

PARLAMENTUL ROMÂNIEI



Comisia economică, industriei și servicii

Nr. XX/53/15.02.2022

AVIZ

**asupra proiectului de lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.143/2021
pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012,
precum și pentru modificarea unor acte normative**

Comisia economică, industriei și servicii a fost sesizată cu adresa nr.**L10/2022** pentru dezbaterea și avizarea *proiectului de lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative*, inițiat de Guvernul României.

Membrii Comisiei economice, industriei și servicii au analizat proiectul de lege pe parcursul mai multor ședințe și au hotărât cu majoritate de voturi să adopte **aviz favorabil cu amendamentele admise** cuprinse în **anexa** la prezentul aviz.

PRĂZDINTE,

Senator Daniel ZAMFIR

SECRETAR,

Senator Dănuț BICA

**Domnului Senator ANTAL István-Loránt
Președintele Comisiei pentru energie, infrastructura energetică și resurse minerale**

AMENDAMENTE ADMISE

**asupra Proiectului de lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative
(L10/2022)**

Nr crt.	Text proiect de lege	Amendamente admise	Observații
1.	<p>Art. I – Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012 publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:</p> <p>.....</p> <p>„5. Articolul 3 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>.....</p> <p><i>43. energie din surse regenerabile sau energie regenerabilă - energia din surse regenerabile nefosile, respectiv energie eoliană, solară (solară termică și solară fotovoltaică) și geotermală, energie ambientală, energia mareelor, a valurilor și alte tipuri de energie a oceanelor, energie hidroelectrică, biomasă, gaz de fermentare a deșeurilor, gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate OPSFPR și biogaz;</i></p>	<p>Art.I -</p> <p>.....</p> <p>5. Articolul 3 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>.....</p> <p><i>43. energie din surse regenerabile sau energie regenerabilă - energia din surse regenerabile nefosile, respectiv energie eoliană, solară (solară termică și solară fotovoltaică) și geotermală, energie ambientală, energia mareelor, a valurilor și alte tipuri de energie a oceanelor, energie hidroelectrică, biomasă, gaz de fermentare a deșeurilor, gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate OPSFPR și biogaz, precum și energia rezultată din frânarea recuperativă de la locomotivele electrice, tramvaie, metrou, etc.;</i></p>	<p><i>Amendament propus de catre senator PSD Daniel Zamfir și admis cu majoritate de voturi.</i></p>

2.	<p>Art.I -</p> <p>.....</p> <p>5. Articolul 3 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>.....</p> <p>95. prosumator - clientul final care își desfășoară activitățile în spațiul propriu situat într-o zonă determinată, sau în alte spații aflate în imediata proximitate, a cărui activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică din surse regenerabile produsă în clădirea lui, inclusiv un bloc de apartamente, o zonă rezidențială, un amplasament de servicii partajat, comercial sau industrial sau în același sistem de distribuție închis, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie din surse regenerabile, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară.</p>	<p>Art.I -</p> <p>.....</p> <p>„5. Articolul 3 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>.....</p> <p>95. prosumator - clientul final care își desfășoară activitățile în spațiul propriu situat într-o zonă determinată, sau în alte spații aflate în imediata proximitate, sau într-o unitate mobilă dotată cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și care produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum, a cărui activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică din surse regenerabile produsă în clădirea lui, inclusiv un bloc de apartamente, o zonă rezidențială, un amplasament de servicii partajat, comercial sau industrial sau în același sistem de distribuție închis, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie din surse regenerabile, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară.</p>	<p><i>Amendament propus de catre senator PSD Daniel Zamfir si admis cu majoritate de voturi.</i></p>
3.	<p>----</p>	<p>78¹. La articolul 51 alineatul (2) se abrogă.</p>	<p><i>Amendament propus de senatori PNL Dănuț Bica și Sorin Ioan BUMB și admis cu majoritate de voturi.</i></p> <p>Se propune abrogarea alin.(2) al art.51 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012.</p> <p>Textul propus pentru abrogare:</p> <p>Art.51 - (2) În cazul în care realizarea investițiilor de la alin. (1) nu este justificată economic pentru operatorul de distribuție, acestea se realizează prin cofinanțare din fonduri proprii ale operatorului de</p>

