



SENAT

Comisia economică, industrii și servicii
Nr. XX/334/05.03.2008

RAPORT

la propunerea legislativă pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie

Comisia economică, industrii și servicii, a fost sesizată cu adresa **L 891/2007** pentru dezbateră în fond a propunerii legislative inițiată de domnii deputați Iulian Iancu, Viorel Hrebenciuc, Ioan Munteanu, Ion Mocioalcă, Ibrahim Iusein și de domnii senatori Mircea Geoană și Ion Chelaru.

Dezbaterile au avut loc pe parcursul mai multor ședințe de comisie, în prezența inițiatorilor. La dezbateri au participat reprezentanți ai Ministerului Economiei și Finanțelor, Ministerului Mediului și Dezvoltării Durabile, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și Autoritatea Română pentru Conservarea Energiei.

Au fost analizate avizul favorabil al Consiliului Legislativ, punctul de vedere negativ al Guvernului, directivele europene și legislația națională în domeniu precum și propunerea de Directivă a Parlamentului European și a Consiliului privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.

Propunerea legislativă are ca obiect de reglementare promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, având în vedere potențialul acestor surse în România și asumarea, alături de celelalte state membre ale Uniunii Europene, a obiectivelor europene în domeniul energetic, care impun creșterea la 20% a producției de energie din surse regenerabile, promovarea propriei strategii în domeniul energetic și transpunerea directivelor comunitare în practica managerială internă din sectorul energetic.

Potrivit Expunerii de motive, scopul propunerii legislative îl constituie „crearea cadrului legal pentru utilizarea eficientă a surselor de energie regenerabilă și a altor surse de energie neconvențională, reducerea

consumului total de energie și stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie”.

În contextul european, în martie 2007 Comisia Europeană a lansat Noua Politică Energetică a Uniunii Europene pe termen mediu, 2020, care are în vedere trei obiective importante, respectiv: creșterea securității alimentării cu energie, creșterea competitivității în domeniul energiei precum și reducerea impactului asupra mediului. În scopul îndeplinirii acestor obiective, șefii de state și de Guverne au convenit asupra unor ținte obligatorii pentru creșterea cotei energiei regenerabile. Până în 2020 energia regenerabilă trebuie să reprezinte 20% din consumul de energie final al statelor UE (8,5% în 2005). Pentru atingerea acestei ținte comune, fiecare stat membru trebuie să ia măsuri adecvate pentru creșterea utilizării energiei regenerabile în producția de energie electrică, în sectorul de încălzire-răcire și în transporturi.

Dispozițiile europene în vigoare în domeniu sunt:

- Directiva 2001/77/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind promovarea electricității produse din surse de energie regenerabile pe piața internă a electricității.

- Directiva 2003/30/CE a Parlamentului European și a Consiliului de promovare a utilizării biocombustibililor și a altor combustibili regenerabili pentru transport.

- În 30 ianuarie 2008 Comisia Europeană a înaintat spre dezbateri propunerea de Directivă privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, în care sunt propuse pentru fiecare Stat Membru ținte globale privind ponderea energiei regenerabile în consumul final intern și care include toate cele trei sectoare ale energiei regenerabile. Directiva acordă statelor membre suficientă flexibilitate în atingerea țintelor, într-un mod care să corespundă cel mai bine situațiilor lor naționale. Directiva este mai precisă în privința obiectivelor și mai detaliată în privința măsurilor ce trebuie adoptate. Astfel, se stabilește un obiectiv minim obligatoriu de 10% pentru cota de piață a biocombustibililor în 2020, care trebuie respectat de toate statele membre. În celelalte privințe statele membre sunt libere să dezvolte sectorul energiei regenerabile care corespunde cel mai bine situației și potențialului lor național.

La nivel național, domeniul este reglementat, în linii generale, de Legea energiei nr. 13/2007 și de o serie de hotărâri ale Guvernului: HG nr. 443/2003 privind promovarea producției de energie electrică din surse regenerabile care transpune Directiva 2001/77/CE, HG nr.1892/2004 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie și HG nr. 1535/2003 privind aprobarea Strategiei de valorificare a surselor regenerabile de energie. Directiva 2003/30/CE a fost transpusă prin

HG nr. 1844/2005 privind promovarea utilizării biocarburanților și a altor carburanți regenerabili pentru transport, amendată de HG nr. 456/2007.

În urma analizei propunerii legislative, a contextului politic european în domeniul energiei, a legislației europene în materie și a legislației române, comisia a constatat:

- necesitatea adoptării unui act normativ coerent la nivel de lege care să ofere suportul legislativ pentru transpunerea viitoarei Directive privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;

- necesitatea creșterii utilizării de energie regenerabilă în producerea de energie electrică, în sectorul de încălzire-răcire precum și în transporturi, pentru atingerea țintelor impuse de UE și, implicit, atragerea de investiții în domeniu;

- susținerea investițiilor în energia regenerabilă contribuie, pe termen mediu și lung, la dezvoltare economică, la crearea de noi locuri de muncă și la creșterea securității energetice;

- deși în prezent energia produsă din surse regenerabile este mai scumpă decât energia din surse convenționale, odată cu creșterea fără precedent a prețului la petrol această situație se va schimba;

și a hotărât, în unanimitate, **adoptarea unui raport de admitere, cu amendamente.**

Prin amendamentele propuse de comisie se operează modificări ce privesc:

- definirea termenilor utilizați;
- lărgirea domeniului de reglementare dându-se posibilitatea ca, pe lângă energie electrică, să fie luate în considerare și celelalte sectoare vizate de domeniul energiei regenerabile;
- eliminarea unor prevederi ce introduceau aspecte de discriminare pe tip de proprietate;
- introducerea unor clarificări privind perioada de aplicare a schemelor de susținere ;
- operarea unor modificări privind protejarea consumatorului în raport cu facilitățile acordate pentru susținerea investițiilor în domeniu;
- clarificarea unora dintre atribuțiile ANRE și ale ministerului de resort în domeniul energiei regenerabile;
- introducerea unor prevederi noi, diferențiate pentru comercializarea și tranzacționarea energiei;
- accentuarea importanței și redefinirea Planului național de acțiune, solicitat de Comisia Europeană;

- susținerea consumatorilor care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile pentru consum propriu, aceștia putând să vândă energia în surplus.

Față de cele prezentate, supunem plenului Senatului pentru dezbateră și adoptare **raportul de admitere cu amendamente** și propunerea legislativă.

În raport cu obiectul de reglementare propunerea legislativă face parte din categoria **legilor ordinare** și urmează să fie adoptată potrivit prevederilor art. 76 alin.(2) din Constituția României, republicată.

În aplicarea art. 75 alin. (1) din Constituția României, prima Cameră sesizată este Senatul.

