

## EXPUNERE DE MOTIVE

### *Secțiunea 1* *Titlul proiectului de act normativ*

Proiect de LEGE  
pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului  
privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea  
sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie

### *Secțiunea a 2-a* *Motivul emiterii proiectului de act normativ*

#### **1. Descrierea situației actuale**

În noiembrie 2008 a fost adoptată Legea nr.220 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile, lege care a majorat numărul certificatelor verzi acordate producătorilor de energie electrică provenită din surse regenerabile de energie (E-SRE).

Potrivit acestui sistem producătorii de E-SRE primesc un număr de certificate verzi, de la 1 la 6, pentru fiecare MWh de energie electrică produs și livrat în rețele, în funcție de resursa/tehnologia utilizată. Certificatele se tranzacționează pe piață în intervalul de preț reglementat de la 27 la 55 euro/certificat verde. Furnizorii de energie electrică au obligația achiziționării unei cote obligatorii de certificate verzi, cu includerea proporțională a valorii acestora în factura consumatorilor finali.

Sistemul de promovare instituit prin Legea nr. 220/2008 a fost autorizat de către Comisia Europeană în iulie 2011 prin Decizia C (2011) 4938 privind ajutorul de stat SA 33134 (2011/N). În conformitate cu prevederile Deciziei autoritățile române și-au asumat obligația monitorizării costurilor și veniturilor producătorilor beneficiari ai schemei de sprijin în vederea diminuării supracompensării, dacă este cazul, pentru ca schema să nu conducă la un avantaj competitiv necuvenit.

Cota estimată de certificate verzi pentru anul 2013 s-a stabilit în prima decadă a lunii decembrie 2012 în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (7) din Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările

ulterioare la valoarea de 0,2117 CV/MWh.

Ipotezele de calcul au respectat metodologia de lucru stabilită de ANRE, deciziile de acreditare emise și prevederile art. 6 alin 2 din Legea nr. 220/2008, iar pentru consumul final de energie electrică pe anul 2013 s-a estimat o creștere de 1,5% față de anul 2012.

Această cotă estimată de certificate verzi generează un impact la consumatorul final de energie electrică de circa 53 lei/MWh pentru anul 2013.

Ca urmare a funcționării schemei de sprijin numai în anul 2012 capacitatea instalată de producere a energiei electrice din surse regenerabile a crescut cu 190%. Puterea electrică instalată la 31.12.2012 a fost 2339 MW, la care se adaugă investiții în curs cu autorizații de înființare acordate pentru încă 2627 MW. Pentru anul 2013 s-a constatat o creștere accelerată a punerilor în funcțiune de astfel de centrale, în special pentru energie eoliană și solară, puterea instalată crescând cu 339 MW în primul trimestru.

În aceste condiții, există premisele ca la sfârșitul anului 2013 să se depășească semnificativ puterea electrică instalată în centrale electrice din surse regenerabile prevăzute atât în PNAER, cât și în documentația transmisă Comisiei Europene în procesul de autorizare a sistemului de promovare prin certificate verzi, ceea ce va conduce la depășirea bugetului anual estimat.

Se are în vedere că, în calitate de principali contribuabili la schema de sprijin promovată de Legea 220/2008, sectoarele economice mari consumatoare de energie nu s-au bucurat de efectul de multiplicare a stimulării investițiilor în energii regenerabile, deoarece mai mult de 75% din valoarea acestor investiții reprezintă echipamente achiziționate intracomunitar sau din import. 75% din consumul net de electricitate aparține consumatorilor industriali, sector grav afectat de efectele crizei economice la care se adaugă efectul neproportional al creșterii prețului energiei electrice datorat calendarului de liberalizare, contribuției pentru cogenerare și nu în ultimul rând contribuției pentru susținerea producerii de energie electrică din surse regenerabile de energie. Definitiv pentru sectorul industrial este vânzarea pe piețe caracteristice a unor produse de masă și standardizate. Prețurile fiind fixate pe piețe externe la

nivelul de competitivitate globală, rareori regională, nu permit producătorilor transferul spre clienți al creșterilor de preț pentru materii prime și energie. Pierderea de competitivitate în cazul acestui sector și în special pentru industria energointensivă, vulnerabilă la prețul energiei electrice și la efectele dinamice și pe termen scurt ale schemei de stimulare, ca urmare a accelerării necontrolate a investițiilor în centrale de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, poate fi ireversibilă și provoacă pe de o parte diminuarea bazei de impozitare la bugetul de stat, iar pe de altă parte îngustează baza plătitorilor contribuției pentru energia “verde”, fapt ce poate atrage blocarea investițiilor în domeniul producerii energiei electrice din surse regenerabile și, implicit, inaplicabilitatea Legii 220/2008.

