



**Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale  
Nr.XXI/2/16.02.2022**

## **RAPORT**

**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**

În conformitate cu prevederile art.70 din Regulamentul Senatului, republicat, cu modificările ulterioare, Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale, prin adresa nr. L10 /2022, a fost sesizată de către Biroul permanent al Senatului, în vederea dezbaterii și elaborării raportului 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, inițiat de Guvernul României.

Dezbaterile asupra proiectului de lege au avut loc în ședința din 16 februarie 2022.

În conformitate cu prevederile art. 63 din Regulamentul Senatului, republicat, cu modificările ulterioare, la dezbateri au participat reprezentanții: Ministerului Energiei, Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, Federației Asociațiilor Companiilor de Utilități din Energie, Asociației Furnizorilor de Energie din România–AFEER, Centrului Român al Energiei, Organizației Patronale a Producătorilor de Energie din Surse Regenerabile din România, Asociației Energia Inteligentă, Asociației Producătorilor de Energie – HENRO.

Proiectul de lege are ca obiect 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 modificarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, a Legii nr. 23/2014 și a Legii nr. 226/2021 privind stabilirea măsurilor de protecție socială pentru consumatorul vulnerabil de energie.

Proiectul are, în principal, ca finalitate transpunerea în legislația națională a Directivei (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE.

Din punct de vedere al dreptului european, proiectul intră sub incidența reglementărilor statuate la nivelul Uniunii Europene, subsumate Politicii în domeniul energiei, segmentul legislativ – electricitate.

Modificările aduse prin proiectul de act normativ vor determina o restructurare a pieței de energie și o deschidere totală a acesteia prin eliminarea pieței centralizate de energie și acordarea posibilității încheierii de contracte bilaterale de energie pe piețele organizate sau pe piețele extrabursiere.

De asemenea, producătorii au dreptul de a intra pe piață în funcție de viabilitatea economică, iar apariția unor noi participanți la piață, cum sunt agregatorii, clienții activi sau comunitățile de energie, vor determina o concurență reală și o dinamicitate a pieței energiei cu impact pozitiv asupra prețului la clientul final.

**Consiliul Legislativ a avizat favorabil proiectul de lege, cu observații și propuneri.**

**Consiliul economic și social a avizat favorabil proiectul de lege.**

**Comisia economică, industriei și servicii a transmis aviz favorabil, cu amendamente admise.**

**Comisia pentru drepturile omului, egalitate de șanse, culte și minorități a transmis aviz favorabil.**

**Comisia pentru muncă, familie și protecție socială a transmis aviz favorabil.**

**Comisia pentru afaceri europene a transmis aviz favorabil, cu amendamente admise.**

Membrii comisiei au analizat proiectul de lege, punctele de vedere exprimate, avizele primite și au hotărât, cu majoritate de voturi, să adopte **raport de admitere, cu amendamente admise și respinse.**

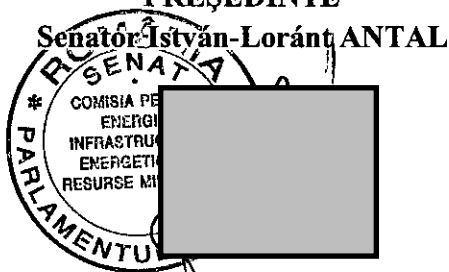
Față de cele prezentate, Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale supune Plenului Senatului pentru dezbatere și adoptare **raportul de admitere, cu amendamente admise și respinse** și proiectul de lege.

În raport cu obiectul de reglementare, proiectul de lege face parte din categoria legilor **ordinare** și urmează a fi supusă votului în conformitate cu prevederile art.76 alin.(2) din Constituția României, republicată.

Potrivit prevederilor art.75 alin.(1) din Constituția României, republicată, și ale art.92, alin.(7), pct.1 din Regulamentul Senatului, republicat, cu modificările ulterioare, **Senatul este prima Cameră sesizată.**

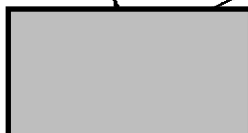
**PREȘEDINTE**

**Senator István-Loránt ANTAL**



**SECRETAR**

**Senator Cornel-Cristian RESMERIȚĂ**



## Amendamente respinse

la Proiectul 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

*Cameră decizională pentru amendamente este Camera Deputaților*

Nr. crt.	Text Legea nr. 123/2012 (La data 30.12.2021)		Text Ordonanța de Urgență nr. 143/2021 (În vigoare din 31.12.2021)	Amendamente respinse	Observații/Motivare
1.			<p>Art. I            „5. Articolul 3 se modifică și va avea următorul cuprins:            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;</p>	<p>La Art.I punctul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:            „5. Articolul 3 se modifică și va avea următorul cuprins:            43. <i>energie din surse regenerabile sau energie regenerabilă</i> - 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,</p>	<p><b>Inițiator: Daniel Cătălin Zamfir – Senator PSD</b></p> <p><b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b></p>

				precum și energia rezultată din frânarea recuperativă de la locomotivele electrice, tramvaie, metrou, etc.;	
2.			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.	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.	<b>Inițiator: Daniel Cătălin Zamfir – Senator PSD</b>  <b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b>