PRESEDINTE


Senator Silvia CIORNEI

SECRETAR


Senator Nicolae NEAGU

AMENDAMENTE ADMISE

la proiectul de lege pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii
energiei electrice din surse regenerabile de energie*Camera decizională pentru amendamente este Camera Deputaților*

Nr. crt.	Text inițial	Amendamente propuse	Observații
1.	<p style="text-align: center;">LEGE</p> <p style="text-align: center;">pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie</p>	<p style="text-align: center;">LEGE</p> <p style="text-align: center;">pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie</p> <p style="text-align: center;"><i>Amendamentele au fost propuse de comisie și au fost adoptate în unanimitate</i></p>	Se propune modificarea titlului și lărgirea ariei de cuprindere a legii luând în considerare și proiectul de directivă privind energia regenerabilă precum și necesitatea abordării într-un mod unitar a tuturor sectoarelor vizate de domeniul energiei regenerabile.
2.	<p style="text-align: center;">CAPITOLUL I</p> <p style="text-align: center;">Dispoziții generale</p>	<p style="text-align: center;">CAPITOLUL I</p> <p style="text-align: center;">Dispoziții generale</p>	
3.	<p>Art.1. – (1) Obiectivul prezentei legi îl constituie crearea cadrului legal necesar pentru creșterea utilizării surselor regenerabile de energie pentru:</p> <p style="padding-left: 20px;">a) reducerea costurilor de producție, transport și distribuție a energiei termice produse din surse regenerabile de energie, comparativ cu utilizarea combustibililor clasici, fosili și implicit, reducerea facturii energetice a diferitelor categorii de consumatori;</p> <p style="padding-left: 20px;">b) atragerea în balanța energetică națională a unor resurse regenerabile în vederea creșterii siguranței în alimentarea cu energie și reducerii importurilor de resurse primare;</p>	<p>Art.1. – (1) Prezenta lege creează cadrul legal necesar extinderii utilizării surselor regenerabile de energie, prin:</p> <p style="padding-left: 20px;">a) reducerea costurilor de producție, transport și distribuție a energiei produse din surse regenerabile de energie, comparativ cu utilizarea combustibililor clasici, fosili și implicit, reducerea facturii energetice a diferitelor categorii de consumatori;</p> <p style="padding-left: 20px;">b) 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;</p> <p style="padding-left: 20px;">c) stimularea dezvoltării durabile la nivel</p>	<p>Se reformulează și se completează pentru corectitudinea textului.</p> <p>Menționăm că au fost preluate observațiile Consiliului Legislativ și o parte din observațiile Guvernului.</p>

	<p>c) stimularea dezvoltării durabile la nivel regional și local prin crearea de noi locuri de muncă aferente colectării, transportului și utilizării biomasei și altor surse regenerabile de energie;</p> <p>d) reducerea poluării mediului prin diminuarea emisiilor de noxe;</p> <p>e) asigurarea cofinanțării necesare în atragerea unor surse financiare externe destinate promovării surselor regenerabile de energie.</p> <p>(2) Prin prezenta lege se stabilește sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie.</p>	<p>local și regional și crearea de noi locuri de muncă aferente proceselor de valorificare a surselor regenerabile de energie;</p> <p>d) reducerea poluării mediului prin diminuarea producerii de emisii poluante și gaze cu efect de seră;</p> <p>e) Nemodificat</p> <p>(2) Prezenta lege instituie sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie.</p>	
4.	<p>Art. 2. - În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarea semnificație:</p> <p>a) <i>surse regenerabile de energie</i> – surse de energie nefosile, cum sunt: eoliană, solară, geotermală, a valurilor, a mareelor, energia hidro, biomasa, gaz de fermentare a deșeurilor, denumit și gaz de depozit, sau gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate și biogaz, conform Hotărârii Guvernului nr. 443/2003 privind promovarea producției de energie electrică din surse regenerabile de energie, cu modificările ulterioare;</p> <p>b) <i>biomasă</i> - fracțiunea biodegradabilă a produselor, deșeurilor și reziduurilor din agricultură, inclusiv substanțele vegetale și animale, silvicultură și industriile conexe, precum și fracțiunea biodegradabilă a deșeurilor industriale și urbane.</p> <p>c) <i>centrală hidroelectrică</i></p>	<p>Art. 2. - În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarea semnificație:</p> <p>a) <i>ANRE</i> – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;</p> <p>b) <i>biomasă</i> - fracțiunea biodegradabilă a produselor, deșeurilor și reziduurilor din agricultură, inclusiv substanțele vegetale și animale, silvicultură și industriile conexe, precum și fracțiunea biodegradabilă a deșeurilor industriale și urbane;</p> <p>c) <i>centrală electrică</i> – ansamblu de instalații, construcții și echipamente necesare pentru producerea de energie electrică;</p> <p>d) <i>centrală hidroelectrică rețehnologizată</i> – centrală hidroelectrică cu o putere instalată de cel mult 10 MW care îndeplinește următoarele condiții:</p> <ul style="list-style-type: none"> - are o durată de funcționare de cel puțin 15 ani de la data punerii în funcțiune; - a fost supusă unui ansamblu de 	Se reformulează și se completează definițiile.

<p><i>retehnologizată</i> – centrală hidroelectrică cu o putere instalată de cel mult 10 MW care îndeplinește următoarele condiții:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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; <p>d) <i>centrală nouă/grup electric nou</i> – centrală/grup electric pusă/pus în funcțiune pentru prima dată după 1 ianuarie 2004;</p> <p>e) <i>centrală privatizată</i> - centrală hidroelectrică cu o putere instalată de cel mult 10 MW, ale cărei active au fost transferate din patrimoniul S. C. Hidroelectrica S.A., controlată de stat, către investitori privați.</p> <p>f) <i>certificat verde</i> – titlu ce atestă o cantitate de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie și livrată în sistemul energetic. Certificatul verde se poate tranzacționa, distinct de cantitatea de energie electrică pe care acesta o reprezintă, pe o piața organizată, în condițiile legii;</p> <p>g) <i>pieță internă de certificate verzi</i> – piața centralizată, organizată la nivel național, pentru tranzacționarea certificatelor verzi;</p> <p>h) <i>sistem de cote obligatorii</i> – sistem de promovare a producerii de energie electrică din surse regenerabile de energie, prin achiziția de către furnizorii clienților finali a unor cote (cantități) obligatorii de energie electrică produsă din aceste surse, dovedită prin posesia unui număr corespunzător de certificate verzi dobândite în condițiile legii.</p>	<p>operațiuni de înlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral și/sau fizic, cu tehnologii moderne, în scopul creșterii eficienței activității de producere;</p> <p>e) <i>centrală nouă/grup electric nou</i> – centrală/grup electric pusă/pus în funcțiune după 1 ianuarie 2004;</p> <p>f) <i>certificat verde</i> – titlu ce atestă producerea din surse regenerabile de energie a unei cantități de 1 MWh energie electrică. Certificatul verde se poate tranzacționa, distinct de cantitatea de energie electrică pe care acesta o reprezintă, pe o piața organizată, în condițiile legii;</p> <p>g) <i>consum național brut de energie electrică</i> - producția națională brută de energie electrică, la care se adaugă diferența dintre importul și exportul de energie electrică;</p> <p>h) <i>Sistemul European de Certificate Verzi</i> - organizație europeană non-profit care promovează o piață europeană a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie susținută de un sistem informațional armonizat la nivel european și acceptată de comun acord de participanți;</p> <p>i) <i>consum final de energie electrică</i> - suma consumurilor de energie electrică realizate de clienții finali de energie electrică din România.</p> <p>j) <i>facturare pe sold</i> – modalitate de facturare a energiei electrice, utilizând contoare electrice bidirecționale, prin care se plătește doar soldul dintre energia electrică primită și cea cedată în rețeaua publică. Prețul energiei electrice este identic pentru energia electrică primită și cea cedată în rețea, și poate fi diferențiat pe intervale orare;</p>	
---	--	--

