

EXPUNERE DE MOTIVE

Secțiunea 1

Titlul proiectului de act normativ

Titlul proiectului de act normativ	Proiect de LEGE privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea Legii petrolului nr.238/2004
---	---

Secțiunea a 2-a

Motivul emiterii proiectului de act normativ

1.Descrierea situației actuale	<p>La nivel global, situația economică actuală a intensificat concurența dintre proiectele de investiții din diverse jurisdicții și arii geografice, în condițiile în care bugetele de care dispun investitorii potențiali sunt limitate. În acest context s-au constatat anumite situații în care România s-a confruntat cu dificultăți în a răspunde prompt interesului exprimat de investitori, inclusiv din rândul companiilor de talie mondială din domeniul petrolier, de a realiza proiecte semnificative în industria de petrol și gaze din țara noastră. Asemenea situații decurg și din faptul că Legea petrolului – adoptată în anul 2004 - nu a fost încă adusă la zi cu evoluțiile importante înregistrate între timp de industria de petrol și gaze din România, în special prin abordarea unor activități noi (cum ar fi operațiunile desfășurate <i>onshore</i> și <i>offshore</i> la mare adâncime), evoluții care au atras un interes crescut din partea investitorilor din industria de profil. Această rămânere în urmă în materie de reglementare generează necompetitivitatea legislației petroliere din România în raport cu legislația flexibilă și complexă a altor state cu un sector de petrol și gaze dezvoltat. Aceste dificultăți în a răspunde prompt unor oferte investiționale conduc în mod direct la riscul pierderii posibilității derulării unor noi proiecte, care ar contribui, pe de o parte, la creșterea produsului intern brut al României și a veniturilor la bugetul de stat și bugetele locale, prin colectarea taxelor și impozitelor aferente realizării acestor investiții directe și, pe de altă parte, la</p>
---	--

creșterea securității energetice a României.

România este în special interesată de diversificarea atât a titularilor de acorduri petroliere (prin atragerea de noi jucători din industria de petrol și gaze), cât și a investițiilor directe în acest sector. Se constată că proiecte complexe, cu un grad crescut de risc investițional, care prezintă noutate operațională și la nivel de know-how, sunt de regulă asumate în cadrul unor parteneriate strategice care favorizează colaborarea cu companii de talie mondială ce dețin resurse, tehnologii și know-how de ultimă oră, inclusiv în acele domenii de explorare și producție neabordate încă pe piața românească.

Datorită faptului că majoritatea suprafețelor de pe uscat și din platoul continental al Mării Negre aparținând României, ce prezintă interes din punct de vedere al prospectivității sau al resurselor existente, au fost deja concesionate prin procedurile prevăzute de lege, în momentul de față intrarea unor noi jucători pe piața românească are loc pe calea transferurilor de drepturi și obligații petroliere efectuate în temeiul prevederilor relevante ale Legii petrolului. Astfel, în conformitate cu prevederile Legii petrolului, prin instituția transferului se asigură jucătorilor din piața de petrol și gaze accesul la acordurile petroliere în vigoare. Potrivit cadrului legislativ actual, este permis transferul total sau parțial al drepturilor dobândite și obligațiilor asumate prin acordul petrolier și pe cale de consecință noii investitori dobândesc calitatea de titulari. În acest sens, deseori jucătorii noi sunt interesați doar în preluarea unei cote-părți din participația într-un acord petrolier sau a unor porțiuni din perimetrele existente, aceste situații nefiind însă explicit reglementate prin legislația actuală în gradul de detaliu impus de specificul și dinamica acestei industrii .

Menționăm că la momentul adoptării Legii petrolului exista o specializare redusă a industriei și lipseau informațiile privind prospectivitatea tuturor suprafețelor ce formau sau urmau să formeze perimetrele de explorare stabilite de Agenția Națională pentru Resurse Minerale. De atunci, atât la nivel global cât și în România s-a înregistrat o specializare din ce în ce mai pronunțată atât a titularilor cât și a furnizorilor de produse și servicii conexe în funcție de natura și locul desfășurării activității de explorare și producție (offshore și onshore, la mare sau la mică adâncime). Această specializare a fost determinată în mod obiectiv de profilul operațiunilor care se traduce în natura riscului investițional și operațional, volumul resurselor

financiare angajate, know-how-ul și produsele și serviciile necesare desfășurării unor astfel de operațiuni. Datorită evoluțiilor din industrie sus-menționate, perimetrele petroliere oferă oportunități mixte de explorare și producție care pot prezenta simultan interes pentru diverși investitori în funcție de specializarea acestora. Astfel, se justifică interesul specific al unor investitori în transferuri care implică doar drepturi și obligații în părți determinate geografic – vertical sau orizontal – din perimetrele actuale.