Se are în vedere că la sfârșitul anului 2012, peste capacitățile instalate și acreditate menționate mai sus, contractele de racordare însumează cca 15.600 MW și cererile de avizare cca 26.000 MW, mult peste ținta asumată de România pentru anul 2020. Această situație conduce la depășirea capacităților de racordare și de echilibrare a sistemului energetic, cu impact negativ asupra dezvoltării și siguranței SEN.

Se are în vedere că în conformitate cu prevederile Deciziei C (2011) 4938 privind ajutorul de stat SA 33134 (2011/N) autoritățile române și-au asumat obligația monitorizării costurilor și veniturilor producătorilor beneficiari ai schemei de sprijin în vederea diminuării supracompensării, dacă este cazul, pentru ca schema să nu conducă la un avantaj competitiv necuvenit. Prin Raportul cu privire la analiza de supracompensare emis de ANRE la 29.03.2013 pe baza monitorizării anului 2012 se constată că există o supracompensare de 0,5 certificate verzi în cazul energiei eoliene, 3 certificate verzi pentru energia solară și 0,7 pentru energia hidro. Cu toate acestea mecanismele de ajustare prevăzute de Legea 220 au fost blocate până în anul 2014 pentru fotovoltaice și 2015 pentru celelalte forme de energie regenerabilă prin prevederile art. 29 alin.3 introduse prin Legea nr.134/2012.

Creșterea accelerată a punerilor în funcțiune a centralelor electrice din surse regenerabile va avea un impact semnificativ în factura la consumatorul final, cu

variații pe termen scurt între 60 lei/MWh și 100 lei/MWh, fiind astfel necesara luarea unor măsuri care să conducă la sistarea efectului de creștere necontrolată a prețurilor la clienții finali de energie electrică în condițiile menținerii competitivității sectorului industrial și predictibilității cadrului legislativ privind promovarea energiei electrice produse din surse regenerabile;

Proiectul de lege a avut în vedere și angajamentele asumate de România prin Scrisorile de intenție către FMI și Memorandumurile de înțelegere cu Comisia Europeană semnate în 2011 cu privire la liberalizarea pieței de energie electrică. Implementarea calendarului privind liberalizarea pieței de energie va conduce la majorări ale prețului energiei electrice și în consecință va scade gradul de suportabilitate din partea consumatorilor.

În același timp proiectul de lege va asigura toate condițiile atingerii țintei la care România s-a angajat, prevăzută de directiva 2009/28/EC și anume ponderea de 24% a energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie, la nivelul anului 2020.

În concluzie:

Având în vedere efectul de creștere necontrolată a prețurilor la clienții finali de energie electrică, premisele depășirii în 2013 a capacităților de racordare și de echilibrare a sistemului energetic național, impactul negativ asupra competitivității sectorului industrial și suprapunerea creșterilor de preț cu efecte cumulate peste calendarul de liberalizare a prețurilor la energie, luarea de măsuri pentru menținerea predictibilității cadrului legislativ privind promovarea energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie constituie o situație extraordinară a cărei reglementare nu poate fi amânată.

Situația de urgență o constituie problemele deja existente privind supracompensarea producătorilor beneficiari ai schemei de sprijin și crearea unui avantaj competitiv necuvenit precum și semnalele privind imposibilitatea industriei energointensive de a mai suporta creșteri suplimentare ale prețului energiei electrice. De asemenea situația de urgență este impusă și de necesitatea de a se acționa preventiv deoarece pe măsura acreditării de noi capacități din surse regenerabile efectul asupra prețului și capacității de racordare se cumulează pe următorii 10 - 15 ani.