3.		<p><b>Art. I</b>  <b>118.</b> După articolul 73 se introduce un nou articol, articolul 73<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:  " Prosumatorul  (...)  <b>(9)</b> 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><b>La Art. I punctul 118 se modifică și va avea următorul cuprins:</b>    (...)  <b>(9)</b> 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.  <b>(9<sup>1</sup>) Prosumatorii pot solicita și compensarea cantitativă a energiei regenerative rezultate din frânarea recuperativă.</b>  <b>(10)</b> ANRE monitorizează dezvoltarea și funcționarea prosumatorilor, întocmește și face public anual pe site-ul propriu, până</p>	<p><b>Inițiator: Daniel Cătălin Zamfir – Senator PSD</b></p> <p><b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b></p>
----	--	---	---	--

				la data de 1 iunie, un raport privind prosumatorii."	
4.			<p><b>Art. 103.</b></p> <p><b>Alin. (2)</b> 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><b>Art.103. alin.(2)</b> se completează și va avea următorul cuprins:</p> <p><b>Alin. (2) Prin derogare de la prevederile art. 49, alin. (2), lit. b) din Legea petrolului nr 238/2004, cu modificările și completările ulterioare,</b> 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><b>Inițiator: Sorin-Ioan BUMB - senator PNL</b></p> <p><b>Motivare:</b> Pentru a rămâne mai mulți bani de investiții în vederea extinderii rețelelor de transport gaze.</p> <p><b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b></p>
5.			<p><b>Art.II.</b></p> <p>(4) Metodologia privind compensarea cantitativă prevăzută la art. 73<sup>1</sup> alin. (9) și va fi elaborată de ANRE în 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.</p>	<p><b>La Art. II. alin. 4 se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>(4) Metodologia privind compensarea cantitativă prevăzută la art. 73<sup>1</sup> alin. (9) și (9<sup>1</sup>) va fi elaborată de ANRE în 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.</p>	<p><b>Inițiator: Daniel Cătălin Zamfir – Senator PSD</b></p> <p><b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b></p>
6.				<p><b>La art. II, după alin. (4) se introduce un alineat nou, alin. (5), cu următorul cuprins:</b></p>	<p><b>Inițiator: Daniel Cătălin Zamfir – Senator PSD</b></p> <p><b>Amendamentul nu a întrunit</b></p>

				(5) Efectuarea tuturor modificărilor și completărilor legislației în vigoare, astfel încât operatorii care dețin unități mobile electrice, care produc energie recuperativă (regenerativă) prin frânare și o livrează în sistemul energetic național să fie incluși în definiția de prosumator și să aibă posibilitatea de a compensa această energie electrică produsă (din surse regenerabile) cu energia consumată.	numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.
7.			<p>156. La articolul 104, după alineatul (6<sup>1</sup>) se introduce un nou alineat, alineatul (6<sup>2</sup>), cu următorul cuprins:</p> <p>"</p> <p>(6<sup>2</sup>) Concedentul poate aproba vânzarea de către concesionar a rețelei proprii de distribuție gaze naturale din zona concesionată de acesta către un terț operator autorizat de către ANRE cu condiția ca acesta să preia toate drepturile și obligațiile din contractul de concesiune aflat în vigoare."</p>	La articolul 104, alineatul (6 <sup>2</sup> ) se abrogă.	<p>Motivare: încalcă dreptul de exclusivitate dat de concesionarea serviciului public de distribuție al gazelor naturale.</p> <p>La realizarea obiectivelor respective concesionarului i-au fost recunoscute, costurile suportate de acesta, în tarifele aprobate de ANRE.</p> <p>În cazul în care va exista un alt operator trebuie să fie încheiat un alt contract de concesiune al serviciului public, prin licitație publică deschisă pentru a fi respectate principiile de transparență și tratament nediscriminatoriu.</p>

				<p><b>Amendament propus de senatori membri ai Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale.</b></p> <p><b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b></p>
8.	<p>Art. 120. -</p> <p><b>(1) ANRE poate refuza acordarea unei autorizații/licențe în următoarele cazuri:</b></p> <p><b>a) solicitantul nu îndeplinește condițiile prevăzute în regulamentele specifice;</b></p> <p><b>b) solicitantul se află în procedura de reorganizare judiciară sau de faliment;</b></p>	<p><b>162. La articolul 120, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>"</p> <p>Art. 120. -</p> <p><b>(1) ANRE refuză acordarea unei autorizații/licențe în următoarele cazuri:</b></p> <p><b>a) solicitantul nu îndeplinește condițiile prevăzute în lege și în regulamentele specifice;</b></p> <p><b>b) solicitantul se află în procedura de faliment;</b></p>	<p><b>Punctul 162 al Art. I se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>162. La articolul 120, alineatele (1) și (1<sup>2</sup>) se modifică și vor avea următorul cuprins:</b></p> <p>Art. 120 –</p> <p><b>(1) nemodificat</b></p> <p>a) nemodificat</p> <p>b) nemodificat</p>	<p><b>Motivare:</b> În reglementările ANRE sunt prevăzute condițiile desfășurării activităților autorizate/licențiate care țin cont de îndeplinirea/neîndeplinirea obligațiilor titularilor de autorizații/licențe concesiionari ai serviciului public.</p> <p><b>Amendament propus de senatori membri ai Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale.</b></p> <p><b>Amendamentul nu a întrunit numărul de voturi necesar pentru a fi adoptat.</b></p>



