

CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL
 INTRARE Nr. 885
 IEȘIRE
 Ziua 16 Luna 02 2022

EXPUNERE DE MOTIVE

Secțiunea 1

LEGE

privind unele măsuri pentru dezvoltarea infrastructurii de producție și stocare a energiei electrice și de echilibrare a Sistemului Electroenergetic Național, prin construirea și operarea centralelor eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice

Secțiunea a 2-a

Motivul emiterii actului normativ

<p>1.Descrierea situației actuale</p>	<p>În 2020, producția de energie electrică din România provenea în proporție de 12,4% energie eoliană, 3,4% din panouri solare fotovoltaice și 27,6% din hidroenergie. În total, producția de energie regenerabilă (eoliană, fotovoltaică și biomasă) a reprezentat 16% din total.</p> <p>În conformitate cu Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 România trebuie să instaleze capacități adiționale de 6,9 GW din surse regenerabile.</p> <p>Avand în vedere de asemenea pachetul legislativ "Fit for 55" adoptat la nivel european aceste ținte sunt preconizate să crească și astfel necesitatea investițiilor în capacități de energie electrică regenerabilă să se intensifice.</p> <p>În același timp România a fost și în 2020, an marcat de pandemia Covid-19, importator net de energie electrică, ceea ce nu este neapărat o surpriză, dar, chiar și în condițiile în care consumul a scăzut ca urmare a restricțiilor generate de pandemie, importurile au crescut.</p> <p>Consumul intern net a scăzut de la 57,5 TWh în 2019 la 55,7 TWh în 2020. Producția națională de energie electrică a scăzut de la 56 la 53 TWh. Exporturile au rămas constante, la circa 4 TWh,</p>
---------------------------------------	---

	<p>dat importurile de energie electrică au crescut, de la 5,5 TWh în 2019 la 6,8 TWh în 2020.</p> <p>Referitor la suprafața fondului funciar, în perioada 2006-2012 se constată o ușoară diminuare a suprafeței agricole (cu 0,79%) și o creștere a suprafețelor terenurilor neproductive și degradate (cu 11,6%)</p> <p>La nivelul anului 2010, peste 1,3 milioane ha din suprafața de teren agricol este neutilizată ca urmare a precarității factorilor de producție din exploatațiile mici, funcționării necorespunzătoare a piețelor agricole, a restricțiilor determinate de factorii naturali (climă, formă de relief, caracteristici edafice etc.), a litigiilor dintre proprietari etc.</p> <p>Aceste date ne oferă o imagine destul de clară asupra necesității utilizării suprafețelor agricole neutilizate pentru a dezvolta capacitatea de producție de energie electrică a României din surse regenerabile.</p>
2. Schimbări preconizate	<p>Debirocratizarea procesului de scoatere din circuitul agricol a terenurilor necesare dezvoltării capacităților de producție de energie electrică din surse regenerabile.</p> <p>Stimularea investițiilor în capacități noi de energie verde și crearea de noi locuri de muncă.</p> <p>Asigurarea atingerii țintelor asumate de România la nivel european privind decarbonarea.</p> <p>Reducerea deficitului comercial prin reducerea dependenței României față de importurile de energie. De asemenea creșterea ofertei de energie va avea un impact direct asupra prețului de vânzare către consumatorii finali prin reducerea acestuia.</p>
Alte informații	Nu este cazul.
Secțiunea a 3-a Impactul socio-economic al proiectului de act normativ	
1. Impact macroeconomic	Nu este cazul.
2. Impact asupra mediului de afaceri	Nu este cazul.
3. Impact social	Nu este cazul.
4. Impact asupra mediului	Nu este cazul.
5. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 4-a

Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani)

Nu este cazul.						
Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani				Media pe 5 ani
1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:						
a) buget de stat, din acesta:						
(i) impozit pe profit						
(ii) impozit pe venit						
b) bugete locale:						
(i) impozit pe profit						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:						
(i) contribuții de asigurări						
2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:						
a) buget de stat, din acesta:						
(i) cheltuieli de personal						
(ii) bunuri și servicii						
(iii) transferuri între unități ale administrației publice						
(iiii) Alte cheltuieli						
(iiii) Cheltuieli de capital						
b) bugetele locale:						
(i) cheltuieli de personal						
(ii) bunuri și servicii						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:						
(i) cheltuieli de personal						
(ii) bunuri și servicii						
3. Impact financiar, plus/minus, din care:						
a) buget de stat						
b) bugetele locale						
4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare						
5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare						

