de fapt implicate, se conferă unui agent economic posibilitatea de a exercita o influență decisivă asupra unui alt agent economic, în special prin:

a) deținerea sau dreptul de a folosi toate sau o parte din activele unui agent economic;

b) drepturi sau contracte care conferă o influență decisivă asupra structurii, drepturilor de vot sau deciziilor luate de organele interne ale unui agent economic;

70. *agent economic afiliat* - în legătură cu orice agent economic, orice alt agent economic care, direct sau indirect, controlează agentul economic specificat, este controlat de acesta sau este sub controlul comun, împreună cu acest agent economic.”

6. La articolul 4, alineatul (1) și partea introductivă a alineatului (2) vor avea următorul cuprins:

„Art.4.- (1) Strategia energetică națională definește obiectivele sectorului energiei electrice pe termen mediu și lung și modalitățile optime de realizare a acestora, în condițiile asigurării unei dezvoltări durabile a economiei naționale. Strategia energetică se elaborează de către ministerul de resort și se aprobă de către Guvern, cu consultarea organizațiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali și a reprezentanților mediului de afaceri.

(2) Politica energetică, urmărind direcțiile stabilite prin strategia energetică, este elaborată de ministerul de resort pe baza programului de guvernare, cu consultarea organizațiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali și a reprezentanților mediului de afaceri pentru un interval de timp mediu și cu considerarea evoluțiilor probabile pe termen lung, având în vedere, în principal:”

7. La articolul 4, după alineatul (3) se introduce un alineat nou, alin. (4), cu următorul cuprins:

„(4) Măsurile de sprijin de natura ajutorului de stat, propuse pentru asigurarea aplicării politicii și strategiei Guvernului în sectorul energiei electrice, precum și cele prevăzute de prezenta lege vor fi aprobate și acordate numai în condițiile legii.”

8. La articolul 6, literele c) și k) se abrogă.

9. La articolul 6, după litera o) se introduc patru litere noi, lit.p)- s), cu următorul cuprins:

„p) asigură monitorizarea respectării angajamentelor asumate prin Tratatul de Aderare la Uniunea Europeană pentru sectorul energiei;

q) definește infrastructura critică a Sistemului Electroenergetic Național;

r) monitorizează îndeplinirea pentru conformare a instalațiilor din sectorul energetic care au obținut perioada de tranziție în urma negocierilor cu Uniunea Europeană, la normele prevăzute în legislația de mediu;

s) urmărește și propune Guvernului, împreună cu alte autorități ale statului cu competențe în domeniu, măsuri în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii pentru perioada sezonului rece și volumul de apă din lacurile de acumulare.”

10. Articolul 7 va avea următorul cuprins:

„Autoritatea competentă Art.7.- (1) Autoritatea competentă în sectorul energiei electrice este Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE, instituție publică autonomă de interes național, cu personalitate juridică, aflată în coordonarea primului-ministru, care își desfășoară activitatea pe baza regulamentului propriu de organizare și funcționare, aprobat prin hotărâre a Guvernului.
(2) Finanțarea cheltuielilor curente și de capital ale ANRE se asigură integral din venituri proprii.”

11. Articolul 8 va avea următorul cuprins:

„Finanțarea activității ANRE Art.8.- (1) Veniturile proprii ale ANRE provin din: tarife percepute pentru acordarea de licențe, autorizații și atestări, precum și din contribuții ale operatorilor economici din sector sau ale organismelor internaționale.
(2) Nivelul tarifelor și cel al contribuțiilor prevăzute la alin. (1) se stabilesc de ANRE pe o perioadă de minimum 4 ani, fiind actualizate anual cu indicele de inflație, în condițiile legii, și sunt date publicității.”

12. La articolul 9, alineatul (3) va avea următorul cuprins:

„(3) Cei trei reglementatori din comitetul de reglementare, prevăzuți la alin.(2), sunt numiți de primul-ministru pe o perioadă de cinci ani, la propunerea ministrului de resort.”

13. La articolul 11, literele d), e) și s) ale alineatului (2) vor avea următorul cuprins:

„d) stabilește tarifele/prețurile aplicabile clienților captivi și criteriile sau regulile pentru stabilirea tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă opțiune;

e) aprobă prețurile și tarifele practicate între operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice pe piața reglementată de energie electrică, tarifele pentru serviciile de sistem, de transport și de distribuție a energiei electrice, prețurile și tarifele practicate pentru activitățile și serviciile aferente producerii energiei termice în cogenerare destinate consumului populației, pe bază de consultări și pornind de la criterii de performanță, în scopul asigurării protecției clientului final;

.....

s) publică rapoarte anuale privind rezultatele activității de monitorizare desfășurate conform legii.”

14. La articolul 11, după litera s) a alineatului (2) se introduc șase litere noi, lit. ș) – x), cu următorul cuprins:

„ș) organizează, monitorizează și controlează procedurile prevăzute la art. 23¹;

t) colaborează cu autoritățile de reglementare ale statelor din regiune pentru armonizarea cadrului de reglementare pentru dezvoltarea pieței regionale, inclusiv privind schimburile transfrontaliere de energie electrică și regulile privind gestionarea și alocarea capacităților de interconexiune prin care sistemul este interconectat;

ț) atestă operatorii economici care proiectează și execută lucrări în instalațiile electrice;

u) monitorizează piața de energie electrică în vederea evaluării nivelului de eficiență, transparență și concurență a acesteia pe bază de reglementări proprii și prezintă rapoarte trimestriale primului-ministru și ministrului de resort privind problemele și soluțiile aplicate;

v) elaborează și aprobă regulamentul de desemnare a furnizorului de ultimă opțiune;

x) atestă operatorii economici care asigură servicii de măsurare a energiei electrice, conform unui regulament propriu.”