			<p>distribuție, din fonduri ale bugetelor locale și din bugetul de stat în condițiile legii, precum și din fonduri ale persoanelor fizice și juridice care au solicitat racordarea la rețea în acea zonă, conform reglementărilor ANRE.</p> <p>Având în vedere că energia electrică este considerată de utilitate publică, nu este nevoie să fie aplicat criteriul eficienței economice.</p>
4.	----	<p>78². La articolul 51 alineatul (3¹) se abrogă.</p>	<p><i>Amendament propus de senatori PNL Dănuț Bica și Sorin Ioan BUMB și admis cu majoritate de voturi.</i></p> <p>Se propune abrogarea alin.(3¹) al art.51 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012.</p> <p>Având în vedere că energia electrică este considerată de utilitate publică, nu este nevoie să fie aplicat criteriul eficienței economice.</p> <p>Textul propus pentru abrogare: Art.51 - (3¹) Operatorul de distribuție este obligat să restituie contravaloarea sumei investite de solicitant conform prevederilor alin. (2), în limita cotei de eficiență economică a investiției, în conformitate cu reglementările adoptate de ANRE.</p>
5.	<p>Art.I -</p> <p>79. La articolul 51, alineatele (3²)-(3⁵) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p>	<p>La Art.I, punctul 79, alineatul (3²) al articolului 51 se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p><i>Amendament propus de senatori PNL Dănuț Bica și Sorin Ioan BUMB și admis cu majoritate de voturi</i></p> <p>Având în vedere că energia electrică este considerată de utilitate publică, nu este nevoie să fie aplicat criteriul eficienței economice.</p>

	<p>(3²) Operatorul de distribuție are obligația să asigure, în limita planurilor anuale de investiții, finanțarea și realizarea lucrărilor de modernizare/extindere a rețelei electrice de distribuție în vederea racordării tuturor solicitanților aflați în perimetru concesionat, în condiții de eficiență economică. Operatorii de distribuție întocmesc planurile anuale de investiții luând în considerare și solicitările UAT privind planurile de dezvoltare regională sau locală și de urbanism.</p>	<p>(3²) Operatorul de distribuție are obligația să asigure, în limita planurilor anuale de investiții, finanțarea și realizarea lucrărilor de modernizare/extindere a rețelei electrice de distribuție în vederea racordării tuturor solicitanților aflați în perimetru concesionat. Operatorii de distribuție întocmesc planurile anuale de investiții luând în considerare și solicitările UAT privind planurile de dezvoltare regională sau locală și de urbanism.</p>	
6.	<p>Art.I -</p> <p>79. La articolul 51, alineatele (3²)-(3⁵) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>(3⁵) În cazul clienților casnici care se racordează rețeaua de joasă operatorul de distribuție va rambursa solicitantului contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a branșamentului, până la o valoare medie a unui branșament, stabilită conform unei metodologii aprobate de ANRE într-un termen de 5 ani. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare intră în proprietatea operatorului de distribuție de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, la valoarea rambursată clientului casnic. Aceste active sunt recunoscute de către ANRE ca parte din baza de active reglementate în cazul în care data rambursării integrale coincide cu data punerii în funcțiune a instalației de racordare. În valoarea medie a branșamentului nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare.</p>	<p>La Art.I, punctul 79, alineatul (3⁵) al articolului 51 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(3⁵) În cazul clienților casnici care se racordează rețeaua de joasă operatorul de distribuție va rambursa solicitantului contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a branșamentului, până la o valoare medie a unui branșament, stabilită conform unei metodologii aprobate de ANRE într-un termen de 5 ani. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare intră în proprietatea operatorului de distribuție de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, la valoarea rambursată clientului casnic. Aceste active sunt recunoscute de către ANRE ca parte din baza de active reglementate în cazul în care data rambursării integrale coincide cu data punerii în funcțiune a instalației de racordare. În valoarea medie a branșamentului nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare.</p>	<p><i>Amendament propus de senatori PNL Dănuț Bica și Sorin Ioan BUMB și admis cu majoritate de voturi</i></p> <p>Nu există termen de rambursare a cheltuielilor ocasionate de extinderea rețelei de electricitate pe banii beneficiarului.</p>