6. Calculele detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare						
7. Alte informații						

Secțiunea a 5-a Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare	
1. Proiecte de acte normative suplimentare	Nu este cazul.
2. Compatibilitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în materie	Nu este cazul.
3. Decizii ale Curții Europene de Justiție și alte documente	Nu este cazul.
4. Evaluarea conformității	Nu este cazul.
5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Nu este cazul.
6. Alte informații	Nu este cazul.
Secțiunea a 6-a Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ	
1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	Nu este cazul.
2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în care activitatea acestor organizații este legată de obiectul prezentului act normativ	Nu este cazul.
3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care prezentul act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități, în condițiile <i>Hotărârii Guvernului nr. 521/2005 privind procedura de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative</i>	Nu este cazul.
4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale, în conformitate cu prevederile <i>Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente</i>	Nu este cazul.
5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Nu este cazul.

Secțiunea a 7-a Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ	
1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării actului normativ	Nu este cazul
2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării prezentului act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice.	Nu este cazul.
3. Alte informații	
Secțiunea a 8-a Măsurile de implementare	
1. Măsurile de punere în aplicare a prezentului act normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale – înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente	Nu este cazul

În numele inițiatorilor:

Deputat USR Cristina-Mădălina Prună

LISTĂ SEMNĂTURI SUSȚINĂTORI
L E G E

privind unele măsuri pentru dezvoltarea infrastructurii de producție și stocare a energiei electrice și de echilibrare a Sistemului Electroenergetic Național, prin construirea și operarea centralelor eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice

NR.	PARLAMENTAR	DEP/SEN	SEMNĂTURĂ	PARTID
1.	PRUNA CRISTINA MĂRĂȘIŢA	DEP		USR
2.	NĂSUI CLAUDIU	DEP		USR
3.	STEFAN LUCIAN CORNEA	DEP.		USR
4.	POP RĂZES TODOR	DEP		USR
5.	BULAI IULIAN	DEP		USR
6.	TENIŢĂ CATALIN TENIŢĂ	DEPUTAT		USR PLUS
7.	DIANA BUTCIANU	DEP		USR PLUS
8.	Ghebo Daniel	DEP		USR.
9.	APOSTOL ALIN	DEP		USR
10.	LĂZĂR ION MARIAN	AEP		USR.
11.	TĂDOȘIU DENĂMIŢĂ	DEP		USR
12.	MOLHAR RADU-IULIAN	DEP		USR
13.	Fălcușii Kicu	AEP		USR.
14.	Simina Polboc	DEP		USR
15.	CRISTIAN SIRIAN	DEP		USR.
16.	TANAIŢ RĂDU	DEP		USR
17.	SILVIU BEHELEŢAN	DEP		USR

18.	SAS LORANT	DEP			USR
19.	Bodea Mihai Alexandru	Dep			USR
20.	MOSTERNU IONUT	DEP			-USR
21.	POLYANA HANGAN	DEP			USR
22.	NEAGU BENISA-ELENA	DEP			USR
23.	CAMBERA OANA ALEXANDRA	DEP			USR
24.	IOHANA CRISTIAN-PAUL	DEP			USR
25.	MURARIU OANA	DEP			USR
26.	Radu Iurcut	DEP			USR
27.	BOTEZ MIHAI-CATALIN	DEP			USR
28.					
29.					
30.					
31.					
32.					
33.					
34.					
35.					
36.					
37.					
38.					



ROMANIA

PARLAMENTUL ROMÂNIEI
CAMERA DEPUTAȚILOR



Camera Deputaților

Senatul

PROIECT

LEGE

privind unele măsuri pentru dezvoltarea infrastructurii de producție și stocare a energiei electrice și de echilibrare a Sistemului Electroenergetic Național, prin construirea și operarea centralelor eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice

Parlamentul României adoptă prezenta lege:

Articolul I

- (1) Prezenta lege stabilește unele măsuri pentru dezvoltarea infrastructurii de producție și stocare a energiei electrice și de echilibrare a Sistemului Electroenergetic Național (denumit în continuare și "SEN"), prin construirea și operarea centralelor eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice.
- (2) Statul încurajează investițiile ce au ca scop construirea și operarea centralelor eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice, luând în considerare importanța stocării energiei electrice și utilizarea acesteia în vederea asigurării continuității în furnizarea energiei electrice/adevantei SEN, cu respectarea procedurilor privind ajutorul de stat.