15. La articolul 11, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alin. (2¹), cu următorul cuprins:

„(2¹) Activitatea de monitorizare realizată de ANRE se referă în principal la:

a) regulile de management și alocare a capacității de interconexiune, în cooperare cu autoritățile de reglementare din statele cu care Sistemul Electroenergetic Național este interconectat;

b) managementul congestiilor în Sistemul Electroenergetic Național;

c) durata de realizare a conectărilor la rețeaua de transport și distribuție de către operatorul implicat și durata de reconectare după reparații;

d) publicarea de către operatorul de transport și de sistem și de către operatorul de distribuție a informațiilor adecvate privind capacitățile de interconexiune, utilizarea rețelei și capacitatea alocată, ținând cont de necesitatea de a păstra confidențialitatea informațiilor comerciale specifice;

e) separarea efectivă a situațiilor contabile, conform art.17 alin.(2) lit.b), pentru a asigura eliminarea subvențiilor încrucișate între activitățile de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei electrice;

f) termenii, condițiile și tarifele pentru conectarea unor noi producători de energie electrică, pentru a garanta că acestea sunt obiective, transparente și nediscriminatorii, în special având în vedere costurile și beneficiile diverselor tehnologii privind sursele regenerabile de energie, producția distribuită și producerea energiei termice în cogenerare;

g) modalitățile în care operatorul de transport și de sistem și operatorul de distribuție își îndeplinesc obligațiile prevăzute în prezenta lege;

h) nivelul de transparență și de concurență privind funcționarea pieței de energie electrică.”

16. La articolul 13, alineatul (2) va avea următorul cuprins:

„(2) Producerea, transportul, serviciul de sistem, distribuția și furnizarea energiei electrice, precum și activitățile de administrare a piețelor centralizate de energie electrică se desfășoară pe bază de licențe acordate în condițiile prezentei legi.”

17. La articolul 14, alineatele (4) și (5) vor avea următorul cuprins:

„(4) Nu pot fi autorizați solicitanții aflați în procedura reorganizării judiciare sau a falimentului și nici cei care au fost sancționați de autoritatea competentă prin retragerea de autorizații sau licențe într-o perioadă de 5 ani anteriori datei de înregistrare a cererii.

(5) Procedura de acordare a autorizațiilor/licențelor, termenele și condițiile de acordare, constând în: criterii, limite de putere, atestări, avize, garanții și altele asemenea, diferențiate pe categorii de capacități și activități supuse autorizării, se stabilesc prin regulament elaborat de autoritatea competentă și aprobat prin hotărâre a Guvernului.”

18. La articolul 14, după alineatul (6) se introduce un alineat nou, alin.(7), cu următorul cuprins:

„(7) Pentru producția distribuită și/sau micii producători de energie electrică, criteriile de autorizare vor avea în vedere dimensiunile limitate ale capacităților de producere și impactul asupra funcționării rețelelor electrice de distribuție.”

19. Articolul 15 va avea următorul cuprins:

„Categoriile de autorizații și licențe Art.15.- (1) Autoritatea competentă acordă următoarele tipuri de documente:

1. Autorizații de înființare pentru:
 - a) realizarea de noi capacități energetice de producere a energiei electrice și a energiei termice în cogenerare sau re tehnologizarea celor existente;
 - b) realizarea și/sau re tehnologizarea de linii și stații de transport al energiei electrice;
 - c) realizarea și/sau re tehnologizarea de linii și stații de distribuție a energiei electrice cu tensiune nominală de 110 kV;
2. Licențe pentru:
 - a) exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice sau a energiei termice în cogenerare;
 - b) prestarea serviciului de transport al energiei electrice;
 - c) prestarea serviciului de sistem;

d) prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice;

e) activități de administrare a piețelor centralizate;

f) activitatea de furnizare a energiei electrice.

(2) Autorizațiile de înființare prevăzute la alin.(1) pct.1 se acordă numai pe/în imobile proprietate publică sau privată a statului, ori proprietate proprie a solicitantului autorizației de înființare sau deținute cu un alt titlu legal ce implică acordul proprietarului de drept.

(3) Nu se acordă autorizații de înființare pentru re tehnologizarea capacităților energetice existente, amplasate pe/în imobile proprietate privată a altor persoane fizice sau juridice ocupate temporar, fără titlu legal și fără acordul prealabil al acestora decât după o reglementare a statutului imobilului, liber consimțită de proprietarul de drept.

(4) Licențele de exploatare comercială se acordă pentru capacitățile energetice noi, amplasate pe/în imobile proprietate publică sau privată a statului, proprietate privată a solicitantului licenței sau proprietate privată a unor persoane fizice sau juridice, obținute cu un titlu legal care presupune acordul proprietarului.”

20. La articolul 16, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alin.(2¹), cu următorul cuprins:

„(2¹) Titularii autorizațiilor de înființare și titularii de licență au obligația de a face publicitate în legătură cu drepturile de care beneficiază în temeiul prezentei legi.”

21. La articolul 16, alineatul (3) va avea următorul cuprins:

„(3) Drepturile de uz și de servitute ale titularilor autorizațiilor de înființare și titularilor de licență, în cazul capacităților energetice amplasate pe/în imobile proprietate publică sau privată a statului sau deținute cu un alt titlu legal, au conținutul prevăzut la art.18 și se exercită, după caz: pe toata durata existenței capacității energetice, pe durata și în limitele titlului legal deținut asupra imobilului, sau temporar, cu ocazia re tehnologizării unei capacități în funcțiune, a reparației, a reviziei sau a lucrărilor de intervenție în caz de avarie.”

22. După articolul 17 se introduce un articol nou, art.17¹, cu următorul cuprins:

„Obligațiile de serviciu public

Art.17¹.- (1) Titularii de autorizații și licențe au obligația de a-și desfășura activitățile cu respectarea obligațiilor referitoare la siguranța, calitatea, continuitatea aprovizionării, eficiența energetică, cu respectarea normelor de securitate și sănătate a muncii și de protecție a mediului, precum și a prevederilor din contractele directe cu clienții.

(2) Obligațiile de serviciu public se stabilesc de autoritatea competentă, pentru fiecare activitate din sectorul energiei electrice prin licențe sau autorizații, precum și prin reglementări specifice.”

