

## GUVERNUL ROMÂNIEI

### HOTĂRÂRE

**privind aprobarea Actului adițional nr. 1 la Acordul de concesiune de dezvoltare – exploatare petrolieră în perimetrul P IX – 2 Chișlaz, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 608/2011**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 31 alin. (3) din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. – Se aprobă Actul adițional nr. 1 la Acordul de concesiune de dezvoltare - exploatare petrolieră în perimetrul P IX – 2 Chișlaz, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 608/2011, prevăzut în anexa\*), care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU

**VICTOR-VIOREL PONTA**

---

\*) Anexa nu se publică, fiind clasificată potrivit legii.

## NOTĂ DE FUNDAMENTARE

### Secțiunea 1

#### Titlul proiectului de act normativ

<b>Titlul proiectului de act normativ</b>	Hotărâre pentru aprobarea Actului adițional nr. 1 la Acordul de concesiune de dezvoltare - exploatare petrolieră în perimetrul P IX - 2 Chișlaz, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 608/2011
---	---

### Secțiunea a 2-a

#### Motivul emiterii actului normativ

<b>1. Descrierea situației actuale</b>	<p>Acordul de concesiune de dezvoltare - exploatare petrolieră în perimetrul P IX - 2 Chișlaz, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent, și Societatea Comercială „Alpha Metal” S.A. în calitate de concesionar (denumit în continuare „<b>Acordul de Concesiune</b>”) a fost aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 608/2011 publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, Nr. 447 din 27.VI.2011.</p> <p>Prin Ordinul Președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 280/20.08.2012 s-a aprobat transferul de către Alpha Metal S.A. către Alpha Metal Oil and Gas S.R.L. a drepturilor dobândite și a obligațiilor asumate de Alpha Metal în calitatea sa de Titular al Acordului de Concesiune, Alpha Metal Oil and Gas S.R.L. devenind noul Titular al Acordului de Concesiune.</p> <p>Conform prevederilor art. 4.1.2 din Acordul de Concesiune, prima fază (Faza I) reprezentând faza obligatorie, se va întinde pe o perioadă de 3 ani (36 luni), începând cu data intrării în vigoare a Acordului de Concesiune, respectiv de la 27.06.2011 la 27.06.2014.</p> <p>Potrivit prevederilor art. 6.2.1 din Acordul de Concesiune, Programul Minim de Lucrări cuprinde Faza I și este descris în Anexa ”A” la acesta, iar potrivit prevederilor art. 6.2.2 angajamentul Titularului de a executa operațiunile petroliere incluse în Faza I este ferm și necondiționat.</p> <p>În pofida eforturilor depuse de Titularul Acordului de Concesiune și a faptului că perimetrul P IX – 2 Chișlaz are o suprafață relativ redusă (7,61 km<sup>2</sup>), operațiunile petroliere din cadrul Programului Minim de Lucrări aferent Fazei I s-au executat doar</p>
--	--

parțial, neexistând posibilitatea realizării lor integrale până la data expirării Fazei I, respectiv 27.06.2014. Astfel, s-au achiziționat și reprocesat 42,7 km<sup>2</sup> date seismice 3D (față de obligația contractuală de a se reprocessa numai 5 km<sup>2</sup>) și se află în curs demersurile de obținere a avizelor și aprobărilor necesare săpării sondei noi 1 Chișlaz, în baza Avizului ANRM nr. 726-C/18.IX.2013, care se estimează că ar putea începe forajul în trimestrul III 2014, dincolo de data expirării Fazei I. Sunt restante, de asemenea, săparea celei de a 2-a sonde, convertirea în sondă de injecție a unei sonde din gabaritul existent (dintre sondele abandonate deja), precum și realizarea facilităților de suprafață. Suplimentar față de cerințele din Programul Minim de Lucrări, titularul a realizat și predat ANRM pe 23.03.2013 un studiu care include bilanțul de mediu.