Articolul II

În sensul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

- a) *centrale eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice* înseamnă ansamblul de instalații, construcții și echipamente necesare pentru producerea și stocarea energiei electrice provenită din surse regenerabile;
- b) *operator al centralelor eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice* înseamnă operatorul economic din domeniul energiei electrice în înțelesul prezentat la art. 3 pct. 42 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- c) *capacitate de stocare a energiei electrice* înseamnă ansamblul de baterii sau/și alte tipuri de instalații care pot stoca energie electrică sub orice formă, respectiv o pot

elibera la cerere. Capacitatea de stocare nu se consideră a fi suplimentară capacității nominale de producere a energiei electrice a centralei din care face parte.

- d) *stocarea energiei electrice* înseamnă ansamblul de activități prin care se constituie rezerva de energie disponibilă a centralelor eoliene și fotovoltaice prin stocarea energiei electrice în surplus în capacități de stocare, inclusiv prin producerea de hidrogen;
- e) *black-out al SEN* înseamnă o întrerupere a furnizării de energie electrică la nivelul unei zone extinse sau la nivelul întregului SEN, ca urmare a unui deficit de putere disponibilă, a unei defecțiuni majore la nivelul producției ori transportului energiei electrice ori ca urmare a unui supraconsum care nu a putut fi echilibrat;
- f) *restaurarea SEN* înseamnă ansamblul de măsuri tehnice și organizatorice ce se iau de către operatorul de transport și de sistem în vederea revenirii la starea normală de funcționare, după un black-out al SEN;
- g) *serviciu de consumator dispecerizabil calificat pentru restaurarea SEN* este un serviciu tehnologic de sistem oferit de către operatorul centralelor eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice, prin care aceștia țin la dispoziția operatorului de transport și de sistem, așa cum este acesta definit la art. 3 pct. 40 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, întreaga capacitate de consum de energie electrică la comandă contractată cu acesta, consum necesar echilibrării SEN în cursul operațiunilor de restaurare a SEN, după ce a survenit o situație de black-out al SEN.

Articolul III

În vederea construirii centralelor eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice, investitorii interesați au obligația de a solicita și de a obține, în condițiile legii, autorizațiile și/sau licențele specifice.

Articolul IV

(1) Investitorii care construiesc centrale eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice au dreptul să procedeze, în condițiile legii, la scoaterea definitivă din circuitul agricol a terenurilor agricole extravilane sau, după caz, la scoaterea temporară din circuitul agricol a terenurilor agricole extravilane și a pajiștilor permanente care sunt necesare realizării investițiilor.

(2) În perioada de probe tehnice operatorii centralelor pot vinde energia produsă cu respectarea legislației în vigoare.

Articolul V

(1) Energia electrică consumată de centralele eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice în procesul de funcționare, în scopul stocării energiei electrice constituie, în condițiile legii, un consum propriu tehnologic al acesteia.

(2) Consumul propriu tehnologic de energie electrică al centralelor eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice, potrivit alin. (1), nu se include în

cantitatea de energie electrică pentru care se stabilește obligația de achiziție de certificate verzi potrivit prevederilor art. 8 din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Consumul propriu tehnologic de energie electrică al centralelor eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice potrivit alin. (1), nu se include în cantitatea de energie electrică pentru care se stabilește obligația de plată a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, conform prevederilor legale în vigoare.

Articolul VI

(1) Prin stocarea energiei electrice în capacitățile de stocare a energiei electrice ale centralelor eoliene și fotovoltaice ca efect al funcționării în regim de stocare, operatorul centralelor eoliene și fotovoltaice nu dobândește calitatea de consumator final și se exceptează de la plata tarifului pentru serviciul de transport, respectiv componenta de extragere de energie electrică din rețea, și a tarifului pentru serviciul de sistem, prevăzute de reglementările legale în vigoare, pentru energia consumată pentru o perioadă de 5 ani de la punerea în funcțiune.

