

PROPOUNERI DE MODIFICARE A LEGII NR. 220/2008 PENTRU STABILIREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A PRODUCERII ENERGIEI DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE, REPUBLICATĂ, CU MODIFICĂRILE ȘI COMPLETĂRILE ULTERIOARE

Nr. crt.	Text Legii nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare	Modificări propuse	Motivație
1.	Art. 1 (1) Prezenta lege crează cadrul legal necesar extinderii utilizării surselor regenerabile de energie, prin: a) atragerea în balanța energetică națională a resurselor regenerabile de energie, necesare creșterii securității în alimentarea cu energie și reducerii importurilor de resurse primare de energie; b) stimularea dezvoltării durabile la nivel local și regional și crearea de noi locuri de muncă aferente proceselor de valorificare a surselor regenerabile de energie; c) reducerea poluării mediului prin diminuarea producerii de emisii poluante și gaze cu efect de seră; d) asigurarea cofinanțării necesare în atragerea unor surse financiare externe, destinate promovării surselor regenerabile de energie, în limita surselor stabilite anual prin legea bugetului de stat și exclusiv în favoarea autorităților publice locale; e) definirea normelor referitoare la garanțiile de origine, procedurile administrative aplicabile și racordarea la rețeaua electrică în ceea ce privește energia produsă din surse regenerabile; f) stabilirea criteriilor de durabilitate pentru biocarburanți și biolichide. (2) Prezenta lege instituie sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie.		

2.	Art. 2 În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații: a) ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei; b) biomasă - fracțiunea biodegradabilă a produselor, deșeurilor și reziduurilor de origine biologică din agricultură (inclusiv substanțe vegetale și animale), silvicultură și industriile conexe, inclusiv pescuitul și acvacultura, precum și fracțiunea biodegradabilă a deșeurilor industriale și municipale, codificate conform prevederilor legale; c) biolichid - combustibil lichid produs din biomasă utilizat în scopuri energetice, altele decât pentru transport, inclusiv pentru producerea energiei electrice și a energiei termice destinate încălzirii și răcirii; d) biocarburant - combustibil lichid sau gazos pentru transport, produs din biomasă; e) centrală electrică - ansamblul de instalații, construcții și echipamente necesare pentru producerea de energie electrică, poate fi constituită din unul sau mai multe grupuri electrice; f) centrală hidroelectrică re tehnologizată - centrala hidroelectrică cu o putere instalată de cel mult 10 MW, care îndeplinește următoarele condiții: - are o durată de funcționare de cel puțin 15 ani de la data punerii în funcțiune; - a fost supusă unui ansamblu de operațiuni de înlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral și/sau fizic, cu tehnologii moderne, în scopul creșterii eficienței activității de producere;		
----	---	--	--

		g) centrală nouă/grup electric nou - centrala/grupul electric pusă/pus în funcțiune după data de 1 ianuarie 2004, compusă/compus în totalitate din echipamente noi; h) certificat verde - titlul ce atestă producerea din surse regenerabile de energie a unei cantități de energie electrică. Certificatul se poate tranzacționa, distinct de cantitatea de energie electrică pe care acesta o reprezintă, pe o piață organizată, în condițiile legii; i) consum final brut de energie electrică - cantitatea de energie electrică produsă, inclusiv consumul de energie electrică din sectorul de producere a energiei electrice, precum și pierderile de energie electrică din rețelele de transport și distribuție, excluzând producția de energie electrică produsă în centralele electrice cu acumulare prin pompaj din apa pompată anterior într-un rezervor superior la care se adaugă diferența dintre importul și exportul de energie electrică; i¹) consum final brut de energie - consumul de produse energetice furnizate în scopuri energetice industriale, transporturilor, sectorului casnic, serviciilor, inclusiv serviciilor publice, agriculturii, silviculturii și pescuitului, inclusiv consumul de energie electrică și termică din sectorul de producere a energiei electrice și termice, precum și pierderile de energie electrică și termică din distribuție și transport; i²) obligație referitoare la energia regenerabilă - sistemul de promovare care fie impune producătorilor de energie să includă în producția lor o anumită proporție de
--	--	--

	energie din surse regenerabile, fie impune furnizorilor de energie să includă în furnizarea de energie o anumită proporție de energie din surse regenerabile sau care impune consumatorilor de energie să includă în consumul lor o anumită proporție de energie din surse regenerabile. Sistemele în cadrul cărora astfel de cerințe pot fi îndeplinite prin utilizarea certificatelor verzi sunt incluse în definiție; j) consum propriu tehnologic - consumul de energie electrică al unei centrale, necesar pentru realizarea producției de energie electrică; k) consumator final de energie electrică - persoana care utilizează energie electrică pentru consumul propriu, cu excepția consumului de energie electrică în procesele tehnologice de producere, transport și distribuție a energiei electrice; l) cotă anuală obligatorie de achiziție de certificate verzi - cota de achiziție de certificate verzi impusă anual furnizorilor de energie electrică, în conformitate cu prevederile prezentei legi, sub sancțiunea aplicării de penalități; m) cotă anuală obligatorie de energie electrică produsă din surse regenerabile care beneficiază de sistemul de promovare - ponderea energiei produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică, pentru care se aplică sistemul de cote obligatorii, cu excepția energiei electrice produse în centrale hidroelectrice cu puteri instalate mai mari de 10 MW; n) energie aerotermală - energia stocată sub formă de căldură în aerul ambiental;	
--	--	--

		o) energie geotermală - energia stocată sub formă de căldură sub stratul solid al suprafeței terestre; p) energie hidrotermală - energia stocată sub formă de căldură în apele de suprafață; q) Fondul pentru Mediu - instrument economico-financiar gestionat de Administrația Fondului pentru Mediu, destinat susținerii și realizării proiectelor și programelor pentru protecția mediului, în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare în domeniul protecției mediului, reglementat potrivit Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 196/2005 privind Fondul pentru mediu, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 105/2006, cu modificările și completările ulterioare; r) furnizor de energie electrică - persoana juridică titulară a unei licențe de furnizare, care asigură alimentarea cu energie electrică a unui sau mai multor consumatori, pe baza unui contract de furnizare; s) garanție de origine - documentul electronic cu funcție unică de a furniza unui consumator final dovada că o pondere sau o cantitate de energie dată a fost produsă din surse regenerabile, în conformitate cu prevederile art. 3 alin. (6) din Directiva 2003/54/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 26 iunie 2003 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de abrogare a Directivei 96/92/CE; ș) grup electric - unitatea tehnologică producătoare de energie electrică ce poate fi individualizată în privința realizării, rețehnologizării și punerii în funcțiune; ț) încălzire sau răcire centralizată - distribuția de energie termică sub formă de abur, apă fierbinte sau lichide răcite, de la o sursă centrală de producție, printr-o
--	--	---

		rețea, către mai multe clădiri sau locații, în scopul utilizării acestora pentru încălzirea sau răcirea spațiilor sau în procese de încălzire sau răcire; ↳ minister de resort - Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri; u) operator de transport și sistem - persoana care deține, sub orice titlu, o rețea electrică de transport și este titulară a unei licențe de transport prin care răspunde de operarea, asigurarea rețelei de transport într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabilă, interconectarea acestora cu alte sisteme electroenergetice, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de a acoperi cererile rezonabile pentru transportul energiei electrice; v) operator de distribuție - orice persoană care deține, sub orice titlu, o rețea electrică de distribuție și este titulară a unei licențe de distribuție prin care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii și, dacă este necesar, dezvoltarea rețelei de distribuție într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabil, interconectarea acestora cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de a răspunde cererilor rezonabile privind distribuția energiei electrice; w) operator de rețea - operatorii de distribuție și operatorul de transport și sistem; x) Planul național de acțiune - planul prin care se stabilesc țintele naționale privind ponderea energiei din surse regenerabile consumată în transporturi, energie electrică, încălzire și răcire în anul 2020, ținând seama de efectele măsurilor altor politici privind eficiența
--	--	---

		energetică asupra consumului final de energie și măsurile care trebuie adoptate pentru atingerea respectivelor obiective naționale globale; y) sistem de cote obligatorii - mecanismul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie prin aplicarea cotelor anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi; z) sistem de promovare - orice instrument, schemă sau mecanism, care promovează utilizarea energiei din surse regenerabile prin reducerea costurilor acestei energii, prin creșterea prețului la care aceasta poate fi vândută sau prin mărirea, prin intermediul unor obligații referitoare la energia regenerabilă sau în alt mod, a cantității achiziționate de acest tip de energie; aceasta include, dar nu se limitează la sistemul de promovare prin certificate verzi, ajutoare pentru investiții, scutiri sau reduceri de impozite, rambursări de taxe, scheme de promovare privind obligația de cumpărare a energiei din surse regenerabile; aa) sistem de promovare prin certificate verzi - sistemul de cote obligatorii combinat cu tranzacționarea certificatelor verzi; ab) sistem electroenergetic izolat - sistemul local de producere, distribuție și furnizare a energiei electrice care nu este interconectat cu Sistemul Electroenergetic Național; ac) surse regenerabile de energie - sursele de energie nefosile, respectiv: eoliană, solară, aerotermală, geotermală, hidrotermală și energia oceanelor, energie hidrotermală, biomasă, gaz de fermentare a deșeurilor, denumit și gaz de depozit, și gaz de fermentare a
--	--	--

		nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate și biogaz; ad) ținte naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie - obiective naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică, incluzând pe lângă energia electrică produsă din sursele regenerabile de energie prevăzute la art. 3 alin. (1) și energia electrică produsă în centrale hidroelectrice cu puteri instalate mai mari de 10 MW. ae) centrală electrică multicom bustibil - centrală electrică care produce energie electrică folosind surse regenerabile și convenționale de energie, care se utilizează fie în instalații de ardere/cazane energetice separate, fie în aceeași instalație de ardere dacă conținutul energetic al combustibilului convențional utilizat nu depășește 10% din conținutul energetic total; af) supracompensare - situația în care, luând în considerare indicatorii tehnico-economici specifici medii realizați anual pentru fiecare tehnologie, din analiza cost-beneficiu efectuată pentru ansamblul capacităților de producere utilizând aceeași tehnologie rezultă o rată internă de rentabilitate mai mare cu 10% față de valoarea considerată pentru tehnologia respectivă la autorizarea sistemului de promovare și care se va publica pe site-ul ANRE; ag) analiză cost-beneficiu - analiză economică efectuată în vederea determinării rentabilității investițiilor în producerea de energie electrică din surse regenerabile de energie, realizată prin utilizarea tehnicii actualizării aplicată la costurile de investiție, costurile de exploatare
--	--	--

