

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

Secțiunea 1 Titlul proiectului de act normativ	
Hotărâre privind aprobarea Actului Adițional nr. 4 la Acordul de concesiune a unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră, aprobat prin HG nr. 23/2000	
Secțiunea a 2-a Motivul emiterii actului normativ	
1. Descrierea situației actuale: a) prezentarea domeniului cu indicarea problemelor de rezolvat prin intermediul proiectului de act normativ; pentru problemele legate de principalii indicatori macroeconomici și socioeconomici se va face o descriere a mediului de afaceri; b) prezentarea actelor normative în vigoare și a domeniilor insuficient reglementate sau nereglementate; c) concluzii ale studiilor, lucrărilor de cercetare, evaluărilor statistice; d) pentru ordonanțele de urgență se vor prezenta distinct elementele obiective ale situației extraordinare, a căror reglementare nu poate fi amânată, precum și consecințele neadoptării proiectului de act normativ în regim de urgență; e) dacă instrumentul de prezentare și motivare este anexat la actul normativ elaborat în conformitate cu Legea nr. 590/2003 privind tratatele, secțiunea curentă trebuie să conțină informațiile prevăzute la art. 23 din această lege; f) referiri la documentul de strategie relevant care stă la baza elaborării proiectului de act normativ.	Acordul de Concesiune a unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, pe de o parte, și Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A., pe de altă parte (denumit în continuare Acordul de Concesiune), a fost încheiat în cursul anului 1999 și a fost aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 23/2000, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, Nr. 16/18.01.2000. În cursul anului 2000, Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A. au încheiat Actul Adițional la Acordul de Concesiune a unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră, aprobat prin Hotărârea Guvernului României nr. 1276/2000, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, Nr. 659/15decembrie 2000. În cursul anului 2004 Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A. au încheiat Actul adițional nr.2 la Acordul de Concesiune a 14 perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră aprobat prin HG. Nr.2181/30 noiembrie 2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, Nr. 1201/15decembrie 2004. În cursul anului 2004, Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea

Națională de Gaze Naturale ROMGAZ SA și Compania Wintershall Aktiengesellschaft au încheiat Actul adițional nr.3 la Acordul de Concesiune a 14 perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră, referitor la perimetrul RG.03 Transilvania Sud aprobat prin HG. nr. 2180/30 noiembrie 2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, Nr. 1201/15 decembrie 2004.

În cursul anului 2004 Agenția Națională pentru Resurse Minerale prin Acordul înregistrat la nr. 2401/15 decembrie 2004 aprobă începerea lucrărilor de explorare prevăzute în perioada a II-a de extindere.

Prin Protocolul încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ SA, în data de 31 mai 2006, se aprobă prelungirea fazei curente a Acordului de Concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrele RG.01 Transilvania Nord, RG.02 Transilvania Centru, RG.04 Moldova Nord, RG.05 Moldova Sud, RG.06 Muntenia Nord-Est, RG.07 Muntenia Centru, RG.08 Oltenia cu 2 ani contractuali.

În data de 10 octombrie 2008 s-a încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ SA, Protocolul privind continuarea operațiunilor petroliere în perimetrele RG.01 Transilvania Nord, RG.02 Transilvania Centru, RG.04 Moldova Nord, RG.05 Moldova Sud, RG.06 Muntenia Nord-Est, RG.07 Muntenia Centru, RG.08 Oltenia în faza a II-a de explorare cu 3 ani contractuali.

În data de 10 octombrie 2008 s-a încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ SA și Compania Wintershall Holding Aktiengesellschaft, Protocolul privind continuarea operațiunilor petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare în perimetrul RG.03 Transilvania

Sud, în faza a II-a de explorare cu 3 ani contractuali.

În data de 8 februarie 2011 Președintele Agenția Națională pentru Resurse Minerale prin Ordinul nr.122 aprobă transferul cotei de 50% din drepturile dobândite și obligațiile asumate prin Acordul de Concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră, de la Societatea Wintershall Holding către Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ SA.

În concluzie, ca urmare a modificărilor operate în baza Actelor Adiționale și a Protocoalelor, perioada de explorare inițială s-a finalizat în cursul anului 2002, cu o perioadă de extindere de 2 ani contractuali, în timp ce a II-a perioadă de extindere a început în data de 14 octombrie 2004, urmând să se finalizeze în 9 octombrie 2011.