<p>c) solicitantului i-a fost retrasă de către ANRE o autorizație/licență în ultimii 5 ani pentru motive imputabile acestuia;</p> <p>d) pentru construirea și exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale într-o zonă delimitată pentru care a fost emisă autorizație/licență unui alt agent economic.</p> <p>(1<sup>1</sup>) Nu pot fi autorizați solicitanții care au ca acționari deținători ai controlului sau ca administratori persoane care anterior au avut calitatea de acționar deținător al controlului ori administrator în cadrul unor operatori economici titulari de licență care nu și-au achitat obligațiile de plată rezultate din tranzacțiile realizate pe piața de gaze naturale.</p>	<p>c) solicitantului i-a fost retrasă de către ANRE o autorizație/licență în ultimii 5 ani pentru motive imputabile acestuia, <b>confirmate de o instanță printr-o sentință definitivă prin care i se interzice dreptul la desfășurarea activității pentru care solicită autorizația/licența;</b></p> <p>d) pentru construirea și exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale într-o zonă delimitată pentru care a fost emisă autorizație/licență unui alt operator economic, cu excepția prevederilor art. 152."</p>	<p>c) solicitantului i-a fost retrasă de către ANRE o autorizație/licență în ultimii 5 ani pentru motive imputabile acestuia.</p> <p>d) nemodificat</p> <p>(1<sup>1</sup>) <b>Nu pot primi autorizații / licențe</b> solicitanții care au ca acționari deținători ai controlului sau ca administratori persoane care anterior au avut calitatea de acționar deținător al controlului ori administrator în cadrul unor operatori economici titulari de licență care nu și-au achitat obligațiile de plată rezultate din tranzacțiile realizate pe piața de gaze naturale.</p>	
---	--	--	--

## Amendamente admise

la Proiectul 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

Camera decizională pentru amendamente este Camera Deputaților

Nr. crt.	Text Legea nr. 123/2012 (La data 30.12.2021)	Text Ordonanța de Urgență nr. 143/2021 (În vigoare din 31.12.2021)	Amendamente admise	Observații/Motivare
1.	<p>Obligațiile producătorilor</p> <p>Art. 28. - Producătorii au, în principal, următoarele obligații:</p> <p>a) să asigure livrările de energie electrică și serviciile de sistem, cu respectarea condițiilor impuse prin licențe, clauze contractuale și reglementări în vigoare;</p> <p>b) în cazul unităților dispecerizabile să oferteze întreaga putere electrică disponibilă pe piața de echilibrare, definită conform reglementărilor emise de autoritatea competentă;</p>	<p>Art. I.</p> <p>40. Articolul 28 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"</p> <p>Obligațiile producătorilor</p> <p>Art. 28. -</p> <p>(1) Producătorii de energie electrică au, în principal, următoarele obligații:</p> <p>a) să asigure livrările de energie electrică și serviciile de sistem, cu respectarea condițiilor impuse prin licențe, clauze contractuale și reglementări în vigoare;</p> <p>b) producătorul care este furnizor de servicii de echilibrare și care deține un contract pentru furnizarea capacității de echilibrare are obligația să transmită operatorului pieței de echilibrare ofertele de energie de echilibrare corespunzătoare</p>	<p>Punctul 40 al Art. I se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>40. Articolul 28 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Obligațiile producătorilor</p> <p>Art. 28. -</p> <p>(1) nemodificat</p> <p>a) nemodificat</p> <p>b) nemodificat</p>	<p>Motivare: Precizăm faptul că obligația trebuie să fie pentru toți producătorii, indiferent de natura capitalului – adică de stat, privat sau mixt – altfel este o măsură discriminatorie ce nu poate asigura lichiditate suficientă, precum și posibilitatea încheierii de contractelor la termen.</p> <p>Prin reglementarea obligației, care trebuie să fie reciprocă, furnizorii clienților casnici vor achiziționa o cantitate rezonabilă prin contractele la termen și va fi diminuat riscul de achiziții la prețuri volatile.</p> <p><i>Amendament propus și asumat de membrii Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale.</i></p>