	și la veniturile rezultate pe durata de viață a proiectelor; ah) rată internă de rentabilitate - indicator rezultat dintr-o analiză cost-beneficiu care exprimă rentabilitatea unui proiect de investiție, și anume rata de actualizare pentru care veniturile actualizate sunt egale cu cheltuielile actualizate; ai) culturi energetice - culturi de plante agricole sau nonagricole destinate, în special, producției de biocarburanți ori producției de biomasă utilizată în scopul producerii energiei electrice și termice; aj) acces prioritar la rețele al energiei electrice din surse regenerabile - ansamblu de reguli și condiții tehnice și comerciale în baza cărora unor categorii de producători de energie electrică din surse regenerabile de energie li se asigură posibilitatea preluării în orice moment și a vânzării întregii cantități de energie electrică produsă la un moment dat, în funcție de capacitatea racordului la rețea și disponibilitatea unităților/resurselor eligibile, în măsura în care nu este afectată siguranța Sistemului Energetic Național; ak) acces garantat la rețele al energiei electrice din surse regenerabile - ansamblu de reguli și condiții tehnice și comerciale în baza cărora pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de schema de sprijin prin certificate verzi contractată și vândută pe piața de energie electrică se garantează preluarea în rețeaua electrică; al) acreditare - activitate desfășurată de ANRE pe baza unui regulament propriu prin care se acordă unui operator economic care deține centrale electrice ce utilizează surse regenerabile de energie dreptul de a	
--	--	--

3.	beneficia de sistemul de promovare prevăzut de prezenta lege; am) calificare - activitate desfășurată de ANRE pe baza unui regulament propriu prin care se stabilește cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență într-o centrală/grup de cogenerare.		
	Art. 3 (1) Sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie, denumit în continuare sistem de promovare, stabilit prin prezenta lege se aplică pentru energia electrică livrată în rețeaua electrică și/sau la consumatori, produsă din: a) energie hidroelectrică utilizată în centrale cu o putere instalată de cel mult 10 MW; b) energie eoliană; c) energie solară; d) energie geotermală; e) biomasă; f) biolichide; g) biogaz; h) gaz de fermentare a deșeurilor; i) gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate. (2) Sistemul de promovare stabilit prin prezenta lege se aplică pentru o perioadă de: a) 15 ani, pentru energia electrică produsă conform prevederilor alin. (1), în grupuri/centrale electrice noi; b) 10 ani, pentru energia electrică produsă în grupuri din centrale hidroelectrice cu putere instalată de cel mult 10 MW, rețehnologizate; c) 7 ani, pentru energia electrică produsă în grupuri/centrale eoliene, care au mai fost utilizate pentru		

	producerea energiei electrice pe teritoriul altor state, dacă sunt utilizate în sisteme izolate sau dacă au fost puse în funcțiune pe teritoriul României înainte de data aplicării sistemului de promovare prevăzut de prezenta lege; d) 3 ani, pentru energia electrică produsă în grupuri/centrale hidroelectrice cu putere instalată de cel mult 10 MW, neretehnologizate. (3) Sistemul de promovare stabilit de prezenta lege se aplică producătorilor pentru energia electrică produsă din surse regenerabile, inclusiv pentru energia electrică produsă pe perioada de probă, în baza deciziei de acreditare emise de ANRE potrivit prevederilor art. 6 alin. (6), dacă punerile în funcțiune, respectiv retehnologizările de grupuri/centrale se realizează până la sfârșitul anului 2016. (4) În vederea aplicării sistemului de promovare stabilit prin prezenta lege, acreditarea centralelor electrice se poate face etapizat, pe măsura punerii în funcțiune a fiecărui grup electric individual din cadrul unei capacități energetice conținând mai multe astfel de grupuri electrice, caz în care perioada de aplicare a sistemului de promovare reglementat prin prezenta lege se va aplica diferențiat în funcție de momentul acreditării.	
--	---	--

	(5) În cazul energiei electrice produse în centrale electrice multicom bustibil care utilizează surse regenerabile și conven ționale, beneficiază de sistemul de promovare numai cea parte din energia electrică produsă efectiv din surse regenerabile de energie, stabilită pe baza con ținutului energetic aferent surselor regenerabile. (6) Nu se aplică sistemul de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie stabilit prin prezenta lege pentru: a) energia electrică produsă din combustibil care provine din biomasă, deșeuri industriale și/sau municipale achizi ționate din import, indiferent de puterea instalată a centralei electrice; b) energia electrică produsă în centrale cu acumulare prin pompaj din apă pompată anterior în bazinul superior; c) energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează surse regenerabile și conven ționale de energie în aceeași instalație de ardere dacă con ținutul energetic al combustibilului conven țional utilizat depășește 10% din con ținutul energetic total; d) energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic al centralei.	
--	---	--

		(7) În cazul energiei electrice produse din surse regenerabile în cogenerare, producătorii care solicită un sistem de promovare sunt obligați să opteze fie pentru schema de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă potrivit prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, fie pentru schema de promovare prevăzută în prezenta lege. (8) În cazul producătorilor de energie din surse regenerabile care au beneficiat de certificate verzi anterior aplicării sistemului de promovare prevăzută de prezenta lege, perioadele de aplicare prevăzute la alin.(2) se vor diminua astfel: a) în cazul producătorilor care au pus în funcțiune centrale de producere a energiei electrice înainte de intrarea în vigoare a prezentei legi, corespunzător cu perioadele pentru care aceștia au beneficiat deja de certificate verzi; b) în cazul producătorilor care au pus în funcțiune centrale de producere a energiei electrice între intrarea în vigoare a prezentei legi și data de 1 noiembrie 2011, corespunzător numărului de certificate verzi deja primite. (9) Producătorii de energie electrică din sursele regenerabile de energie prevăzute la alin. (1) lit. e)-g) beneficiază de sistemul de promovare stabilit prin prezenta lege numai dacă dețin certificat de origine pentru biomasă utilizată drept combustibil sau materie
--	--	--

	primă. (10) Certificatele de origine prevăzute la alin. (9) se emit de către: a) Ministerul Mediului și Pădurilor, pentru biomasa provenită din silvicultură și industriile conexe, precum și pentru biomasa provenită din deșeuri industriale și municipale; b) Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale, pentru biomasa provenită din agricultură și industriile conexe. (11) Certificatele de origine prevăzute la alin. (10) se emit în baza procedurilor aprobate prin ordin al ministrului mediului și pădurilor și, respectiv, al ministrului agriculturii și dezvoltării rurale.		
4.	Art. 4 (1) Pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie se aplică sistemul de promovare reglementat de prezenta lege. (2) Nivelul Țintelor naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică în perspectiva anilor 2010, 2015 și 2020 este de 33%, 35% și, respectiv, 38%. (3) Pentru atingerea Țintelor naționale prevăzute la alin. (2), pe lângă energia electrică produsă din sursele regenerabile de energie prevăzute la art. 3 alin. (1) se ia în considerare și energia electrică produsă în centrale hidroelectrice cu puteri instalate mai mari de 10 MW. (4) Cotele anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi pentru perioada 2010-2020 sunt următoarele: 2010 - 8,3%; 2011 - 10%; 2012 - 12%; 2013 - 14%; 2014 -		

15%; 2015 - 16%; 2016 - 17%; 2017 - 18%; 2018 - 19%; 2019 - 19,5%; 2020 - 20%.		
(5) Cotele anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi pentru perioada 2020-2030 se stabilesc de ministerul de resort și se aprobă prin hotărâre a Guvernului și nu vor fi mai mici decât cota stabilită pentru anul 2020. (6) ANRE acreditează producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie pentru a beneficia de sistemul de promovare prin certificate verzi, în condițiile prevăzute în Regulamentul de acreditare a producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi. (7) În prima decadă a lunii decembrie, ANRE publică pe site-ul propriu cota anuală obligatorie de achiziție de certificate verzi estimată pentru anul următor, numărul de certificate verzi estimate a fi emise pe baza informațiilor privind energia electrică estimată a se produce din surse regenerabile de energie pentru anul următor și consumul final de energie estimat pentru anul următor. (8) ANRE elaborează, în termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, o metodologie de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi, aprobată prin ordin al președintelui ANRE. (9) ANRE stabilește prin ordin, până la data de 1 martie a fiecărui an, cota anuală obligatorie de achiziție de certificate verzi aferentă anului precedent, pe baza cantităților realizate de energie electrică din surse	(7) În prima decadă a lunii decembrie, ANRE publică pe site-ul propriu cota anuală obligatorie de achiziție de certificate verzi estimată pentru anul următor, numărul de certificate verzi estimate a fi emise pe baza informațiilor privind energia electrică estimată a se produce din surse regenerabile de energie pentru anul următor și consumul final de energie electrică estimat pentru anul următor.	Se corectează o eroare materială, care ar putea influența nivelul cotelor anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi.

	regenerabile și a consumului final de energie electrică din anul precedent, dar fără a depăși nivelul corespunzător cotelor obligatorii de energie electrică din surse regenerabile stabilite la alin.(4). (10) Furnizorii de energie sunt obligați să raporteze trimestrial îndeplinirea cotelor obligatorii de achiziție de certificate verzi, stabilite de către ANRE.		
5.	Art. 5 (1) Nivelul obiectivului național privind ponderea energiei produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie al anului 2020 este de 24%. (2) Consumul final brut de energie din surse regenerabile se calculează ca suma următoarelor: a) consumul final brut de energie electrică din surse regenerabile de energie; b) consumul final brut de energie din surse regenerabile pentru încălzire și răcire; și c) consumul final de energie din surse regenerabile în transporturi. (3) Metodologia de calcul al consumului final brut de energie din surse regenerabile se stabilește de ANRE în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi. (4) Pentru atingerea obiectivului prevăzut la alin. (1), politica energetică a României va urmări cel puțin realizarea cotelor anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie, prevăzute la art. 4. (5) Nivelul obiectivului național privind ponderea energiei din surse regenerabile utilizată în toate formele de transporturi în anul 2020 este de cel puțin 10% din consumul național final de energie în transporturi.		

