

PROPUNEREA LEGISLATIVA

Lege de modificare și completare a Legii nr. 123/2012 - Legea energiei electrice și gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial nr. 485 din 16.07/2012, cu modificările și completările ulterioare

ARTICOL UNIC

Legea 123/2012 - Legea energiei electrice și gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial nr. 485 din 16/07.2012, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează, după cum urmează:

Nr. crt.	Textul din Legea 123/2012 în forma actuală	Textul amendamentelor în forma propusă	Motivație
1.	<p>Art. 3. (4) acces prioritar la rețele electrice - ansamblul de reguli și condiții tehnice și comerciale prin care unor categorii de producători li se asigură posibilitatea preluării în orice moment și a vânzării întregii cantități de energie electrică livrată în rețea, în funcție de capacitatea racordului la rețea și de disponibilitatea unităților/resurselor eligibile;</p>	<p>Alineatul (4) al articolului 3 se modifica și va avea următorul cuprins: Art. 3. (4) acces prioritar la rețele electrice - ansamblul de reguli și condiții tehnice și comerciale prin care unor categorii de producători li se asigură posibilitatea preluării în orice moment a energiei electrice în rețea, în funcție de capacitatea racordului la rețea și de disponibilitatea unităților/resurselor eligibile, fără a se pune în pericol siguranța sistemului; /</p>	<p>Vânzarea energiei produse este la libera alegere a fiecărui producător; Orice activitate de producție, transport sau distribuție, nu trebuie să pună în pericol siguranța Sistemului Energetic Național (SEN)</p>
2		<p>După alineatul 7 al articolului 3 se introduce un alineat nou, alin 7¹ cu următorul cuprins: Art. 3. 7¹ Siguranța SEN - asigurarea de către operatorul de transport și de sistem a unui mixt de producere și a serviciilor tehnologice de sistem, astfel încât să poată fi suplinită ieșirea din funcție a oricărei capacități energetice, fără a se deconecta consumatori de la rețea;</p>	<p>Având în vedere capacitatea totală instalată în centralele eoliene și solare, OTS trebuie să actualizeze anual necesarul de servicii tehnologice de sistem și grupurile din centralele clasice ce trebuie să asigure aceste servicii, pentru siguranța sistemului;</p>
3	<p>Art. 4. (2) g) dezvoltarea cooperării energetice internaționale, participarea la piețele regionale și piața europeană de energie electrică.</p>	<p>Litera g) a alineatului (2) al articolului 4 se modifica și va avea următorul cuprins: Art. 4. (2) g) dezvoltarea cooperării internaționale, stabilind reguli care să permită producătorilor participarea la piețele regionale și piața europeană de energie electrică.</p>	<p>Se impune intervenția ministerului de resort pentru a stabili reguli noi de alocare a capacității de interconexiune - ATC. Este necesar să fie mărită capacitatea alocată pe termen lung, pentru a permite perfectarea de contracte pe termen de cel puțin un an. Această măsură va permite producătorilor să-și acopere costurile de producție în perioadele în care consumul în SEN este redus. În prezent Transelectrica alocă capacitatea în principal lunar sau zilnic.</p>