<p>i) <i>Sistemul European de Certificate Verzi</i> - organizație europeană non-profit care promovează o piață europeană a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie susținută de un sistem informațional armonizat la nivel european și acceptată de comun acord de participanți;</p> <p>j) <i>consum național brut de energie electrică</i> - producția națională brută de energie electrică, la care se adaugă diferența dintre importul și exportul de energie electrică;</p> <p>k) <i>consum final de energie electrică</i> - suma consumurilor de energie electrică realizate de clienții finali de energie electrică din România.</p> <p>l) <i>Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei</i> - denumită în continuare ANRE.</p>	<p>k) <i>furnizor de energie electrică</i> – persoana juridică, titular al unei licențe de furnizare, care asigură alimentarea cu energie electrică a unuia sau mai multor consumatori, pe baza unui contract de furnizare;</p> <p>l) <i>garanție de origine</i> – document care:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. specifică sursa de energie din care a fost produsă energia electrică, cu indicarea datei și a locurilor de producție, iar în cazul centralelor hidroelectrice, și cu indicarea puterii instalate a acestora; 2. permite producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie să demonstreze că energia electrică pe care o vând este produsă din surse regenerabile de energie; <p>m) <i>grup electric</i> – unitate tehnologică producătoare de energie electrică ce poate fi individualizată în privința realizării, re tehnologizării și punerii în funcțiune;</p> <p>n) <i>ministerul de resort</i> – Ministerul Economiei și Finanțelor;</p> <p>o) <i>operator de transport și sistem</i> – orice persoană care deține, sub orice titlu, o rețea electrică de transport și este titulară a unei licențe de transport prin care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii și, dacă este necesar, dezvoltarea rețelei de transport într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabilă, interconectarea acesteia cu alte sisteme electroenergetice, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de a acoperi cererile rezonabile pentru transportul energiei electrice;</p> <p>p) <i>operator de distribuție</i> – orice persoană care deține, sub orice titlu, o rețea electrică de distribuție și este titulară a unei</p>	
--	---	--

		<p>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 acestuia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de a răspunde cererilor rezonabile privind distribuția energiei electrice;</p> <p>r) <i>operatori de rețea</i> – operatorii de distribuție și operatorul de transport și sistem;</p> <p>s) <i>sistem de cote obligatorii</i> – sistem de promovare a producerii de energie electrică din surse regenerabile de energie, prin achiziția de către furnizori a unor cote obligatorii de energie electrică produsă din aceste surse, stabilite proporțional cu vânzările acestora de energie electrică către consumatorii finali; Îndeplinirea cotelor se dovedește prin posesia unui număr corespunzător de certificate verzi dobândite în condițiile legii.</p> <p>ș) <i>surse regenerabile de energie</i> – surse de energie nefosile, cum sunt: eoliană, solară, geotermală, a valurilor, a mareelor, energia hidro, biomasa, gaz de fermentare a deșeurilor, denumit și gaz de depozit, sau gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate și biogaz.</p>	
5.	<p>Art. 3. - (1) Sistemul de promovare stabilit prin prezenta hotărâre se aplică pentru energia electrică produsă din:</p> <p>a) energie hidro utilizată în centrale cu o putere instalată de cel mult 10 MW;</p> <p>b) energie eoliană;</p> <p>c) energie solară;</p>	<p>Art. 3. - (1) Sistemul de promovare stabilit prin prezenta lege, se aplică pentru energia produsă din:</p> <p>a) nemodificat</p> <p>b) nemodificat</p>	

<p>d) energie geotermală; e) biomasă; f) biogaz; g) gaz de fermentare a deșeurilor, denumit și gaz de depozit; h) gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate; și care este livrată în rețeaua electrică.</p> <p>(2) Sistemul de promovare stabilit prin prezenta lege se aplică pentru o perioadă de timp de:</p> <p>a) 20 ani pentru energia electrică produsă în centrale/grupuri electrice noi; b) 10 ani pentru energia electrică produsă în centrale electrice eoliene din import, care au mai fost utilizate pentru producerea energiei electrice pe teritoriul altor state; c) 10 ani pentru energia electrică produsă în centrale/grupuri hidroelectrice de maximum 10 MW, re tehnologizate după 1 ianuarie 2004; d) 10 ani pentru energia electrică produsă în centrale puse în funcțiune înainte de 1 ianuarie 2004 și în centrale/grupuri hidroelectrice de maximum 10 MW, privatizate, neretehnologizate.</p> <p>(3) Sistemul de promovare se aplică de la data la care producătorii deținători ai capacităților de producție menționate la lit. a), b), c) și d) de la alin. (2) încep să livreze energie electrica în rețeaua electrică și primesc certificate verzi pentru energia</p>	<p>c) nemodificat d) nemodificat e) nemodificat f) nemodificat g) nemodificat h) nemodificat</p> <p>(2) Sistemul de promovare stabilit prin prezenta lege se aplică pentru o perioadă de timp de:</p> <p>a) 15 ani pentru energia electrică produsă în centrale/grupuri electrice noi; b) 5 ani pentru energia electrică produsă în centrale electrice eoliene din import, care au mai fost utilizate pentru producerea energiei electrice pe teritoriul altor state; c) 10 ani pentru energia electrică produsă în centrale/grupuri hidroelectrice de maximum 10 MW, re tehnologizate d) 3 ani pentru energia electrică produsă în centrale/grupuri hidroelectrice de maximum 10 MW, neretehnologizate.</p> <p>(3) – se elimină</p>	<p>Se elimină diferențierea între centrale privatizate și neprivatizate</p>
---	---	---

	<p>electrică livrată în rețeaua electrică, conform art. 10, dacă punerile în funcțiune, respectiv rețehnologizările, de centrale/grupuri se fac până la sfârșitul anului 2012.</p> <p>(4) Cantitatea de energie electrică produsă într-o centrală hidroelectrică rețehnologizată pentru care se aplică sistemul de sprijin se stabilește conform unei proceduri aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, pe baza producției nete de energie electrică produsă pe ultimii 10 ani înainte de rețehnologizare, producției nete de energie electrică produse după rețehnologizare, duratei de utilizare a centralei și valorii investiției specifice.</p> <p>(5) Nu beneficiază de sistemul de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie stabilit prin prezenta lege:</p> <p>a) producătorii de energie electrică care exportă energie electrică din surse regenerabile;</p> <p>b) producătorii de energie electrică din biomasa provenită din import.</p>	<p>(4) Cantitatea de energie electrică produsă într-o centrală hidroelectrică rețehnologizată pentru care se aplică sistemul de sprijin se stabilește conform unei proceduri aprobate de ANRE, pe baza producției nete de energie electrică realizată pe ultimii 10 ani înainte de rețehnologizare, producției nete de energie electrică realizate după rețehnologizare, duratei de utilizare a centralei și valorii investiției specifice.</p> <p>(5) În cazul energiei electrice produse în capacități de producție care utilizează biomasă și unul sau mai mulți combustibili fosili, beneficiază de schema de susținere numai energia electrică corespunzătoare biomasei utilizate, calculată ținând seama de ponderea biomasei în total combustibil utilizat stabilită pe baza conținutului energetic aferent.</p> <p>(6) Schema de susținere prin certificate verzi nu se aplică pentru energia electrică din surse regenerabile de energie produsă din deșeuri industriale și/sau urbane provenite din import indiferent de puterea instalată a capacității de producere.</p>	<p>Se reformulează textul și se clarifică cine beneficiază de scheme de susținere.</p>
6.	<p>CAPITOLUL II</p> <p>Sistemul de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie</p>	<p>CAPITOLUL II</p> <p>Sistemul de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie</p>	