Titularul justifică întârzierile intervenite prin greutățile întâmpinate în preluarea perimetrului P IX – 2 Chișlaz de la fostul titular OMV Petrom S.A., dificultățile în identificarea și colectarea datelor existente privind perimetrul de la alte companii care le dețineau în custodie, precum și caracterul incomplet și dispersat al acestor date, necesitatea desfășurării unor negocieri îndelungate cu autoritățile locale în vederea eliberării certificatului de urbanism în legătură cu forarea primei sonde – existând la nivel local suspiciuni că operațiunile ar viza identificarea gazelor de șist - și unele condiționări impuse de aceste autorități (realizarea drumului de acces la sondă pe un traseu care să ocolească localitatea). La acestea se adaugă structura geologică complexă a perimetrului P IX – 2 Chișlaz, care determină incertitudini privind potențialul rămas de hidrocarburi și dificultăți în interpretarea rezultatelor și în luarea unor decizii privind lucrările de executat.

Din motivele arătate, prin cererea înregistrată la Agenția Națională pentru Resurse Minerale sub nr. 3907 din 08.04.2014, TITULARUL a solicitat prelungirea cu 3 ani a duratei Fazei I (obligatorii), propunând totodată suplimentarea Programului Minim de Lucrări aferent acestei faze prin angajarea unor lucrări adiționale, constând în determinarea procesului de recuperare secundară sau terțiară adecvat condițiilor de zăcământ și executarea unui program pilot de testare a aplicării EOR (metode de creștere a factorului final de recuperare).

Analizând prin prisma oportunității solicitarea titularului și starea de fapt, Agenția Națională pentru Resurse Minerale – pornind de la cerința realizării de operațiuni de cercetare pentru identificarea și valorificarea tuturor resurselor potențiale de hidrocarburi, inclusiv a acelor care s-ar mai putea afla în zona unor structuri petrolifere depletate prin exploatarea anterioară - a stabilit că se justifică prelungirea Fazei I cu o perioadă de 2 ani (față de 3 ani solicitați de titular), necesară realizării acelor lucrări obligatorii care, din motive obiective, determinate de situații ce nu au

putut fi prevăzute la încheierea Acordului de Concesiune, nu se pot executa în perioada inițială de 3 ani, precum și a lucrărilor adiționale propuse de titular, pe riscul și costul acestuia.

În sprijinul concluziei de mai sus arătăm următoarele:

- Perimetrul P IX – 2 Chișlaz este situat în partea nord-vestică a României, în Județul Bihor, la aproximativ 10 km SV de orașul Marghita și acoperă o suprafață de 7,61 km<sup>2</sup>. Ca parte a activității de cercetare desfășurate în trecut în România, structura petrolieră Chișlaz a fost descoperită în anul 1992, punându-se în evidență trei acumulări de hidrocarburi. Producția de țiței de pe cele trei puneri în evidență a fost intermitentă, în cantități mici, după care toate activitățile de producție corelate au fost oprite, sondele au fost abandonate și toate echipamentele de suprafață dezafectate, zona fiind redată în circuitul agricol. În limitele actualului perimetru P IX – 2 Chișlaz producția s-a realizat în trecut din 6 sonde, toate în prezent abandonate, fapt care conduce la incertitudini legate de potențialul de hidrocarburi rămas, fiind necesară identificarea uneia sau unor noi acumulări de hidrocarburi prin achiziție de date seismice 3D și forajul de sonde noi;
- Din practica existentă rezultă că procesul de identificare, colectare și prelucrare a datelor și documentațiilor aflate în custodia titularilor acordurilor petroliere sau altor persoane juridice impune o activitate de durată, mai ales atunci când privește operațiuni petroliere desfășurate cu mulți ani în urmă, iar în unele cazuri aceste date sunt incomplete, lipsind uneori informații cheie (cum ar fi istoricul datelor de producție, presiunile de zăcământ, etc.) și necesită o analiză atentă pentru a se putea desprinde concluzii pertinente în urma unei abordări integratoare;
- Este cunoscut faptul că în Județul Bihor există în prezent o opoziție față de lucrările petroliere, generată de percepția că acestea ar viza identificarea și exploatarea unor hidrocarburi neconvenționale (în primul rând gaze de șist), ceea ce a condus la întârzieri neprevăzute și cu privire la executarea programului de lucrări în perimetrul P IX – 2 Chișlaz; ANRM a eliberat titularului în data de 20.01.2014 o scrisoare prin care se precizează că programul de lucrări aferent acestui perimetru nu face referire la gazele neconvenționale (gaze de șist) și a întreprins acțiuni în Județul Bihor pentru a informa și convinge prin dialog constructiv pe cei în cauză cu privire la starea de fapt și a elimina astfel efectele negative ale acestei percepții care nu corespunde realității;
- Considerăm că se impune continuarea operațiunilor petroliere începute