În concluzie, există un interes imediat și crescut al investitorilor în efectuarea de transferuri parțiale atât din perspectiva unei cote ideale din participația în acordurile petroliere, cât și mai ales din perspectiva determinării din punct de vedere geografic a părții din perimetru asupra căreia poartă transferul.

Intrarea unor jucători de renume internațională pe piața românească de petrol și gaze are în esență următoarele efecte pozitive:

1. Intensificarea operațiunilor petroliere în România și, implicit, accelerarea accesului la potențiale noi resurse/rezerve;
2. Creșterea volumului de investiții în sectorul energetic;
3. Extinderea portofoliului de operațiuni pentru companiile locale;
4. Atragerea de know-how la standardele cele mai înalte în industria de petrol și gaze, cu efect asupra partenerilor români din industria petrolieră și cu efect asupra furnizorilor de produse și servicii necesare industriei petroliere;
5. Crearea de know-how complementar know-how-ului deja existent în cadrul societăților românești în care statul român deține participații, precum și crearea de oportunități pentru acestea de a participa în proiecte complexe și de pionierat.
6. Prin aplicarea tehnologiilor și know-how-ului de ultimă generație se maximizează șansele de identificare de noi resurse și rezerve și atenuarea declinului producției de hidrocarburi;
7. Prin atragerea companiilor cu expertiză la nivel mondial sunt abordate sectoare noi în România, cum ar fi operațiunile petroliere la mare adâncime pe uscat (deep onshore) ori operațiunile petroliere în ape de mare adâncime (deep offshore);
8. Efecte macroeconomice prin stimularea investițiilor străine în România, printre altele numărându-se impactul asupra produsului intern brut și a bugetului de stat și bugetelor locale (redevențe, taxe, impozite directe și indirecte și contribuții sociale).

Având în vedere că există o cerere evidentă și clară, concretizată în solicitări către autoritățile publice relevante, de a adapta instituția transferului din Legea petrolului la nevoile tehnice și comerciale ale pieței, intrarea unor asemenea investitori poate fi asigurată doar prin luarea cu efect imediat a unor măsuri de reglementare constând din introducerea unor precizări ale cadrului normativ actual. Aceste noi prevederi legale nuanțează și explicitează reglementarea existentă a instituției transferului, pentru a reflecta cu maximă acuratețe la nivel legislativ, evoluțiile curente ale pieței și industriei de petrol și gaze.

Urgența adoptării unor asemenea măsuri legislative rezidă și în faptul că respectivele investiții trebuie efectuate într-un interval de timp rezonabil pentru a rămâne atractive pentru companiile ce și-au exprimat intenția fermă de a le face, în caz contrar acestea urmând a se reorienta către alte jurisdicții pentru a asigura o folosire eficientă, fără amânări, a fondurilor disponibile pentru operațiuni petroliere.

În acest context, aducerea cadrului normativ la zi pentru a reflecta situația reală din piața de petrol și gaze și a răspunde unor nevoi stringente de actualizare a reglementărilor trebuie să se realizeze neîntârziat. Orice amânare a adoptării acestor măsuri poate avea drept consecință pierderea de investiții cheie pentru industria petrolieră din România. În consecință, având în vedere numărul proiectelor în domeniul petrolier la nivel mondial ce concurează pentru atragerea de capital, pe de o parte, și disponibilitatea limitată a bugetului pentru investiții pe piața internațională a hidrocarburilor, pe de altă parte, caracterul extraordinar al circumstanțelor face imperativ necesar ca adaptările cadrului normativ care reglementează modul de intrare pe piața românească a investitorilor interesați să fie făcute în condiții de celeritate.

În concluzie, este necesară modificarea și completarea de urgență a Legii petrolului în vederea determinării modului de exercitare de către ANRM a atribuțiilor sale în materia aprobării transferurilor.