<p>b1) să livreze furnizorilor de ultimă instanță, până la 31 decembrie 2020, energia electrică necesară asigurării consumului clienților casnici pentru care se aplică tarife reglementate, în conformitate cu reglementările elaborate de ANRE;</p> <p>c) să ofere public și nediscriminatoriu pe piața concurențială întreaga energie electrică rămasă disponibilă după îndeplinirea obligației prevăzute la lit. b1), cu excepția energiei electrice/îngrășămintelor chimice, produselor petrochimice produse prin utilizarea capacităților de producție de energie electrică rezervate în baza contractelor încheiate conform art. 23 alin. (11) și a energiei electrice provenite de la capacitățile energetice de producție prevăzute la art. 23 alin. (21);</p> <p>d) să ofere nediscriminatoriu serviciile de sistem;</p> <p>e) să nu transmită la operatorul de transport și de sistem notificări fizice în dezechilibru negativ față de contractele pe care le au încheiate, cu excepția producătorilor care beneficiază de scheme de sprijin, conform prevederilor prezentului titlu;</p>	<p>volumului, produselor și altor cerințe prevăzute în contractul de furnizare a capacității pentru echilibrare;</p> <p>c) să ofere serviciile de sistem, în situațiile prevăzute în reglementările emise de ANRE sau reglementările europene;</p> <p>d) să se conformeze, din punct de vedere operativ, cerințelor operatorului de transport și de sistem.</p> <p><b>(2) În vederea menținerii unei lichidități adecvate a pieței de electricitate, producătorii aflați în portofoliul statului român, care se supun prevederilor O.U.G. nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, au obligația să tranzacționeze cel puțin 40% din producția anuală de energie electrică prin contracte pe bursele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE. Sunt exceptate de la această prevedere capacitățile de producere puse în funcțiune după data de 1 iunie 2020."</b></p>	<p>c) nemodificat</p> <p>d) nemodificat</p> <p><b>(2) În vederea menținerii unei lichidități adecvate a pieței de electricitate, producătorii au obligația să tranzacționeze cel puțin 40% din producția anuală de energie electrică prin contracte pe piețele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE. Sunt exceptate de la această prevedere capacitățile de producere puse în funcțiune după data de 1 iunie 2020.</b></p>	<p><i>Amendament adoptat de membrii Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale cu majoritate de voturi.</i></p>
---	--	---	---

	<p>f) să mențină o rezervă de combustibil la un nivel suficient sau, după caz, o rezervă suficientă de apă, pentru asigurarea siguranței SEN și pentru îndeplinirea obligațiilor de producție și furnizare continuă a energiei electrice, care se remunerează conform cu reglementările în vigoare;</p> <p>g) să se conformeze, din punct de vedere operativ, cerințelor operatorului de transport și de sistem și să înființeze, după caz, trepte proprii de conducere operativă;</p> <p>h) să transmită autorității competente un raport anual de activitate, conform reglementărilor în vigoare, chiar în condițiile în care nu deține licența de producere sau capacitățile sunt transferate altui operator economic.</p>			
2.	<p>Drepturile producătorilor</p> <p>Art. 29. -</p> <p>(1) Producătorii de energie electrică</p>	<p><b>41. Articolul 29 se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>"</p> <p>Drepturile producătorilor</p> <p>Art. 29. -</p> <p>(1) Producătorii de energie electrică au, în principal, următoarele drepturi:</p>	<p><b>Punctul 41 al Art. I se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>41. Articolul 29 se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>"</p> <p>Drepturile producătorilor</p> <p>Art. 29. -</p> <p>(1) neschimbat</p>	<p><b>Motivare:</b></p> <p>Art. 23 se referă la piața de energie (definită conform Directivei 944/2019), piața concurențială nefiind definită în cadrul OUG. Propunem eliminarea termenului „concurențială”.</p> <p><b>Amendament propus și asumat de membrii Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale.</b></p>

<p>au, în principal, următoarele drepturi:</p> <p>a) să aibă acces la rețelele electrice de interes public, în condițiile prezentului titlu;</p> <p>b) să obțină, în condițiile legii, culoar de trecere pentru liniile electrice proprii;</p> <p>c) să tranzacționeze energia electrică și serviciile de sistem pe piața reglementată și concurențială în mod transparent și nediscriminatoriu;</p> <p>c<sup>1</sup>) să tranzacționeze energia electrică provenită de la capacitățile energetice de producție prevăzute la art. 23 alin. (2<sup>1</sup>) prin încheierea de contracte bilaterale în afara pieței centralizate, la prețuri negociate, cu respectarea regulilor de concurență;</p> <p>c<sup>2</sup>) să comercializeze capacitățile energetice de producție prin încheierea de contracte de rezervare a acestora în conformitate cu prevederile art. 3 pct. 19<sup>1</sup> și ale art. 23 alin. (1<sup>1</sup>);</p> <p>d) să înființeze și să mențină un sistem propriu de telecomunicații pentru legătura cu capacitățile sale de producție, cu clienții sau cu treptele de conducere operativă;</p> <p>e) să comercializeze energia termică produsă în cogenerare;</p> <p>f) să acceseze schemele de sprijin instituite la nivel național.</p> <p>(2) Fără a periclita siguranța în funcționare a SEN, producătorii de energie electrică pot oferta pe piața</p>	<p>a) să aibă acces la rețelele electrice de interes public, în condițiile prezentului titlu;</p> <p>b) să obțină, în condițiile legii, culoar de trecere pentru liniile electrice proprii;</p> <p>c) să tranzacționeze energia electrică pe piața <b>concurențială</b> conform art. 23;</p> <p>d) să comercializeze capacitățile de producere a energiei electrice prin încheierea de contracte de rezervare a acestora în conformitate cu prevederile art. 3 pct. 19<sup>1</sup> și ale art. 23 alin. (7);</p> <p>e) să înființeze și să mențină un sistem propriu de telecomunicații pentru legătura cu capacitățile sale de producere a energiei electrice, cu clienții sau cu treptele de conducere operativă;</p> <p>f) să comercializeze energia termică produsă în cogenerare;</p> <p>g) să acceseze schemele de sprijin instituite la nivel național.</p> <p>(2) Producătorii de energie electrică pot oferta pe piața internă europeană servicii de sistem conform reglementărilor ANRE."</p>	<p>a) nemodificat</p> <p>b) nemodificat</p> <p>c) să tranzacționeze energia electrică pe <b>pieța de energie</b> conform art. 23;</p> <p>d) nemodificat</p> <p>e) nemodificat</p> <p>f) nemodificat</p> <p>g) nemodificat</p> <p>(2) nemodificat</p> <p>"</p>	<p><i>Amendament adoptat de membrii Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale cu majoritate de voturi.</i></p>
---	---	---	---