<p>7.</p>	<p>Art. 4. - (1) Pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie se aplică sistemul cotelor obligatorii combinat cu sistemul de tranzacționare a certificatelor verzi precum și prin sistemul “de preț fix”. Promovarea unuia din cele două sisteme se aprobă prin hotărâre a Guvernului în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(2) Nivelul țintelor naționale orientative privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul intern brut de energie electrică în perspectiva anilor 2010, 2015, 2020 este de respectiv 33%, 35% și 38%.</p> <p>(3) La îndeplinirea țintelor naționale, pe lângă energia electrică produsă din sursele regenerabile de energie menționate la art. 3 alin. (1), se ia în considerare și energia electrică produsă în centralele hidroelectrice cu puteri instalate mai mari de 10 MW.</p> <p>(4) Cotele obligatorii anuale de achiziție de certificate verzi de către furnizorii clienților finali de energie electrică se stabilesc de către ANRE la data de 30 ianuarie pentru anul respectiv.</p> <p>(5) Pentru perioada 2007-2012, valoarea cotelor anuale obligatorii este prevăzută în Anexa 1 care face parte integrantă din prezenta lege.</p> <p>(6) Valoarea anuală a cotei obligatorii se ajustează în perioada 2008-2010, în prima decadă a lunii decembrie, prin ordin al președintelui ANRE, dacă prin capacitatea</p>	<p>Art. 4. - (1) Pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie se aplică sistemul cotelor obligatorii combinat cu tranzacționarea certificatelor verzi.</p> <p>(2) Nivelul țintelor naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final de energie electrică în perspectiva anilor 2010, 2015, 2020 este de respectiv 33%, 35% și 38%.</p> <p>(3) La 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.</p> <p>(4) Cotele obligatorii anuale de certificate verzi pentru perioada 2008 – 2012 sunt date în Anexa care face parte integrantă din prezenta lege</p> <p>(5) Cotele obligatorii anuale de certificate verzi pentru perioada 2013 – 2020 se stabilesc de către ministerul de resort pe baza relației de calcul cuprinsă în Anexă.</p> <p>(6) Nemodificat</p>	<p>Pentru transparenta și crearea posibilității de stabilire a cotelor cât mai aproape de situația reală.</p>
-----------	---	--	---

	instalată în centralele de producere a energiei electrice din surse regenerabile nu se poate asigura cererea de certificate verzi.		
8.	<p>Art. 5. - (1) Operatorul de transport și sistem eliberează lunar certificate verzi producătorilor, în schimbul cantității de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie și livrată efectiv în rețeaua electrică.</p> <p>(2) Producătorii de energie electrică produsă din surse regenerabile primesc:</p> <p>a) un certificat verde pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică din centrale noi sau re tehnologizate;</p> <p>b) două certificate verzi pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică de producătorii de energie electrică din energie eoliană;</p> <p>c) trei certificate verzi pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică de producătorii de energie electrică din energie solară;</p> <p>d) un certificat verde pentru fiecare 2 MWh livrați în rețeaua de energie electrică din centrale hidroelectrice cu o putere instalată de cel mult 10 MW, care nu se încadrează în condițiile menționate la lit. a).</p>	<p>Art. 5. - (1) Operatorul de transport și sistem emite lunar certificate verzi producătorilor, pentru cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie și livrată efectiv în rețeaua electrică</p> <p>(2)) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile primesc:</p> <p>a) Nemodificat</p> <p>b) Nemodificat</p> <p>c)Nemodificat</p> <p>d) un certificat verde pentru fiecare 2 MWh livrați în rețeaua de energie electrică din centrale hidroelectrice cu o putere instalată de cel mult 10 MW, care nu se încadrează în condițiile menționate la lit. a</p> <p>(3) ANRE califica capacitățile de producție care beneficiază de schema de susținere, în baza Regulamentului de calificarea producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie pentru aplicarea schemei de susținere.</p>	
9.	Art. 6. - Operatorii de distribuție transmit lunar operatorului de transport și	Art. 6. - Operatorii de distribuție transmit lunar, fără plată , operatorului de	

	sistem date privind cantitățile de energie electrică produse din surse regenerabile și livrate de producătorii racordați la rețelele de distribuție din zonele lor de licență și pentru care au calitatea de concesionari în temeiul unor contracte de concesiune.	transport și sistem date privind cantitățile de energie electrică produse din surse regenerabile și livrate de producătorii racordați la rețelele de distribuție din zonele lor de licență și pentru care au calitatea de concesionari în temeiul unor contracte de concesiune.	
10.	Art. 7. - Furnizorii de energie electrică sunt obligați să achiziționeze anual un număr de certificate verzi egal cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii stabilite pentru anul respectiv și cantitatea de energie electrică furnizată anual clienților finali.	Art. 7. – (1) Furnizorii de energie electrică sunt obligați să achiziționeze anual un număr de certificate verzi egal cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii stabilite pentru anul respectiv și cantitatea de energie electrică furnizată anual consumatorilor finali. (2) În condițiile stabilite prin reglementări ANRE: a) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie care sunt și deținători de licență de furnizare de energie electrică pot transfera o parte din certificatele verzi deținute din contul de producător în cel de furnizor pentru îndeplinirea cotei obligatorii; b) Furnizorii care în cursul unui an au achiziționat mai multe certificate verzi decât sunt necesare pentru îndeplinirea cotei obligatorii legal stabilită pentru acel an pot utiliza certificatele suplimentar achiziționate pentru îndeplinirea cotei obligatorii în anul/anii următori sau le pot vinde altui furnizor.	
11.	Art. 8. – (1) Operatorul de transport și sistem și operatorii de distribuție sunt obligați să garanteze transportul, respectiv distribuția energiei electrice produse din surse	Art. 8. – (1) Nemodificat	

	<p>regenerabile de energie, asigurând fiabilitatea și siguranța rețelelor de energie electrică.</p> <p>2) Racordarea producătorilor de energie electrică din surse regenerabile la rețelele de energie electrică se efectuează gratuit, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele de energie electrică de interes public.</p> <p>(3) Regulamentul prevăzut la alin. (2) se elaborează de către Ministerul Economiei și Finanțelor, în colaborare cu ANRE și se aprobă prin hotărâre a Guvernului, în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(4) Tarifele de transport și distribuție sunt nediscriminatorii între energia produsă din surse regenerabile de energie și cea produsă din surse convenționale de energie, inclusiv în cazul energiei electrice din surse regenerabile de energie produsă în zone izolate sau cu densitate scăzută a populației.</p>	<p>(2) Racordarea producătorilor de energie electrică din surse regenerabile la rețelele de energie electrică se efectuează cu respectarea principiului suportării în mod egal a costurilor de racordare între producătorii respectivi, operatorul de transport și sistem și/sau operatorul de distribuție, după caz.</p> <p>(3) Nemodificat</p> <p>(4) Tarifele de transport și distribuție sunt nediscriminatorii între energia produsă din surse regenerabile de energie și cea produsă din surse convenționale de energie.</p>	<p>Prevederea din textul inițial, de racordare gratuită a producătorilor de E SRE la rețea constituia, în opinia comisiei, o majorare implicită a tarifelor și o încărcare a consumatorului final.</p> <p>Textul propus de comisie, suportarea în mod egal a costurilor de racordare, reprezintă o facilitate pentru producător și este, de altfel, formula propusă în noua directivă.</p>
12.	<p align="center">CAPITOLUL III</p> <p align="center">Comercializarea certificatelor verzi</p>	<p align="center">CAPITOLUL III</p> <p align="center"><u>Tranzacționarea certificatelor verzi</u></p>	
13.	<p>Art. 9. - (1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie pot vinde certificatele verzi primite pentru energia electrică livrată în rețeaua de energie electrică pe piața internă a certificatelor verzi sau pot încheia contracte bilaterale cu distribuitorii și furnizorii de energie electrică, pentru durata stabilită prin negociere cu aceștia</p>	<p>Art. 9. - (1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie pot vinde certificatele verzi primite pentru energia electrică livrată în rețeaua de energie electrică pe piața internă a certificatelor verzi.</p>	