4.	<p>Art. 5. (3) Prin hotărâre a Guvernului, pentru rațiuni legate de siguranța alimentării cu energie electrică, se poate acorda acces garantat la rețelele electrice pentru energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează combustibili din producția internă, dar numai pentru cantități anuale corespunzătoare unei energii primare de maximum 15% din cantitatea totală de combustibil echivalent, necesară pentru a produce energia electrică aferentă consumului brut final al țării.</p>	<p>Alineatul (3) al art 5 se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 5. (3) Prin hotărâre a Guvernului, pentru rațiuni legate de siguranța alimentării cu energie electrică, se poate acorda acces garantat la rețelele electrice pentru energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează combustibili din producția internă, dar numai pentru cantități anuale corespunzătoare unei energii primare de maximum 25% din cantitatea totală de combustibil echivalent, necesară pentru a produce energia electrică aferentă consumului brut final al țării.</p>	<p>Crește procentul de la 15 la 25%. Folosirea rezervelor interne de cărbune, care sunt suficiente pentru următorii 50 de ani, va conduce la reducerea prețului energiei la consumatori și la asigurarea independenței energetice a țării. Pentru siguranța națională, trebuie eliminată dependența de importuri, să fie valorificate în primul rând resursele interne și după aceea să se apeleze la importuri.</p>
5.	<p>Art. 28. f) să mențină o rezervă de combustibil la un nivel suficient sau, după caz, o rezervă suficientă de apă, pentru îndeplinirea obligațiilor de producție și furnizare continuă a energiei electrice, prevăzute de reglementările în vigoare;</p>	<p>Litera f) a articolului 28 se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 28. f) să mențină o rezervă de combustibil la un nivel suficient sau, după caz, o rezervă suficientă de apă, pentru îndeplinirea obligațiilor contractuale asumate, de producție și livrare continuă a energiei electrice, prevăzute de reglementările în vigoare;</p>	<p>Producătorii trebuie să aibă certitudinea că pot valorifica combustibilii achiziționați, evitând riscul deprecierei calitative.</p>
6.	<p>Art. 29.</p>	<p>Articolul 29 se completează cu un nou alineat, alin(3) cu următorul cuprins: Art. 29 (3) Să perfecteze contracte cu alți producători, realizând un mixt energetic, pentru a oferi pe piața internă sau la export energia electrică.</p>	<p>Alcătuirea de pachete mixte, cu o anumită pondere a doi sau mai mulți producători, este o condiție necesară pentru menținerea unui preț accesibil la consumatori. Altfel prețul este dat de producătorul care are cel mai mare cost de producție.</p>
7.	<p>Art. 36 (1) Operatorul de transport și de sistem prestează serviciul public de transport pentru toți utilizatorii rețelelor electrice de transport, în condiții nediscriminatorii, asigurând accesul la acestea oricărui solicitant în condițiile legii și evitând în special discriminarea în favoarea operatorilor economici afiliați, cu respectarea</p>	<p>Alineatul (1) al articolului 36 se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 36 (1) Operatorul de transport și de sistem prestează serviciul public de transport pentru toți utilizatorii rețelelor electrice de transport, în condiții nediscriminatorii, asigurând accesul cu același tarif la acestea oricărui solicitant în condițiile legii și evitând în special discriminarea în favoarea operatorilor economici afiliați, cu respectarea</p>	<p>În prezent tariful aferent serviciului pentru introducerea de energie electrică în rețea - T_G, practicat de Transelectrica este diferit pe cele opt zone de licență. Pentru o concurență corectă între producători, se impune egalarea acestor tarife, deoarece în prezent în zona Oltenia este cel mai mare tarif.</p>