	<p>Neluarea unor măsuri imediate va avea consecințe ireversibile în zona competitivității produselor industriale, creșteri de prețuri peste indicele de creștere prognozat, consecințe pe plan social prin creșterea bruscă a prețului energiei electrice facturate peste limitele suportabile, va fi afectată siguranța în funcționare a sistemului energetic național, va fi depășit bugetul anual estimat la implementarea schemei de sprijin și nu în ultimă instanță vor fi afectate resursele financiare destinate funcționării schemei de sprijin ducand la blocarea investițiilor în acest domeniu.</p>
<p><b>2. Schimbari preconizate</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Limitarea acreditării centralelor/grupurilor electrice pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi până la nivelul total anual al capacităților instalate în centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile, nivel stabilit în Planul Național de Acțiune în Domeniul Energiei Regenerabile (PNAER) în corelare cu obiectivul asumat de Romania la nivelul anului 2020 privind ponderea energiei produsă din surse regenerabile de energie în consumul total final de energie; introducerea unor garanții financiare la racordare. Nivelul valorilor anuale totale ale capacităților instalate în centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile pe baza datelor reactualizate din PANER va fi aprobat prin HG.</li> <li>2. Amânarea temporară începand cu 01.07.2013 a acordării unui număr de certificate verzi pentru fiecare 1 MWh produs de centrale electrice hidroelectrice noi cu puteri electrice instalate <math>\leq 10</math> MW (1 certificat verde), de centrale electrice eoliene (1 certificat verde), respectiv de centrale electrice solare (2 certificate verzi), corelat cu tendințele constatate din prima analiză de monitorizare a schemei; recuperarea certificatelor verzi se va face începand cu 01.01.2017 pentru centralele electrice hidroelectrice noi cu puteri electrice instalate <math>\leq 10</math> MW și solare, respectiv începand cu 01.01.2018 pentru centralele electrice eoliene, eșalonat cel mult până la 31.12.2020 ;</li> <li>3. Monitorizarea semestrială a investițiilor de către</li> </ol>

ANRE, ceea ce ar permite aplicarea imediată a mecanismului de ajustare a supracompensării; de asemenea, aplicarea mecanismului de ajustare a supracompensării se va face înainte de 01 ianuarie 2014, respectiv 01 ianuarie 2015, date prevăzute în prezent de legislație;

4. Exceptarea de la aplicarea prevederilor Legii 220/2008 a unui procent din cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor finali, cu respectarea reglementărilor europene incidente. Condițiile de calificare pentru mecanismul de exceptare precum și cantitatea exceptată, condiționată de aplicarea programelor anuale de creștere a eficienței energetice vor fi aprobate prin HG și fac obiectul unei reglementări ANRE separate, după notificarea acestora la Comisia Europeană și obținerea unei decizii pozitive din partea acesteia.
5. Tranzacționarea de o manieră transparentă, direct între producători și furnizori, a certificatelor verzi.
6. Introducerea obligației pentru ANRE de a reglementa prin cote anuale cantitatea de energie electrică din surse regenerabile care se va prelua în Sistemul Electroenergetic Național, cu beneficiul sistemului de promovare prin certificate verzi, pe baza unor contracte ferme cu fiecare producător acreditat
7. Neaplicarea sistemului de promovare pentru situația în care energia electrică este produsă în centrale electrice situate pe terenuri care, la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, erau în circuitul agricol.
8. Neaplicarea sistemului de promovare pentru situația în care energia electrică furnizată produce dezechilibre în SEN.
9. Măsuri destinate să asigure funcționarea eficientă a piețelor de certificate verzi și transferarea corectă a costurilor certificatelor verzi în factura pentru consumatorii finali.
10. Introducerea posibilității preluării energiei electrice produse din surse regenerabile de energie și susținută prin sistemul de promovare prin certificate verzi în piața reglementată de energie electrică, în