	<p>din urmă și care poate ajunge până la 25 de ani, atât timp cât prețul din aceste contracte bilaterale este notificat către ANRE.</p> <p>(2) Cadrul de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața internă a certificatelor verzi este asigurat de operatorul comercial al pieței de energie electrică.</p>		
14.	<p>Art. 10. - (1) Pentru perioada 2008 – 2012, valoarea de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața centralizată a certificatelor verzi menționată la art.9 alin.1) se încadrează între:</p> <p>a) o valoare minimă de tranzacționare de 30 euro/certificat și</p> <p>b) o valoare maximă de tranzacționare de 60 euro/certificat.</p> <p>(2) În toate cazurile, valoarea în lei va fi calculată la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru luna decembrie a anului precedent.</p> <p>(3) Valorile de tranzacționare menționate la alin. (1) se ajustează anual cu indicii prețurilor de consum pentru România.</p>	<p>(2) Nemodificat</p>	
	<p>Art. 10. - (1) Pentru perioada 2008 – 2012, valoarea de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața centralizată a certificatelor verzi prevăzută la art.9 alin.1) se încadrează între:</p> <p>a) o valoare minimă de tranzacționare de 27 euro/certificat și</p> <p>b) o valoare maximă de tranzacționare de 55 euro/certificat,</p> <p>calculată în lei la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru luna decembrie a anului precedent.</p> <p>(2) Se elimină</p> <p>(3) Se elimină</p>		
15.	<p>CAPITOLUL IV</p> <p>Îndeplinirea cotelor obligatorii de către furnizori</p>	<p>CAPITOLUL IV</p> <p>Îndeplinirea cotelor obligatorii de către furnizori</p>	
16.	<p>Art. 11. - (1) În prima decadă a lunii aprilie a fiecărui an, ANRE stabilește pentru anul calendaristic precedent și pentru fiecare furnizor, pe baza numărului de certificate verzi achiziționate și a energiei electrice furnizate</p>	<p>Art. 11. - (1) În prima decadă a lunii aprilie a fiecărui an, ANRE stabilește pentru anul calendaristic precedent și pentru fiecare furnizor, pe baza numărului de certificate verzi achiziționate și a energiei electrice furnizate</p>	

	<p>clienților finali, gradul de îndeplinire a cotei obligatorii impuse, calculat conform art. 7.</p> <p>(2) Furnizorul care nu realizează cota obligatorie anuală impusă până la data de 1 mai a fiecărui an este obligat să plătească contravaloarea certificatelor verzi neachiziționate la o valoare dublă față de valoarea maximă de tranzacționare a certificatelor verzi, stabilită conform art.10 alin. (1) lit. b). Pentru evitarea oricărei neclarități, obligația furnizorului care nu realizează cota obligatorie anuală, impusă, până la data de 1 mai a fiecărui an, de a plăti contravaloarea certificatelor verzi neachiziționate la o valoare dublă față de valoarea maximă de tranzacționare a certificatelor verzi, stabilită conform art.10 alin. (1) lit. b), este aplicabilă și după anul 2012. În acest caz, valoarea de tranzacționare va fi ajustată anual cu indicele prețurilor de consum pentru România, în conformitate cu art. 10 alin. (3).</p> <p>(3) Suma rezultată din aplicarea prevederilor alin. (2) este colectată de operatorul de transport și de sistem și alocată anual de către ministerul de resort, în baza unor criterii transparente și obiective stabilite prin hotărâre a Guvernului.</p>	<p>clienților finali, gradul de îndeplinire a cotei obligatorii impuse, calculat potrivit art. 7.</p> <p>(2) Furnizorul care nu realizează cota obligatorie anuală impusă până la data de 1 martie a fiecărui an este obligat să plătească contravaloarea certificatelor verzi neachiziționate la valoarea de 70€ 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.</p> <p>(3) Nemodificat</p>	<p>Pentru o exprimare mai clara.</p>
17.	<p align="center">CAPITOLUL V</p> <p align="center">Importul/ exportul de certificate verzi</p>	<p align="center">CAPITOLUL V</p> <p align="center">Importul/ exportul de certificate verzi</p>	
18.	<p>Art. 12. - Fără a contraveni dispozițiilor art. 3 alin. (5) din prezenta lege, începând cu anul 2020, după afilierea României la Sistemul European de Certificate Verzi:</p>	<p>Art. 12- Fără a contraveni dispozițiilor art. 3 alin. (5) și (6) din prezenta lege, începând cu anul 2012, după afilierea României la Sistemul European de Certificate Verzi:</p>	

	<p>a) furnizorii de energie electrică pot să-și îndeplinească cotele obligatorii de certificate verzi, prin achiziționarea certificatelor verzi, atât de pe piața internă de certificate verzi, cât și prin import de pe piața europeană de certificate verzi;</p> <p>b) producătorii de energie electrică din surse regenerabile pot exporta certificate verzi în vederea tranzacționării acestora pe piața europeană a certificatelor verzi, în condițiile stabilite de ANRE;</p> <p>c) până la atingerea țintelor naționale, certificatele verzi pot fi tranzacționate numai pe piața internă de certificate verzi.</p>	<p>a) Nemodificat</p> <p>b) Nemodificat</p> <p>c) Nemodificat</p>	
19.	<p style="text-align: center;">CAPITOLUL VI</p> <p style="text-align: center;">Evaluarea regională a potențialului surselor regenerabile de energie</p>	<p style="text-align: center;">CAPITOLUL VI</p> <p style="text-align: center;">Evaluarea regională a potențialului surselor regenerabile de energie</p>	
20.	<p>Art. 13. – (1) Ministerul de resort are următoarele atribuții:</p> <p>a) actualizează periodic Strategia de valorificare a surselor regenerabile de energie aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1535/2004;</p> <p>b) stabilește potențialul tehnic și economic pentru fiecare tip de resursă regenerabilă de energie în perspectiva anilor 2010, 2015, 2020;</p> <p>c) structurează potențialul stabilit conform prevederii de la lit. a) pe zonele aferente zonelor de licență a operatorilor de distribuție de energie electrică, ce au calitatea de concesionari în contractele de concesiune;</p> <p>d) elaborează, împreună cu ANRE, cadrul unitar de norme și reglementări privind</p>	<p>Art. 13. – (1) Ministerul de resort are următoarele atribuții:</p> <p>a) elaborează Strategia de valorificare a surselor regenerabile de energie;</p> <p>b) evaluează potențialul tehnic și economic pentru fiecare tip de resursă regenerabilă de energie;</p> <p>c) structurează potențialul stabilit conform prevederii de la lit. b) pe zonele de licență aferente operatorilor de distribuție de energie electrică, ce au calitatea de concesionari în contractele de concesiune;</p> <p>d) întocmește și face public un portofoliu de proiecte pe tipuri de resurse</p>	

<p>amplasarea și implementarea proiectelor de surse regenerabile.</p> <p>(2) Ministerul de resort elaborează măsuri de promovare a surselor regenerabile de energie, cum ar fi:</p> <p>a) proceduri de amortizare accelerată, potrivit prevederilor legale în vigoare privind investițiile în domeniul surselor regenerabile de energie;</p> <p>b) scutirea de la plata accizei pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie, conform prevederilor Directivei 96/2003/CE privind restructurarea cadrului comunitar de impozitare a energiei electrice și a produselor energetice;</p> <p>c) reducerea cu 50% a taxelor de eliberare a autorizațiilor/avizelor aferente implementării proiectelor de investiții în domeniul surselor regenerabile de energie și eliberarea acestora, în regim de urgență, fără costuri suplimentare;</p> <p>d) finanțarea proiectelor de investiții în domeniul surselor regenerabile de energie din fonduri structurale europene;</p> <p>e) subvenționarea a 50% din contravaloarea energiei electrice consumată în instalații/schimbătoare de căldură pentru</p>	<p>si zone administrative care conține pentru fiecare proiect o scurtă documentație tehnico-economică orientativă pentru potențialii investitori..</p> <p>(2) Ministerul de resort elaborează Planul național de acțiune care stabilește obiectivele naționale privind ponderea energiei electrice din surse regenerabile în sectoarele transport, energie electrică, încălzire și răcire pentru anul 2020 și măsurile care trebuie adoptate pentru atingerea acestor obiective, inclusiv strategii naționale de dezvoltare a resurselor de biomasă și de mobilizare a unor noi surse de biomasă destinate diferitelor utilizări,</p> <p>a) se elimină</p> <p>b) se elimină</p> <p>c) se elimină</p> <p>d) se elimină</p> <p>e) se elimină</p>	<p>Se reformulează conform prevederilor noi Directive privind utilizarea SRE.</p> <p>Se elimina unele prevederi existente în legislație.</p>
---	--	--