(2) La reintroducerea energiei electrice în SEN ca efect al descărcării capacităților de stocare a energiei electrice operatorii unei unor centrale eoliene și/sau fotovoltaice se exceptează, în condițiile legii, de la plata tarifului pentru serviciul de transport, respectiv a componentei de introducere de energie electrică în rețea, prevăzut de reglementările legale în vigoare, pentru energia reintrodusă în SEN.

Articolul VII

(1) Operatorul de transport și de sistem determină, cu avizul ANRE, necesarul global de servicii de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN, pentru a asigura repornirea în condiții de siguranță a SEN în situația apariției unui black-out al SEN.

(2) Operatorul de transport și de sistem califică centralele de producție de energie electrică eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice în condițiile legii, drept furnizori de serviciu de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN.

(3) Calificarea drept furnizor de serviciu de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN poate fi preliminară, în perioada dintre eliberarea de către ANRE a autorizației de înființare prevăzute la art. 6, lit.d¹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și punerea efectivă în funcțiune a centralelor de producție de energie electrică eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice. Calificarea preliminară drept furnizor de serviciu de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN se realizează pe baza informațiilor și datelor tehnice despre centralele de producție de energie electrică eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice cuprinse în documentațiile depuse la ANRE pentru obținerea autorizației de înființare a acestora.

(4) Calificarea definitivă drept furnizor de serviciu de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN se realizează în urma punerii în funcțiune a centralelor de producție de energie electrică eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice și obținerii de către operatorii acestora a licențelor prevăzute în lege.

(5) În limita necesarului global de servicii de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN, operatorul de transport și de sistem încheie, în condițiile legii, precontracte de furnizare a serviciului de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN cu operatorii centralelor de producție de energie electrică eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice, după caz calificați preliminar, cu posibilitatea de a include, în condițiile legii, clauze de transformare în contracte efective, după calificarea definitivă a centralelor de producție de energie electrică eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice ca furnizori de serviciu de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN.

(6) Tarifele pentru fiecare centrală de producție de energie electrică eoliană/fotovoltaică prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice calificată pentru furnizarea serviciilor de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN se stabilesc concurențial, prin proceduri specifice elaborate și adoptate de către ANRE, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

(7) Operatorul de transport și de sistem achiziționează serviciul de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN în limitele stabilite prin aviz al ANRE, la tarifele prevăzute la alin. (6), iar costul acestor servicii se recuperează conform reglementărilor ANRE, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

(8) Serviciile de consumator dispecerizabil, altele decât cele care fac obiectul prevederilor de la alin. (1)-(7), sunt furnizate de către centralele de producție de energie electrică eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice în regim concurențial, conform reglementărilor stabilite de către ANRE, în condițiile legii.

(9) Liniiile de evacuare a puterii în SEN, până la primele stații electrice existente ale operatorului de transport și de sistem/operatorului de distribuție, precum și întărirea rețelei electrice din amonte de centralele de producție de energie electrică eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice, necesare conectării la SEN a centralelor de producție de energie electrică eoliene și fotovoltaice prevăzute cu capacități de stocare a energiei electrice calificate preliminar drept furnizor de serviciu de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN, se includ în programele de investiții finanțate din surse proprii sau surse atrase (fonduri europene, împrumuturi BEI/BERD etc) ale operatorului de transport și de sistem/operatorului de distribuție, cu termene de punere în funcțiune corelate cu termenul de punere în funcțiune al acestora.

(10) Lucrărilor de investiții prevăzute la alin. (9) li se aplică corespunzător prevederile art. IV.

Articolul VIII

Dispozițiile prezentei legi se completează, în mod corespunzător, cu prevederile Codului civil și cu cele ale Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Articolul IX

În termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi, ministerul de resort și ANRE vor proceda la adaptarea sau completarea, după caz, a reglementărilor din aria sa de competență, în acord cu dispozițiile prezentei legi.

Articolul X

Măsurile de încurajare a investițiilor prevăzute în prezenta lege, care conțin elemente de ajutor de stat pentru investiții, respectiv pentru operare, se pun în aplicare după notificarea acestora la Comisia Europeană și obținerea unei decizii de aprobare din partea acesteia.

Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 alin.(1) și ale art.76 alin.(2) din Constituția României, republicată.

Președintele Camerei Deputaților,

Ion-Marcel Ciolacu

Președintele Senatului,

Florin-Vasile Cîțu