	<p>baza reglementărilor emise de ANRE.</p> <p><b>11.</b>Eliminarea unor restricții care conduc la supracompensare și care nu au fost negociate cu Comisia Europeană (CE)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Includerea în calculul supracompensării și a certificatelor verzi suplimentare, ceea ce conduce la diminuarea numărului de certificate verzi acordate.</li> <li>- Eliminarea excepțiilor care conduc la acordarea unui număr de certificate verzi peste numărul care reiese din calculul de supracompensare. Prin calculul de supracompensare s-a convenit cu CE ca în cazul investițiilor care beneficiază de cumul de ajutor de stat numărul de certificate verzi acordate să nu producă venituri prin care rentabilitatea investiției depășește eficiența medie în domeniu.</li> </ul> <p><b>12.</b>Corectarea unor erori materiale în textul legii nr.220 / 2008.</p>
<p><b>3. Alte informații</b></p>	<p>Măsuri care limitează suportul financiar acordat pentru promovarea energiilor regenerabile au fost luate și în alte state membre UE.</p> <p>Aceste măsuri sunt menite să corecteze situații specifice apărute la nivel național ca urmare a unor combinații de factori dintre care: reducerea costului diferitelor tehnologii față de situația inițială avută în vedere, creșterea prețurilor mixului de energie electrică achiziționat la nivelul rețelelor de distribuție astfel încât costurile energiei generată din surse regenerabile (capital și operațional) devin competitive fără subsidii, ritmul neașteptat de rapid al dezvoltării energiei electrice generată din surse eoliene sau solare au pus probleme deosebite de racordare la sistemele energetice naționale și de echilibrare a acestor sisteme, legislația de promovare inițială a fost defectuoasă deoarece nu prevede mecanisme suficient de elastice pentru adaptarea dinamică, nu prevede limitarea unor efecte negative asupra economiei globale, nu încurajează efectul de sinergie, sunt excesiv exploatate prin speculații investiționale prevederi legale concepute defectuos.</p> <p>Tendința este de coordonare și de armonizare a schemelor de sprijin la nivel UE și de eficientizare a acestora.</p>

**Secțiunea a 3-a**  
**Impactul socio-economic al proiectului de act normativ**

**1. Impactul  
macroeconomic**

Impactul creșterii necontrolate pe termen scurt a prețului energiei electrice cu cca 60 – 100 lei MWh din cauza contribuției pentru promovarea energiei din surse regenerabile ridică o problemă de suportabilitate atât din partea consumatorului casnic cat și din partea consumatorilor industriali.

Aproximativ 30% din energia electrică produsă în România este furnizată consumatorilor casnici. Prețul curent final, inclusiv taxele pentru energia electrică livrată consumatorilor casnici este de cca 110 euro/MWh în anul 2011. Proiecția la nivelul anului 2014 trebuie să ia în considerare și efectele liberalizării prețurilor cu cca 30% și efectele creșterii prețului în contextul creării pieței regionale (pe o plajă între 10 - 30%) și taxa pentru cogenerare și schimbarea obiceiurilor de consum casnic de energie în favoarea energiei electrice. În acest context se poate estima o creștere pe termen scurt cu cca. 25% până la 40% a prețului energiei electrice, din care jumătate se datorează subvenționării energiei verzi. La aceste creșteri de preț a energiei electrice în factura consumatorului casnic se adaugă creșterea indirectă a prețurilor produselor industriale și tarifele de servicii. În momentul de față nu pot fi oferite alte alternative de consum și/sau instrumente viabile (comerciale) care să permită reducerea consumurilor.

Cu o pondere de peste 5 procente în coșul de consum și o majorare anuală de peste 10-20% a prețului plătit de consumator, factura la energie electrică va genera în mod direct o majorare a indicelui prețurilor de consum anual cu 0,5-1% (respectiv cca 20% din majorare anuală totală a indicelui care poate fi considerată suportabilă).

Aproximativ 20% din energia electrică produsă în România este livrată sectorului industrial energointensiv: metalurgie, aluminiu, petrochimie, ciment, materiale de construcție, îngrășăminte. Definitiv pentru acest sector industrial este vânzarea pe piețe caracteristice a unor produse de masă și standardizate, produse care susțin industria în aval și exporturile. Prețurile fiind fixate pe piețe externe la nivelul de competitivitate globală, rareori