<p>exploatarea energiei terestre;</p> <p>f) sprijinirea autorităților administrației publice locale în vederea acordării de facilități investiționale pentru atragerea de investiții directe în domeniul surselor regenerabile de energie.</p> <p>g) acordarea de ajutoare nerambursabile proprietarilor plantațiilor de material lemnos cu destinație energetică, înfăptuită prin lăstărire, prin reglementări elaborate împreună cu Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale privind scopul subvenționării, condițiile acordării subvenției și valoarea acesteia, precum și procedura de depunere, evaluare și solicitare de plată.</p> <p>(3) Ministerul de resort elaborează Planul Național de Acțiune care să:</p> <ul style="list-style-type: none"> • elimine diferențele existente în promovarea surselor regenerabile de energie existente între energia electrică, biocombustibili și sistemele de încălzire, respectiv răcire care s-au reflectat în plan European difuzat în dezvoltarea celor trei sectoare: o creștere clară în electricitate, un start recent pentru biocombustibili și o slabă rată de creștere pentru instalațiile de încălzire, respectiv răcire; • realizeze un cadru de reglementare pentru biocombustibili, promovarea biocombustibililor ce determină reducerea emisiilor de gaze și evită distrugerea pădurilor; • asigure utilizarea energiei regenerabile în special biomasă, solară și geotermală pentru instalațiile de încălzire, respectiv răcire, instalații care consumă aproximativ 50% din totalul consumului 	<p>f) se elimină</p> <p>g) se elimină</p> <p>(3) Planul Național de Acțiune urmărește să:</p> <ul style="list-style-type: none"> • elimine diferențele existente în promovarea surselor regenerabile de energie existente între energia electrică, biocombustibili și sistemele de încălzire, respectiv răcire; • realizeze un cadru de reglementare pentru biocombustibili, promovarea biocombustibililor ce determină reducerea emisiilor de gaze și evită distrugerea pădurilor; • asigure utilizarea energiei regenerabile în special biomasă, solară și geotermală pentru instalațiile de încălzire, respectiv răcire; 	
--	--	--

final de energie;

- elimine barierele privind integrarea surselor regenerabile de energie în sistemul energetic național;
- simplifice condițiile de conexiune și extindere, precum și a celor privind autorizațiile de construcție, în sensul facilitării construcției și instalațiilor pentru energie regenerabilă;
- faciliteze înființarea firmelor mici și mijlocii în domeniul de cercetare – dezvoltare a surselor regenerabile de energie;
- promoveze un cadru legislativ coerent și unitar adresat înlăturării barierelor în calea creșterii utilizării energiei regenerabile în sectorul instalațiilor de încălzire, respectiv răcire, inclusiv obstacolele administrative, **generate inclusiv de un cod al construcțiilor inadecvat și a lipsei unei piețe a informațiilor;**
- conducă la dezvoltarea pieței interne de electricitate luând în considerare energia regenerabilă, îmbunătățirea transparenței, separării activităților, mărirea capacității de interconectare care să permită accesul în piață a inovațiilor în domeniul energiei regenerabile;
- reexamineze periodic “sistemele suport pentru energie regenerabilă” în scopul încurajării utilizării proceselor de producție de ultimă generație, în producerea precum și în valorificarea energiei regenerabile, în contextul pieței interne de electricitate;
- dezvolte o cooperare continuă cu societățile naționale de transport energie, autoritățile de reglementare la nivel UE și operatorii economici din domeniul industriei tehnologiei pentru energie regenerabilă pentru

- elimine barierele privind integrarea surselor regenerabile de energie în sistemul energetic național;
- simplifice condițiile de racordare și extindere, precum și a celor privind autorizațiile de construcție, în sensul facilitării construcției și instalațiilor pentru energie regenerabilă;
- faciliteze înființarea întreprinderilor mici și mijlocii în domeniul de cercetare – dezvoltare a surselor regenerabile de energie;
- promoveze un cadru legislativ coerent și unitar adresat înlăturării barierelor în calea creșterii utilizării energiei regenerabile în sectorul instalațiilor de încălzire, respectiv răcire, inclusiv obstacolele administrative;
- conducă la dezvoltarea pieței interne de electricitate luând în considerare energia regenerabilă, îmbunătățirea transparenței, separării activităților, mărirea capacității de interconectare care să permită accesul în piață a inovațiilor în domeniul energiei regenerabile;
- reexamineze periodic sistemele de promovare pentru energie regenerabilă în scopul încurajării utilizării proceselor de producție de ultimă generație, în producerea precum și în valorificarea energiei regenerabile, în contextul pieței interne de electricitate;
- dezvolte o cooperare continuă cu societățile naționale de transport energie, autoritățile de reglementare la nivel UE și operatorii economici din domeniul industriei tehnologiei pentru energie regenerabilă pentru

<p>a realiza o foarte bună integrare a surselor de energie regenerabilă, la sistemul de transport, respectiv distribuție de energie cu o atenție specială pentru capacitățile de producție eoliene off- shore și în mod special în ce privește interconexiunile transfrontaliere;</p> <ul style="list-style-type: none"> • permită exploatarea posibilităților oferite de UE prin instrumentele financiare în mod special Fondurile structurale și de Coeziune, Fondurile de Dezvoltare Rurală și Programele de Cooperare Internațională în susținerea dezvoltării SER; • asigure continuarea promovării schimbului celor mai bune practici în utilizarea SER, folosind diferite informații și platforme de dezbateri; • conducă la realizarea unei rețele de regiuni și orașe conectate la cele europene în a prelua experiența celor mai bune practici pentru utilizarea durabilă a energiei; • asigure racordarea industriei românești la Planul Strategic European pentru Tehnologia în domeniul energiei (SET- Plan); • permită implementarea integrală a Planului de Acțiune pentru Biomasă, realizat în 2005 la nivel european; • asigure utilizarea programului Energie Inteligentă pentru Europa, precum și programele de cercetare și dezvoltare tehnologică în susținerea tehnologiilor pentru producerea energiei la nivel UE cu emisii de carbon zero sau foarte scăzute; • determine implicarea autorităților regionale sau locale pentru: simplificarea procedurilor de autorizare și 	<p>a realiza o bună integrare a surselor de energie regenerabilă, în sistemul de transport, respectiv distribuție de energie cu o atenție specială pentru capacitățile de producție eoliene off- shore și în mod special în ce privește interconexiunile transfrontaliere;</p> <ul style="list-style-type: none"> • permită exploatarea posibilităților oferite de UE prin instrumentele financiare în mod special Fondurile structurale și de Coeziune, Fondurile de Dezvoltare Rurală și Programele de Cooperare Internațională în susținerea dezvoltării surselor regenerabile de energie; • asigure continuarea promovării schimbului celor mai bune practici în utilizarea surselor regenerabile de energie, folosind diferite informații și platforme de dezbateri; • conducă la realizarea unei rețele de regiuni și orașe conectate la cele europene în a prelua experiența celor mai bune practici pentru utilizarea durabilă a energiei; • asigure racordarea industriei românești la Planul Strategic European pentru Tehnologia în domeniul energiei (SET- Plan); • permită implementarea integrală a Planului de Acțiune pentru Biomasă, realizat în 2005 la nivel european; • asigure utilizarea programului Energie Inteligentă pentru Europa, precum și a programelor de cercetare și dezvoltare tehnologică în susținerea tehnologiilor pentru producerea energiei la nivel UE cu emisii de carbon zero sau foarte scăzute; • determine implicarea autorităților regionale sau locale pentru: • simplificarea procedurilor de 	
---	--	--