	<p>internă europeană servicii de sistem conform reglementărilor ANRE, cu avizul operatorului de transport și de sistem.</p> <p>(3) Producătorii de energie electrică au dreptul să perfecteze contracte cu alți producători, realizând un mixt energetic, pentru a oferta pe piața internă sau la export energia electrică, în conformitate cu <b>art. 28</b> și celelalte prevederi legale în vigoare.</p>				
3.	<p><b>Art. 51. –</b></p> <p>(2) <b>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 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</b></p>			<p><b>La Art. I, după punctul 78 se introduce un nou punct, punctul 78<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:</b></p> <p><b>78<sup>1</sup>. La articolul 51, alineatele (2) și (3<sup>1</sup>) se modifică și vor avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>(2) Investițiile de la alin. (1) se pot realiza și prin cofinanțare din fonduri proprii ale operatorului de 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.</b></p>	<p><b>Inițiator: Senator Antal Lóránt – UDMR</b></p> <p><b>Motivare:</b> Eficienței economice, greșit înțeleasă în ultimele decenii, îi datorăm lipsa investițiilor și dezvoltării rețelelor de distribuție atât de energie electrică, cât și de gaze naturale. Această lipsă a investițiilor în rețelele de distribuție a generat un cerc vicios al lipsei cronice de investiții îndeosebi în regiuni defavorizate. În lipsa unor minime condiții de acces la rețelele de distribuție a energiei, nici investitorii nu puteau găsi o anumită regiune ca fiind atractivă. În lipsa investitorilor, operatorii de distribuție nu recunoșteau o zonă în care erau preponderent</p>

<p>zonă, conform reglementărilor ANRE.</p> <p>(...)</p> <p>(3<sup>1</sup>) Operatorul de distribuție este obligat să restituie contravaloarea sumei investite de solicitant conform prevederilor alin. (2), <b>în limita cotei de eficiență economică a investiției</b>, în conformitate cu reglementările adoptate de ANRE.</p>			<p>(...)</p> <p>(3<sup>1</sup>) Operatorul de distribuție este obligat să restituie contravaloarea sumei investite de solicitant conform prevederilor alin. (2), în conformitate cu reglementările adoptate de ANRE.</p>	<p>clienți casnici, dar cu o densitate redusă, ca fiind atractivă.</p> <p>Rezultatul final este că în 2022 nivelul de racordare la rețelele de distribuție a energiei electrice și gaze naturale este unul redus, cu efecte negative atât asupra dezvoltării regionale cât și asupra populației. În actualul context pandemic, nu puține au fost situațiile în care copiii din zonele defavorizate, obligați să participe la forme de învățământ online, nu aveau nici măcar curent electric pentru a face acest lucru – pentru că racordarea lor la rețelele de distribuție nu era eficientă economic.</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale cu majoritate de voturi.</i></p>
<p>4.</p>	<p>Art. 51. –</p> <p>(3<sup>2</sup>) Operatorul de distribuție are</p>	<p>79. La articolul 51, alineatele (3<sup>2</sup>) - (3<sup>5</sup>) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>"</p> <p>(3<sup>2</sup>) Operatorul de distribuție are</p>	<p>La punctul 79 al Art. I, alineatul (3<sup>2</sup>) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(3<sup>2</sup>) Operatorul de distribuție are</p>	<p>Inițiator: Sorin-Ioan BUMB - senator PNL</p> <p>Motivare: Având în vedere că energia electrică este considerată de utilitate publică, nu este nevoie să fie aplicat criteriul eficienței economice.</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii Comisiei pentru energie,</i></p>