	branșamentului nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare.		
7.	<p>Art.I - Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012 publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:</p> <p>.....</p> <p>80. La articolul 51, după alineatul (3⁵) se introduce un nou alineat, alin.(3⁶), cu următorul cuprins:</p> <p>(3⁶) În cazul clienților noncasnici, contravaloarea lucrărilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/branșamentului, realizate conform alin. (3⁴), se suportă integral de către aceștia. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare intră în patrimoniul operatorului de distribuție de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, fără a fi recunoscute de ANRE ca parte din baza activelor reglementate.</p>	<p>La Art.I, punctul 80, alineatul (3⁶) al articolului 51 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(3⁶) În cazul clienților noncasnici, cu excepția instituțiilor publice, contravaloarea lucrărilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/branșamentului, realizate conform alin. (3⁴), se suportă integral de către aceștia. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare intră în patrimoniul operatorului de distribuție de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, fără a fi recunoscute de ANRE ca parte din baza activelor reglementate</p>	<p><i>Amendament propus de senatori PNL Dănuț Bica și Sorin Ioan BUMB și admis cu majoritate de voturi.</i></p> <p>Este vorba de instituții publice (școli, spitale, instituții de culte etc.) acestea nefiind generatoare de profit.</p>
8.	<p>Art.I - Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012 publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:</p> <p>.....</p> <p>94. La articolul 61, după alineatul (7) se introduc două noi alineate, alin.(8) și (9), cu următorul cuprins:</p> <p>(8) Clienții finali au obligația să contribuie, în mod transparent și nediscriminatoriu, la</p>	<p>La Art.I, punctul 94, alineatul (8) al articolului 61 se abrogă.</p> <p>(8) se abrogă</p>	<p><i>Amendament propus de senatori PNL Dănuț Bica și Sorin Ioan BUMB și admis cu majoritate de voturi.</i></p> <p>Contoarele sunt ale furnizorului.</p>

	<p>costurile asociate introducerii sistemelor de măsurare inteligentă, conform reglementărilor ANRE.</p> <p>.....</p>		
9.	<p>Art.I - <p>.....</p> <p>118. După articolul 73 se introduce un nou articol, articolul 73¹, cu următorul cuprins:</p> <p>Art.73¹.</p> <p>Prosumatorul</p> <p>.....</p> <p>(9) Compensarea cantitativă a prosumatorilor cu instalații cu o putere de până în 200 kW va fi acordată până la data de 31 decembrie 2030, în contextul măsurilor și acțiunilor legate de atingerea angajamentelor privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2030 precizate în Planul Național Energie și Schimbări Climatice, conform unei metodologii ANRE, iar după această perioadă prosumatorii respectivi pot vinde energia electrică produsă în condițiile prevăzute la alin. (3), lit. a) pentru prosumatorii cu o putere instalată între 200 kW și 400 kW.</p> <p>-----</p> <p>(10) ANRE monitorizează dezvoltarea și funcționarea prosumatorilor, întocmește și face public anual pe site-ul propriu, până la</p> </p>	<p>La Art. I punctul 118, după alineatul (9) al articolului 73¹ se introduce un nou alineat, alin. (9¹) cu următorul cuprins:</p> <p>(9) nemodificat</p> <p>(9¹) Prosumatorii pot solicita și compensarea cantitativă a energiei regenerative rezultate din frânerarea recuperativă.</p>	<p><i>Amendament propus de catre senator PSD Daniel Zamfir și admis cu majoritate de voturi.</i></p>

