

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind aprobarea Actului adițional nr. 1 la Acordul de concesiune de dezvoltare -- exploatare petrolieră în perimetrul P VIII – 16 Oporelu-Constantinești, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 625/2011

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 VIII – 16 Oporelu-Constantinești, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 625/2011, 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

Titlul proiectului de act normativ	Hotărâre pentru aprobarea Actului adițional nr. 1 la Acordul de concesiune de dezvoltare - exploatare petrolieră în perimetrul P VIII – 16 Oporelu-Constantinești, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 625/2011
---	---

Secțiunea a 2-a

Motivul emiterii actului normativ

1. Descrierea situației actuale	<p>Acordul de concesiune de dezvoltare - exploatare petrolieră în perimetrul P VIII – 16 Oporelu-Constantinești, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent, și compania Fora Energy Ltd, în calitate de concesionar (denumit în continuare „Acordul de Concesiune”) a fost aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 625/2011 publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, Nr. 455 din 29.VI.2011.</p> <p>Prin Ordinul Președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 283/20.08.2012 s-a aprobat transferul de către Fora Energy Ltd către Fora Oil and Gas S.R.L. a drepturilor dobândite și a obligațiilor asumate de Fora Energy Ltd în calitatea sa de Titular al Acordului de Concesiune, Fora 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 29.06.2011 la 29.06.2014.</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, operațiunile petroliere din cadrul Programului Minim de Lucrări aferent Fazei I s-au executat doar parțial, ne-existând posibilitatea realizării lor integrale până la data expirării Fazei I, respectiv 29.06.2014. Astfel, în luna martie 2014 au fost realizate reparațiile capitale la sonda 3403, finalizate în luna martie 2014; s-a săpat la adâncimea de 3400 m și probat sonda verticală nouă 1 Oporelu, operațiunile fiind încheiate în luna februarie</p>
--	--

2014. S-a obținut avizul ANRM privind săparea sondei noi 2 Oprelu și s-a finalizat careul sondei. Se află în curs de evaluare 11 sonde, potențiale candidate pentru reparații capitale, iar pentru cinci dintre aceste sonde, care îndeplinesc condițiile tehnice și de zăcământ, s-a demarat procesul de obținere a permiselor necesare accesului la sondă. Nu s-a realizat achiziția seismică 3D (20 km²), dar s-au preluat, integrat și interpretat datele existente. Sunt restante, de asemenea, restul operațiunilor de reparații capitale sonde, forajul celorlalte sonde noi (în program sunt prevăzute în total săparea a 2 sonde orizontale sau 6 sonde verticale, după caz), convertirea în sondă de injecție a unei sonde din gabaritul existent (dintre sondele abandonate deja) precum și realizarea facilităților de suprafață.

Titularul justifică întârzierile intervenite prin greutățile întâmpinate în preluarea perimetrului P VIII – 16 Oprelu-Constantinești de la fostul titular OMV Petrom S.A. și 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. De asemenea, s-au ivit dificultăți tehnice în realizarea lucrărilor executate deja, ceea ce a condus la prelungirea termenelor și un efort financiar suplimentar. La acestea se adăugă structura geologică complexă a perimetrului P VIII – 16 Oprelu-Constantinești, 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. 3909 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 și 6 luni (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:

- 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;
- Oporelu-Constantinești este un zăcământ matur, cu o suprafață de 41,802 km², primele acumulări de hidrocarburi fiind descoperite în anul 1967; el a fost evaluat, dezvoltat și a produs în trecut prin nu mai puțin de 50 de sonde, fiind vorba de o structură care conține cupole de gaze cu mai multe strate saturate cu petrol aferente; identificarea în teren și analiza acestor sonde a necesitat o perioadă de timp considerabilă;
- Rezultatele obținute prin testarea în mod comprehensiv a sondei noi 1 Oporelu și a sondei 3403 (reparată capital) sunt contradictorii: astfel, formațiunea Triasic Poros a fost testată în ambele sonde și a demonstrat performanțe diferite, producând o cantitate neglijabilă de gaze în sonda 1 Oporelu situată în apexul blocului "A", chiar și după operațiunile de stimulare acidă, indicând o productivitate foarte scăzută a zonei, în timp ce rezultatele testate în Blocul B la sonda 3403 au demonstrat o productivitate foarte bună; formațiunea Dogger 2 a fost testată în ambele sonde și a arătat o zonă saturată cu gaze în partea superioară a blocului " A " (sonda Oporelu 1), dar nu a prezentat aflux în sonda 3403; aceste rezultate indică faptul că sunt necesare lucrări și investigații suplimentare precum și operațiuni de monitorizare și evaluare pentru a se stabili în ce măsură este posibilă reluarea exploatarii economice;
- În ciuda incertitudinilor cu privire la sondele viitoare, titularul a demarat achiziționarea echipamentelor de suprafață pentru faza de exploatare experimentală, pentru care s-a solicitat aprobarea ANRM; în cazul în care potențialul productiv al complexului Dogger 2 va fi corespunzător, se va putea trece la pregătirea facilităților de suprafață pentru exploatarea comercială, realizarea acestora necesitând cca. 9 luni;
- Dat fiind că perimetrul Oporelu-Constantinești 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

	<p>program pilot de testare a aplicării EOR, implementarea tehnologiilor de producție (CNG) pentru faza de producție inițială:</p> <p>Prelungirea duratei Fazei I (obligatorii) de la 3 ani la 5 ani și 6 luni 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.</p> <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 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.</p>
<p>1^1. 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</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>

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 și 6 luni; (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

1. Impactul macroeconomic:	
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 vigoare, care a fost aprobat deja prin Hotărâre de Guvern conform prevederilor legale aplicabile. Prezentul proiect de act normativ nu are impact asupra domeniului ajutoarelor de stat, neimplicând nici o componentă de ajutor de stat.
2. Impactul asupra mediului de afaceri	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.
3. Impactul social	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
4. Impactul asupra mediului	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.
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:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
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

2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
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:	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.

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 modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
---	--

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

normative în vigoare ce vor fi modificate sau abrogate ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normative)	
2. Conformitatea proiectului de act normative cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Măsuri 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

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.

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

instituții	
------------	--

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 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.
---	--

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.
--	--

2. Alte informații	
--------------------	--

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. I la Acordul de concesiune de dezvoltare - exploatare petrolieră în perimetrul P VIII - 16 Oporelu - Constantinești, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Fora Energy Ltd. 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