

7 martie 2022

Observații cu privire la Proiectul de Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012 (*forma votată de Senat*)

#	ARTICOL	FORMA ACTUALĂ	FORMA PROPUȘĂ/OBSERVAȚII
1.	28	<p>Art. 28</p> <p>(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.</p>	<p>Forma votată de Senat</p> <p>(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.</p> <p>COMENTARIU Nu suntem de acord cu propunerea Conform prevederilor Directivei 944 și Regulamentului 943, producătorii trebuie să fie liberi să aleagă modul de tranzacționare al energiei produse.</p>
2.	51	<p>Art. 51.</p> <p>(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 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</p>	<p>Forma votată de Senat</p> <p>La articolul 51, alineatele (2) și (3¹) se modifică și vor avea următorul cuprins</p> <p>(2) Investițiile de la alin. (1) se pot realiza și prin co finanțare 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.</p>

		<p>racordarea la rețea în acea zonă, conform reglementărilor ANRE.</p> <p>(...)</p> <p>(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>	<p>(...)</p> <p>(3¹) 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>COMENTARII</p> <p>Art. 51.</p> <p>(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 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>(...)</p> <p>(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> <p>JUSTIFICARE</p> <p>Propunem păstrarea formei actuale din lege deoarece prin cofinanțarea lucrărilor pe principiul justificării eficienței economice costurile, reglementările ANRE (Ordin 36/2019 cu completările și modificările ulterioare), încurajează dezvoltarea și extinderea rețelei de distribuție după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> - La o investiție cu eficiență cuprinsă între 0 și 50%, operatorul de distribuție finanțează 50% - La o investiție eficientă între 51 și 80%, operatorul va finanța valoarea eficiență rezultată din calculul conform metodologiei;
--	--	--	---

			<p>- La o investiție la care valoarea de eficiență este mai mare de 80%, operatorul finanțează integral investiția.</p> <p>Prin păstrarea formei actuale a prezentului articol se vor evita dezvoltarea de/extinderea rețelei în zonele izolate fără perspective reale de dezvoltare în care nu este justificată din punct de vedere tehnico-economic realizarea unei rețele de distribuție publică, existând în piață soluții tehnice de realizare a alimentării cu energie electrică prin sisteme închise (de exemplu, panouri solare off-grid cu sistem de stocare a energiei).</p> <p>Aprobarea amendamentului de lege în forma propusă va descuraja implementarea soluțiilor de alimentare prin sisteme închise din surse regenerabile, care poate impacta inclusiv schemele de reducere CO2 asumate de către România.</p>
3.	51	<p>Art.51.</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 perimetrul 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>Forma votată de Senat</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 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>COMENTARII</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 perimetrul 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 aprobat.</p> <p>JUSTIFICARE</p> <p>Justificările de eficiență economică sunt prezentate la punctul anterior.</p> <p>Corelare cu restul legislației privind dezvoltarea utilităților publice (apă, canalizare, drumuri, etc) pentru o coordonare eficientă cu autoritățile publice locale, creându-se premisele ca atunci când se dezvoltă o zonă să fie realizate toate utilitățile necesare. (alinie cu bunele practici europene)</p>
4.	51	<p>Art.51.</p>	<p>Forma votată de Senat</p>

	<p>Alin. (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 bransamentului, până la o valoare medie a unui bransament, 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 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>(3⁵) în cazul clienților casnici care se racordează la rețeaua de joasă tensiune, operatorul de distribuție va rambursa solicitantului, într-un termen de 5 ani, contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, până la o valoare medie a imui bransament, 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 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 se realizează până la sfârșitul lunii în care se face punerea în funcțiune a instalației de racordare. în valoarea medie a bransamentului nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare.</p> <p>COMENTARII</p> <p>Art.51. alin.(3⁵) se completează și va avea următorul cuprins:</p> <p>(3⁵) în cazul clienților casnici care se racordează la rețeaua de joasă tensiune, operatorul de distribuție va rambursa solicitantului, într-un termen de 5 ani, contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, până la o valoare medie a unui bransament, 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 funcțiune, prin efectul prezentei legi, la valoarea rambursată/ce urmează a fi rambursată clientului casnic. Aceste active sunt recunoscute de către ANRE ca parte din baza de active reglementate din momentul în care suma este rambursată clientului. în cazul în care rambursarea integrală se realizează până la sfârșitul lunii în care se face punerea în funcțiune a instalației de racordare. În valoarea medie a bransamentului nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare.</p> <p>JUSTIFICARE</p> <p>Având introducerea posibilității de a restitui utilizatorului valoarea medie a unui bransament în termen de 5 ani de la punerea în funcțiune al acestuia, intrarea în proprietatea operatorului de distribuție se face la momentul punerii în funcțiune a bransamentului în timp ce introducerea în baza de active reglementate (BAR) se va face</p>
--	---	---

			la valoarea sumei restituite către client, în momentul restituirii acesteia. Considerăm că este un tratament corect prin care ANRE recunoaște în BAR activul în momentul în care operatorul de distribuție restituie către utilizator valoarea bransamentului mediu.
5.	51	<p>Art.51. Alin. (3⁶) În cazul clienților noncasnici, contravaloarea lucrărilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului, 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>Forma votată de Senat (3⁶) în cazul clienților noncasnici, cu excepția instituțiilor publice contravaloarea lucrărilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare racordului/bransamentului, 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>COMENTARIU Nu suntem de acord cu propunerea și se propune modificarea versiunii adoptate în Senat. Propunere discriminatorie care ar crește nejustificat costurile de racordare suportate de către OD și socializate prin tarife la toți consumatorii din zonă în mod nejustificat.</p>
6.	61	<p>Art.61. Alin. (8) Clienții finali au obligația să contribuie, în mod transparent și nediscriminatoriu, la costurile asociate introducerii sistemelor de măsurare inteligentă, conform reglementărilor ANRE.</p>	<p>Forma votată de Senat Art.61. Alin. (8) (abrogat)</p> <p>COMENTARIU Nu suntem de acord cu propunerea Ar crește nejustificat costurile suportate de către OD și socializate prin tarife la toți consumatorii din zonă în mod nejustificat. În plus, ar contravine prevederilor Directivei 944 Art. 21 alin (1); articolul este preluat în principal din Directivă.</p>