Sub aspectul programului de lucrări aferente fiecărei perioade din cadrul perioadei de explorare se constată că titularul Acordului de concesiune a executat în întregime lucrările petroliere aprobate, atât pentru perioada de explorare inițială, cât și pentru perioadele de extindere.

Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ SA a solicitat prin intermediul adresei emise sub număr de înregistrare 11341/30.06.2011 și înregistrată la Agenția Națională pentru Resurse Minerale cu numărul 1873/30.06.2011 extinderea cu 5 (cinci) ani contractuali a perioadei de explorare în condițiile reducerii suprafeței perimetrelor ce fac obiectul Acordului de concesiune prin renunțarea la anumite porțiuni din suprafața perimetrelor.

În motivarea solicitării de prelungire a duratei de explorare, au fost formulate următoarele argumente:

- îndeplinirea de către titular a obligațiilor cuprinse în programele de lucrări asumate;

- continuitatea explorării și valorificarea eficientă a datelor achiziționate în vederea trecerii la exploatare;
- prin neprelungirea perioadei de explorare, activitatea va fi întreruptă pentru o perioadă de minim 3 (trei) ani, din cauza timpului necesar pentru pregătirea unui nou apel de oferte, organizării procedurii de apel de oferte care este strict reglementată prin dispozițiile legale, negocierea noului/ noilor Acorduri petroliere și aprobarea lor conform prevederilor legale în vigoare. Această întrerupere va întârzia în mod corespunzător valorificarea rezultatelor intermediare ale eforturilor de explorare până la data curentă cu consecințe imediate constând în imposibilitatea punerii în evidență a unor noi rezerve de petrol.

De asemenea, în motivarea solicitării de prelungire a perioadei de explorare, titularul Acordului de Concesiune arată că au fost identificate serii de capcane aflate în ansambluri structurale importante, la adâncimi mari neexplorate până în prezent (Bazinul Transilvaniei, Platforma Moesică și Platforma Moldovenească), care vor fi cercetate prin foraje de explorare cu adâncimi între 3500 și 5500m.

Verificarea potențialelor acumulări de hidrocarburi în formațiunile colectoare presalifere (Bazinul Transilvaniei) și preanhidritice (Platforma Moesică și Platforma Moldovenească) neexplorate până în prezent se realizează prin foraje care traversează formațiuni geologice complexe și care creează dificultăți majore în procesul de foraj datorită litologiei, conținutului în fluide cu presiuni foarte mari (500 – 700 bari).

Toate condițiile dificile de realizare ale forajelor generate de particularitățile geologice, timpul îndelungat de lucru chiar și fără complicații sau accidente tehnice, costurile importante ale activității (15 – 20 milioane USD / sondă) conduc în final la

riscuri foarte mari și justifică acordarea unei durate extinse pentru realizarea întregului program de explorare.

Aceste lucrări de importanță majoră, împreună cu alte tipuri de lucrări de suprafață prevăzute în programul minimal sunt menite să realizeze obiectivele majore ale Romgaz în activitatea de explorare în perimetrele concesionate în România, legate de descoperirea de noi acumulări de hidrocarburi și care să contribuie la siguranța și continuitatea aprovizionării cu gaze naturale a consumatorilor din România și fiind totodată cea mai importantă sursă de diversificare a viitoarelor surse de aprovizionare cu gaze naturale.

Față de cele de mai sus, strategia titularului de Acord de Concesiune, pentru o explorare sustenabilă, se află în acest moment la stadiul în care rezultate tangibile au fost deja atinse (60 de noi acumulări de hidrocarburi), iar altele sunt în curs, motiv pentru care este absolut necesară o nouă perioadă de extindere de 5 (cinci) ani a perioadei de explorare.

Ținând seama de împrejurările menționate anterior s-a apreciat că, în vederea maximizării șanselor de obținere într-o perioadă de timp rezonabilă, a producției de hidrocarburi în perimetrele ce formează obiectul noii extinderi a perioadei de explorare, este esențial ca titularul Acordului de Concesiune să dispună de timpul adecvat unei explorări sistematice a perimetrelor, astfel că se impune prelungirea duratei perioadei de explorare.