	<p>data de 1 iunie, un raport privind prosumatorii."</p>	(10) nemodificat	
10.	<p>Art.I -</p> <p>154. La articolul 103, alineatul (2) se modifică și va avea urmatorul cuprins:</p> <p>(2) Redevența anuală pentru concesiunea serviciului de transport al gazelor naturale plătită de operatorul acestuia, în calitate de concesionar, este de 0,4% din valoarea veniturilor brute realizate din activitatea aferentă contractului de concesiune.</p>	<p>La Art.I, punctul 154, alineatul (2) al articolului 103 se modifică și va avea urmatorul cuprins:</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile art. 49, alin. (2), lit. b) din Legea petrolului nr 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, redevența anuală pentru concesiunea serviciului de transport al gazelor naturale, plătită de operatorul acestuia, în calitate de concesionar, este de 0,4% din valoarea veniturilor brute realizate din activitatea de transport al gazelor naturale.”</p>	<p><i>Amendament propus de senatori PNL Dănuț Bica și Sorin Ioan BUMB și admis cu majoritate de voturi.</i></p> <p>Pentru a rămâne mai mulți bani de investiții în vederea extinderii rețelelor de transport gaze.</p>
11.	<p>Art.I</p> <p>155. La articolul 104, alineatul (6) se modifică și va avea urmatorul cuprins:</p> <p>(6) Concedentul serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale/UAT poate decide, iar operatorul sistemului de distribuție al gazelor naturale este obligat să accepte extinderea zonei concesionate pentru una sau mai multe localități aparținătoare unității administrativ-teritoriale din cadrul căreia, pentru cel puțin o localitate, serviciul a fost deja concesionat. Extinderea zonei concesionate se realizează prin act adițional la contractul de concesiune încheiat cu concesionarul din zona respectivă, act adițional ce se transmite către ANRE în termen de 30 de zile calendaristice de la semnare.</p>	<p>La Art.I, punctul 155, alineatul (6) al articolului 104 se modifică și va avea urmatorul cuprins:</p> <p>(6) Concedentul serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale/UAT poate decide, iar operatorul sistemului de distribuție al gazelor naturale este obligat să accepte extinderea zonei concesionate pentru una sau mai multe localități aparținătoare unității administrativ-teritoriale din cadrul căreia, pentru cel puțin o localitate, serviciul a fost deja concesionat. Extinderea zonei concesionate se realizează prin act adițional la contractul de concesiune încheiat cu concesionarul din zona respectivă, act adițional ce se transmite către ANRE în termen de 30 de zile calendaristice de la semnare.</p> <p>Finanțarea branșamentelor și a extinderii rețelelor de gaze naturale se face de către concesionar din fondurile</p>	<p><i>Amendament propus de senatori PNL Dănuț Bica și Sorin Ioan BUMB și admis cu majoritate de voturi.</i></p> <p>Având în vedere că gazul metan este considerat de utilitate publică, nu este nevoie să fie aplicat criteriul eficienței economice.</p> <p>În zona concesionată nu poate interveni un alt operator.</p>

	<p>Finanțarea extinderii rețelelor de gaze naturale se face de către concesionar din fondurile proprii, în limita planurilor anuale de investiții și prioritizate, în condiții de eficiență economică.</p> <p>Investițiile realizate de operatorii de distribuție în conformitate cu prevederile prezentului articol reprezintă investiții în active reglementate, iar recuperarea acestora se realizează prin tarifele de distribuție, conform reglementărilor ANRE.</p> <p>Pentru extinderea serviciului de interes general de distribuție a gazelor naturale autoritățile locale participă cu finanțări de terță parte inclusiv din bugetele locale, caz în care investițiile susținute nu se remunerează prin tarife reglementate.</p>	<p>proprii. Acestea se pot realiza și de către UAT-uri, ADI-uri sau beneficiari cu recuperarea contravalorii de la distribuitorii într-o perioadă de 5 ani.</p> <p>Investițiile realizate de operatorii de distribuție în conformitate cu prevederile prezentului articol reprezintă investiții în active reglementate, iar recuperarea acestora se realizează prin tarifele de distribuție, conform reglementărilor ANRE.</p> <p>Pentru extinderea serviciului de interes general de distribuție a gazelor naturale autoritățile locale participă cu finanțări de terță parte inclusiv din bugetele locale, caz în care investițiile susținute nu se remunerează prin tarife reglementate.</p>	
12.	<p>Art.II.</p> <p>(4) Metodologia privind compensarea cantitativă prevăzută la art. 73¹ alin. (9) va fi elaborată de ANRE în 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.</p>	<p>La Art. II. alin. (4) se modifică și va avea următorul conținut:</p> <p>(4) Metodologia privind compensarea cantitativă prevăzută la art. 73¹ alin. (9) și (9¹) va fi elaborată de ANRE în 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.</p>	<i>Amendament propus de catre senator PSD Daniel Zamfir si admis cu majoritate de voturi.</i>
13.	<p>Art.II.</p> <p>(4) Metodologia privind compensarea cantitativă prevăzută la art. 73¹ alin. (9) va fi elaborată de ANRE în 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.</p> <p>----</p>	<p>La Art. II, după alin. (4) se introduce un nou alineat, alin. (5), cu următorul cuprins:</p> <p>(5) Efectuarea tuturor modificărilor și completărilor legislației în vigoare, astfel încât operatorii care dețin unități mobile electrice, care produc energie</p>	<i>Amendament propus de catre senator PSD Daniel Zamfir si admis cu majoritate de voturi.</i>

		<p>recuperativă (regenerativă) prin frânare și o livrează în sistemul energetic național să fie inclusă în definiția de prosumator și să aibă posibilitatea de a compensa această energie electrică produsă (din surse regenerabile) cu energia consumată.</p>	
--	--	--	--