De asemenea, România este conștientă de necesitatea dezvoltării pieței locale de energie, inclusiv a sectorului de servicii suport, a extinderii portofoliului de operațiuni pentru companiile locale din sectorul energetic, ceea ce, implicit, ar duce la creșterea contribuției sectorului energetic la bugetul de stat și la profitul intern brut.

S-a identificat o nevoie stringentă de a alinia cadrul legislativ în vigoare cu cerințele și posibilitățile investitorilor, dar și cu situația curentă a operațiunilor petroliere desfășurate în prezent în România.

Măsurile vizate țin seama de trăsăturile specifice ale pieței naționale de hidrocarburi, caracterizată inclusiv de un grad avansat de maturitate a rezervelor și de perspectiva epuizării acestora într-un orizont de timp nu foarte îndepărtat în lipsa unor investiții semnificative, care determină nevoia de a se trece rapid la explorarea și ulterior producția din zone care nu au făcut anterior obiectul niciunor operațiuni de prospectare sau explorare cuprinse în cadrul perimetrelor concesionate. Operațiunile din astfel de zone presupun costuri semnificative și riscuri investiționale crescute pentru investitori. Posibilitatea dobândirii calității de titular printr-un transfer parțial de drepturi și obligații constituie o măsură adecvată pentru a crește atractivitatea pieței de hidrocarburi și servește astfel obiectivelor strategice ale țării noastre de a atrage investitori de marcă în domeniul energiei, de a crea premisele pentru funcționarea sustenabilă a industriei petroliere autohtone și, astfel, de a asigura securitatea energetică pe termen lung a României.

De asemenea, este de interes public asigurarea accesului acestor investitori în sectorul energetic în România având în vedere:

1. Presiunile și riscurile determinate de evoluțiile economice interne și externe, necesitatea susținerii creșterii economice și asigurării independenței energetice.

Prin lucrările ce urmează a fi asumate de către noii investitori se vor asigura condiții de punere în valoare a unor resurse suplimentare aferente unui perimetru petrolier, reprezentând investiții substanțiale și know-how de ultimă generație. Astfel, se poate asigura identificarea cât mai rapidă a rezervelor petroliere în mod particular în zone în care nu a existat posibilitatea unei explorări integrale până în momentul de față, în special din cauza barierelor tehnice și a costurilor operațiunilor, cum ar fi explorarea în ape de mare adâncime - deep offshore. Modificarea și completarea imediată a cadrului de reglementare va asigura de asemenea și trecerea la exploatare într-un interval de timp cât mai scurt, ceea ce ar aduce avantaje semnificative României, atât din punct de vedere al asigurării independenței energetice, cât și din punct de vedere al creșterii economiei în ansamblu (prin asigurarea unor noi locuri de muncă și prin aducerea unor sume considerabile la bugetul de stat prin plata redevențelor

	<p>petroliere și a celorlalte taxe și impozite).</p> <p>2. De succesul operațiunilor întreprinse de asemenea investitori în sectorul energetic depinde și costul energiei în România. Evoluția economică în diverse arii geografice a dovedit clar faptul că investitorii în orice alte industrii față de sectorul de energie își plasează investițiile și respectiv migrează dintr-o piață în alta în funcție de sursele și respectiv de costul energiei din piețele în care își plasează investițiile.</p> <p>3. Necesitatea respectării obligațiilor asumate de către România față de instituțiile financiare internaționale, inclusiv angajamentul către Fondul Monetar Internațional de a (i) implementa reforma structurală în sectorul energetic, prin asigurarea exploatării marilor resurse energetice prin participarea mai largă a sectorului privat; (ii) diversifica sursele de aprovizionare cu gaze naturale; (iii) recupera întârzierea în privatizarea companiilor din sectorul energetic înainte de sfârșitul anului 2013.</p>
<p>1¹. În cazul proiectelor de acte normative care transpun legislație comunitară sau creează cadrul pentru aplicarea directă a acesteia, se vor specifica doar actele comunitare în cauză, însoțite de</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>