Transpunerea convențională a hotărârii de prelungire a perioadei de explorare cu 5 (cinci) ani implică modificarea și completarea Acordului de Concesiune, prin act adițional având drept obiect completarea acestuia cu clauze referitoare la prelungirea perioadei de explorare, respectiv data de începere și durata acesteia, programul de lucrări aferent și valorile financiare estimative, precum și cerința renunțării la anumite perimetre și/sau la porțiuni din suprafața unor perimetre.

	<p>În conformitate cu prevederile art. 31 alin. (3) din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare „În situația în care, pe parcursul realizării operațiunilor petroliere, apar situații care nu au putut fi prevăzute la încheierea acordului, cu excepția prevederilor care au condus la câștigarea concursului public de ofertă, părțile, de comun acord, vor încheia acte adiționale, care vor fi supuse aprobării lor de către Guvern, și vor intra în vigoare la data publicării acestei Hotărâri a Guvernului în Monitorul Oficial al României Partea I-a”, astfel că motivul emiterii actului normativ și, în același timp, temeiul legal al acestuia, îl constituie prevederile legale citate anterior.</p>
<p>1^1. In cazul proiectelor de acte normative care transpun legislație comunitara sau creeaza cadrul pentru aplicarea directa a acesteia, se vor specifica doar actele comunitare in cauza, insotite de elementele de identificare ale acestora.</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect</p>
<p>2. Schimbări preconizate a) scurtă prezentare a scopului și conținutului de act normativ; b) rezolvarea completă a prezentului act normativ</p>	<p>Adoptarea prezentului proiect de act normativ va conduce la modificarea și completarea Acordului de Concesiune în ceea ce privește prelungirea duratei perioadei de explorare cu încă 5 (cinci) ani contractuali, respectiv începând cu 09 octombrie 2011 și până la 09 octombrie 2016, programul de lucrări aferent și valorile financiare estimative, precum și cerința renunțării la anumite perimetre și la porțiuni din suprafața altor perimetre.</p>
<p>3. Alte informații</p>	<p>Titularul Acordului petrolier, la data prezentului proiect de act normativ este Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ SA.</p> <p>Prelungirea duratei perioadei de explorare cu 5(cinci) ani contractuali nu conduce la prelungirea duratei Acordului de Concesiune.</p> <p>Împrejurările avute în vedere la încheierea Actului Adițional nr. 4 la Acordul de Concesiune și, inclusiv, la elaborarea</p>

prezentului proiect de act normativ nu fac parte din categoria de prevederi care au condus la câștigarea concursului public de ofertă, întrucât operațiunile petroliere din perimetrele în discuție nu au fost concesionate ca urmare a organizării unui concurs public de ofertă ci, în mod direct, în temeiul art. 43 din Legea petrolului nr. 134/1995.

De asemenea, împrejurările care au determinat încheierea Actului Adițional nr. 4 nu au fost și nu puteau fi prevăzute la încheierea Acordului de Concesiune astfel că, apreciem că modificarea și completarea Acordului de Concesiune, prin act adițional, are drept temei legal prevederile art. 31 alin. (3) din Legea petrolului nr. 238/2004.

Referire la categoriile de lucrări petroliere preconizate pe durata prelungirii perioadei de explorare 2011-2016 și zonele unde vor fi efectuate, vor fi prezentate în Actul Adițional Nr. 4, care va fi anexă la Hotărârea de Guvern care face obiectul prezentei.

Modificările /completările convenite prin Actul Adițional nr. 4 la Acordul de Concesiune se circumscriu prevederilor art. 31 alin. (3) din Legea petrolului nr. 238/2004, în sensul că aceste împrejurări, respectiv necesitatea prelungirii perioadei de explorare datorată datelor achiziționate și a rezultatelor intermediare obținute până în prezent, abordările tehnologice noi disponibile în România, adecvate suprafețelor cu structură complexă geologic, constituirea unui sistem de management al informațiilor din domeniul petrolier pentru statul român nu au putut fi prevăzute la încheierea Acordului de Concesiune.

În acest sens, menționăm că prelungirea perioadei de explorare pentru anumite perimetre care fac obiectul Acordului de Concesiune s-a conturat ca fiind necesară pe parcursul executării lucrărilor petroliere executate până în prezent, această necesitate fiind impusă de rezultatele lucrărilor geologice inclusiv achizițiile și procesarea de seismică 2D și 3D efectuate.