	(6) Ponderea energiei din surse regenerabile utilizată în toate formele de transporturi în anul 2020 se stabilește astfel: a) pentru calculul numitorului, și anume cantitatea totală de energie consumată pentru transport, se iau în considerare numai benzina, motorina, biocarburanții consumați în transportul rutier și feroviar și energia electrică; b) pentru calculul numărătorului, și anume cantitatea de energie din surse regenerabile consumată pentru transport, se iau în considerare toate tipurile de energie din surse regenerabile consumate în toate formele de transport; c) pentru calcularea contribuției energiei electrice produse din surse regenerabile și consumate de toate tipurile de vehicule electrice în sensul lit. a) și b), se utilizează ponderea de energie electrică din surse regenerabile din România, măsurată cu 2 ani înainte de anul în cauză. În plus, pentru calcularea cantității de energie electrică din surse regenerabile consumate de autovehiculele electrice, acest consum este considerat ca fiind de 2,5 ori conținutul energetic al energiei electrice provenite din surse regenerabile consumate.	
6.	Art. 6 (1) Operatorul de transport și sistem emite lunar certificate verzi producătorilor pentru cantitatea de energie electrică produsă din centrale electrice care utilizează surse regenerabile de energie, din care se scade cantitatea de energie electrică necesară asigurării consumului propriu tehnologic al acestora. (2) Producători de energie din surse regenerabile beneficiază de un număr de certificate verzi pentru	

	energia electrică produsă și livrată potrivit prevederilor alin. (1) după cum urmează: a) 3 certificate verzi pentru fiecare 1 MWh produs și livrat, dacă centralele hidroelectrice sunt noi, sau 2 certificate verzi pentru fiecare 1 MWh produs și livrat, dacă centralele hidroelectrice sunt re tehnologizate, pentru energia electrică din centrale hidroelectrice cu puteri instalate de cel mult 10 MW; b) un certificat verde pentru fiecare 2 MWh din centrale hidroelectrice cu o putere instalată de cel mult 10 MW, care nu se încadrează în condițiile prevăzute la lit. a); c) două certificate verzi, până în anul 2017, și un certificat verde, începând cu anul 2018, pentru fiecare 1 MWh produs și livrat de producătorii de energie electrică din energie eoliană; d) două certificate verzi pentru fiecare 1 MWh produs și livrat de producătorii de energie electrică din sursele prevăzute la art. 3 alin. (1) lit. d)-g); e) un certificat verde pentru fiecare 1 MWh produs și livrat de producătorii de energie electrică din sursele prevăzute la art. 3 alin. (1) lit. h) și i); f) 6 certificate verzi pentru fiecare 1 MWh produs și livrat de producătorii de energie electrică din sursele prevăzute la art. 3 alin. (1) lit. c). (3) Beneficiază de sistemul de promovare reglementat de prezenta lege și energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează surse regenerabile, racordate la sisteme electroenergetice izolate. (4) Pentru energia electrică produsă în centrale/grupuri de cogenerare care utilizează sursele regenerabile de energie prevăzute la art. 3 alin. (1) lit. d)-i) și calificată de	
--	--	--

		ANRE ca fiind de înaltă eficiență se acordă suplimentar față de prevederile alin. (2) lit. d) și e) câte un certificat verde pentru fiecare 1 MWh produs și livrat. (5) Pentru energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează biomasa care provine din culturi energetice sau deșeurilor forestiere, se acordă suplimentar față de prevederile alin. (2) lit. d) câte un certificat verde pentru fiecare 1 MWh produs și livrat. Prin deșeurilor forestiere se înțelege: a) resturi și deșeurilor lemnoase provenite din exploatarea masei lemnoase din parchetele forestiere (lemn subțire, crengi, scoarța de copac, așchii, coji), definite conform actelor normative în vigoare: crăci cu diametrul sub 6 cm, zoburi, rupturi, coajă, lemn putregăios, cioate dezrădăcinat rezultate în urma exploatării lemnului provenit din doborâturile de vânt; b) resturi de lemn provenite din igienizarea și toaletarea pădurilor; c) deșeurilor provenite din curățările pășunilor montane; d) deșeurilor lemnoase provenite din toaletarea arborilor de către serviciile municipale; e) deșeurilor din lemn abandonate pe terenuri, de-a lungul drumurilor, căilor de acces, precum și pe albie, maluri și cursuri de apă (lemn aluvionar). (6) ANRE are următoarele atribuții: a) acreditează grupurile/centralele electrice care beneficiază de schema de promovare prin certificate verzi, în temeiul Regulamentului de acreditare a producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie pentru aplicarea schemei de promovare; b) elaborează cadrul de reglementare pentru
--	--	---

monitorizarea costurilor/veniturilor de producere a producătorilor de energie electrică din surse regenerabile care beneficiază de schema de promovare prin certificate verzi. (7) Prin excepție de la prevederile alin. (2) și (4), indiferent de tipul sursei regenerabile utilizate, producătorii de energie electrică beneficiază de: a) un certificat verde pentru fiecare 1 MWh produs și livrat din centrale electrice pe perioada de probă; b) un număr de certificate verzi stabilit de ANRE prin reducerea numărului de certificate verzi prevăzută la alin. (2) diminuând valoarea de referință a investiției per MW cu valoarea ajutorului primit per MW și păstrând valoarea ratelor interne de rentabilitate considerate în calculele furnizate Comisiei Europene în cadrul procesului de autorizare a sistemului de promovare, dacă centralele electrice beneficiază suplimentar de ajutor de stat; c) reducerea numărului de certificate verzi prevăzută la lit. b) se aplică până la concurența valorii ajutorului investițional primit de producătorul de energie electrică, utilizându-se în calcul valoarea medie a unui certificat verde, calculată ca medie aritmetică a valorii maxime și valorii minime de tranzacționare a certificatelor verzi, prevăzute în prezenta lege.	(7) Prin excepție de la prevederile alin. (2),(4) și (5), indiferent de tipul sursei regenerabile utilizate, producătorii de energie electrică beneficiază de: a) un certificat verde pentru fiecare 1 MWh produs și livrat din centrale electrice pe perioada de probă; b) un număr de certificate verzi stabilit de ANRE prin reducerea numărului de certificate verzi prevăzută la alin. (2), respectiv (4) sau (5) după caz, diminuând valoarea de referință a investiției per MW cu valoarea ajutorului primit per MW și păstrând valoarea ratelor interne de rentabilitate considerate în calculele furnizate Comisiei Europene în cadrul procesului de autorizare a sistemului de promovare, dacă centralele electrice beneficiază suplimentar de ajutor de stat; Se abrogă	La reducerea numărului de certificate verzi, de către ANRE, se vor avea în vedere și certificatele care se acordă suplimentar, conform art. 6 alin. (4) și (5). Mecanismul de diminuare a certificatelor verzi prevăzută la această lit. contravine deciziei CE iar aplicarea acestei prevederi conduce la apariția supracompensării.
--	--	---

(7¹) Prin excepție de la prevederile alin. (7) lit. b), pentru asigurarea unui tratament transparent și nediscriminatoriu, centralele electrice puse în funcțiune înainte de 1 ianuarie 2013, care până la momentul autorizării schemei de sprijin de către Comisia Europeană au beneficiat sau li s-a aprobat ajutor de stat, vor primi un număr de certificate verzi calculate conform alin. (2).	Se abrogă	Contravine deciziei CE de autorizare a sistemului de promovare prin certificate verzi, instituie un tratament discriminatoriu între producătorii de energie din resurse regenerabile și conduce la apariția suprapensării. Se evită astfel acordarea unui număr suplimentar de certificate verzi Corelat cu abrogarea art. 6, alin.(7), lit. C).
(8) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie beneficiază de certificate verzi potrivit prevederilor alin. (2) după acreditarea acestora de ANRE în baza regulamentului prevăzut la alin. (6) lit. a) începând cu luna calendaristică în care s-a emis decizia de acreditare. (9) Certificatele verzi emise de operatorul de transport și sistem au o durată de valabilitate de 16 luni. (10) Mecanismul de reducere a numărului de certificate verzi prevăzut la alin. (7) lit. b), precum și procedura de aplicare a prevederilor alin. (7) lit. c) se stabilesc prin regulamentul prevăzut la alin. (6) lit. a).	(8) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie beneficiază de certificate verzi conform prevederilor deciziei ANRE de acreditare emisă în baza Regulamentului prevăzut la alin. (6) lit. a), începând cu data emiterii acesteia. (10) Mecanismul de reducere a numărului de certificate verzi prevăzut la alin. (7) lit. b) se stabilește prin regulamentul prevăzut la alin. (6) lit. a).	
7. Art. 7 Producătorii de energie electrică din surse regenerabile transmit lunar operatorului de transport și sistem informațiile necesare stabilirii cantității de energie electrică produse din surse regenerabile care beneficiază de certificate verzi în luna precedentă, însoțite de: a) procesele-verbale care confirmă valorile măsurate ale energiei electrice livrate/consumate, semnate		