deoarece, în ciuda faptului că interpretarea structurală a datelor seismice 3D achiziționate de titular cu privire la zăcământul Chișlaz și zona înconjurătoare nu a avut ca rezultat închiderea structurală pe suprafață, o perspectivă de tip stratigrafic susține săparea unei sonde noi (Obiectivul Λ), în zona centrală a concesiunii Chișlaz, aproape de marginea bazinului Panonian, orientată E-V; deși calculul estimativ al resurselor este dificil de evaluat din cauza informațiilor neclare din capcană stratigrafică, se presupune că volumul minim al resursei din obiectivul principal al Obiectivului A din Badenianul inferior va fi de cel puțin 332.000-415.000 tone țiței recuperabil. Această estimare se bazează pe analogia cu acumularea de țiței din sonda 403, localizată în partea inferioară a Obiectivului A;

- Rezultatele obținute prin săparea sondei 1 Chișlaz vor determina viitoarea dezvoltare a perimetrului, conform obligațiilor rămase, pentru exploatarea potențialelor hidrocarburi, în vederea inițierii mecanismelor secundare de recuperare, ce vor fi evaluate după încheierea programului inițial de foraj ca parte a planului de dezvoltare a zăcământului;
- Dat fiind că perimetrul Chișlaz este un zăcământ matur, este posibil ca acesta să se preteze aplicării tehnicilor de recuperare secundară cu efect pozitiv asupra factorului final de recuperare; în consecință, este oportună realizarea obligației suplimentare asumate de titular pentru Faza I (obligatorie) cu privire la determinarea procesului de recuperare secundară sau terțiară cel mai adecvat condițiilor de zăcământ existente și stabilirea unui program pilot de testare a aplicării EOR.

Prelungirea duratei Fazei I (obligatorii) de la 3 ani la 5 ani necesită modificarea corespunzătoare a Acordului de Concesiune prin act adițional. Vor face obiectul actului adițional și lucrările suplimentare propuse a fi asumate de titular în Faza I (obligatorie), conform celor arătate mai sus, precum și introducerea în cadrul secțiunii corespunzătoare a Acordului de Concesiune a unei prevederi privind obligația titularului de a gestiona deșeurile rezultate din executarea operațiunilor petroliere în conformitate cu prevederile legale în vigoare, inclusiv cele referitoare la răspunderea de mediu.

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 intra în vigoare la data aprobării lor de către Guvern”, astfel că motivul emiterii prezentului act normativ și, în același timp, temeiul legal al acestuia, îl constituie prevederile legale

	citate anterior.
1. 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 elementele de identificare ale acestora	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Schimbări preconizate	Adoptarea prezentului proiect de act normativ va conduce la modificarea și completarea Acordului de Concesiune în ceea ce privește: (i) prelungirea duratei actuale a Fazei I (obligatorie) de la 3 ani la 5 ani; (ii) includerea în Programul Minim de Lucrări prevăzut în Anexa "A" a lucrărilor suplimentare propuse de titular pentru Faza I (obligatorie) și a valorii financiare estimative a acestora și (iii) obligația titularului de a gestiona deșeurile rezultate din executarea operațiunilor petroliere în conformitate cu prevederile legale în vigoare, inclusiv cele referitoare la răspunderea de mediu.
3. Alte informații	