	<p>regională, nu permit producătorilor transferul spre clienți al creșterilor de preț pentru materii prime și energie. Competitivitatea acestor industrii se obține prin rate mici ale profitului, mult sub 10%. Ori dacă energia reprezintă numai 30% din prețul produselor acestor industrii, la o creștere de preț cu 25% a energiei electrice se induce o creștere de costuri cu 7,50%, creștere care trebuie absorbită pe seama profitului, aceste industrii devenind fie nerentabile (respectiv nu mai contribuie la bugetul de stat cu impozitul pe profit), fie necompetitive (respectiv necontribuabil la bugetul de stat și generator de șomaj).</p> <p>Se observă că în cazul acestui sector de consum vulnerabil efectele dinamice pe termen scurt ale schemei de stimulare sunt cel puțin contradictorii: pe de o parte se reflectă indirect în sume lipsă la bugetul de stat, iar pe de altă parte îngustează baza consumatorilor plători ai contribuției pentru energia “verde”, aruncând o povară suplimentară asupra consumatorilor viabili.</p> <p>Pentru a diminua presiunea pe termen scurt asupra prețului energiei electrice și evitarea unor consecințe negative ce se desprind din cele expuse mai sus este expus complexul de propuneri de modificare a Legii 220/2008. Deși crește față de nivelul actual, efortul consumatorilor finali scade la jumătate față de efortul previzibil pentru anul 2014. Subliniem încă o dată că măsura propusă are în vedere să facă suportabil impactul brutal și pe termen scurt asupra prețului energiei electrice, impact care poate avea efecte economice și sociale negative ireversibile.</p>
<p><b>1<sup>^</sup>1. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat</b></p>	<p>Măsurile propuse privind limitarea subvențiilor acordate pentru energiile regenerabile la strictul necesar nu sunt singulare în context european și nu contravin poziției CE în problematica ajutorului de stat.</p> <p>Cu mici excepții, prețurile curente obținute de producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie în România sunt peste prețurile similare obținabile în alte țări UE. În prezent un număr tot mai mare de guverne introduc măsuri care limitează suportul financiar acordat pentru promovarea energiilor regenerabile. Se poate considera că există un consens, că în condițiile creșterii semnificative a ponderii energiei regenerabile, provocările pe care această creștere le ridică trebuie rezolvate inclusiv prin corectarea politicilor prost</p>

echipate pentru negocierea schimbărilor rapide.

În general în legislația europeană de profil au fost tratate distinct aspecte privind alinierea concurențială a marilor operatori din energii regenerabile (subvenții mai reduse) sau a segmentelor de nișă, cum sunt de exemplu instalațiile de microgenerare prin dispunerea panourilor fotovoltaice pe clădiri (subvenții mai mari). Cu privire la investițiile în mari capacități, peste 125MW, Legea nr.220 transferă obținerea deciziei cu privire la nivelul ajutorului acordat către CE. Totuși legea este indecisă cu privire la definirea investițiilor în mari capacități (a se vedea discrepanța de tratament a investițiilor peste 125 MW în art.26 față de art.30 al.3 și al.4). Pentru valorificarea avantajelor microgenerării sunt introduse prevederi privind comercializarea energiei electrice prin contracte bilaterale precum și introducerea acestei categorii de energie în contractele reglementate.

Măsurile de limitare a capacității de racordare a centralelor din surse regenerabile rezolvă un alt aspect concurențial neloial dintre aceste capacități și capacitățile termo pe cărbune. Capacitățile utilizând combustibil fosil de proveniență autohtonă au făcut și fac mari eforturi investiționale pentru alinierea la cerințele și standardele de mediu promovate de UE. De asemenea, producătorii care utilizează cărbune sau gaze naturale vor trebui să cumpere permise de emisii CO<sub>2</sub>. În același timp, aceste unități sunt mari angajatoare de forță de muncă și mari contribuabili la bugetele asigurărilor sociale. Prin creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în mixul de energie electrică au apărut și probleme privind echilibrarea sistemului energetic național, probleme care se rezolvă pe seama grupurilor termo dezavantajate pe de o parte de ordinea de merit în favoarea centralelor din surse regenerabile și pe de altă parte de reglementările puțin stimulative privind echilibrarea.

Exceptarea de la aplicarea prevederilor Legii 220/2008 a marilor consumatori de energie electrică este o măsură care se impune ca urmare a impactului negativ asupra competitivității sectorului energointensiv. Este de menționat că măsuri de exceptare similare sunt implementate și în alte state, ca de exemplu în Germania (Schema de Egalizare Specială, pentru companiile energointensive și operatorii feroviari), Austria, Belgia.