elementele de identificare ale acestora	
2.Schimbări preconizate	<p>Schimbările preconizate sunt menite a asigura o explicitare a reglementării mecanismului de transfer al drepturilor și obligațiilor derivând din acordurile petroliere, prin reglementarea expresă a regimului juridic al transferurilor parțiale, după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> - La art. 2 se introduce punctul 25¹ care definește zona petrolieră; - La art. 34 alin. (1) se precizează categoriile de transfer ce fac obiectul Legii petrolului, respectiv transfer total sau parțial al drepturilor dobândite și al obligațiilor asumate prin acord petrolier; - La art. 34 se introduce alin. (1¹) prin care se descriu tipurile de transfer parțial de drepturi dobândite și obligații asumate prin acord petrolier; - La art. 34 se introduce alin. (1²) prin care sunt precizate situațiile de transfer parțial în cazul cărora se pot delimita zone petroliere într-un perimetru petrolier; - Se introduce art. 34¹ care descrie procedura de aprobare a transferurilor parțiale în cazul cărora se delimitează zone petroliere și de modificare corespunzătoare a acordurilor petroliere; - Se introduce art. 34² ce reglementează răspunderea persoanelor care dobândesc drepturi și își asumă obligații printr-un transfer parțial cu privire la întregul perimetru, la aceeași zonă petrolieră, respectiv la zone petroliere diferite. <p>Modificările și completările Legii petrolului intervenite prin proiectul de act normativ se justifică prin necesitatea actualizării legislației petroliere din România, de o manieră care să îi permită să răspundă nevoilor realităților actuale ale sectorului de petrol și gaze. Schimbările legislative astfel preconizate au fost dictate de evoluția înregistrată de sectorul petrolier, inclusiv ca urmare a specializării din ce în ce mai pronunțate a operatorilor și a operațiunilor petroliere desfășurate de aceștia.</p> <p>Astfel, schimbările introduse prin proiectul de act normativ răspund necesității de detaliere a reglementării instituției transferului,</p>

astfel încât aceasta să poată răspunde la rândul său evoluției industriei petroliere, inclusiv din perspectiva desfășurării operațiunilor petroliere în funcție de specializarea jucătorilor din piață, în contextul oportunităților variate de explorare și producție oferite de zăcămintele petroliere.

Modificările și completările preconizate se integrează în reglementarea actuală a transferurilor, răspunzând eficient necesității de detaliere și clarificare a prevederilor legislative actuale.

Astfel, noile prevederi legale precizează categoriile de transfer ce fac obiectul Legii petrolului, respectiv transferul total sau parțial al drepturilor și obligațiilor din acordul petrolier, detaliază tipurile de transfer parțial, precizând situațiile de transfer parțial în cazul cărora se pot delimita zone petroliere într-un perimetru petrolier, descriind totodată procedura de aprobare a acestora și de modificare corespunzătoare a acordurilor petroliere, cât și răspunderea părților.

În mod concret, modificările vizează faptul că la momentul primirii unei cereri de delimitare de zone petroliere și de aprobare a unui transfer parțial cu privire la o zonă petrolieră, ANRM va aprecia asupra oportunității delimitării și va comunica solicitanților rezultatul analizei de oportunitate în termen de 30 de zile. Analiza de oportunitate desfășurată de ANRM se va întemeia pe posibilitatea identificării sau valorificării de resurse, coroborarea programului minim de lucrări cu zonele petroliere astfel încât să se permită evaluarea potențialului petrolifer, aportul de know-how și tehnologiile de operare.

În ipoteza unui rezultat favorabil al analizei de oportunitate, transferul parțial se aprobă de ANRM, iar acordul petrolier se va modifica printr-un act adițional ce va intra în vigoare la data aprobării sale de către Guvern. Transferul va intra în vigoare la data aprobării actului adițional menționat.

În deplin consens cu prevederile Legii petrolului și principiile generale de drept civil, în urma intrării în vigoare a transferului parțial și a actului adițional, se creează raporturi juridice distincte și independente între ANRM și titularul fiecărei zone petroliere.