	<p>De asemenea, constituirea unui sistem de management al informațiilor din domeniul petrolier s-a impus începând odată cu acumularea de către statul român a unui volum din ce în ce mai mare și complex de informații geologice, rezultate în urma lucrărilor petroliere de explorare concesionate, date și informații geologice a căror gestionare trebuie să se realizeze în mod unitar, astfel încât să permită păstrarea și valorificarea acestora în condiții optime.</p> <p>Constituirea acestui sistem de management al informațiilor din domeniul petrolier urmează a intra în administrarea autorității competente, cu titlu de transfer de tehnologie și pregătire profesională, conform prevederilor art. 95 alin. (1) lit. a) din Normele metodologice pentru aplicarea Legii petrolului nr. 238/2004, acesta urmând a se încadra în servicii necesare desfășurării activității.</p>
<p>Secțiunea a 3-a Impactul socio-economic al prezentului act normativ</p>	
<p>1. Impactul macroeconomic</p> <p>a) impact asupra volumului producției de bunuri și servicii;</p> <p>b) impact asupra nivelului prețurilor;</p> <p>c) impact asupra volumului importurilor și exporturilor;</p> <p>d) impact asupra ratei de ocupare a forței de muncă și asupra ratei șomajului.</p>	<p>Prezentul proiect de act normativ nu are impact macroeconomic imediat asupra volumului producției de bunuri și servicii, nivelului prețurilor, a volumului importurilor și exporturilor, asupra ratei de ocupare a forței de muncă sau a ratei șomajului.</p>
<p>1.1. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat.</p> <p>a) limitarea directă sau indirectă a numărului furnizorilor în cazul în care proiectul de act normativ:</p> <p>(i) asigură dreptul exclusiv al unei companii de a furniza un produs sau un serviciu;</p> <p>(ii) instituie o licență, un permis sau o autorizație drept cerință pentru desfășurarea activității;</p> <p>(iii) limitează capacitatea unor firme de a participa la achizițiile publice;</p> <p>(iv) conduce la creșterea semnificativă a costurilor de intrare sau de ieșire de pe piață;</p> <p>(v) creează o barieră geografică în raport cu</p>	<p>Prezentul proiect de act normativ nu are impact direct asupra mediului concurențial, deoarece prin acesta se aprobă, în condițiile legii, un act adițional la un Acord de Concesiune a unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în vigoare, care a fost aprobat deja prin Hotărâre de Guvern conform prevederilor legale aplicabile.</p> <p>Prezentul proiect de act normativ nu are impact asupra domeniului ajutoarelor de stat, neimplicând nicio componentă de ajutor de stat.</p>

capacitatea companiilor de a furniza bunuri sau servicii, de a investi capital sau de a furniza forta de munca;

b) limitarea capacitatii furnizorilor de a concura in cazul in care proiectul de act normativ:

(i) controleaza sau influenteaza, in mod substantial, pretul la care se vinde un bun sau serviciu;

(ii) limiteaza libertatea furnizorilor de a face publicitate propriilor produse (dincolo de limitarea determinata de respectarea drepturilor de proprietate intelectuala si de prevenirea publicitatii mincinoase);

(iii) stabileste standarde de calitate a produsului sau serviciului, standarde care difera semnificativ fata de practicile curente;

(iv) conduce la cresterea semnificativa a costurilor de productie ale unor furnizori in raport cu ceilalti (in special prin tratamentul diferentiat ce va fi aplicat operatorilor nou-intrati pe piata in raport cu cei existenti);

c) reducerea gradului de stimulare a furnizorilor pentru a concura efectiv in cazul in care proiectul de act normativ:

(i) instituie un regim de autoreglementare sau de coreglementare;

(ii) solicita sau incurajeaza publicarea informatiilor privind productia, preturile sau costurile companiei;

(iii) excepteaza activitatea dintr-un anumit domeniu sau un grup de operatori economici de la aplicarea regulilor de concurenta;

d) limitarea optiunilor si informatiilor disponibile pentru clienti in cazul in care proiectul de act normativ:

(i) limiteaza optiunile clientilor;

(ii) reduce mobilitatea clientilor fata de furnizorii de bunuri sau servicii prin cresterea explicita sau implicita a costurilor de schimbare a furnizorilor;

e) luarea unei masuri de ajutor de stat in cazul in care proiectul de act normativ instituie o masura de sprijin care indeplineste urmatoarele conditii:

(i) provine din fonduri publice, indiferent de forma (fie lichiditati sau credite cu dobanda subventionata, fie scutiri, amanari sau reduceri de taxe etc.) sau sunt acordate de o institutie publica;