	<p>Pentru a nu fi considerată ajutor de stat, schema de exceptare trebuie să fixeze un prag de consum de energie electrică stabilit de o astfel de manieră încât să permită aplicarea nediscriminatorie a excepției tuturor companiilor aflate în respectiva situație. În Germania pragul de la care se aplică exceptarea este de 10GWh consum anual, în Belgia de la 1,25GWh consum trimestrial. În Germania exceptarea se aplică etapizat în funcție de consum prin reduceri de la cca 30% până la cca 50% ale suprataxei pentru regenerabile adugată la prețul energiei electrice.</p> <p>Având în vedere că în România marii consumatori de energie electrică sunt obligați să inițieze și să aplice managementul energetic, schema de exceptare ar trebui să ofere eventual și un bonus legat direct de reducerea consumului de energie electrică ca urmare a măsurilor și investițiilor de eficiență energetică. În fond, dacă sunt acordate certificate verzi pentru producerea de energie electrică fără emisii nocive, ar trebui să se acorde un număr echivalent de certificate verzi pentru cantitatea de MWh economisită pe unitatea de produs.</p> <p>Pragul de consum de la care se aplică exceptarea și nivelul cotei exceptate sunt în discuție.</p> <p>Considerăm că sistemul de exceptare, în condițiile în care este reprezentativ, nediscriminatoriu, proporțional cu rezultatele programelor de eficiență energetică și similar unor mecanisme practicate în țările membre UE nu poate fi respins de CE.</p>
<p><b>2. Impactul asupra mediului de afaceri</b></p>	<p>Unele elemente ale propunerii de act normativ pot fi interpretate ca având efect retroactiv și prin urmare vor transmite un semnal negativ investitorilor.</p> <p>În ansamblu se urmărește diminuarea aspectelor retroactive prin amanarea și nu anularea certificatelor verzi și posibilitatea recuperării acestor sume în concordanță cu un grafic de reeșalonare care să păstreze capacitatea de plată. Cealaltă alternativă la solicitarea bruscă a unor compensații care depășesc bugetul anual aprobat al schemei de susținere și capacitatea de plată a consumatorilor este blocarea mecanismului de susținere a energiilor regenerabile și în consecință a investițiilor în sectorul energetic.</p> <p>Corelat cu orientarea programului privind utilizarea fondurilor structurale în cofinanțarea directă a investițiilor în energiile regenerabile și în rețelele electrice, pentru a</p>

	face posibilă racordarea noilor investiții la sistemul energetic național, considerăm că sunt menținute oportunități favorabile de investiții pentru mediul de afaceri.					
<b>3. Impactul social</b>	<p>În conformitate cu cele expuse la punctul 1 se asigură sustenabilitatea și suportabilitatea la nivelul consumatorului casnic a creșterilor de preț al energiei electrice datorită contribuției pentru promovarea utilizării surselor regenerabile de energie.</p> <p>De asemenea se previne efectul social negativ provocat de restrângerea activității industriale datorită pierderilor de competitivitate în urma creșterii prețului energiei electrice.</p>					
<b>4. Impactul asupra mediului</b>	<p>În prezent Romania se situează pe una din cele mai bune poziții din UE (locul doi) cu privire la realizarea țintei asumate privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final de energie (eșalonat la nivelul anului curent) în condițiile în care însăși ținta asumată este una din cele mai ridicate între statele membre UE.</p> <p>Prin prevederile normative propuse se asigură toate condițiile pentru atingerii țintei la care Romania s-a angajat.</p>					
<b>5. Alte informatii</b>						
<p><b>Secțiunea a 4-a</b>  <b>Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani)</b></p>						
<b>- mii lei -</b>						
<b>Indicatori</b>	<b>Anul curent</b>	<b>Următorii 4 ani</b>				<b>Media pe 5 ani</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>
<b>1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:</b> a) buget de stat, din acesta:						

(i) impozit pe profit (ii) impozit pe venit b) bugete locale: (i) impozit pe profit c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) contribuții de asigurări						
<b>2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:</b> a) buget de stat, din acesta: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii b) bugete locale: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii						
<b>3. Impact financiar, plus/minus, din care:</b> a) buget de stat b) bugete locale						
<b>4. Propuneri pentru acoperirea</b>						