<p>obligația să asigure finanțarea și realizarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare a clientului final noncasnic, a cărei lungime va fi de până la 2.500 metri aflată pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care are concesiunea serviciul public de distribuție, a cărei contravaloare va fi recunoscută în tarif de către ANRE. Termenul de realizare a racordării este de maximum 90 de zile de la data obținerii autorizației de construire.</p>	<p>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 perimetrul concesionat, <b>în condiții de eficiență economică</b>. 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>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 perimetrul 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>	<p><i>infrastructură energetică și resurse minerale cu majoritate de voturi.</i></p>
<p>(3<sup>3</sup>) Solicitantul, viitor client final noncasnic, are obligația să utilizeze locul de consum și să păstreze destinația acestuia pe o perioadă de 5 ani de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare.</p>	<p>(3<sup>3</sup>) Prin excepție de la prevederile alin. (3<sup>2</sup>) și în conformitate cu prevederile reglementărilor ANRE, solicitanții pot asigura finanțarea lucrărilor de extindere a rețelei electrice de distribuție, urmând ca, la finalizarea lucrărilor, operatorul de distribuție să returneze suma convenită, într-o perioadă de timp stabilită, conform reglementărilor ANRE, luând în considerare prevederile alin. (3<sup>1</sup>) și (3<sup>2</sup>).</p>		
<p>(3<sup>4</sup>) În cazul în care clientul final noncasnic nu respectă prevederile alin. (3<sup>3</sup>), acesta este obligat să</p>	<p>(3<sup>4</sup>) Pentru cererile de racordare și branșare ale solicitanților, operatorul de distribuție are obligația ca, în</p>		



<p>restituie operatorului de distribuție contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare, proporțional cu perioada rămasă neutilizată, în mod gradual, în conformitate cu reglementările adoptate de ANRE.</p>	<p>conformitate cu reglementările ANRE, să elibereze solicitantului un aviz tehnic de racordare cuprinzând soluția tehnică de racordare. Solicitantul are dreptul de a alege liber orice operator economic autorizat de către ANRE pentru proiectarea și execuția racordării și/sau branșamentului. Pentru asigurarea calității lucrărilor de execuție și punerea în funcțiune a racordului/branșamentului, solicitantul sau operatorul economic desemnat de solicitant pentru proiectare/ execuție are obligația încheierii unui contract de racordare cu operatorul de distribuție. Punerea în funcțiune a racordului/branșamentului și montarea aparatelor/echipamentelor de măsură se va realiza în termenele și condițiile prevăzute de reglementările ANRE.</p>		
<p>(3<sup>5</sup>) În cazul clienților casnici, operatorul de distribuție are obligația racordării lor în termen de maximum 90 de zile de la data obținerii autorizației de construire. Proiectul privind racordarea poate fi realizat și de către clienții casnici/beneficiari.</p>	<p>(3<sup>5</sup>) 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</p>		

	<p>Recuperarea costurilor de racordare, inclusiv proiectare, se realizează cu amortizare accelerată într-o perioadă de 5 ani, prin tarifele de distribuție, în conformitate cu reglementările ANRE.</p>	<p>conform unei metodologii aprobate de ANRE. 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 bransamentului nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare."</p>		
<p>5.</p>	<p><b>Art. 51. –</b></p> <p>(3<sup>2</sup>) Operatorul de distribuție are obligația să asigure finanțarea și realizarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare a clientului final noncasnic, a cărei lungime va fi de până la 2.500 metri</p>	<p><b>79. La articolul 51, alineatele (3<sup>2</sup>) - (3<sup>5</sup>) se modifică și vor avea următorul cuprins:</b></p> <p>"</p> <p>(3<sup>2</sup>) 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</p>	<p><b>La punctul 79 al Art. I, alineatul (3<sup>5</sup>) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p>	<p><b>Motivare:</b> Se stabilește un termen rezonabil pentru rambursarea cheltuielilor conform metodologiei ANRE și în același timp, se clarifică o situație juridică nedorită ce ar fi putut reieși din situația în care nu ar fi coincis data rambursării integrale cu data punerii în funcțiune a instalației de racordare.</p> <p><i>Amendament propus și asumat de membrii Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale.</i></p> <p><i>Amendament adoptat de membrii Comisiei pentru energie,</i></p>

<p>aflată pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care are concesiunea serviciul public de distribuție, a cărei contravaloare va fi recunoscută în tarif de către ANRE. Termenul de realizare a racordării este de maximum 90 de zile de la data obținerii autorizației de construire.</p> <p>(3<sup>3</sup>) Solicitantul, viitor client final noncasnic, are obligația să utilizeze locul de consum și să păstreze destinația acestuia pe o perioadă de 5 ani de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare.</p> <p>(3<sup>4</sup>) În cazul în care clientul final noncasnic nu respectă prevederile alin. (3<sup>3</sup>), acesta este obligat să restituie operatorului de distribuție contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare, proporțional cu perioada rămasă neutilizată, în mod gradual, în</p>	<p>racordării tuturor solicitanților aflați în perimetrul concesionat, <b>în condiții de eficiență economică</b>. 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>(3<sup>3</sup>) Prin excepție de la prevederile alin. (3<sup>2</sup>) și în conformitate cu prevederile reglementărilor ANRE, solicitanții pot asigura finanțarea lucrărilor de extindere a rețelei electrice de distribuție, urmând ca, la finalizarea lucrărilor, operatorul de distribuție să returneze suma convenită, într-o perioadă de timp stabilită, conform reglementărilor ANRE, luând în considerare prevederile alin. (3<sup>1</sup>) și (3<sup>2</sup>).</p> <p>(3<sup>4</sup>) Pentru cererile de racordare și branșare ale solicitanților, operatorul de distribuție are obligația ca, în conformitate cu reglementările ANRE, să elibereze solicitantului un aviz tehnic de racordare cuprinzând soluția tehnică de racordare. Solicitantul are dreptul de a alege</p>		<p><i>infrastructură energetică și resurse minerale cu majoritate de voturi.</i></p>
--	---	--	--