	<p>Crearea raporturilor juridice distincte este justificată de asumarea de obligații distincte de către titularii fiecărei zone petroliere (e.g. programe de lucrări distincte), aceștia executând operațiuni petroliere în mod separat și independent față de cele desfășurate în alte zone petroliere.</p> <p>Astfel, persoanele care dobândesc drepturi și își asumă obligații cu privire la o zonă petrolieră răspund distinct de persoanele care dobândesc drepturi și își asumă obligații cu privire la o altă zonă petrolieră.</p> <p>În consecință, în deplin consens cu principiile generale de drept, solidaritatea se va aplica situațiilor persoanelor care dobândesc o cotă-parte din drepturi și își asumă o cotă-parte din obligații cu privire la întregul perimetru petrolier și persoanelor care dobândesc drepturi și își asumă obligații cu privire la aceeași zonă petrolieră este solidară.</p>
3. Alte informații	

Secțiunea a 3-a
Impactul socioeconomic al proiectului de act normativ

1. Impactul macroeconomic:	
1¹. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	<p>Proiectul de act normativ are un impact direct pozitiv asupra mediului concurențial, deoarece prin acesta se facilitează condițiile de intrare pe piața explorării și producției de hidrocarburi a noi concurenți în persoana unor noi titulari de acorduri petroliere.</p> <p>Proiectul de act normativ nu are impact asupra domeniului ajutoarelor de stat, neimplicând nici o componentă de ajutor de stat.</p>
2. Impactul asupra mediului de afaceri	<p>Transferurile parțiale intensifică, diversifică și accelerează activitatea de explorare și producție de hidrocarburi. În consecință, cererea de produse și servicii aferente activității de explorare și producție</p>

	<p>de hidrocarburi va crește și, de asemenea, se va diversifica. Astfel și piețele adiacente pieței de explorare și producție de hidrocarburi se vor dezvolta corespunzător.</p> <p>Prin facilitarea transferurilor parțiale se vor dezvolta activități cu totul noi în industria românească precum explorarea și, potențial, producția onshore și offshore la mare adâncime. Aceste activități noi vor genera cerere de produse și servicii specifice. Piețele noi de produse și servicii care să deservească explorarea și producția la mare adâncime se vor dezvolta în jurul know-how-ului internațional – la standardele celor mai bune practici din industrie – al investitorilor ce solicită astfel de transferuri parțiale.</p> <p>În cazul realizării acestei potențiale creșteri, vor rezulta și creșteri de venituri la buget ca urmare a creșterii masei de impozitare.</p>
<p>3. Impactul social</p>	<p>Proiectul de act normativ este susceptibil de a avea un impact pozitiv asupra gradului de absorbție al forței de muncă locale.</p> <p>Adoptarea proiectului 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 putea fi folosite inclusiv forța de muncă sau firme prestatoare de servicii din România.</p>
<p>4. Impactul asupra mediului</p>	<p>Impactul activității de explorare, dezvoltare, exploatare, ce constituie obiectul acordurilor petroliere, asupra speciilor protejate, habitatelor naturale, ariilor protejate și peisajelor, precum și asupra factorilor de mediu, respectiv, aer, apă, sol și a comunității locale, se determină în conformitate cu prevederile legislației în vigoare din domeniul</p>

	<p>protecției mediului și gospodăririi apelor.</p> <p>În acordurile petroliere sunt stabilite obligații specifice pentru respectarea legislației privind protecția mediului și gospodăririi apelor. Acordurile petroliere prevăd măsuri de reducere a impactului asupra mediului, de remediere a daunelor produse acestuia. Legislația aplicabilă prevede constituirea unui provizion de abandonare, de refacere a mediului și de redare a suprafeței destinației inițiale, precum și efectuarea lucrărilor de refacere și reabilitare a mediului la încetarea concesiunii.</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
a) bugetul de stat, din acesta:	Prin impactul creat de cererea de produse și servicii aferentă unor asemenea investiții directe, încă din faza de explorare va exista un impact care se traduce în venituri suplimentare la bugetul de stat sub forma taxelor și impozitelor directe (impozit pe profit sau impozitul cu reținere la sursa) și indirecte (TVA și accize).
b) bugetele locale:	În cazul în care activitatea de explorare conduce la punerea în valoare a unei cantități de hidrocarburi corespunzătoare pentru a face o investiție viabilă din punct de vedere economic, impactul asupra veniturilor bugetului de stat este cel generat de toate cele sus-menționate, cât și cel al redevențelor aferente hidrocarburilor astfel produse.
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:	Impactul asupra veniturilor bugetare la bugetul de stat este corelat în esență cu impactul social menționat la Secțiunea 3 punctul 3 de mai sus. Astfel, mare parte din impozitul pe salarii aferent forței de muncă angajate atât în operațiunile de

explorare și exploatare directe de petrol și gaze cât și în realizarea de produse și prestarea de servicii aferente activității de explorare și producție, incluzând locurile de muncă create prin intensificarea și accelerarea operațiunilor de producție și extracție și indiferent dacă asemenea personal își desfășoară activitatea la sediul central sau la punctele de lucru, reprezintă venituri bugetare la bugetul de stat.