<b>creșterii cheltuielilor bugetare</b>						
<b>5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare</b>						
<b>6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare</b>						
<b>7. Alte informații</b>						

**Secțiunea a 5-a**  
**Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare**

<p><b>1. Măsurile normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ:</b></p> <p>a) acte normative în vigoare ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ;</p> <p>b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.</p>	<p>Se modifică:</p> <p>Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie MO 743/3 nov 2008, reactualizată și completată</p> <p>Legea nr. 134/2012 pentru aprobarea OUG nr. 88/2011 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie,</p> <p>HG pentru aprobarea valorilor anuale totale ale capacităților instalate în centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile (PNAER)</p> <p>Regulament de tranzacționare a certificatelor verzi</p> <p>Urmează a se elabora:</p> <p>Reglementare ANRE privind modul de recuperare eşalonată a numărului de certificate verzi amănate.</p>
--	--

	<p>Procedura de aplicare a exceptării marilor consumatori (ANRE)</p> <p>Regulament privind fondul de garantare (ANRE)</p> <p>Regulament privind racordarea la rețele (HG)</p> <p>Regulament privind garanțiile financiare la racordare (ANRE)</p> <p>Reglementarea prin cote anuale a cantității de energie electrică din surse regenerabile care se va prelua în Sistemul Electroenergetic Național, cu beneficiul sistemului de promovare prin certificate verzi, pe baza unor contracte ferme cu fiecare producător acreditat (ANRE)</p>
<p><b>2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare</b></p>	<p>Se va cere avizul Consiliului Concurenței deoarece prevederile propunerii de act normativ trebuie să fie în acord cu Decizia Comisiei Europene nr. 4938/13.07.2011: Ajutorul de stat SA 33134(2011/N) – România – „Certificate verzi pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie“.</p> <p>Prezentele propuneri respectă prevederile art.16 din Directiva 2009/28/CE.</p>
<p><b>3. Măsuri normative necesare aplicării directe a actelor normative comunitare</b></p>	<p>Proiectul de act normativ nu se refera la acest subiect</p>
<p><b>4. Hotarari ale Curții de Justiție a Uniunii Europene</b></p>	<p>Nu este cazul</p>
<p><b>5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente</b></p>	
<p><b>6. Alte informații</b></p>	

**Secțiunea a 6-a**  
**Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ**

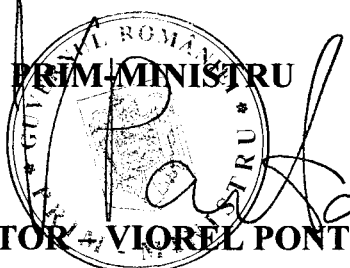
<b>1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate</b>	Proiectul de act normativ a fost supus procedurilor de transparență decizională conform Legii nr. 52/2003. Proiectul de act normativ a fost dezbătut de asemenea în Comisia pentru Dialog Social (COMISIA TEHNICA)
<b>2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în care activitatea acestor organizații este legată de obiectivul proiectului de act normativ</b>	
<b>3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități, în condițiile Hotărârii Guvernului nr. 521/2005 privind procedura de consultare a structurilor</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.



<b>asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative</b>	
<b>4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale, în conformitate cu prevederile HG nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente</b>	Proiectul de act normativ nu se refera la acest subiect.
<b>5. Informații privind avizarea de către:</b> a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic si Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	a) Proiectul de act normativ a fost avizat favorabil de Consiliul Legislativ nr.467/2013.  d) Proiectul de act normative a fost avizat favorabil de Consiliul Concurenței nr.6090/2013.
<b>6. Alte informații</b>	
<b><i>Sectiunea a 7-a</i></b> <b><i>Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ</i></b>	
<b>1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării</b>	În conformitate cu prevederile art.15 HG nr.561/2009, art.6 din Legea nr.52/2003

<b>proiectului de act normativ</b>	
<b>2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor și diversității biologice</b>	Nu este cazul.
<b>3. Alte informații</b>	
<i><b>Secțiunea a 8-a Măsuri de implementare</b></i>	
<b>1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale – înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente</b>	
<b>2. Alte informații</b>	Nu este cazul

Față de cele prezentate, a fost promovată prezenta Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie.

  
PRIM-MINISTRU  
VICTOR - VIOREL PONTA