	împreună cu operatorii de rețea, în cazul producătorilor care livrează energie electrică în rețele electrice; b) datele privind cantitățile de energie electrică produse din surse regenerabile și livrate consumatorilor, în cazul producătorilor care livrează energie electrică direct la consumatori, inclusiv pentru consum final propriu, altul decât consum propriu tehnologic.		
8.	Art. 8. (1) Cantitatea de energie electrică pentru care se stabilește obligația de achiziție de certificate verzi include: a) energia electrică achiziționată de furnizorii de energie electrică, destinată atât consumului final al acestora, cât și vânzării către consumatorii finali; b) energia electrică utilizată pentru consum final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic, de către un producător de energie electrică; c) energia electrică utilizată de un producător pentru alimentarea cu energie electrică a consumatorilor racordați prin linii directe de centrala electrică. (2) Furnizorii de energie electrică și producătorii prevăzuți la alin. (1) sunt obligați să achiziționeze trimestrial un număr de certificate verzi echivalent cu produsul dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi stabilite pentru anul respectiv, în condițiile art. 4 alin. (9), și cantitatea de energie electrică prevăzută la alin. (1), exprimată în MWh, furnizată trimestrial consumatorilor finali.	(2) Furnizorii de energie electrică și producătorii prevăzuți la alin. (1) sunt obligați să achiziționeze trimestrial un număr de certificate verzi echivalent cu produsul dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi stabilite pentru anul respectiv, în condițiile art. 4 alin. (7), și cantitatea de energie electrică prevăzută la alin. (1), exprimată în MWh, furnizată trimestrial consumatorilor finali.	Se corectează o eroare materială, deoarece obligația furnizorilor de achiziție trimestrială de certificate verzi trebuie raportată la cota anuală estimată, (art. 4, alin. (7)) și nu la cota anuală definitivă care se stabilește la data de 1 martie a anului următor (art. 4, alin (9)).

	(3) Furnizorii de energie electrică și producătorii prevăzuți la alin. (1) sunt obligați să transmită trimestrial la ANRE, în formatul și la termenele precizate de aceasta, cantitățile de energie electrică pentru care au obligația achiziției de certificate verzi, conform prezentei legi. În termen de 15 de zile de la primirea datelor, ANRE publică pe site-ul propriu și transmite la operatorul comercial al pieței de energie electrică lista furnizorilor/producătorilor care nu și-au îndeplinit cota trimestrială și numărul de certificate verzi neachiziționate.	
	(4) În factura de energie electrică transmisă consumatorilor finali, valoarea certificatelor verzi se facturează separat față de tarifele/prețurile pentru energia electrică, precizându-se tezeul legal. Această valoare reprezintă produsul dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate (CV/MWh) estimate de către ANRE, cantitatea de energie electrică facturată (MWh) și prețul mediu ponderat al certificatelor verzi tranzacționate pe piața centralizată a certificatelor verzi în cele mai recente 3 luni de tranzacționare încheiate. În cazul în care, în cele 3 luni precedente, cantitatea cumulată de certificate verzi tranzacționată pe piața centralizată a certificatelor verzi este mai mică de 100.000 de certificate verzi, durata de calcul a prețului mediu ponderat se extinde la cele mai recente 6 luni de tranzacționare încheiate.	
	(5) Prețul mediu ponderat conform prevederilor alin. (4) se calculează și se publică trimestrial, de către operatorul comercial al pieței de energie electrică, pe	

site-ul propriu, până cel târziu la data de 15 ale ultimei luni din trimestru și este utilizat la facturile către consumatorii finali, emise în trimestrul următor.

(6) Până cel târziu la data de 1 septembrie a fiecărui an, furnizorii de energie electrică și producătorii prevăzuți la alin. (1) vor regulariza valoarea certificatelor verzi aferente anului anterior, respectiv cota anuală stabilită de către ANRE conform prevederilor art. 4 alin. (9), energia electrică facturată și prețul mediu ponderat al certificatelor verzi utilizate de către furnizor pentru anul anterior.

(6) Până cel târziu la data de 1 septembrie a fiecărui an, furnizorii de energie electrică și producătorii prevăzuți la alin. (1) vor regulariza valoarea certificatelor verzi aferente anului anterior în funcție de cota anuală stabilită de către ANRE conform prevederilor art. 4 alin. (9), energia electrică facturată și prețul mediu ponderat al certificatelor verzi utilizate de către furnizor pentru anul anterior.

(7) Contravaloarea penalizărilor nu poate fi inclusă în factura către consumatorul final

Alin. nou introdus pentru evitarea creșterii prețului la consumatorul final.

(8) Cantitatea de energia electrică pentru consumatorii finali cu un consum anual mai mare de 1500 GWh este exceptată de la aplicarea prevederilor Legii 220/2008 cu modificările și completările ulterioare și se scade din cantitatea de energie electrică menționată la alin. (1) lit. (a) în condițiile în care respectivii consumatori prezintă ANRE programe anuale sau multianuale de creștere a eficienței energetice.

Se asigură menținerea competitivității pentru industriile și sectoarele mari angajatoare de forță de muncă dar sensibile la consumul costurile cu achiziția de energie electrică.

(9) Prețul de consum stabilit la alin. (8) poate fi modificat prin Hotărâre a Guvernului, cu menținerea nivelului costurilor de susținere a surselor regenerabile de energie la consumatorii prevăzuți la alin. (1).

Se corectează o eroare materială deoarece se regularizează valoarea certificatelor verzi pe baza cotei anuale și nu se regularizează cota anuală stabilită conform art. 4, alin. (9).

Formatted: Indent: First line: 0"

Formatted: Font color: Auto

Formatted: Font: Arial Narrow, 12 pt

Formatted: Font: Arial Narrow, 12 pt

Formatted: Font: Arial Narrow, 12 pt

Formatted: Font color: Auto

Formatted: Font color: Auto, Romanian

Formatted: Font color: Auto

Formatted: Romanian

Formatted: Font color: Auto

9.	Art. 9 (1) Operatorul de transport și sistem și operatorii de distribuție sunt obligați să garanteze transportul, respectiv distribuția energiei electrice produse din surse regenerabile de energie, asigurând fiabilitatea și siguranța rețelei de energie electrică.	(1¹) Operatorul de transport și sistem și operatorii de distribuție emit avize de racordare pentru producători de energie electrică din surse de energie regenerabilă în limita valorii maxime de racordare de [3500] MW Putere instalată.	Se asigură racordarea la SEN în condițiile menținerii siguranței în funcționare, din punct de vedere al capacității de echilibrare și în limita capacității maxime de transport. Se evită introducerea în tariful de transport al energiei electrice a unor costuri nejustificate din punct de vedere economic. Se instituie un control al mecanismului de promovare a energiei produse din surse regenerabile care permit atingerea țintelor asumate față de UE fără posibilitatea acordării de certificate verzi suplimentare, față de țintele asumate.
----	---	--	--

	(1[^]2[^]) Valoarea de la alin 1[^]1) va fi putea fi modificată prin Hotărâre a Guvernului la propunerea Operatorului de transport și sistem în funcție de creșterea capacității de echilibrare a SEN. (1[^]3[^]) La emiterea avizului tehnic de racordare, operatorii de rețea au dreptul să solicite constituirea de garanții financiare. (1[^]4[^]) Cuantumul garanțiilor financiare și modul de utilizare a acestora se stabilește conform prin reglementărilor ANRE.	Se asigură actualizarea limitelor prevăzute la alin. precedent. Prin introducerea unei garanții pentru rezervarea capacității de racordare la rețea crește responsabilitatea investitorilor pentru realizarea proiectelor și se repartizează echitabil riscurile între investitor și operatorul de rețea.
(2) Racordarea producătorilor de energie electrică din surse regenerabile la rețelele de energie electrică se realizează în baza Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, emis în conform prevederilor legale în vigoare.	(2) Racordarea producătorilor de energie electrică din surse regenerabile la rețelele de energie electrică se realizează în baza Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, emis în conform prevederilor legale în vigoare.	Legea nr. 13/2007 s-a abrogat, iar Regulamentul este în curs de modificare.
(2) Racordarea producătorilor de energie electrică din surse regenerabile la rețelele de energie electrică se realizează în baza Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, emis în baza art. 11 alin. (2) lit. q) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare*). (3) Investițiile realizate de operatorii de transport și/sau distribuție în baza prevederilor alin. (2) se consideră active reglementate, recunoscute în acest sens de către ANRE. (4) Tarifele de transport și distribuție sunt		

	nediscriminatorii între energia produsă din surse regenerabile de energie și cea produsă din surse convenționale de energie. (5) În cazul în care operatorul de transport și sistem sau operatorii de distribuție iau măsuri semnificative pentru a limita utilizarea surselor regenerabile de energie, în scopul garantării securității sistemului electroenergetic național și a securității aprovizionării cu energie, operatorii de sistem responsabili sunt obligați să informeze ANRE cu privire la aceste măsuri și să indice ce măsuri corective intenționează să ia în vederea preîntâmpinării unor limitări neadekvate.		
10.	Art. 10 (1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie și furnizorii vor tranzacționa certificatele verzi pe piața centralizată a certificatelor verzi, precum și pe piața contractelor bilaterale a certificatelor verzi. (2) Cadru de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața certificatelor verzi este asigurat de Societatea Comercială "Operatorul Pieței de Energie Electrică - Opcom" - S.A., ca operator al pieței de energie electrică, conform reglementărilor ANRE. (3) Până la îndeplinirea Țintelor naționale prevăzute la art. 4 alin. (2) comercializarea energiei electrice produse din surse regenerabile care beneficiază de sistemul de promovare prevăzut de prezenta lege se realizează doar pentru acoperirea consumului final brut de energie electrică al României, energia electrică respectivă fiind însoțită de garanții de origine emise potrivit prevederilor art. 24.		
11.	Art. 11 (1) Pentru perioada 2008-2025, valoarea de	Art. 11 (1) Până în 2025, valoarea de tranzacționare	Până în prezent

tranzacționare a certificatelor verzi pe piețele menționate la art. 10 alin. (1) se încadrează între: a) o valoare minimă de tranzacționare de 27 euro/certificat; și b) o valoare maximă de tranzacționare de 55 euro/certificat.	a certificatelor verzi pe piețele menționate la art. 10 alin. (1) se încadrează între: a) o valoare minimă de tranzacționare de 27 euro/certificat; și b) o valoare maximă de tranzacționare de 30 euro/certificat. (1^o) Valoarea maximă prevăzută la alin(1) pct.b) poate fi modificată prin Hotărâre a Guvernului, în funcție de echilibrul între cererea și oferta din piața de certificate verzi, la propunerea ANRE; (1^o) Valoarea maximă prevăzută la alin(1) pct.b) se aplică începând cu data de <u>1 martie iulie 2013</u>.	tranzacționarea certificatelor verzi s-a efectuat la limita valorii maxime de 55 Eur/MWh. Din estimările pentru anul 2013 reiese că tranzacționarea certificatelor verzi în continuare la nivelul maxim va conduce la o creștere a prețului energiei electrice la consumatorul final între 12,5 și 20 Eur/MWh, ceea ce reprezintă o creștere cu 20-27% față de prețul de tranzacționare a energiei electrice aferent lunii decembrie 2012. Presiunea asupra consumatorului final va crește și prin aplicarea calendarului de liberalizare a prețurilor, convenit cu organismele internaționale. Prin introducerea limitării maxime la 30 Eur/MWh se estimează o creștere a prețului energiei
---	---	---