23. La articolul 18, literele a), d) și e) ale alineatului (1) și alineatul (2) vor avea următorul cuprins:

„a) să depoziteze materiale, echipamente, utilaje, instalații, exclusiv pe terenul destinat capacității energetice autorizate;

.....
d) să instaleze utilaje și să lucreze cu acestea, să amplaseze birouri și locuințe de șantier, exclusiv pe terenul destinat capacității energetice autorizate;

e) să oprească ori să restrângă activități ale proprietarilor, în măsura strict necesară executării lucrărilor pentru capacitatea autorizată și cu justă despăgubire.

(2) Dreptul de uz prevăzut la alin.(1) încetează înaintea expirării duratei stabilite pentru executarea lucrărilor sau înaintea acestui termen, la data terminării anticipate a lucrărilor sau la data sistării acestora și a renunțării la autorizații. Oricare dintre aceste situații trebuie notificată de îndată proprietarului în situația capacităților energetice amplasate pe/în imobile proprietate privată a altor persoane fizice sau juridice, cu acordul prealabil al acestora.”

24. Articolul 20 vor avea următorul cuprins:

„Exproprierea Art.20.- (1) Terenul necesar pentru înființarea și funcționarea capacității energetice este fie proprietate publică/privată a statului, fie proprietatea titularului

autorizației.

(2) Dacă terenul necesar pentru înființarea și funcționarea capacității energetice este proprietate privată a unui terț, neexistând vreo altă posibilitate privind amplasarea capacității energetice în cauză, solicitantul autorizației de înființare are ca primă opțiune cumpărarea terenului de la proprietar, după care se inițiază procedura legală de expropriere a terenului pentru cauză de utilitate publică, cu despăgubirea proprietarului la prețul de piață.”

25. La articolul 23, alineatul (2) se abrogă.

26. După articolul 23 se introduce o secțiune nouă, Secțiunea a 3-a, cu următorul cuprins:

„Secțiunea a-3-a

Proceduri pentru noi capacități energetice de producție

**Procedura de
licitație și alte
proceduri**

Art.23¹-(1) În cazul în care, în urma procedurii de autorizare, capacitatea de producție care se construiește sau măsurile luate pe linia managementului eficienței energetice/cererii nu sunt suficiente pentru a garanta siguranța alimentării clienților, autoritatea competentă poate iniția o procedură de licitație sau orice altă procedură similară pentru atribuirea unui contract, în condiții de transparență și nediscriminare, pe baza unor criterii publicate, prin care să invite noi operatori economici sau titulari de licență de producere preexistenți să oferteze pentru realizarea de noi capacități de producere a energiei electrice.

(2) În condițiile alin.(1) și în scopul asigurării protecției mediului și al promovării noilor tehnologii, autoritatea competentă poate iniția o procedură de licitație privind realizarea de noi capacități de producere a energiei electrice. Această procedură se poate referi la noi capacități sau la resursele de management al eficienței energetice/cererii.

(3) Ofertantului declarat câștigător i se va acorda autorizație de înființare și licențe, potrivit dispozițiilor Secțiunii 1.

(4) Procedura de desfășurare a licitației pentru noi capacități de producere, precum și lista de criterii ce guvernează selecția ofertelor și atribuirea contractului se aprobă prin hotărâre a Guvernului, la propunerea autorității competente.”

27. Articolul 25 va avea următorul cuprins:

„Participații la piața de energie electrică Art.25.- (1) Participanții la piața de energie electrică trebuie să respecte regulile de funcționare a acesteia, stabilite de către autoritatea competentă, și să efectueze plățile pentru energia electrică și serviciile de care beneficiază, rezultate din tranzacțiile efectuate în conformitate cu aceste reguli.

(2) Participanții la piața de energie electrică și structurile operaționale asociate sunt: producătorul, operatorul de transport și sistem, operatorul pieței centralizate de energie electrică, operatorul de distribuție, furnizorul, clientul eligibil și clientul captiv.”

28. Articolul 26 va avea următorul cuprins:

„Funcționarea pieței reglementate de energie electrică Art.26.- (1) Piața reglementată de energie electrică și de servicii asociate funcționează până la deschiderea completă a pieței de energie electrică.

(2) Pe piața reglementată de energie electrică, autoritatea competentă stabilește prețurile și cantitățile contractate, aferente tranzacțiilor angro dintre producători și furnizorii clienților captivi.

(3) Furnizarea la clienții captivi se face pe bază de contracte reglementate, la tarife reglementate.”

29. Articolul 27 va avea următorul cuprins:

„Funcționarea pieței concurențiale de energie electrică Art.27.- (1) Piața concurențială de energie electrică funcționează pe baza reglementărilor emise de autoritatea competentă.

(2) În piața concurențială tranzacțiile cu energie electrică se fac angro sau cu amănuntul.

(3) Pe piața concurențială cu amănuntul, furnizorii vând energie electrică clienților eligibili prin contracte bilaterale la prețuri negociate sau prin oferte-tip.”

30. Articolul 28 va avea următorul cuprins:

„Transportul și distribuția Art.28.- (1) Deținătorul de licență și clientul au acces reglementat la rețelele electrice de interes public. Accesul la rețelele electrice de interes public reprezintă un serviciu obligatoriu, în condiții reglementate, pe care trebuie să-l îndeplinească operatorul de transport și de sistem, precum și operatorul de distribuție.

(2) Se exceptează de la prevederile alin.(1) situațiile în care:

a) accesul la rețea poate cauza deteriorarea siguranței Sistemului Electroenergetic Național sau a alimentării altor clienți;

b) soluția de racordare a unui nou client stabilită de operatorul de distribuție sau de operatorul de transport și sistem este neeconomică din punct de vedere al funcționării pe termen lung a rețelei.

(3) Disputele privind refuzul accesului la rețea, apărute ca urmare a aplicării alin.(2), se soluționează de autoritatea competentă.

(4) Realizarea de linii electrice directe și accesul la acestea se reglementează de autoritatea competentă în mod distinct.