(ii) este selectiva;

(iii) poate crea un avantaj economic pentru anumite intreprinderi;

(iv) distorsioneaza sau poate distorsiona concurenta pe Piata Unica."	
<p>2. Impactul asupra mediului de afaceri</p> <p>a) beneficii directe și indirecte preconizate</p> <p>b) simplificarea procedurilor administrative existente</p> <p>c) cheltuielile directe și indirecte ale operatorilor economici.</p> <p>d) se va indica procentul pe care îl detin întreprinderile mici și mijlocii în cadrul afectat de măsura legislativă, precum și impactul acesteia asupra activităților întreprinderilor mici și mijlocii din domeniul respectiv.</p>	<p>a) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p> <p>b) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p> <p>c) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p> <p>d) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>3. Impactul social</p> <p>a) grupuri-țintă demografice și sociale afectate;</p> <p>b) efecte directe sau indirecte, pe termen lung ori scurt;</p> <p>c) impact asupra nivelului veniturilor, modificări în mediul social și de muncă;</p> <p>d) îmbunătățiri, dezvoltare, eficiență și calitate a rețelei de servicii;</p> <p>e) impact preconizat pe perioadă scurtă și lungă după adoptare.</p>	<p>a) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p> <p>b) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p> <p>c) Proiectul de act normativ este susceptibil să aibă un impact pozitiv asupra gradului de absorbție al forței de muncă locale. Adoptarea prezentului proiect de act normativ, deși nu are un impact major socioeconomic, poate avea un impact social pozitiv, la nivel local, deoarece la operațiunile petroliere care urmează să fie realizate, vor fi folosite și forța de muncă sau firme prestatoare de servicii din România.</p> <p>d) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p> <p>e) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>4. Impactul asupra mediului</p> <p>a) impact asupra utilizării resurselor naturale;</p> <p>b) impact asupra speciilor protejate, habitatelor naturale, ariilor protejate și peisajelor;</p> <p>c) impact asupra calității mediului.</p>	<p>a) Impactul proiectului de act normativ asupra resurselor naturale, constă, pe de o parte, în punerea în valoare din momentul descoperirii acestora prin explorare, iar pe de altă parte, în cazul nepunerii în valoare a acestor resurse prin explorare, diminuarea cantităților de rezerve de petrol ale statului prin înlocuirea celor exploatate cu altele recent descoperite.</p> <p>b) Impactul activității de explorare constituie obiectul Acordului de Concesiune și, în mod specific al Actului Adițional nr. 4, asupra speciilor protejate, habitatelor naturale, ariilor protejate și peisajelor, precum și asupra factorilor de mediu,</p>

	<p>respectiv, aer, apa, sol și a comunității locale, se determină în conformitate cu prevederile legislației în vigoare din domeniul protecției mediului și gospodăririi apelor.</p> <p>c) În Actul Adițional nr. 4 la Acordul de Concesiune sunt incluse prevederi specifice privind obligația de conformare cu legislația privind protecția mediului, incluzând dar fără a se limita la obligația de a desfășura activitatea de explorare în baza și conform avizelor și autorizațiilor ce trebuie obținute conform legii, precum și răspunderea pentru daune de mediu reglementată prin legislația privind protecția mediului. Actul Adițional nr. 4 la Acordul de Concesiune prevede măsuri de reducere a impactului asupra mediului și de remediere a daunelor produse acestuia, conform legislației în vigoare din domeniu.</p>
5. Alte informații	
Secțiunea a 4-a Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani)	
1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus din care: a) bugetul de stat, din acesta: (i) impozit pe profit (ii) impozit pe venit b) bugetele locale (i) impozit pe profit c) bugetul asigurarilor sociale de stat (i) contribuții asigurări	a) (i) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. a) (ii) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. b) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. c) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Modificări ale cheltuielilor bugetare a) bugetul de stat, din acesta: (i) cheltuieli de personal; (ii) bunuri și servicii; b) bugetele locale: (i) cheltuieli de personal; (ii) bunuri și servicii; c) bugetul asigurarilor sociale de stat: (i) cheltuieli de personal; (ii) bunuri și servicii.	a) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. b) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. c) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Impact financiar, plus/minus, din	Impactul financiar este pozitiv, datorită