### Secțiunea a 3-a

#### Impactul socioeconomic al proiectului de act normativ

<b>1. Impactul macroeconomic:</b>	
1.1. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	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 petrolier de concesiune a unui perimetru de dezvoltare - exploatare în

	<p>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 nici o componentă de ajutor de stat.</p>
<b>2. Impactul asupra mediului de afaceri</b>	Prezentul proiect de act normativ va avea un impact limitat dar pozitiv asupra cererii de produse și servicii furnizate de piața internă deoarece prin adoptarea lui se vor asigura condițiile necesare executării de operațiuni petroliere de către firme de specialitate locale precum și furnizării de materiale și alte servicii de pe piața internă.
<b>3. Impactul social</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
<b>4. Impactul asupra mediului</b>	Prin propunerea de introducere în Acordul de Concesiune a unei prevederi specifice privind gestionarea corespunzătoare a deșeurilor rezultate din executarea operațiunilor petroliere, proiectul de act normativ va conduce la creșterea răspunderii titularului, contribuind astfel la întărirea protecției mediului.
<b>5. Alte informații</b>	

**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)**

<b>1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
<b>a) bugetul de stat, din acesta:</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
<b>b) bugetele locale:</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
<b>c) bugetul asigurărilor sociale de stat:</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect

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

<b>3. Impact financiar, plus/minus, din care:</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
a) bugetul de stat;	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
b) bugetele locale.	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

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

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

<b>6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
---	--

<b>7. Alte informații</b>	
---------------------------	--

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

<b>1. Măsuri 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 normative )</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
---	--

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

<b>3. Măsuri normative necesare</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
-------------------------------------	--

aplicării directe a actelor normative comunitare	
--	--

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

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

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

3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități, în	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
---	--

<p>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><b>4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente</b></p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
--	---

<p><b>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</b></p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
--	---

<p><b>6. Alte informații</b></p>	
----------------------------------	--

**Secțiunea a 7-a Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ**

<b>1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ</b>	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, a anunțului nr. 5325 din data de 20 mai 2014 referitor la această acțiune, inclusiv nota de fundamentare și textul complet al proiectului actului normativ respectiv.
---	--

<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 sau diversității biologice</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
--	--

<b>3. Alte informații</b>	
---------------------------	--

**Secțiunea a 8-a Măsurile de implementare**

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

<b>2. Alte informații</b>	
---------------------------	--

Față de cele prezentate mai sus, în temeiul art. 108 din Constituția României republicată, s-a întocmit alăturatul 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, a Actului adițional nr.1 la Acordul de concesiune de dezvoltare - exploatare petrolieră în perimetrul P IX - 2 Chișlaz, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Comercială „Alpha Metal” S.A., pe care dacă sunteți de acord vă rugăm să-l adoptați.

**PREȘEDINTELE  
AGENȚIEI NAȚIONALE PENTRU  
RESURSE MINERALE**

**Gheorghe DUȚU**

**AVIZĂM**

**Ministrul Economiei,**

**Constantin NIȚĂ**

**Ministrul Delegat pentru Energie,**

**Răzvan-Eugen NICOLESCU**

**Ministrul Finanțelor Publice,**

**Ioana-Maria PETRESCU**

**Ministrul Delegat pentru Buget,**

**Liviu VOINEA**

**Ministrul Mediului  
și Schimbărilor Climatice,**

**Attila KORODI**

**Ministrul Delegat pentru  
Ape, Păduri și Piscicultură**

**Adriana-Doina PANĂ**

**Ministrul Justiției,**

**Robert-Marius CAZANCIUC**