(5) Tariful pentru accesul la rețeaua electrică de interes public este reglementat.”

31. La articolul 30, litera b) va avea următorul cuprins:

„b) să oferteze nediscriminatoriu întreaga putere electrică disponibilă, energia electrică și serviciile tehnologice de sistem;”

32. La articolul 31, după litera d) se introduce o literă nouă, lit.e), cu următorul cuprins:

„e) să comercializeze energia termică produsă în cogenerare.”

33. La articolul 34, alineatul (7) va avea următorul cuprins:

„(7) Cheltuielile pentru modificarea instalațiilor de transport al energiei electrice, ca urmare a racordării de noi utilizatori sau a schimbării caracteristicilor energetice inițiale ale utilizatorilor existenți, inclusiv pentru eliberarea unor amplasamente, sunt suportate de cel care a generat modificarea, conform reglementărilor în vigoare.”

34. Articolul 36 va avea următorul cuprins:

**„Operatorul
pieței
centralizate
de energie
electrică**

Art.36.- (1) Operatorul pieței centralizate de energie electrică este persoana juridică titulară de licență care asigură organizarea și administrarea unei piețe centralizate de energie electrică, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

(2) Operatorului pieței centralizate de energie electrică nu îi este permisă divulgarea informațiilor legate de tranzacții de energie electrică pe care le deține, obținute pe parcursul activității sale, altfel decât în condițiile legii.

(3) Participanții la piața de energie electrică au obligația să furnizeze operatorului pieței centralizate de energie electrică toate informațiile necesare desfășurării în condiții transparente a activității, în conformitate cu reglementările în vigoare emise de autoritatea competentă.

(4) Prețurile stabilite pe piețele centralizate de energie electrică se fac publice zilnic, prin grija operatorului pieței respective.”

35. La articolul 37, alineatul (2) va avea următorul cuprins:

„(2) Operatorii de distribuție prestează servicii pentru toți utilizatorii rețelelor electrice de distribuție, în condiții nediscriminatorii, asigurând accesul la acestea oricărui solicitant care îndeplinește cerințele prezentei legi, cu respectarea normelor și standardelor de performanță prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.”

36. La articolul 37, alineatul (4) se abrogă.**37. La articolul 37, alineatul (7) va avea următorul cuprins:**

„(7) Cheltuielile pentru modificarea instalațiilor de distribuție a energiei electrice, ca urmare a racordării de noi utilizatori sau a schimbării caracteristicilor energetice inițiale ale utilizatorilor existenți, inclusiv pentru eliberarea unor amplasamente, sunt suportate de cel care a generat modificarea, conform reglementărilor în vigoare.”

38. După articolul 38 se introduce un articol nou, art.38¹, cu următorul cuprins:

„Separarea activităților de distribuție și furnizare

Art.38¹.-(1) În cazul în care operatorul de distribuție face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală, acesta trebuie să fie independent cel puțin în ceea ce privește forma sa juridică, organizarea sa și procesul decizional, în raport cu celelalte activități care nu au legătură cu distribuția. Această regulă nu creează obligația separării proprietății asupra activelor aparținând operatorului de distribuție față de operatorul economic integrat pe verticală.

(2) Suplimentar față de cerințele alin.(1), în cazul în care operatorul de distribuție face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală, acesta trebuie să fie independent în ceea ce privește organizarea sa și procesul decizional, în raport cu celelalte activități care nu au legătură cu distribuția. În acest scop, trebuie aplicate următoarele criterii minimale:

a) persoanele responsabile pentru managementul operatorului de distribuție nu pot participa în structurile societare ale operatorului economic integrat pe verticală, responsabile direct sau indirect pentru operarea zilnică a activităților de producere, transport sau furnizare de energie electrică;

b) trebuie luate măsuri corespunzătoare pentru a asigura că interesele profesionale ale persoanelor responsabile pentru managementul operatorului de distribuție sunt luate în considerare, într-o manieră de natură să asigure independența de acțiune a acestora;

c) operatorul de distribuție are dreptul de a lua decizii în mod efectiv, independent de operatorul economic integrat pe verticală, cu privire la activele necesare pentru operarea, menținerea sau dezvoltarea rețelei. Aceasta nu trebuie să afecteze existența unor mecanisme de coordonare corespunzătoare, care trebuie să asigure că sunt protejate drepturile de supervizare economică și managerială ale societății-mamă cu privire la profitul obținut din active de către filială. Aceste mecanisme vor

permite în mod special societății-mamă să aprobe situațiile financiare anuale sau orice alte instrumente echivalente ale operatorului de distribuție și să stabilească limitele globale de îndatorare a filialei. Nu se va permite însă societății-mamă să dea instrucțiuni privind operațiunile zilnice și nici privind decizii individuale ce au în vedere construirea sau reabilitarea unor linii de distribuție care nu depășesc termenii situațiilor financiare aprobate sau ai oricărui instrument echivalent;

d) operatorul de distribuție trebuie să stabilească un program de conformare, în care prezintă măsurile asumate, care asigură excluderea oricărui comportament discriminatoriu și garantează că respectarea acestuia este monitorizată în mod adecvat. Acest program trebuie să prezinte și obligațiile specifice ale angajaților pentru realizarea acestui obiectiv. Persoana sau organismul responsabil pentru monitorizarea programului de conformare depune la ANRE, spre publicare, un raport anual cuprinzând măsurile luate. Primul raport trebuie depus la ANRE până la data de 31 decembrie 2007.

(3) Separarea activităților și obligațiile aferente acesteia, definite la alin.(1) și (2), vor fi implementate cel târziu până la data de 30 iunie 2007, cu excepția operatorilor economici integrați pe verticală, ce furnizează servicii pentru mai puțin de 100.000 de clienți conectați sau care deservește sisteme mici, izolate, care nu vor avea obligația de implementare a măsurilor specificate la alin.(1) și (2).

(4) Operatorul de distribuție este obligat să păstreze confidențialitatea informațiilor comerciale sensibile obținute în cursul desfășurării activității sale.