<p>care</p> <p>a) bugetul de stat; b) bugetele locale.</p>	<p>aportului suplimentar la bugetul de stat reprezentat de impozitul pe profit, redevența petrolieră și impozitul pe producția internă a țițeiului și acciza pentru gazele naturale extrase, pe care urmează să le plătească titularii Acordului de Concesiune la bugetul general consolidat, după efectuarea operațiunilor petroliere de explorare și dezvoltare, în situația evidențierii unor noi zăcăminte de țiței și gaze naturale ce justifică punerea lor în dezvoltare comercială.</p> <p>a) Aportul la bugetul general consolidat nu poate fi estimat înainte de evidențierea și confirmarea de rezerve de țiței și gaze naturale. Redevența petrolieră se va plăti din momentul în care se va trece la faza de exploatare, inclusiv exploatare experimentală.</p> <p>Redevența petrolieră pentru țiței și gaze este prevăzută în Legea petrolului nr. 238/2004, plătită ca o cotă fixă, trimestrial pentru cantitatea de țiței/gaze extrase din perimetrele ce fac obiectul prelungirii perioadei de explorare.</p> <p>Gazele extrase vor fi supuse accizelor la momentul livrării produsului de către furnizorii autorizați de gaze direct către consumatorii finali, conform Codului fiscal în vigoare.</p> <p>b) Titularii au obligația să-și achite taxele locale, dar impactul financiar asupra bugetelor locale nu se poate cuantifica.</p>
<p>4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare</p>	<p>Pentru prezentul proiect de act normativ nu se pot face calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare.</p>
<p>7. Alte informatii</p>	
<p>Secțiunea a 5-a Efectele prezentului act normativ asupra legislației în vigoare</p>	
<p>1. Masuri normative necesare pentru</p>	<p>Adoptarea prezentului proiect de act normativ urmează să conducă la</p>

<p>aplicarea prevederilor proiectului de act normativ (acte normative in vigoare ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrarii in vigoare a proiectului de act normativ):</p> <p>a) acte normative care se modifica sau se abroga ca urmare a intrarii in vigoare a proiectului de act normativ;</p> <p>b) acte normative ce urmeaza a fi elaborate in vederea implementarii noilor dispozitii.</p>	<p>modificarea și completarea clauzelor Acordului petrolier în ceea ce privește următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - extinderea perioadei de explorare cu 5 (cinci) ani contractuali, începând cu 9 octombrie 2011 și încetând la data de 9 octombrie 2016, fără ca prin aceasta să se depășească durata Acordului de Concesiune; - completarea clauzelor Acordului de Concesiune cu programul de lucrări petroliere aferent extinderii cu 5 (ani) ani contractuali a perioadei de explorare, inclusiv valoarea estimată a cheltuielilor necesare realizării acestor lucrări; - delimitarea zonelor, în cuprinsul cărora urmează a fi executate lucrările petroliere; - contribuția titularului la constituirea sistemului de management al informațiilor din domeniul petrolier cu titlu de transfer de tehnologie și pregătire profesională; - clauzele privind desfășurarea activității de explorare în conformitate cu legislația privind protecția mediului.
<p>2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitara in cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare:</p> <p>a) tipul, titlul, numarul si data actului comunitar ale carui cerinte sunt transpuse de proiectul de act normativ;</p> <p>b) obiectivele actului comunitar;</p> <p>c) tipul de transpunere a prevederilor comunitare in cauza, precizandu-se daca transpunerea este totala sau partiala; in situatia transpunerii partiale, se vor preciza termenul si modalitatea de transpunere totala;</p> <p>d) termenele-limita pentru transpunerea actelor comunitare vizate — termenul-limita pentru adoptarea proiectului de act normativ si justificarea acestui termen.</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>3. Masuri normative necesare aplicarii directe a actelor normative comunitare:</p> <p>a) justificarea necesitatii adoptarii masurilor incluse in proiect in vederea aplicarii actului comunitar;</p> <p>b) tipul, titlul, numarul si data actului normativ comunitar pentru care se creeaza cadrul de aplicare directa.</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>