	(2) În toate cazurile, valoarea în lei se calculează la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru luna decembrie a anului precedent. (3) Începând cu anul 2011, valorile de tranzacționare prevăzute la alin. (1) se indexează anual de ANRE conform indicelui mediu anual de inflație pentru anul precedent, calculat la nivelul zonei euro din Uniunea Europeană (UE), comunicat oficial de către EUROSTAT. (4) În termen de 15 zile de la publicarea oficială a indicelui mediu anual de inflație de către EUROSTAT, ANRE aprobă prin ordin valorile minime și maxime determinate potrivit prevederilor alin. (1) și (3), aplicabile pentru anul în curs. (5) După anul 2025, valoarea de tranzacționare a certificatelor verzi va fi cea stabilită de piața certificatelor verzi, dar nu poate fi mai mică decât valoarea minimă de tranzacționare aplicată în anul 2025, indexată anual în condițiile alin. (3).		electrice la consumatorul final cuprinsă între 6,3 și 10,1 Eur/MWh, ceea ce reprezintă o diminuare cu circa 50% a influenței valorii certificatelor verzi în prețul energiei, față de scenariul în care se ia în considerare valoarea maximă de 55 Eur/MWh.
12.	Art.12. (1) Până la data de 15 aprilie a fiecărui an, ANRE stabilește pentru fiecare furnizor și pentru fiecare		

din producătorii care au obligația de a achiziționa certificate verzi gradul de îndeplinire individuală a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi pentru anul calendaristic precedent, pe baza informațiilor privind numărul de certificate verzi achiziționate și energia electrică consumată/livrată pentru consum, potrivit prevederilor de la art. 8 alin. (1).

(2) Furnizorii, precum și producătorii prevăzuți la art. 8 alin. (1) care nu realizează cota obligatorie anuală sunt obligați să plătească contravaloarea certificatelor verzi neachiziționate Administrației Fondului pentru Mediu la valoarea de 110 euro pentru fiecare certificat neachiziționat, calculată în lei la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru luna decembrie a anului precedent.

(2¹) Furnizorii, precum și producătorii prevăzuți la art. 8 alin. (1) care nu realizează cota obligatorie trimestrial, sunt obligați să plătească, în maximum 45 de zile după încheierea trimestrului, pentru fiecare certificat verde neachiziționat, prețul maxim al certificatelor verzi aprobat și publicat de către ANRE pentru anul respectiv, conform art. 11 alin. (4), într-un fond de garantare a funcționării pieței de certificate verzi, constituit și administrat de către operatorul comercial al pieței de energie electrică, destinat cumpărării de la producători a certificatelor verzi nevândute datorită neîndeplinirii cotei. Certificatele verzi pentru care s-a plătit în fondul de garantare se consideră în cota anuală a furnizorilor/producătorilor respectivi.

(2²) Fondul de garantare, prin operatorul comercial al

(2) Furnizorii, precum și producătorii prevăzuți la art. 8 alin. (1) care nu realizează cota obligatorie anuală sunt obligați să plătească contravaloarea certificatelor verzi neachiziționate Administrației Fondului pentru Mediu la dublul valorii maxime prevăzute la Art 11 alin (1) litera b), pentru fiecare certificat neachiziționat, calculată în lei la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru luna decembrie a anului precedent.

(2¹) (2⁴) în cazul în care constată dezechilibre semnificative între cerere și ofertă pe piața de certificate verzi, ANRE poate stabili prin legislație secundară un fond de garantare a funcționării pieței de certificate verzi, constituit și administrat de către operatorul comercial al pieței de energie electrică.

(2²) Se abrogă

Corelat cu art. 11 alin. 81).

Se reduce costul transferat consumatorilor finali în caz de neachiziție CV-uri de către furnizori

Formatted: Not Superscript/ Subscript

Formatted: Font: Arial Narrow

		pieței de energie electrică, cumpără pro-rata, în raport cu producția de energie electrică, de la toți producătorii de energie din surse regenerabile care solicită, certificatele verzi nevândute, la un preț cel puțin egal cu prețul minim legal al certificatelor verzi, determinat conform art. 11 alin. (1). Certificatele verzi vândute fondului de garantare se anulează. (3) Începând cu anul 2011, valoarea prevăzută la alin. (2) se indexează anual de ANRE conform indicelui mediu anual de inflație pentru anul precedent, calculat la nivelul zonei euro din UE, comunicat oficial de către EUROSTAT. (4) În termen de 15 zile de la publicarea oficială a indicelui mediu anual de inflație de către EUROSTAT, ANRE aprobă și publică pe site-ul propriu valoarea determinată potrivit prevederilor alin. (2) și (3), aplicabilă pentru anul în curs. (5) Administrația Fondului pentru Mediu emite facturi de încasare a obligațiilor de plată care decurg din aplicarea alin. (2) în termen de 10 zile de la data înștiințării emise de ANRE cu privire la operatorii economici debitori și sumele datorate de aceștia. (6) Suma rezultată din aplicarea prevederilor alin. (5) este utilizată de Administrația Fondului pentru Mediu în vederea finanțării investițiilor în producerea de energie din surse regenerabile de către persoanele fizice care realizează capacități energetice cu putere instalată de până la 100 kW. (7) Furnizorii și producătorii care comercializează energie electrică consumatorilor finali sunt obligați să-i informeze periodic conform reglementărilor ANRE cu privire la
--	--	--

	costul achiziției de certificate verzi corespunzător unui kWh de energie electrică vândută acestora.		
13.	Art.13 (1) Ministerul de resort are următoarele atribuții: a) elaborează strategia de valorificare și promovare a surselor regenerabile de energie; b) evaluează potențialul tehnic, economic și ecologic pentru fiecare tip de resursă regenerabilă de energie; c) structurează potențialul stabilit conform lit. b) pe zonele de licență aferente operatorilor de distribuție de energie electrică ce au calitatea de concesionari în contractele de concesiune; d) elaborează, împreună cu ANRE, cadrul unitar de norme și reglementări privind utilizarea surselor regenerabile de energie electrică. (2) Ministerul de resort elaborează Planul național de acțiune în domeniul energiei regenerabile potrivit modelului stabilit de Comisia Europeană, în concordanță cu prevederile art. 4 alin. (1) din Directiva 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a directivelor 2001/77/CE și 2003/30/CE.	d) elaborează, împreună cu ANRE, cadrul unitar de norme și reglementări privind utilizarea surselor regenerabile de energie.	Sec corectează o eroare.
14.	Art. 14 (1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie vând energia electrică produsă pe piața de energie electrică la prețul pieței. (2) Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie în centrale electrice cu puteri instalate de cel mult 1MW pe centrală sau 2MW pe centrală în cazul cogenerării de înaltă eficiență din biomasă, poate fi vândută furnizorilor în ale căror zone de licență sunt situate centralele respective, la prețuri reglementate		

	unice pe tip de tehnologie. Energia electrică vândută la preț reglementat nu mai beneficiază de certificate verzi. (3) Furnizorii prevăzuți la alin. (2) sunt obligați, la solicitarea producătorilor care utilizează surse regenerabile de energie, să achiziționeze energia electrică produsă conform alin. (2), în condițiile stabilite de ANRE. (4) Prețurile reglementate și regimul de comercializare a energiei electrice din surse regenerabile prevăzute la alin. (2) sunt stabilite de ANRE în baza unei metodologii și vor fi notificate Comisiei Europene în condițiile legii. (5) Solicitățile de vânzare a energiei electrice de către producătorii/consumatorii prevăzuți la alin. (3) vor fi adresate furnizorilor precizați la alin. (2), de regulă, până la sfârșitul lunii octombrie a anului precedent celui de contractare, contractele de vânzare-cumpărare fiind încheiate pe cel puțin un an de zile. (6) Persoanele fizice și juridice care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată sub 100 kW pe loc de consum, precum și autoritățile publice care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate, parțial sau total, din fonduri structurale beneficiază din partea furnizorilor cu care au contract de furnizare a energiei electrice, la cerere, de serviciul de regularizare, financiară și/sau cantitativă, între energia livrată și energia consumată din rețea, conform unei metodologii aprobate de ANRE. (7) Operatorul de transport și de sistem și/sau operatorii de distribuție asigură transportul, respectiv distribuția, precum și dispecerizarea cu prioritate a energiei electrice	
--	--	--