(5) Operatorul de distribuție este obligat să împiedice divulgarea discriminatorie a informațiilor privind propria activitate, care pot fi avantajoase din punct de vedere comercial.

(6) În scopul de a nu se crea costuri suplimentare, serviciile folosite în comun de către un operator de distribuție și un furnizor pot fi prestate de către un agent economic afiliat. Acest furnizor de servicii trebuie să

îndeplinească obligațiile de confidențialitate prevăzute la alin.(4) și (5) în legătură cu informații comerciale sensibile ale operatorului de distribuție.

(7) În cazul reorganizării corporative a operatorilor existenți, societățile care preiau activitățile de distribuție și activitățile de furnizare de energie electrică de la operatorul existent vor succeda în drepturile și obligațiile societății care se reorganizează, fără modificarea condițiilor asociate desfășurării acestora, a activităților cuprinse în contractele, autorizațiile și licențele specifice activităților preluate și la care este parte sau titular societatea care se reorganizează.”

39. La articolul 39, după litera e) se introduce o literă nouă, lit.f), cu următorul cuprins:

„f) să limiteze sau să îngreșească prin execuția de împrumut, construcții sau prin orice alt mod, accesul la instalații al operatorului de distribuție.”

40. Articolul 41 va avea următorul cuprins:

„Furnizarea energiei electrice Art.41.- (1) *Furnizarea energiei electrice* este activitatea prin care persoana juridică titulară de licență comercializează energie electrică clienților. Pentru furnizarea energiei electrice se încheie un contract, în conformitate cu regulamentul de furnizare a energiei electrice.

(2) Energia electrică furnizată clientului se facturează de către furnizor pe baza valorilor înregistrate de grupurile de măsurare.

(3) Sunt interzise consumul și furnizarea de energie electrică fără încheierea contractului de furnizare, cu excepția situațiilor legale prevăzute pentru furnizorul de ultimă opțiune.”

41. După articolul 41 se introduc două articole noi, art.41¹ și 41², cu următorul cuprins:

„Obligația furnizorului implicit privind contractele de furnizare

Art.41¹.- Furnizorul implicit este obligat să încheie contracte de furnizare cu clienții captivi situați în zona delimitată de licență.

Desemnarea și obligațiile furnizorului de ultimă opțiune

Art.41².- (1) ANRE desemnează pe principii concurențiale furnizorul de ultimă opțiune pentru o perioadă de la unu la 5 ani, începând cu 1 iulie 2007, și face publică lista cu furnizorii de ultimă opțiune pe pagina *web* a autorității competente și în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(2) Furnizorul de ultimă opțiune poate fi furnizorul care furnizează energie electrică majorității clienților casnici din zona licențiată a unui operator de distribuție.

(3) În cazul schimbării furnizorului de ultimă opțiune, ca urmare a unei numiri în conformitate cu dispozițiile alin.(2), contractele de furnizare încheiate cu clienții de către furnizorul de ultimă opțiune precedent, vor continua să se aplice în termenii, condițiile și la tarifele aplicabile la data schimbării.

(4) Furnizarea de energie electrică, de către furnizorul de ultimă opțiune, se face la tarife stabilite conform reglementărilor ANRE.

(5) Furnizorul de ultimă opțiune are obligația de a furniza energie electrică clienților eligibili din zona licențiată, care și-au exercitat dreptul de a-și alege furnizorul, dar al căror furnizor se află în situația de a-și pierde licența de furnizare în cursul desfășurării activității sau se află în incapacitate de a-și exercita obligația de furnizare către clienții eligibili, aceștia din urmă neavând asigurată furnizarea din nici o altă sursă la data întreruperii sau a încetării activității furnizorului.

(6) Furnizorul de ultimă opțiune trebuie să furnizeze energie electrică clienților casnici și clienților comerciali mici a căror putere maximă aprobată din avizul tehnic de

racordare este mai mică sau egală cu 100 kW, din zona licențiată, care nu și-au exercitat dreptul de a-și alege furnizorul.

(7) Furnizorul de ultimă opțiune trebuie să furnizeze energie electrică clienților eligibili din zona licențiată, alții decât cei menționați la alin.(5) și (6), care nu și-au exercitat dreptul de a-și alege furnizorul, în condițiile reglementate la alin.(4).

(8) Trecerea unui client la furnizorul de ultimă opțiune se face conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.”

42. La articolul 42, alineatul (4) va avea următorul cuprins:

„(4) Furnizorul implicit și cel de ultimă opțiune sunt îndreptățiți să rezilieze contractul numai în caz de consum fraudulos, neplată repetată a facturilor sau în alte situații prevăzute de lege.”

43. La articolul 43, alineatul (2) va avea următorul cuprins:

„(2) Clientul, persoană juridică ce deține o rețea electrică de distribuție proprie prin care se alimentează cel puțin un subconsumator, este obligat să asigure accesul reglementat la rețea.”

44. La articolul 43, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alin.(2¹), cu următorul cuprins:

„(2¹) Tipurile de contracte încheiate între client și subconsumator, precum și relațiile comerciale dintre aceștia se desfășoară conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.”

45. Articolul 47 va avea următorul cuprins:

**„Obligațiile
clientului**

Art.47.- (1) Clientul este obligat să plătească contravaloarea energiei electrice consumate, în conformitate cu prevederile contractului de furnizare care trebuie să corespundă reglementărilor în vigoare.

(2) Nerespectarea de către client a contractului de furnizare a energiei electrice poate atrage suportarea următoarelor consecințe, după caz:

- a) penalizări;
- b) sistarea temporară a furnizării energiei electrice;
- c) rezilierea contractului de furnizare a energiei

electrice.

(3) În cazul consumului fraudulos, clientul va fi deconectat de la rețeaua electrică, fiind obligat, totodată, la plata contravalorii energiei electrice consumate și a costurilor aferente deconectării, evaluate conform normelor tehnice în vigoare.

(4) Clientul cu o putere instalată de cel puțin 1000 kVA este obligat să prezinte prognoze orare de consum furnizorului cu care are relații contractuale, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.”