<p>conformitate cu reglementările adoptate de ANRE.</p>	<p>liber orice operator economic autorizat de către ANRE pentru proiectarea și execuția racordării și/sau branșamentului. Pentru asigurarea calității lucrărilor de execuție și punerea în funcțiune a racordului/branșamentului, solicitantul sau operatorul economic desemnat de solicitant pentru proiectare/ execuție are obligația încheierii unui contract de racordare cu operatorul de distribuție. Punerea în funcțiune a racordului/branșamentului și montarea aparatelor/echipamentelor de măsură se va realiza în termenele și condițiile prevăzute de reglementările ANRE.</p>		
<p>(3<sup>5</sup>) În cazul clienților casnici, operatorul de distribuție are obligația racordării lor în termen de maximum 90 de zile de la data obținerii autorizației de construire. Proiectul privind racordarea poate fi realizat și de către clienții casnici/beneficiari. Recuperarea costurilor de racordare, inclusiv proiectare, se realizează cu amortizare accelerată într-o perioadă de 5 ani, prin tarifele de distribuție, în conformitate cu reglementările</p>	<p>(3<sup>5</sup>) 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. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare intră în proprietatea operatorului de distribuție de la momentul punerii în</p>	<p>(3<sup>5</sup>) În cazul clienților casnici care se racordează la rețeaua de joasă tensiune, operatorul de distribuție va rambursa solicitantului, <b>într-un termen de 5 ani</b>, 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. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare intră în proprietatea</p>	

	ANRE.	<p>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 bransamentului nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare."</p>	<p>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 rambursarea integrală <b>se realizează până la sfârșitul lunii în care se face punerea în funcțiune a instalației de racordare.</b> În valoarea medie a bransamentului nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare.</p>	
6.		<p><b>80. La articolul 51, după alineatul (3<sup>5</sup>) se introduce un nou alineat, alineatul (3<sup>6</sup>), cu următorul cuprins:</b></p> <p>"</p> <p>(3<sup>6</sup>) În cazul clienților noncasnici, contravaloarea lucrărilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului, realizate conform alin. (3<sup>4</sup>), se suportă integral de către aceștia. Activele rezultate ca</p>	<p><b>Punctul 80 al Art. I se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>80. La articolul 51, după alineatul (3<sup>5</sup>) se introduce un nou alineat, alineatul (3<sup>6</sup>), cu următorul cuprins:</b></p> <p>"</p> <p>(3<sup>6</sup>) În cazul clienților noncasnici, <b>cu excepția instituțiilor publice</b> contravaloarea lucrărilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului, realizate conform alin. (3<sup>4</sup>), se suportă integral</p>	<p><b>Inițiator: Sorin-Ioan BUMB - senator PNL</b></p> <p><b>Motivare:</b> Este vorba de instituții publice (școli, spitale, instituții de culte etc.) acestea nefiind generatoare de profit.</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale cu majoritate de voturi.</i></p>

		urmărire 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."	de către aceștia. Activele rezultate ca urmărire 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."	
7.			<p><b>La Art I, după punctul 86 se introduce un punct nou, punctul 86<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:</b></p> <p><b>86<sup>1</sup>. La articolul 57, după alineatul (6) se introduce un alineat nou, alin. (6<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:</b></p> <p>”</p> <p><b>(6<sup>1</sup>) Furnizorul are obligația de a își asigura cel puțin 40% din energia electrică necesară acoperirii consumului clienților finali din portofoliu din producție proprie sau prin achiziție prin contracte la termen pe piețele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE.</b></p>	<p><b>Motivare:</b> Prin reglementarea obligației, reciprocă cu cea stabilită la art. 28. alin. (2) pentru producători, furnizorii clienților casnici vor achiziționa o cantitate rezonabilă prin contractele la termen și va fi diminuat riscul de achiziții la prețuri volatile, diminuând riscul pentru clienții finali.</p> <p><i>Amendament propus și asumat de membrii Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale.</i></p> <p><i>Amendament adoptat de membrii Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale cu majoritate de voturi.</i></p>
8.		94. La articolul 61, după alineatul (7) se introduc două noi alineate, alineatele (8) și (9), cu următorul cuprins:	La punctul 94, alineatul (8) al articolului 61 se abrogă.	<p><b>Inițiator:</b> Sorin-Ioan BUMB - senator PNL</p> <p><b>Motivare:</b> Contoarele sunt ale furnizorului.</p>