b) bugetele locale

Prin întinderea impactului geografic al operațiunilor atât de explorare cât și de exploatare de petrol și gaze în România, asemenea operațiuni au un impact direct încă din faza de explorare asupra veniturilor bugetare la bugetele locale, în principal prin taxele și impozitele aferente suprafețelor în care se desfășoară operațiunile de petrol și gaze cât și activitățile producătoare de produse sau furnizare de servicii conexe operațiunilor de petrol și gaze.

Impactul asupra veniturilor bugetare la bugetele locale este de asemenea corelat în esență cu impactul social menționat la Secțiunea 3 punctul 3 de mai sus.

Astfel, o cotă din impozitul pe salarii aferente forței de muncă angajate atât în operațiunile de explorare și exploatare directe de petrol și gaze cât și în realizarea de produse și prestarea de servicii aferente activității de explorare și producție, incluzând locurile de muncă create prin intensificarea și accelerarea operațiunilor de producție și extracție, reprezintă venituri bugetare la bugetele locale.

c) bugetul asigurărilor sociale de stat

Impactul asupra veniturilor bugetare la bugetul asigurărilor sociale de stat este corelat de asemenea cu impactul social menționat la Secțiunea 3 punctul 3 de mai sus. În esență toate contribuțiile sociale aferente forței de muncă angajate atât în operațiunile de explorare și exploatare directe de petrol și gaze cât și în realizarea de produse și prestarea de servicii

	<p>aferente activității de explorare și producție, incluzând locurile de muncă create prin intensificarea și accelerarea operațiunilor de producție și extracție indiferent dacă forța de muncă își desfășoară activitatea la sediul central sau la punctele de lucru, reprezintă venituri bugetare la bugetul asigurărilor sociale de stat.</p> <p>La acest moment impactul asupra veniturilor bugetare este cert dar poate fi prezentat doar din punct de vedere calitativ din perspectiva categoriilor de venituri bugetare. Impactul cantitativ nu poate fi evaluat la acest moment.</p>
--	--

2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:	
a) bugetul de stat, din acesta:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
b) bugetele locale:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect

3. Impact financiar, plus/minus, din care:	Impactul financiar pe termen lung va fi pozitiv, iar el echivalează în esență cu impactul financiar asupra veniturilor bugetare astfel cum este acesta detaliat la Secțiunea 4 punctul 1 de mai sus.
a) bugetul de stat;	
b) bugetele locale.	

4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
--	--

5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
--	--

6. Calcule detaliate privind fundamentarea	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
---	--

modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare	
--	--

7. Alte informații	
---------------------------	--

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

1. Măsurile normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ (acte normative în vigoare ce vor fi modificate sau abrogate ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ)	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
---	--

2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
--	--

3. Măsurile normative necesare aplicării directe a actelor normative comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
--	--

4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene (trimiteri la doctrina juridică)	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
---	---

5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
---	--

6. Alte informații.	
----------------------------	--

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

<p>1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate</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</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>

<p>proiectelor de acte normative</p>	
<p>4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>5. Având în vedere dispozițiile Legii nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, și ale Hotărârii Guvernului nr. 50/2005 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>	<p>Proiectul de act normativ a fost avizat favorabil de Consiliul Legislativ prin avizul nr. 1289/2013.</p>

6. Alte informații

Secțiunea a 7-a

Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ

1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ	Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ s-a realizat, în conformitate cu prevederile Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, cu completările ulterioare, prin publicarea pe site-ul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, a anunțului nr. 12422 din data de 18.10.2013 referitor la această acțiune, inclusiv nota de fundamentare și textul complet al proiectului actului normativ respectiv.
---	--

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	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
--	--

Față de cele prezentate, a fost promovată prezenta Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea Legii petrolului nr.238/2004.

PRIM-MINISTRU

VICTOR - ~~GEOREL~~ FONTA