46. După articolul 48 se introduc două articole noi, art.48¹ și 48², cu următorul cuprins:

„Dreptul clienților captivi de alegere a tarifelor

Art.48¹.- Clienții captivi au dreptul să opteze, până la deschiderea totală a pieței de energie electrică, pentru oricare dintre tarifele reglementate în condițiile stabilite prin contract.

Protecția clienților vulnerabili

Art.48².- (1) Categoriile de clienți considerați vulnerabili pot primi compensații de la bugetul de stat/bugetele locale, care să le permită plata consumului minim necesar.

(2) Categoriile de clienți vulnerabili, cuantumul consumului minim al acestora și modul în care aceștia sunt protejați sunt stabilite prin hotărâre a Guvernului.”

47. La articolul 49, alineatul (3) va avea următorul cuprins:

„(3) Operatorul de rețea electrică este obligat să permită clienților finali să instaleze, la cererea și pe cheltuiala proprie a acestora, grupuri de măsurare care să permită decontarea energiei electrice conform reglementărilor în vigoare.”

48. Titlul Capitolului V va avea următorul cuprins:

„Promovarea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie și în cogenerare de înaltă eficiență”

49. După articolul 50 se introduc douăsprezece articole noi, art.50¹-50¹², cu următorul cuprins:

„Stabilirea ponderii energiei electrice produse din surse regenerabile	Art.50 ¹ .- Ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul național brut de energie electrică se stabilește prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort.
Certificarea energiei electrice produse din surse regenerabile	Art.50 ² .- Certificarea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie se atestă prin intermediul garanțiilor de origine emise de către autoritatea competentă.
Reguli de funcționare și comercializare a energiei electrice produse din surse regenerabile	Art.50 ³ .- Autoritatea competentă stabilește regulile de funcționare a pieței de energie electrică, preluarea cu prioritate și comercializarea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie, în măsura în care nu este deteriorat nivelul de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național.
Modalități de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile	<p>Art.50⁴.- Modalitățile de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie au în vedere următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) contribuția la atingerea țintei naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie; b) compatibilitatea cu principiile concurențiale de piață; c) caracteristicile diferitelor surse regenerabile de energie și tehnologiile de producere a energiei electrice; d) promovarea utilizării surselor regenerabile de energie în cel mai eficient mod.
Scheme de sprijin pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile	<p>Art.50⁵.- (1) Pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie se aplică scheme de sprijin.</p> <p>(2) Sursele eligibile care beneficiază de scheme de sprijin se stabilesc prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort.</p>

Tehnologii de cogenerare

Art.50⁶.- În condițiile prezentei legi, se definesc următoarele tehnologii de cogenerare:

- a) cu ciclu combinat cu turbine cu gaze - cazane recuperatoare și turbine cu abur;
- b) cu turbină cu abur cu contrapresiune;
- c) cu turbină cu abur cu condensatie și prize reglabile;
- d) cu turbine cu gaze și cazane recuperatoare;
- e) cu motoare cu ardere internă;
- f) cu microturbine;
- g) cu motoare Stirling;
- h) cu celule de combustie;
- i) cu motoare termice;
- j) cu cicluri organice Rankine;
- k) cu orice altă instalație sau combinație de instalații prin care produce simultan energie termică și electrică.

Garanțiile de origine

Art.50⁷ .- Certificarea energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență se atestă prin intermediul garanțiilor de origine emise de către autoritatea competentă.

Comercializarea energiei electrice produse din surse regenerabile

Art.50⁸.- Autoritatea competentă prevede, prin reguli de funcționare a pieței de energie electrică, preluarea cu prioritate și comercializarea energiei electrice produse în instalații de cogenerare de înaltă eficiență, în măsura în care nu este deteriorat nivelul de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național.

Cogenerarea de înaltă eficiență

Art.50⁹.- În scopul promovării producerii energiei electrice în cogenerare, se definește *cogenerarea de înaltă eficiență* ca fiind procesul care îndeplinește unul dintre următoarele criterii:

- a) realizarea de economie de energie primară la producerea energiei electrice în cogenerare de cel puțin 10% față de valorile de referință stabilite prin reglementări specifice pentru producerea separată a energiei electrice și termice - în centrale electrice de cogenerare cu puteri instalate de cel puțin 1MW;

b) realizarea de economie de energie primară la producerea energiei electrice în cogenerare față de producerea separată a energiei electrice și termice - în centrale electrice de cogenerare cu puteri instalate sub 1MW.

Modalități de promovare a energiei electrice produse în cogenerarea de înaltă eficiență

Art.50¹⁰.- Modalitățile de promovare a energiei electrice produse în cogenerarea de înaltă eficiență au în vedere următoarele:

- a) asigurarea accesului concurențial al energiei electrice produse în cogenerare, în condițiile acoperirii tuturor costurilor aferente cogenerării de înaltă eficiență;
- b) caracteristicile diferitelor tehnologii de producere a energiei electrice din cogenerare;
- c) promovarea utilizării eficiente a combustibililor;
- d) asigurarea protecției mediului prin reducerea emisiilor poluante față de producerea separată a energiei electrice și termice.

Scheme de sprijin pentru promovarea producerii energiei electrice în cogenerarea de înaltă eficiență

Art.50¹¹.- (1) Pentru promovarea producerii energiei electrice în cogenerarea de înaltă eficiență se aplică scheme de sprijin.

(2) Schemele de sprijin se stabilesc prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort.

Reguli de calificare și comercializare

Art.50¹².- Pentru asigurarea accesului pe piață a energiei electrice produse în instalațiile de cogenerare existente, se aplică reguli de calificare și comercializare pentru următorii trei ani, stabilite de autoritatea competentă.”