<p>constituirea unui ghid clar ușor de înțeles și aplicat, incluzând o agenție de autorizare „one step „ ;</p> <ul style="list-style-type: none"> • îmbunătățească mecanismul de preplanificare pentru care regiunile și municipalitățile sunt solicitate în a desemna locațiile cele mai potrivite pentru energie regenerabilă. • determine integrarea conceptului de surse regenerabile de energie în procesul de pregătire și de planificare al fondurilor structurale; • asigure elaborarea de programe de educare, formare și diseminare a informațiilor privind rolul și importanța economico-socială a surselor regenerabile; • să stabilească măsurile care să contribuie la realizarea proiectului de investiții privind automatizarea completă a centralelor hidroelectrice cu putere instalată de max. 10MW, construite în "cascadă" („run of river”); • asigure elaborarea hărții eoliene a României și includerea în Atlasul European, pe bază de măsurători de vânt pentru actualizarea potențialului eolian; • actualizeze și să dezvolte baza de date pentru promovarea și extinderea aplicațiilor eoliene și identificarea zonelor cu potențial energetic eolian ridicat ș.a. <p>(4) Măsurile de natura celor prevăzute la alin. (2) și (3) se aprobă prin hotărâre a Guvernului, în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi și se actualizează anual.</p>	<p>autorizare și constituirea unui ghid clar ușor de înțeles și aplicat, incluzând o agenție de autorizare „one step „ ;</p> <ul style="list-style-type: none"> • îmbunătățească mecanismul de preplanificare pentru care regiunile și municipalitățile sunt solicitate în a desemna locațiile cele mai potrivite pentru energie regenerabilă. • determine integrarea conceptului de surse regenerabile de energie în procesul de pregătire și de planificare al fondurilor structurale; • asigure elaborarea de programe de educare, formare și diseminare a informațiilor privind rolul și importanța economico-socială a surselor regenerabile <p>Se elimina</p> <ul style="list-style-type: none"> • asigure elaborarea hărții eoliene a României și includerea în Atlasul European, pe bază de măsurători de vânt pentru actualizarea potențialului eolian; • actualizeze și să dezvolte baza de date pentru promovarea și extinderea aplicațiilor eoliene și identificarea zonelor cu potențial energetic eolian ridicat ș.a. <p>(4) Măsurile de natura celor prevăzute la alin. (2) și (3) se aprobă prin hotărâre a Guvernului, în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi și se actualizează anual.</p>	
---	---	--

21.	—	<p align="center">CAPITOLUL VII</p> <p align="center">Comercializarea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie</p>	
22.		<p>Art. 14 (1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie, persoane juridice, vând energia electrică produsă pe piața angro de energie electrică la prețul pieței;</p> <p>(2) Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie în centrale electrice cu puteri instalate sub 1MW poate fi vândută, furnizorilor în a căror zonă delimitată de licență sunt situate centralele, producătorilor, la prețuri reglementate stabilite în baza unei metodologii elaborate de ANRE;</p> <p>(3) Consumatorii pot vinde energia electrică produsă, care depășește nivelul consumului propriu, furnizorului cu care consumatorii au încheiat contract de furnizare de energie electrică, în condițiile stabilite prin reglementări ANRE dacă îndeplinesc cumulativ următoarele condiții:</p> <p>a) dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puteri instalate sub 50 kVA;</p> <p>b) utilizează cu preponderență energia electrică produsă pentru consum propriu</p> <p>c) dispun de sisteme de măsurare care respectă prevederile legale în vigoare.</p> <p>Art. 15 (1) Exportul de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie însoțită de garanțiile de origine</p>	<p>Se restructurează textul diferențiat pentru activitatea de comercializare și de tranzacționare precum și pentru activitățile de export și import, în acord cu prevederile noii directive.</p> <p>Se prevede o facilitate importantă pentru micul producător de energie regenerabilă căruia, potrivit prevederilor alin.(3), i se permite vânzarea în rețea a surplusului de energie .</p>

aferente se poate realiza:

a) în condițiile stabilite de ANRE și numai dacă țintele naționale sunt îndeplinite;

b) dacă furnizorul care exportă astfel de energie plătește Operatorului de transport și sistem contravaloarea certificatelor verzi emise pentru energia care se exportă la prețul de închidere a pieței de certificate verzi din luna în care s-a realizat exportul;

c) dacă furnizorul menționat la lit. b) notifică ANRE garanțiile de origine utilizate în scopul anulării din Registrul unic al garanțiilor de origine;

(2) Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie exportată însoțită de garanțiile de origine aferente nu se ia în calcul la stabilirea îndeplinirii țintelor naționale.

Art. 16 (1) Importul de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie însoțită de garanțiile de origine se poate realiza după anul 2010 după cum urmează:

a) Importatorul transmite garanțiile de origine ANRE pentru înregistrare în Registrul unic al garanțiilor de origine și califică, după caz, pe baza acestora energia electrică importată pentru aplicarea schemei de susținere prin certificate verzi;

b) Operatorul de transport și sistem emite certificate verzi pentru energia electrică importată dacă a fost calificată de ANRE pentru aplicarea schemei de

		<p>susținere.</p> <p>(2) Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie importată însoțită de garanțiile de origine aferente se ia în calcul la stabilirea țintelor naționale.</p>	
23	<p>CAPITOLUL VII</p> <p>Monitorizare și raportare</p>	<p>CAPITOLUL VII</p> <p>Monitorizare și raportare</p>	
24.	<p>Art. 15. - (1) ANRE monitorizează dezvoltarea și funcționarea pieței de certificate verzi în baza Procedurii de monitorizarea a pieței de certificate verzi și întocmește anual și face public un raport privind modul de funcționare a sistemului de promovare a sistemului de promovarea a energiei electrice din surse regenerabile;</p> <p>(2) Ministerul de resort întocmește, odată la doi ani, începând cu octombrie 2007, ținând seama de informațiile cuprinse în raportul întocmit de ANRE, raportul referitor la modul de realizare a țintelor naționale și măsurile întreprinse pentru a facilita accesul la rețea a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie, inclusiv analiza privind fezabilitatea introducerii contorizării în dublu sens.</p> <p>(3) Raportul prevăzut la alin. (2) este conform cu prevederile art.5 alin. (1) și (2) din Hotărârea Guvernului nr. 443/2003 privind promovarea producției de energie electrica din surse regenerabile de energie și se transmite Comisiei Europene</p>	<p>Art. 17. - (1) ANRE monitorizează dezvoltarea și funcționarea pieței de certificate verzi, și întocmește anual și face public un raport privind modul de funcționare a sistemului de promovare a sistemului de promovarea a energiei electrice din surse regenerabile;</p> <p>(2) Ministerul de resort întocmește, odată la doi ani, începând cu luna octombrie 2009, raportul referitor la modul de realizare a țintelor naționale și măsurile întreprinse pentru a facilita accesul la rețea a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie, inclusiv analiza privind fezabilitatea introducerii contorizării în dublu sens.</p> <p>(3) Raportul prevăzut la alin. (2) detaliază:</p> <p>a) implementarea și funcționarea sistemelor de sprijin și a altor măsuri de promovare a energiei electrice din surse regenerabile și orice evoluții ale măsurilor utilizate cu privire la cele stabilite în planul național de acțiune al statului membru;</p> <p>b) funcționarea sistemului de garanții</p>	<p>Se completează potrivit noii Directive a SRE.</p>