		<p>"</p> <p><b>(8) Clienții finali au obligația să contribuie, în mod transparent și nediscriminatoriu, la costurile asociate introducerii sistemelor de măsurare inteligentă, conform reglementărilor ANRE.</b></p> <p><b>(9) În vederea emiterii facturilor de regularizare conform prevederilor art. 57 alin. (15), clientul final casnic are obligația de a permite accesul reprezentantului operatorului de distribuție la grupul de măsurare."</b></p>	<p><b>(abrogat)</b></p> <p><b>(nemodificat)</b></p>	<p><i>Amendament adoptat de membrii Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale cu majoritate de voturi.</i></p>
9.	<p><b>Art. 104</b></p> <p><b>(6) Pentru unitățile administrativ-teritoriale în care sunt concesionate parțial distribuții:</b></p> <p><b>a) concesionarul este obligat să dezvolte sistemul de distribuție a gazelor naturale în toate localitățile aparținătoare unei unități administrativ-teritoriale din cadrul căreia pentru cel puțin o localitate a concesionat serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor</b></p>	<p><b>155. La articolul 104, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>"</p> <p><b>(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</b></p>	<p><b>Punctul 155 al Art. I se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>155. La articolul 104, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>"</p> <p><b>(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</b></p>	<p><b>Inițiator: Sorin-Ioan BUMB - senator PNL</b></p> <p><b>Motivare:</b> Având în vedere că gazul metan este considerat de utilitate publică, nu este nevoie să fie aplicat criteriul eficienței economice.</p> <p><i>Amendament adoptat de membrii Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale cu majoritate de voturi.</i></p>

<p>naturale;</p> <p>b) contractul de concesiune a prestării serviciului public de distribuție a gazelor naturale încheiat cu concesionarul din zona respectivă se modifică în mod corespunzător, în termen de 60 de zile calendaristice de la intrarea în vigoare a prezentului articol, prin act adițional, la inițiativa concesionarului;</p> <p>c) costul investițiilor realizate în conformitate cu prevederile prezentului articol reprezintă cheltuieli justificate, iar recuperarea acestora se realizează prin tarifele de distribuție aprobate de către ANRE.</p>	<p>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 extinderii rețelelor de gaze naturale se face de către concesionar din fondurile proprii, <b>în limita planurilor anuale de investiții și prioritizate, în condiții de eficiență economică.</b></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</p>	<p>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 <b>bransamentelor și a</b> extinderii rețelelor de gaze naturale se face de către concesionar din fondurile proprii. <b>Acestea se pot realiza și de către UAT-uri, ADI-uri sau beneficiari cu recuperarea contravalorii de la distribuitori într-o perioadă de 5 ani.</b></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</p>	
--	--	---	--



		participă cu finanțări de terță parte inclusiv din bugetele locale, caz în care investițiile susținute nu se remunerează prin tarife reglementate."	participă cu finanțări de terță parte inclusiv din bugetele locale, caz în care investițiile susținute nu se remunerează prin tarife reglementate.	
10.	<p><b>Art. 160</b> <b>Verificarea proiectelor</b></p> <p>(1) Înainte de execuția lucrărilor pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale, în vederea respectării cerințelor privind calitatea în construcții, operatorii economici care exploatează obiectivele/sistemele respective au obligația de a se asigura că proiectele de execuție sunt verificate de verificatori de proiecte atestați de către ANRE.</p>	<p><b>184. La articolul 160, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>"</p> <p><b>Art. 160. -</b></p> <p>(1) Înainte de execuția lucrărilor pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale, în vederea respectării cerințelor privind calitatea în construcții, operatorii licențiați ANRE care exploatează obiectivele/sistemele respective au obligația să se asigure că proiectele de execuție sunt verificate <b>în conformitate cu procedurile proprii</b>, de verificatori de proiecte atestați de către ANRE, <b>angajați ai acestora sau aflați într-o relație comercială cu operatorii licențiați.</b>"</p>	<p><b>Punctul 184 al Art. I se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>184. La articolul 160, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>(1) Înainte de execuția lucrărilor pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale, în vederea respectării cerințelor privind calitatea în construcții, operatorii economici care exploatează obiectivele/sistemele respective au obligația de a se asigura că proiectele de execuție sunt verificate de verificatori de proiecte atestați de către ANRE.</p>	<p><b>Inițiator: Senator Antal Lóránt – UDMR</b></p> <p><b>Motivare:</b> Îngrădește dreptul verificatorilor de proiecte de a presta activitatea pentru care au fost atestați de ANRE, drept obținut pentru a desfășura activitatea independent de proiectanți într-o piață concurențială. În consecință, se elimină sintagma "angajați ai acestora sau aflați într-o relație comercială cu operatorii licențiați"</p> <p><b>Amendament adoptat de membrii Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale cu majoritate de voturi.</b></p>