50. Articolele 51 și 52 se abrogă.

51. Articolul 53 va avea următorul cuprins:

Art.53. - Pe piața energiei electrice se aplică următoarele prețuri și tarife:

- a) prețuri rezultate din mecanismele concurențiale ale pieței de energie electrică;

b) tarife reglementate pentru serviciile de transport, de sistem și de distribuție a energiei electrice, considerate activități cu caracter de monopol natural;

c) tarife/prețuri reglementate pentru furnizarea de energie electrică la clienții captivi până la deschiderea totală a pieței de energie electrică;

d) prețuri/tarife practicate de furnizorul de ultimă opțiune după deschiderea totală a pieței de energie electrică;

e) tarife reglementate pentru achiziția serviciilor tehnologice de sistem, până la crearea unei piețe concurențiale de servicii tehnologice de sistem;

f) tarife reglementate, de racordare la rețea;

g) tarife reglementate, practicate de operatorii piețelor centralizate;

h) prețuri reglementate pentru activitatea de producere a energiei electrice și a energiei termice produsă în cogenerare, până la deschiderea totală a pieței de energie electrică;

i) prețuri pentru energia termică destinată consumului populației, produsă în instalațiile de cogenerare pentru care se aplică scheme de sprijin.”

52. Articolul 54 se abrogă.

53. Articolul 55 va avea următorul cuprins:

„Reglementarea
tarifelor

Art.55.– Până la deschiderea totală a pieței de energie electrică tarifele pentru consumatorii casnici sunt aceleași pe întreg teritoriul țării.”

54. La articolul 56, alineatul (2) va avea următorul cuprins:

„(2) Metodologiile de reglementare a prețurilor și tarifelor se aprobă de către autoritatea competentă, după informarea și consultarea tuturor părților interesate.”

55. La articolul 57, litera b) va avea următorul cuprins:

„b) modul de alocare a activelor, pasivelor, cheltuielilor și veniturilor, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.”

56. După articolul 57 se introduce un articol nou, art.57¹, cu următorul cuprins:

**„Stabilirea
costurilor și
veniturilor
reglementate**

Art.57¹.- (1) În scopul controlului tarifelor la clienții captivi, autoritatea competentă aprobă costurile/veniturile reglementate pentru cumpărarea/vânzarea energiei electrice destinate acestor clienți.

(2) Depășirea costurilor reglementate pentru cumpărarea/ vânzarea energiei electrice destinate clienților captivi și a costurilor reglementate pentru serviciile de transport și distribuție se poate face cu aprobarea autorității competente, doar în situații excepționale, de forță majoră, sau schimbări legislative.”

57. La articolul 58, alineatul (4) se abrogă.

58. La articolul 58, alineatele (5) și (6) vor avea următorul cuprins:

„(5) Principiile care stau la baza stabilirii prețurilor și tarifelor reglementate pentru energia electrică și termică au în vedere următoarele:

a) prețurile/tarifele trebuie să fie nediscriminatorii, bazate pe criterii obiective și determinate într-o manieră transparentă, pe baza metodologiilor aprobate și publicate de autoritatea competentă;

b) tarifele pentru clienții captivi de energie electrică sunt reglementate de autoritatea competentă;

c) prețurile/tarifele energiei electrice trebuie să acopere costurile justificate economic;

d) prețurile/tarifele trebuie să asigure o rată rezonabilă a rentabilității capitalului investit, stabilită conform reglementărilor emise de autoritatea competentă;

e) clienții captivi cu putere instalată de cel puțin 1000 kVA să plătească tranșe de penalități pentru abaterile de consum față de prognoza transmisă furnizorului; tranșele de penalități, precum și marjele de abateri se stabilesc de autoritatea competentă;

f) tarifele și prețurile reglementate pentru clienții captivi trebuie să permită acestora alegerea tipului de preț/tarif care le este mai

favorabil, dintre cele practicate de furnizor, în condițiile stabilite de autoritatea competentă;

g) tarifele de racordare vor conține numai costurile efective de realizare a lucrărilor de conectare a clienților la rețeaua electrică.

(6) Este interzisă subvenția încrucișată între activitățile reglementate, cât și între activitățile reglementate și cele nereglementate ale unei societăți.”

59. La articolul 58, după alineatul (6) se introduce un alineat nou, alin.(7), cu următorul cuprins:

„(7) Pentru furnizorul de ultimă opțiune este garantată recunoașterea integrală în tarife a tuturor costurilor de achiziție, a costurilor asociate, precum și asigurarea unui profit rezonabil.”

60. După articolul 58 se introduc două articole noi, art.58¹ și 58², cu următorul cuprins:

**„Limitarea
prețurilor/tarifelor**

Art.58¹.- (1) Autoritatea competentă poate limita prețurile/ tarifele prin:

a) fixarea unei limite superioare a prețului/tarifului în sine;

b) prin limitarea venitului din activitatea reglementată, în scopul evitării creșterii necontrolate a prețurilor la clienți.

(2) Costurile nerecunoscute, potrivit alin.(1) lit.b), se recuperează integral, în conformitate cu procedura emisă de ANRE.

**Recuperarea
costurilor**

Art.58².- (1) În cazul în care este impusă respectarea unor condiții suplimentare referitoare la siguranța în furnizare, protecția mediului, inclusiv dezafectarea unităților nucleare sau eficiența energetică, participanții la piața de energie electrică au dreptul de a-și recupera costurile rezultate din aplicarea acestor condiții.

(2) Recuperarea acestor costuri se va face conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.”