		<p>de origine pentru energia electrică și măsurile luate pentru a asigura fiabilitatea și protecția împotriva fraudării sistemului;</p> <p>c) progresele înregistrate în evaluarea și îmbunătățirea procedurilor administrative de îndepărtare a obstacolelor legate de reglementare și de altă natură apărute în calea dezvoltării energiei electrice din surse regenerabile;</p> <p>d) măsurile luate pentru a asigura transportul și distribuția energiei electrice produse din surse regenerabile de energie; dezvoltarea disponibilității și utilizării resurselor de biomasă în scop energetic;</p> <p>e) 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.</p>	
25.	<p align="center">CAPITOLUL VIII Facilități</p>	<p align="center">CAPITOLUL VIII Facilități</p>	
26.	<p>Art. 16. (1) În vederea stimulării investițiilor pentru producția de energie din surse regenerabile de energie pe teritoriul României, investitorii pot beneficia, în condițiile prezentei legi, de următoarele facilități:</p> <p>a) acordarea de bonificații de dobânda la contractarea unor credite</p> <p>b) garantarea a cel mult 80% din valoarea împrumuturilor pe termen mediu sau lung;</p> <p>c) posibilitatea asigurării infrastructurii de utilități necesare la perimetrul investiției;</p>	<p>Art. 18. (1) În vederea stimulării investițiilor pentru producția de energie din surse regenerabile de energie pe teritoriul României, investitorii pot beneficia, în condițiile prezentei legi, de următoarele facilități:</p> <p>a) Nemodificat</p> <p>b) Nemodificat</p> <p>c) asigurarea infrastructurii de transport și utilități necesare inițierii și dezvoltării investiției</p>	<p>Referitor la observațiile făcute în punctul de vedere al Guvernului cu privire la facilități, menționez că prin propunerea legislativă se prevede ca facilitățile care se vor acorda sunt decise de Guvern, care, potrivit art.19, va emite o hotărâre în acest sens</p>

	<p>d) cai de acces si unele modificări ale infrastructurii necesare inițierii si dezvoltării proiectului de investiții;</p> <p>e) acordarea de subvenții de până la 50% la achiziționarea de active corporale și necorporale.</p> <p>f) scutiri sau reduceri de impozite si taxe pentru profitul reinvestit, pentru o perioada de trei ani de la punerea in funcțiune a investiției;</p> <p>g) acordarea de contribuții financiare de la bugetul de stat pentru locurile de munca nou create;</p> <p>h) acordarea de facilități privind impozitul pe salariile personalului de înaltă calificare (asimilat cercetării științifice) ;</p> <p>i) Investitorii pot beneficia în condițiile legislației speciale in vigoare si schemele de ajutor de stat instituite după caz, în baza acestei legislații speciale in vigoare si de alte facilități reglementate prin legi speciale;</p> <p>(2) Investitorii pot beneficia, in condițiile dreptului comun, de următoarele facilități:</p> <p>a) acordarea dreptului de folosință asupra unor imobile din domeniul privat al statului sau al autorităților publice locale;</p> <p>b) atribuirea, cu titlu gratuit, a dreptului de folosința a terenului necesar realizării investiției, pentru investițiile de categoria 1.</p>	<p>d) Nemodificat</p> <p>e) Nemodificat</p> <p>f) Nemodificat</p> <p>g) Nemodificat</p> <p>h) Se elimina</p> <p>(i) Se elimina</p> <p>(2) Nemodificat</p> <p>a) Nemodificat</p> <p>b) atribuirea, cu titlu gratuit, a dreptului de folosința a terenului aflat în domeniul privat al statului sau al autorităților publice locale necesar realizării investiției, pe durata funcționării acesteia.</p>	
27.	<p>Art. 17. - Condițiile precum și perioada pentru acordarea de facilități privind promovarea surselor regenerabile de energie prevăzute la art. 16, sunt aprobate prin hotărâre de Guvern în termen de 60 de zile de</p>	<p>Art. 19. - Condițiile precum și perioada pentru acordarea de facilități privind promovarea surselor regenerabile de energie prevăzute la art. 16, sunt aprobate prin hotărâre a Guvernului în termen de 90 de zile</p>	

	la intrarea în vigoare a prezentei legi.	de la intrarea în vigoare a prezentei legi.	
28.	CAPITOLUL IX Dispoziții finale	CAPITOLUL IX Dispoziții finale	
29.	Art. 18– Persoanele fizice care utilizează surse regenerabile pentru producerea a minimum 20% din consumul propriu de energie electrică au dreptul la deducerea din venitul anual global a unei sume de până la 50% din valoarea echipamentelor și instalațiilor achiziționate în scopul producerii de energie electrică din surse regenerabile, în funcție de venitul lunar. Condițiile privind cuantumul dreptului de deducere se aprobă prin hotărâre a Guvernului în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.	Art. 18. – Se elimină	Sunt prevăzute facilități la art. 14 ; de altfel prevederea nu se poate aplica în condițiile renunțării la globalizarea veniturilor.
30.	Art. 19 - ANRE adaptează cadrul de reglementare privind aplicarea sistemului de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în conformitate cu prevederile prezentei legi, în termen de patru luni de la data publicării prezentei legi în Monitorul Oficial al României.	Art. 20 - Nemodificat	
31.	Art. 20- (1) Prezenta lege intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2008 . (2) La data intrării în vigoare a prezentei legi, se abrogă Hotărârea Guvernului nr. 1892/2004 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.	Art. 21- (1) Prezenta lege intră în vigoare la data de 1 mai 2008 . (2) La data intrării în vigoare a prezentei legi, se abrogă Hotărârea Guvernului nr. 1892/2004 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.	

1056 din 15 noiembrie 2004, cu modificările și completările ulterioare.

1056 din 15 noiembrie 2004, cu modificările și completările ulterioare.

32.

ANEXA 1
Valoarea cotelor anuale obligatorii

Anul	Cota anuală Obligatorie (%)
2008	5,26
2009	6,28
2010	8,30
2011	8,30
2012	8,30
2013	*
2014	*
2015	*
2016	*
2017	*
2018	*
2019	*
2020	*

ANEXA
Valoarea cotelor anuale obligatorii pentru 2008 - 2012

Anul	Cota anuală Obligatorie (%)
2008	5,26
2009	6,28
2010	8,30
2011	8,30
2012	8,30

Relația de calcul pentru 2013 - 2020

$Q_f = [(E_{SRE1} + E_{SRE2}/2 + 3 \cdot E_{SRE3})/EE] \cdot 100$ [%/an]
în care:

- Q_f este cota anuală obligatorie pentru furnizorii de energie electrică de achiziție de certificate verzi;
- E_{SRE1} este cantitatea anuală de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie în centrale noi sau re tehnologizate,
- E_{SRE2} este cantitatea anuală de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie în centrale hidroelectrice cu puteri instalate de cel mult 10MW intrate în funcțiune înainte de 1 ianuarie 2004 și care *nu au fost re tehnologizate după această dată.*
- E_{SRE3} este cantitatea anuală de energie electrică produsă din energie solară;

		<i>EE este consumul anual final de energie electrică previzionat a se realiza până în anul 2020.</i>	
33		Anexele 1 și 2 se elimină	<i>În proiectul de lege nu se face referire la aceste anexe, ci doar în expunerea de motive.</i>