	produse din surse regenerabile, pentru toți producătorii de energie din surse regenerabile, indiferent de capacitate, pe baza unor criterii transparente și nediscriminatorii, cu posibilitatea modificării notificărilor în cursul zilei de operare, conform metodologiei aprobate de ANRE, astfel încât limitarea sau întreruperea producției de energie din surse regenerabile să fie aplicată numai în cazuri excepționale, dacă acest fapt este necesar pentru stabilitatea și securitatea Sistemului Electroenergetic Național. (8) Pentru energia electrică care beneficiază de sistemul de sprijin prevăzut de prezenta lege, contractată și vândută pe piața de energie, se asigură acces garantat la rețea, cu excepția energiei electrice care este contractată și vândută la preț reglementat conform prevederilor alin. (2), pentru care se asigură accesul prioritar la rețea. (9) ANRE stabilește regulile care să permită accesul garantat, respectiv prioritar la rețele în condițiile alin. (7) și (8), inclusiv posibilitatea tranzacționării energiei electrice în cursul zilei de operare, la propunerea operatorului de transport și de sistem și cu consultarea tuturor părților interesate.		
15.	Art.15 (1) În scopul realizării obiectivului național privind energia din surse regenerabile de energie: a) România poate, prin acorduri comune cu state membre ale Uniunii Europene: (i) prevedea și conveni asupra unor transferuri statistice de cantități de energie din surse regenerabile cu un alt stat membru, din sau către acel stat membru; (ii) coopera la realizarea unor proiecte comune		

	referitoare la producerea de energie din surse regenerabile de energie; (iii) să-și armonizeze, în întregime sau parțial, scheme naționale de promovare; b) România poate, prin acorduri comune cu țările, coopera la realizarea unor proiecte referitoare la producerea de energie din surse regenerabile de energie. (2) Cooperarea prin acorduri comune de tipul celor stabilite la alin. (1) lit. a) pct. (i) și (ii) și lit. b) poate implica și operatorii privați. Acordurile respective sunt încheiate pe un an sau mai mulți ani și sunt notificate Comisiei Europene de către ministerul de resort în termen de cel mult 3 luni de la încheierea fiecărui an în care sunt în vigoare. (3) Dacă pentru realizarea obiectivului național privind consumul final brut de energie din surse regenerabile este luată în considerare energia electrică din surse regenerabile de energie produsă și consumată într-o țară terță în cadrul acordurilor comune prevăzute la alin. (1) lit. b), ministerul de resort va transmite o solicitare pentru primirea acceptului Comisiei Europene, cu respectarea prevederilor art. 9 alin. (3)-(7) și art. 10 din Directiva 2009/28/CE. (4) Ministerul de resort poate propune Guvernului punerea în aplicare a prevederilor alin. (1) lit. a) pct. (i) și (iii), la propunerea unui alt stat membru al Uniunii Europene sau dacă este necesar pentru îndeplinirea obiectivului național privind consumul final brut de energie din surse regenerabile, cu respectarea prevederilor art. 6, respectiv 11 din Directiva 2009/28/CE.	
--	--	--

16.	Art.16 (2) Ministerul de resort, pe baza datelor furnizate de autoritățile competente, informează Comisia Europeană cu privire la proporția sau cantitatea de energie electrică, de încălzire sau de răcire din surse regenerabile de energie produsă în cadrul oricărui proiect comun de pe teritoriul României, care a devenit operațional după data de 25 iunie 2009, sau de capacitatea crescută a unei instalații care a fost re tehnologizată după data respectivă, care trebuie privită ca fiind inclusă în obiectivul național global al statului membru cu care s-a încheiat proiectul comun. (3) Notificarea menționată la alin. (2): a) descrie instalația propusă în cadrul proiectului comun sau identifică instalația re tehnologizată; b) specifică proporția sau cantitatea de energie electrică, de încălzire sau răcire produsă de instalația respectivă care trebuie să fie luată în considerare în cadrul obiectivelor naționale globale ale unui alt stat membru; c) identifică statul membru în favoarea căruia se realizează notificarea; și d) specifică perioada, în ani calendaristici întregi, în care energia electrică, încălzirea sau răcirea produsă de instalație din surse regenerabile de energie trebuie să fie considerată ca fiind inclusă în obiectivul național global al celui alt stat membru. (4) Perioada specificată la alin. (3) lit. d) nu poate depăși anul 2020. Durata unui proiect comun poate depăși anul 2020. (5) O notificare efectuată în temeiul acestui articol nu poate fi modificată sau retrasă fără acordul statului	
-----	---	--

17.	membre identificat în conformitate cu alin. (3) lit. c). Art.17 (1) În cazul realizării de proiecte comune în conformitate cu art. 16, în termen de 3 luni de la sfârșitul fiecărui an din cadrul perioadei specificate la art. 16 alin. (3) lit. d), ministerul de resort transmite o scrisoare de notificare Comisiei Europene, în care precizează: a) cantitatea totală de energie electrică sau de încălzire ori răcire produsă în timpul anului din surse regenerabile de energie de către instalația care a făcut obiectul notificării; și b) cantitatea de energie electrică sau de încălzire ori răcire produsă în timpul anului din surse regenerabile de energie de către instalația respectivă și care va fi luată în considerare pentru obiectivul național global al altui stat membru, în conformitate cu condițiile notificării. (2) Scrisoarea de notificare este transmisă atât statului membru în favoarea căruia a fost făcută notificarea, cât și Comisiei Europene. (3) Cantitatea de energie electrică sau de încălzire ori răcire din surse regenerabile de energie notificată în conformitate cu alin. (1) lit. b): a) se scade din cantitatea de energie electrică sau de încălzire ori răcire din surse regenerabile de energie care este luată în considerare în măsurarea conformității de către statul membru care transmite scrisoarea de notificare în temeiul alin. (1); și b) se adaugă la cantitatea de energie electrică sau de încălzire ori răcire din surse regenerabile de energie care este luată în considerare în măsurarea conformității de către statul membru care primește scrisoarea de notificare în conformitate cu alin. (2).
-----	--

18.	Art.18. Energia electrică din surse regenerabile de energie produsă într-o țară terță este luată în considerare în ceea ce privește obiectivele naționale globale numai dacă sunt îndeplinite următoarele condiții: a) energia electrică este consumată în interiorul Comunității, cerință care este considerată ca îndeplinită dacă: (i) o cantitate de energie electrică echivalentă cu cantitatea de energie electrică luată în considerare a fost stabilită clar în cadrul procesului de alocare de capacitate pe interconexiuni de către toți operatorii de transport și sistem din țara de origine, din țara de destinație și, dacă este relevant, din fiecare țară terță de tranziț; (ii) o cantitate de energie electrică echivalentă cu cantitatea de energie electrică luată în considerare a fost stabilită clar în balanța de energie programată de către operatorul de transport și sistem din partea comunitară a interconexiunii; și (iii) capacitatea stabilită și producția de energie electrică din surse regenerabile de energie de către instalația menționată la lit. b) se referă la aceeași perioadă de timp; b) energia electrică este produsă de o instalație nou construită care a devenit operațională după data de 25 iunie 2009, sau de o instalație re tehnologizată a cărei capacitate a fost crescută după respectiva dată, în cadrul unui proiect comun astfel cum se menționează la lit. a); și c) cantitatea de energie electrică produsă și exportată nu a primit un alt sprijin din partea unei scheme de sprijin dintr-o țară terță decât ajutorul pentru investiție acordat instalației.	
-----	---	--

19.	Art.19 în sensul art. 16 alin. (2) și al art. 18 lit. b), unitățile de energie din surse regenerabile rezultate în urma creșterii capacității unei instalații se consideră ca fiind produse de o instalație separată care a fost dată în exploatare la data la care a avut loc creșterea capacității.		
20.	Art.20 (1) ANRE monitorizează dezvoltarea și funcționarea pieței de certificate verzi, întocmește anual și face public un raport privind modul de funcționare a sistemului de promovare a energiei electrice din surse regenerabile. (2) ANRE publică anual pe site-ul propriu, până la data de 30 martie, ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică, cu excepția energiei electrice produse în centrale hidroelectrice cu puteri instalate mai mari de 10 MW, pentru anul precedent. (3) Trimestrial, ANRE întocmește un raport privind monitorizarea pieței de energie și a pieței certificatelor verzi, pe care îl transmite comisiilor de specialitate ale Parlamentului și ministerului de resort. (4) Ministerul de resort întocmește o dată la 2 ani, începând cu luna octombrie 2010, raportul referitor la modul de realizare a Țintelor naționale și măsurile întreprinse pentru a facilita accesul la rețea al energiei electrice produse din surse regenerabile de energie, pe baza rapoartelor ANRE. (5) Raportul prevăzut la alin. (4) detaliază: a) ponderile sectoriale, energie electrică, încălzire și răcire și transport și, respectiv, globale de energie din surse regenerabile din cei 2 ani calendaristici precedenți		

	și măsurile luate sau propuse la nivel național de promovare a dezvoltării energiei din surse regenerabile înănd seama de traiectoria orientativă din anexa I partea B a Directivei 2009/28/CE; b) introducerea și funcționarea sistemelor de promovare și a altor măsuri de promovare a energiei din surse regenerabile și orice evoluții ale măsurilor utilizate cu privire la cele stabilite în Planul național de acțiune în domeniul energiei regenerabile al statului membru și informații privind modul în care energia electrică care beneficiază de sprijin este alocată consumatorilor finali, potrivit prevederilor art. 3 alin. (6) din Directiva 2003/54/CE; c) modalitățile în care au fost structurate sistemele de promovare pentru a lua în considerare aplicațiile care utilizează energie regenerabilă și care oferă avantaje suplimentare față de alte aplicații comparabile, însă au costuri mai ridicate, inclusiv biocarburanții produși din deșeuri, reziduuri, material lignocelulozic de origine nealimentară și material lignocelulozic; d) funcționarea sistemului de garanții de origine pentru energie electrică, încălzire și răcire din surse regenerabile de energie și măsurile luate pentru a asigura fiabilitatea și protecția sistemului împotriva fraudării; e) progresele înregistrate în evaluarea și îmbunătățirea procedurilor administrative de îndepărtare a eventualelor obstacole identificate în reglementări și de altă natură apărute în calea dezvoltării energiei din surse regenerabile; f) măsurile luate pentru a asigura transportul și	
--	--	--

	distribuția energiei electrice produse din surse regenerabile de energie și pentru a îmbunătăți cadrul sau normele pentru suportarea separată sau în comun a costurilor prevăzute la art. 16 alin. (3) din Directiva 2009/28/CE; g) dezvoltarea disponibilității și utilizării resurselor de biomasă în scop energetic; h) prețul de comercializare și schimbările în ceea ce privește utilizarea terenurilor asociate cu intensificarea utilizării biomasei și a altor forme de energie din surse regenerabile; i) dezvoltarea și utilizarea în comun a biocarburanților produși din deșeuri, reziduuri, material celulozic de origine nealimentară și material lignocelulozic; j) impactul estimat al producției de biocarburanți și a biolichidelor asupra biodiversității, resurselor de apă, calității apei și solului de pe teritoriul României; k) reducerea estimată netă a emisiilor de gaze cu efect de seră datorată utilizării energiei din surse regenerabile; l) excesul estimat de producție de energie din surse regenerabile al României în comparație cu traiectoria orientativă, care ar putea fi transferat altor state membre, precum și potențialul estimat pentru proiecte comune, până în anul 2020; m) cererea estimată de energie din surse regenerabile care trebuie să fie satisfăcută altfel decât prin producția internă până în anul 2020; n) informații privind modul de estimare a ponderii deșeurilor biodegradabile din deșeurile utilizate la producerea energiei și privind măsurile luate pentru a ameliora și verifica aceste estimări.	
--	---	--