<p>4. Hotarari ale Curtii de Justitie a Uniunii Europene (trimiteri la doctrina juridica) — se va indica jurisprudenta comunitara incidenta in domeniul reglementat prin proiectul de act normativ cu mentionarea interpretarilor Curtii, relevante pentru transpunerea sau implementarea prevederilor legale respective.</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>5. Alte acte normative si/sau documente internationale din care decurg angajamente, facandu-se referire la un anume acord, o anume rezolutie sau recomandare internationala ori la alt document al unei organizatii internationale: a) daca proiectul de act normativ respecta in totalitate angajamentele, se va indica modul in care implementarea proiectului de act normativ va duce la indeplinirea acestor angajamente; b) daca proiectul de act normativ respecta partial angajamentele, se va explica motivul si se va preciza cand si in ce fel se va ajunge la o respectare deplina a angajamentelor.</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>6. Alte informatii</p>	
<p>Secțiunea a 6-a Consultările efectuate în vederea elaborării prezentului act normativ</p>	
<p>1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate: a) consultări ce au avut loc; b) numele experților consultați; c) amendamente propuse de organizațiile consultate; d) amendamente incluse în proiectul de act normativ.</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în care activitatea acestor organizații este legată de obiectul proiectului de act normativ</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>

<p>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 asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanent</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>5. Având în vedere dispozițiile <u>Legii nr. 24/2000</u> privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, și ale <u>Hotărârii Guvernului nr. 50/2005</u> pentru aprobarea Regulamentului privind procedurile, la nivelul Guvernului, pentru elaborarea, avizarea și prezentarea proiectelor de acte normative spre adoptare, republicată, cu modificările și completările ulterioare, trebuie notate informații privind necesitatea avizării proiectului de act normativ de către următoarele instituții:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) Consiliul Legislativ; b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării; c) Consiliul Economic și Social; d) Consiliul Concurenței; e) Curtea de Conturi. 	<p>a) Prezentul proiect de act normativ urmează a fi supus avizării de către Consiliul Legislativ.</p>
<p>6. Alte informații</p>	
<p>Secțiunea a 7-a Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea prezentului act normativ</p>	

1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ	Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării prezentului proiect de act normativ s-a realizat, în conformitate cu prevederile Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, prin publicarea pe site-ul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, în luna august 2011, a anunțului nr. 2260/18.08.2011.
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 sau diversității biologice;	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
3. Alte informații	
Secțiunea a 8-a Măsurile de implementare	
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 a) instituții ce urmează a fi înființate, reorganizate sau desființate; b) posibilități de a obține rezultatul dorit folosind instituțiile existente (dacă acest lucru nu este posibil, se vor specifica motivele); c) sursa de finanțare a instituțiilor ce urmează a fi înființate, precum și dacă acestea pot fi finanțate pe baza unor servicii cu taxă; d) funcții ale instituțiilor existente ce vor fi modificate sau extinse; e) funcții ale autorităților administrației publice locale ce vor fi modificate sau extinse; f) precizarea dacă funcțiile ce vor fi modificate sau extinse urmează a fi îndeplinite de către autorități ale administrației publice centrale și/sau locale ori de către structuri ale acestora; g) precizarea dacă punerea în aplicare a proiectului de act normativ poate avea loc după adoptare sau dacă mai este nevoie de o perioadă suplimentară și de o perioadă de tranziție pentru punerea în aplicare.	a) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. b) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. c) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. d) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. e) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. f) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. g) Punerea în aplicare a proiectului de act normativ va avea loc imediat după adoptare prin hotărâre a Guvernului și publicare în Monitorul Oficial al României, fără a fi nevoie de o perioadă suplimentară ori perioadă de tranziție.
2. Alte informații	

Față de cele prezentate mai sus, în temeiul art. 108 din Constituția României republicată, s-a întocmit prezentul proiect de hotărâre a Guvernului privind aprobarea și intrarea în vigoare, conform art. 31 alin. (3) din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, aprobarea Actului Adițional nr. 4 la Acordul de concesiune a unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră, aprobat prin HG nr. 23/2000.

**PREȘEDINTELE
AGENȚIEI NAȚIONALE PENTRU
RESURSE MINERALE**

ALEXANDRU PĂTRUȚI

AVIZĂM FAVORABIL:

**MINISTERUL ECONOMIEI,
COMERȚULUI
ȘI MEDIULUI DE AFACERI**

ION ARITON

**MINISTERUL
MEDIULUI ȘI PĂDURILOR**

LÁSZLÓ BORBÉLY

**MINISTERUL FINANȚELOR
PUBLICE**

GHEORGHE IALOMIȚIANU

MINISTERUL JUSTIȚIEI

CĂTĂLIN MARIAN PREDOIU