	normelor și performanțelor prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.	normelor și performanțelor prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.	Ceilalți producători au tarife cu 2 până la 6 lei/MWh, mai mici.
8.	<p>Art. 36. (7) e) achiziționează serviciile tehnologice de sistem și califică producătorii și clienții dispecerizabili care furnizează servicii tehnologice de sistem, pe baza unei proceduri proprii, aprobată de autoritatea competentă.</p>	<p>Litera e) a alineatului (7), articolul 36 se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 36. (7). e) achiziționează serviciile tehnologice de sistem, <i>reglaj primar, secundar și terțiar rapid și lent</i> și califică producătorii și clienții dispecerizabili care furnizează servicii tehnologice de sistem, pe baza unei proceduri proprii, aprobată de autoritatea competentă.</p>	<p>În conformitate cu prevederile articolului 3, alin (7)¹⁾ operatorul de transport și de sistem trebuie să asigure capacitatea de rezervă pentru siguranța SEN. Pentru a menține capacități în rezervă, disponibile să acopere consumul țării în orice situație, producătorii trebuie să primească banii necesari acoperirii cheltuielilor fixe impuse de această cerință. Spre exemplu, în prezent, deși operatorul de transport și de sistem solicită menținerea în rezervă a centralei de la Chiscani, refuză să suporte costurile necesare menținerii grupurilor în rezervă.</p>
9.	<p>Art. 36. (7) k) realizează planificarea operațională și conducerea operativă a SEN la nivel central și teritorial pe baza prognozei proprii, conform reglementărilor legale în vigoare, acordând prioritate instalațiilor de producere care utilizează surse regenerabile de energie sau care produc energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență, în măsura în care funcționarea sigură a rețelei naționale de energie electrică permite acest lucru;</p>	<p>Litera k) a alin. (7) art. 36 se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 36. (7) k) realizează planificarea operațională și conducerea operativă a SEN la nivel central și teritorial pe baza prognozei proprii, conform reglementărilor legale în vigoare, <i>preluând energia produsă din surse regenerabile sau în cogenerare de înaltă eficiență</i>, în măsura în care funcționarea sigură a rețelei naționale de energie electrică permite acest lucru;</p>	<p>Operatorul de transport și de sistem va întocmi programarea funcționării capacităților de producere, indiferent de resursa primară, astfel încât să nu pună în pericol siguranța SEN.</p>
10.	<p>Art. 36. (7) o) elaborează, în condițiile legii, planul de apărare a SEN împotriva perturbațiilor majore;</p>	<p>Litera o) a alineatului (7), art. 36 se modifica si va avea cuprinsul: Art. 36. (7) o) elaborează, în condițiile legii, planul de apărare a SEN împotriva perturbațiilor majore; în fiecare interval de dispecerizare cantitatea preluată din</p>	<p>OTS trebuie să preia în sistem doar acele cantități care pot fi suplinite de serviciile tehnologice de sistem contractate și care pot fi</p>

		<i>centralele cu funcționare impredictibilă, eoliene sau solare, nu poate depăși suma benzilor de reglaj primar, secundar și terțiar rapid contractate de operatorul de transport și de sistem</i>	asigurate cu grupurile calificate pentru servicii tehnologice de sistem;
11.	Art.43. (3) Prețurile stabilite pe piețele centralizate de energie electrică se fac publice conform reglementărilor ANRE	Alineatul (3) art. 43 se modifică și va avea cuprinsul: Art.43. (3) <i>Prețurile și cantitățile stabilite în urma tranzacțiilor efectuate pe toate piețele centralizate de energie electrică, inclusiv contractele de pe piața reglementată sau de export, se fac publice conform reglementărilor ANRE</i>	În prezent toate contractele perfectate sunt publice, cu toate prevederile lor, cu excepția contractelor reglementate și a celor de export. ANRE, nepublicând profilările orare ale cantităților din contractele reglementate încalcă prevederile articolului 23 din prezenta lege.
12.	Art. 70. a) accesul garantat la rețelele electrice și dispecerizarea prioritară a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie și în cogenerare de înaltă eficiență;	Literala a) a art.70 se modifică și va avea cuprinsul: Art. 70. a) accesul garantat la rețelele electrice a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie și în cogenerare de înaltă eficiență;	S-a adăugat dispecerizarea prioritară. Toți producătorii trebuie să fie tratați nediscriminatoriu, având toți avize tehnice de racordare.
13.	Art. 71. (1) d) promovarea utilizării surselor regenerabile de energie în cel mai eficient mod.	Literala d) a alineatului (1), art.71 se modifică și va avea cuprinsul: Art.71. (1) d) promovarea utilizării surselor regenerabile de energie în cel mai eficient mod, <i>astfel încât să se obțină cel mai mic preț posibil la consumator.</i>	Eficiența și competiția presupun în acest context prețul mai mic la consumator.

Prezenta lege a fost adoptată de Senatul României în data de...

*Președintele Senatului României,
CALIN POPESCU TARICEANU*

Prezenta lege a fost adoptată de Camera Deputaților în data de...

*Președintele Camerei Deputaților,
VALERIU-STEFAN ZGONEA*