	(6) În fiecare raport se pot corecta datele din rapoartele precedente.		
21.	Art.21 (1) Ministerul de resort elaborează și notifică Comisiei Europene, până la data de 30 iunie 2010, Planul național de acțiune în domeniul energiei regenerabile. (2) Planul național de acțiune în domeniul energiei regenerabile menționat la alin. (1) stabilește obiectivele naționale privind ponderea energiei din surse regenerabile consumate în transport, energie electrică, încălzire și răcire în anul 2020, ținând seama de efectele măsurilor altor politici privind eficiența energetică asupra consumului final de energie, și măsurile care trebuie adoptate pentru atingerea respectivelor obiective naționale globale, inclusiv cooperarea între autoritățile locale, regionale și naționale, transferurile statistice sau proiectele comune planificate, strategii naționale de dezvoltare a resurselor de biomasă și de mobilizare a unor noi surse de biomasă destinate diferitelor utilizări, precum și măsurile care trebuie luate conform prezentei legi.		
22.	Art.22 În cazul în care ponderea de energie din surse regenerabile scade sub valoarea stabilită de traiectoria orientativă prevăzută la art. 5 într-o perioadă de 2 ani, ministerul de resort elaborează și notifică Comisiei Europene un Plan național de acțiune în domeniul energiei regenerabile modificat, până la data de 30 iunie a anului următor, plan național prin care se stabilesc măsuri corespunzătoare și proporționale pentru a atinge într-un termen rezonabil valoarea stabilită în traiectoria orientativă.		

23.	Art.23 Ministerul de resort elaborează și notifică Comisiei Europene înaintea de data limită pentru elaborarea Planului național de acțiune în domeniul energiei regenerabile, un document previzional care indică: a) excesul estimat al producției sale de energie din surse regenerabile comparat cu obiectivele orientative stabilite potrivit anexei I partea B a Directivei 2009/28/CE, care ar putea fi transferat către alte state membre, în conformitate cu art. 16-19, precum și potențialul său estimat pentru proiecte comune, până în anul 2020; b) cererea sa estimată de energie din surse regenerabile care trebuie să fie satisfăcută altfel decât prin producția internă până în anul 2020.		
24.	Art.23¹ Documentul previzional prevăzut la art. 23 se actualizează în raportul menționat la art. 20 alin. (4).		
25.	Art.24 (1) În scopul de a dovedi consumatorilor finali ponderea sau cantitatea de energie din surse regenerabile în cadrul mixului de energie al unui furnizor, se stabilește sistemul garanțiilor de origine a producției de energie din surse regenerabile, în conformitate cu criteriile obiective, transparente și nediscriminatorii. (2) ANRE elaborează Regulamentul de emisie și urmărire a garanțiilor de origine, care se aprobă prin hotărâre a Guvernului în termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi¹⁾.		
26.	Art.24¹ (1) Autoritățile publice cu competențe în acordarea de autorizații, licențe, avize sau certificate		

	pentru centralele de producere a energiei electrice, pentru rețelele de transport și distribuție a energiei electrice sau pentru rețelele de încălzire/răcire ce utilizează surse regenerabile de energie și în procesele de transformare a biomasei în biocarburanți sau alte produse energetice sunt obligate să emită aceste documente în baza unor proceduri specifice elaborate cu respectarea principiului proporționalității și cu luarea în considerare a structurilor specifice a sectorului energiei produse din surse regenerabile. (2) Reglementările prevăzute la alin. (1) sunt obiective, transparente, proporționale, nu fac discriminare între solicitanți și țin cont de particularitățile fiecăreia dintre tehnologiile care utilizează surse regenerabile de energie. (3) Pentru instalațiile cu putere instalată sub 10 MW și pentru instalațiile de producere distribuită a energiei din surse regenerabile se stabilesc proceduri simplificate prin reglementările prevăzute la alin. (1). (4) În reglementările și codurile din domeniul construcțiilor se introduc măsuri pentru a crește ponderea tuturor tipurilor de energie din surse regenerabile în domeniul construcțiilor.		
27.	Art.24² Până la 31 decembrie 2014, reglementările și/sau codurile menționate la art. 24¹ alin. (4) prevăd utilizarea unor niveluri minime de energie din surse regenerabile de energie în cazul clădirilor noi și al celor existente care fac obiectul unor renovări majore.		
28.	Art.24³ (1) Până în anul 2012, autoritățile publice		

	responsabile, sub coordonarea ministerului de resort, elaborează și pun la dispoziția instalatorilor de cazane și sobe mici pe bază de biomasă și de sisteme fotovoltaice solare și termice solare, de sisteme geotermice de mică adâncime și pompe de căldură scheme de certificare sau sisteme de calificare echivalente. (2) Schemele prevăzute la alin. (1) au la bază criteriile prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta lege. (3) România recunoaște certificarea acordată de celelalte state membre în conformitate cu criteriile prevăzute la alin. (2).		
29.	Art.24⁴ Autoritățile administrației publice centrale și locale cu responsabilități în domeniul promovării energiei din surse regenerabile organizează programe adecvate de informare, de sensibilizare, de îndrumare sau de formare cu privire la avantajele și aspectele practice ale dezvoltării și utilizării energiei din surse regenerabile.		
30.	Art.25 (1) Capacitățile de producere de energie electrică din surse regenerabile de energie se racordează la rețeaua electrică de transport/distribuție a energiei electrice, în măsura în care nu este afectată siguranța Sistemului Electroenergetic Național.		

	(1) Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie are acces cu prioritate la rețeaua electrică de transport/distribuție a energiei electrice, în măsura în care nu este afectată siguranța Sistemului Electroenergetic Național, în conformitate cu reglementările ANRE. (2) Operatorii de rețea pun la dispoziția oricărui nou producător de energie din surse regenerabile care dorește să se conecteze la sistem informațiile necesare complete, inclusiv: a) o estimare cuprinzătoare și detaliată a costurilor legate de racordare; b) un termen rezonabil și precis pentru primirea și analizarea cererii de racordare la rețeaua electrică; c) un calendar orientativ rezonabil pentru orice racordare propusă la rețeaua electrică.	(2) Operatorii de rețea pun la dispoziția oricărui nou producător de energie din surse regenerabile care dorește să se racordeze la sistem informațiile necesare complete, inclusiv: a) o estimare cuprinzătoare și detaliată a costurilor legate de racordare; b) un termen rezonabil și precis pentru primirea și analizarea cererii de racordare la rețeaua electrică; c) un calendar orientativ rezonabil pentru orice racordare propusă la rețeaua electrică. d) informații privind garanția de racordare	Corelat cu art. 9 alin. (1) - 3.
31.	Art.26 (1) Un operator economic care dezvoltă un proiect de centrală electrică de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată mai mare de 125 MW, care îndeplinește condițiile pentru aplicarea sistemului de promovare stabilit prin prezenta lege, întocmește și transmite conform legii documentația necesară evaluării detaliate a măsurii de sprijin de către Comisia Europeană, cu respectarea prevederilor pct. 160 lit. b) subpct. (iii) din Orientările comunitare privind ajutorul de stat pentru protecția mediului (2008/C82/01), publicate în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. C82 din 1 aprilie 2008.		