61. Articolul 63 va avea următorul cuprins:**„Contravenții**

Art.63. - (1) Constituie contravenții următoarele fapte:

a) încălcarea reglementărilor tehnice și comerciale stabilite de către autoritatea competentă, desfășurarea activității fără obținerea autorizației, a licenței, precum și nerespectarea condițiilor asociate licențelor și autorizațiilor;

b) influențarea formării libere a prețurilor pe piața energiei electrice;

c) refuzul nejustificat al producătorilor de a respecta obligațiile care le revin, potrivit art.30;

d) nerespectarea dispozițiilor operative ale operatorului de transport și de sistem;

e) refuzul nejustificat al accesului oricărui solicitant la rețelele electrice de transport și de distribuție;

f) revânzarea de energie electrică de către un consumator captiv, fără acordul furnizorului și operatorului de distribuție;

g) refuzul de a permite verificările și inspecțiile prevăzute prin reglementări sau dispuse de autoritatea competentă, precum și obstrucționarea acestora în îndeplinirea atribuțiilor sale;

h) neprezentarea datelor și informațiilor solicitate de autoritatea competentă sau furnizarea incorectă și incompletă de date și informații necesare desfășurării activității autorității competente, precum și nerealizarea măsurilor dispuse de aceasta;

i) refuzul clienților de a permite accesul la grupurile de măsurare;

j) nerespectarea obligațiilor de producere și/sau de ofertare către operatorul pieței de energie electrică conform prevederilor legale, fără confirmarea operatorului de transport și de sistem;

k) orice acțiune a operatorului de transport și de sistem de alterare nejustificată a ordinii de merit a

capacităților de producere;

l) furnizarea unor informații incomplete sau eronate utilizatorilor capacităților de interconexiune de către operatorul de transport și de sistem;

m) divulgarea de date cu caracter confidențial privind operațiunile comerciale de către operatorul de transport și de sistem sau de operatorul pieței centralizate de energie electrică, altfel decât în condițiile legii;

n) întârzierea nejustificată în racordarea noilor clienți sau în realimentarea acestora după întrerupere, precum și propunerea unor soluții de racordare, altele decât cele optime din punct de vedere tehnic și cu costuri minime, conform actelor normative în vigoare și reglementărilor stabilite de autoritatea competentă;

o) executarea de săpături sau lucrări de orice fel în zonele de protecție a instalațiilor, fără consimțământul prealabil al titularului acestora;

p) nerespectarea măsurilor de utilizare eficientă a resurselor în sector;

q) interzicerea de către persoane fizice sau juridice a accesului operatorului de rețea pentru efectuarea lucrărilor de retehnologizare, reparații, revizii, intervenții la avarii și pentru defrișare sau a tăierilor de modelare pentru crearea și menținerea distanței regulamentare față de rețelele electrice;

r) practicarea de prețuri sau tarife pentru activitățile reglementate, fără aprobarea autorității competente;

s) nepublicarea și neactualizarea pe pagina proprie de *web* a datelor tehnice referitoare la capacitățile de interconexiune de către operatorul de transport și sistem;

ș) nerespectarea de către operatorul de transport și sistem a procedurilor privind alocarea capacităților de interconexiune și a reglementărilor privind conectarea la rețea a utilizatorilor;

t) nerespectarea de către operatorul de distribuție a reglementărilor privind conectarea la rețea a utilizatorilor;

ț) utilizarea de către un terț a componentelor rețelelor electrice de distribuție/transport în alte scopuri decât cele prevăzute de prezenta lege, fără încheierea unui contract în acest sens cu deținătorul de drept al acestora.

(2) Contravențiile prevăzute la alin.(1) lit. a), c), d), e), g) - l) și n) - ț) se sancționează cu amendă de la 100 lei (RON) la 1000 lei (RON), în cazul persoanelor fizice, și cu amendă de la 25000 lei (RON) la 100.000 lei (RON), în cazul persoanelor juridice.

(3) Contravențiile prevăzute la alin.(1) lit.b), f) și m) se sancționează cu amendă de la 100 lei (RON) la 1000 lei (RON), în cazul persoanelor fizice, și cu amendă de la 20000 lei (RON) la 100000 lei (RON), în cazul persoanelor juridice.

(4) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se fac de către:

a) reprezentanții împuterniciți ai autorității competente, în cazul contravențiilor prevăzute la alin.(1) lit. a) - n), p) și r) - ț);

b) reprezentanții împuterniciți ai consiliilor locale, în cazul contravențiilor prevăzute la alin. (1) lit.o) și q).”

62. După articolul 65 se introduce un articol nou, art.65¹, cu următorul cuprins:

**„Aplicarea
sancțiunii
contravenționale**

Art.65¹.- Aplicarea sancțiunii contravenționale se face prin proces-verbal de constatare și sancționare, în urma unei acțiuni de control, întocmit de reprezentantul împuternicit al autorității care a dispus acțiunea de control.”

63. În tot cuprinsul legii, noțiunea „consumator” se înlocuiește cu noțiunea „client final”.

Art.II.- În termen de un an de la data intrării în vigoare a prezentei legi, titularii de licențe de exploatare comercială a unor capacități energetice existente, amplasate pe/în imobile proprietate privată a altor persoane fizice sau juridice, au obligația de a reglementa, cu acordul și împreună cu proprietarii, statutul juridic al amplasamentului capacității energetice în cauză.

Art.III.- În termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, ministerul de resort și autoritatea competentă vor elabora, modifica și completa regulamentele prevăzute de Legea energiei electrice nr.318/2003, ținând seama de modificările aduse prin prezenta lege.

Art.IV.- Legea energiei electrice nr.318/2003, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.511 din 16 iulie 2003, cu modificările și completările aduse prin prezenta lege, se va republica în Monitorul Oficial al României, Partea I, dându-se textelor o nouă numerotare.

Prezenta lege transpune art.2 pct.3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 15, 21, 23, art. 6 paragraful 3, art. 7 paragrafele 1 și 2, art.7 paragraful 5 teza I și art.23 paragraful 1 din Directiva 2003/54/CE privind regulile comune pentru piața internă de energie, care abrogă Directiva 96/92/CE, publicată în Jurnalul Oficial al Comunităților Europene (JOCE), nr. L.176/37 din 15 iulie 2003, și prevederile art.4 paragraful 3 din Directiva 2004/8/CE privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de căldură utilă pe piața internă de energie, publicată în Jurnalul Oficial al Comunităților Europene (JOCE), nr.L 52/50 din 21 februarie 2004.

Acest proiect de lege a fost adoptat de Senat în ședința din 21 iunie 2006, cu respectarea prevederilor articolului 76 alineatul (2) din Constituția României, republicată.

p.PREȘEDINTELE SENATULUI


Teodor Meleșcanu