	(2) Operatorii economici solicitanți beneficiază de sistemul de promovare prevăzut de prezenta lege numai după autorizarea acestuia de către Comisia Europeană și numai pentru tehnologiile de producere a energiei electrice din surse regenerabile menționate în decizia de autorizare, respectiv după finalizarea evaluării detaliate prevăzute la alin. (1). (3) Punerea în aplicare a prevederilor alin. (2) se realizează de ANRE prin emiterea unei decizii de acreditare potrivit art. 6 alin. (6) lit. a). (4) Pentru operatorii prevăzuți la alin. (1), ANRE poate modifica numărul de certificate verzi prevăzut la art. 6 alin. (2), în conformitate cu prevederile deciziei Comisiei Europene.		
32.	Art.27 În cazul în care în termen de 2 ani consecutivi nu se atinge nivelul cotelor anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile care beneficiază de sistemul de promovare, Guvernul va lua măsuri de stimulare a investițiilor, în vederea respectării dispozițiilor prezentei legi.		
33.	Art.28 (1) Cadrul de reglementare privind promovarea utilizării biocombustibililor și biolichidelor, precum și modul în care utilizarea acestora este considerată la îndeplinirea obiectivelor stabilite prin prezenta lege se elaborează de ministerul de resort și se aprobă prin hotărâre a Guvernului, în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.		
34.	Art.29 (1) ANRE monitorizează producătorii beneficiari ai sistemului de promovare prin certificate verzi și întocmește rapoarte anuale pe care le face publice.	(1) ANRE monitorizează producătorii beneficiari ai sistemului de promovare prin certificate verzi și întocmește rapoarte semestriale pe care le face publice.	Ajustarea numărului de certificate verzi semestrial, conduce la posibilitatea limitării

(2) În cazul în care, din datele rezultate din studiile de fezabilitate pentru proiectele de investiții noi din România și din rezultatele monitorizării costurilor investiționale și de operare/veniturilor producătorilor pe baza situațiilor financiare anuale se constată că parametrii specifici fiecărei tehnologii diferă semnificativ de cei avuți în vedere în calculul efectuat pentru autorizarea sistemului de promovare prevăzut în prezenta lege, ceea ce poate conduce la supracompensarea în ansamblu pentru una sau mai multe dintre tehnologiile prevăzute la art. 3 alin. (1), ANRE propune măsuri pentru ajustarea numărului de certificate verzi prevăzute la art. 6 alin. (2), pentru noii beneficiari, care să ajusteze ratele interne de rentabilitate, agregate pe tehnologii, unde este cazul, până la valorile considerate la autorizarea schemei suport. (3) Măsurile prevăzute la alin. (2) se aprobă prin hotărâre a Guvernului și se aplică pentru producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie care încep să producă energie electrică după data intrării în vigoare a acesteia, dar nu mai devreme de 1 ianuarie 2015, cu excepția producătorilor de energie solară pentru care ajustarea poate avea loc începând cu 1 ianuarie 2014.	(2) În cazul în care, din datele rezultate din studiile de fezabilitate pentru proiectele de investiții noi din România și din rezultatele monitorizării costurilor investiționale și de operare/veniturilor producătorilor pe baza datelor financiare se constată că parametrii specifici fiecărei tehnologii diferă semnificativ de cei avuți în vedere în calculul efectuat pentru autorizarea sistemului de promovare prevăzut în prezenta lege, ceea ce poate conduce la supracompensarea în ansamblu pentru una sau mai multe dintre tehnologiile prevăzute la art. 3 alin. (1), ANRE propune măsuri pentru ajustarea numărului de certificate verzi prevăzute la art. 6 alin. (2), care să corecteze ratele interne de rentabilitate, agregate pe tehnologii, unde este cazul, până la valorile considerate la autorizarea schemei suport. 3-3) Măsurile prevăzute la alin. (2) și termenele de la care acestea se aplică se aprobă prin Hotărâre a Guvernului, conform analizei de supracompensare. Măsurile prevăzute la alin. (2) și termenele de la care acestea se aplică se aprobă prin Hotărâre a Guvernului, la propunerea ANRE.	numărului acestora în funcție de dinamica tehnologiilor și a prețurilor aferente. Se instituie posibilitatea unor analize semestriale, fără condiționarea acestora de situațiile financiare anuale. Se introduce posibilitatea ajustării numărului de certificate verzi în mod nediscriminatoriu. Termenele de 1.01.2014 și 1.01.2015 contravin deciziei CE de autorizare a sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile prin acordarea de certificate verzi.
---	---	---

		Eliminarea termenelor de la care se poate interveni asupra numărului de certificate verzi acordate producătorilor de energie din resurse regenerabile creează posibilitatea pentru ANRE de a reduce numărul de certificate verzi în funcție de scăderea costurilor investiționale și creșterea veniturilor obținute de investitori din vânzarea energiei. Pe baza analizei datelor aferente anului 2011 ANRE consideră necesară reducerea numărului de certificate verzi pentru solar de 6 la 5, urmând ca în baza analizei pentru anul 2012 autoritatea de reglementare să facă noi propuneri de reducere a numărului acestora, posibil pentru toate tehnologiile. Precizăm că propunerea de modificare a Legii 220
--	--	---

			face posibilă analiza semestrială privind ajustarea numărului de certIFICATE VERZI.
35.	Art.30 (1) Constituie contravenție următoarele fapte: a) ne reprezentarea de către producătorii și furnizorii menționați la art. 8 alin. (1), la termenele stabilite, a datelor/informațiilor solicitate de ANRE în baza prezentei legi și a reglementărilor emise în aplicarea acesteia sau furnizarea incorectă ori incompletă de astfel de date/informații; b) neplata contravalorii certificatelor VERZI neachiziționate de către furnizorii și producătorii prevăzuți la art. 8 alin. (1), la termenele stabilite prin reglementările ANRE; c) tranzacționarea certificatelor VERZI la prețuri care nu se încadrează în limitele stabilite la art. 11; d) refuzul nejustificat al operatorilor de rețea de a valida valorile măsurate ale energiei electrice livrate/consumate, conform art. 7 lit. a). (2) Contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. a), c) și d) se sancționează cu amendă de la 1.000 lei la 10.000 lei, în cazul persoanelor fizice, și cu amendă de la 10.000 lei la 100.000 lei, în cazul persoanelor juridice. (3) Contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. b) se sancționează cu amendă egală cu contravaloarea totală a certificatelor VERZI neachiziționate de un furnizor sau producător prevăzut la art. 8 alin. (1) multiplicată de 3 ori, valoarea minimă a acesteia fiind de 10.000 lei, iar valoarea maximă de 100.000 lei.		

	(4) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se fac de către reprezentanții împuterniciți ai ANRE. (5) Contravențiilor prevăzute la alin. (1) le sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobate cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare.		
36.	Potrivit art. II din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 88 din 12 octombrie 2011, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 736 din 19 octombrie 2011: "(1) Pentru a beneficia de sistemul de promovare prin certificate verzi, producătorii de energie electrică care dețin grupuri/centrale electrice ce utilizează surse regenerabile de energie aflate în funcțiune la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență sunt obligați să solicite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) acreditarea în termen de 30 de zile și beneficiază de numărul de certificate verzi prevăzut la art. 6 alin. (2) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, după obținerea acesteia. (2) Producătorii de energie electrică ce dețin grupuri/centrale electrice care utilizează ca surse regenerabile de energie sub formă de biomasă, biolichide sau biogaz, aflate în funcțiune la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, sunt acreditați temporar de ANRE pe o perioadă de 6 luni pentru a beneficia de certificate verzi fără să prezinte certificate de		

	origine pentru aceste surse. (3) Producătorii de energie electrică, care la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență exploatează comercial centrale de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată mai mare de 125 MW, vor fi acreditați de ANRE și beneficiază de numărul de certificate verzi prevăzut la art. 6 alin. (2) din Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare, corespunzător sursei regenerabile utilizate pentru o perioadă de 24 de luni de la data acreditării. (3¹) Operatorii economici care dezvoltă proiecte de centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată mai mare de 125 MW, care, la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, sunt beneficiarii unui contract de racordare cu operatorul de rețea relevant, vor fi acreditați de către ANRE potrivit art. 6 alin. (6) lit. a) din Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare, după ce încep să producă și să livreze energie electrică în Sistemul Electroenergetic Național și vor beneficia de numărul de certificate verzi prevăzut la art. 6 din aceeași lege corespunzător sursei regenerabile utilizate, pentru o perioadă de 24 de luni de la data acreditării. (4) Producătorii de energie electrică prevăzuți la alin. (3) și operatorii economici prevăzuți la alin. (3¹) trebuie să întocmească și să transmită autorităților competente documentația necesară evaluării detaliate a măsurii de sprijin de către Comisia Europeană, potrivit prevederilor art. 26 alin. (1) din Legea nr. 220/2008,	
--	--	--

	republicată, cu modificările și completările ulterioare, în termen de maximum 3 luni de la data deciziei de acreditare, nerespectarea acestui termen atrăgând suspendarea acordării sistemului de promovare stabilit prin prezenta ordonanță de urgență. (5) Punerea în aplicare a prevederilor alin. (3) și (3') se realizează de ANRE prin emiterea unei decizii de acreditare, potrivit prevederilor art. 6 alin. (6) lit. a) din Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare. (6) În cazul producătorilor de energie electrică prevăzuți la alin. (3) și a operatorilor economici prevăzuți la alin. (3'), eventualele diferențe pozitive între numărul de certificate verzi primite și numărul de certificate verzi cunute conform deciziei individuale a Comisiei Europene se vor recupera în maximum 24 de luni de la data emiterii acesteia, în baza unei decizii emise de ANRE, prin care se stipulează regularizarea numărului de certificate verzi prin reducerea numărului de certificate verzi primite și/sau prin obligația de achiziție de certificate verzi din piață de către aceștia."		
37.	Art. II. - (1) Pentru producătorii prevăzuți la art. 3 alin. (8) lit. b) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ANRE va recalcula perioadele de aplicare a sistemului de promovare și va modifica deciziile conform prevederilor art. 3 alin. (8) din aceeași lege, în termen de 90 zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi. (2) Modul de utilizare al fondului prevăzut la art. 12 alin.		

	(2 ²) din Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare, se face pe baza unui regulament aprobat de ANRE în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi. (3) Prima perioadă de monitorizare prevăzută la art. 29 alin. (2) din Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare, este de 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi.	Se abrogă	Monitorizarea a fost impusă prin Decizia CE de autorizare și, în consecință, a început din 2011. Menținerea ar contrazice Decizia Comisiei
38.	Art. III Accesul la instalațiile de utilizare de energie electrică și gaze naturale prevăzută de actele normative în vigoare se realizează cu acordul clientului final în vederea menținerii în siguranță a acestora, precum și a sistemului energetic național, în baza reglementărilor aprobate de ANRE în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.		
		Art. IV. Clauza suspensivă Măsurile nou introduse în schema de promovare autorizată de Comisie se vor pune în aplicare numai după notificarea acestora la Comisia Europeană și obținerea unei decizii pozitive din partea acesteia.	Orice intervenție asupra unei scheme de ajutor de stat aprobată de CE trebuie notificată acesteia. Dat fiind că măsurile propuse prin proiectul de OUG au ca efect diminuarea ajutorului de stat, estimăm că nu vor fi obiecții ale CE.
		Art. V.	

		Masurile nou introduse prin prezentul act normativ nu se aplica retroactiv.	