

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

Secțiunea 1

Titlul proiectului de act normativ

HOTĂRÂRE A GUVERNULUI

privind aprobarea Actului adițional nr. 7/2025 la Acordul de concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrul XIX Neptun, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.233/2000

Secțiunea a 2-a

Motivul emiterii actului normativ

2.1	Sursa proiectului de act normativ	Art 31, alin. (3) din Legea Petrolului nr.238/2004, cu modificările și completările ulterioare, conform căruia “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 oferte, părțile, de comun acord, vor încheia acte adiționale, care vor intra în vigoare la data aprobării lor de către guvern”.
2.2	Descrierea situației actuale	Acordul de concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrul XIX Neptun, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM) - în prezent Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon (ANRMPSG), pe de o parte, și Societatea Națională a Petrolului “Petrom SA” și Compania „ELF Aquitaine”, pe de alta parte (denumit în continuare „Acordul de Concesiune” sau „Acordul Petrolier”), a fost încheiat în cursul anului 2000 și a intrat în vigoare ca urmare a aprobării acestuia prin Hotărârea Guvernului nr. 1233/2000, publicată în Monitorul Oficial al României, partea I, nr. 641/08. 12.2000. În prezent, titularii Acordului de Concesiune sunt: OMV Petrom S.A. și Romgaz Black Sea Limited, (denumiți în continuare „Titularii”). Durata totală a Acordului de Concesiune este de patruzeci și cinci (45) de ani (având ca dată finală de valabilitate 28.11.2045). În prezent în cadrul perimetrului XIX Neptun, în zona de ape de mare adâncime se află în curs de derulare (i) perioada de explorare, pe parcursul căreia Titularii au efectuat și continuă să efectueze lucrări care au implicat un nivel ridicat al investițiilor, depășind în mod semnificativ programele de lucrări asumate de către titulari cu privire la acest perimetru și (ii) perioada de dezvoltare, având în vedere că în anul 2023, în baza documentației depuse de către Titulari la ANRM (în prezent ANRMPSG) au fost confirmate Planurile de dezvoltare pentru 2 zăcăminte comerciale Domino și Pelican Sud (denumit în continuare „Proiectul Neptun DEEP”). Faza curentă a perioadei de exploatare se va încheia în Noiembrie 2025 și Titularii au solicitat extinderea acesteia pe o perioadă suplimentară de 2 ani pentru a putea finaliza în condiții de siguranță și eficientă operațiunile petroliere agreeate a se desfășura în perioada de explorare. Faza de dezvoltare a celor 2 zăcăminte comerciale de gaze naturale Domino și Pelican Sud implică investiții masive în tehnologie de ultima generație, fiind necesară o perioadă suficientă de timp și resurse tehnice și umane dedicate în vederea construirii infrastructurii subacvatice, forajului și echipării sondelor de dezvoltare, respectiv construirii și

		punerii în funcțiune a capacităților de producție offshore pentru exploatarea resurselor comerciale de gaze naturale. Finalizarea acestor lucrări de dezvoltare este prioritară, fiind o condiție pentru asigurarea securității în aprovizionarea cu gaze naturale la nivel național și regional, în conformitate cu strategia economică a României 2025-2035 cu perspectiva anului 2050, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1491/21.12.2024. De asemenea, proiectul NEPTUN DEEP reprezintă o sursă importantă pentru asigurarea securității energetice naționale fiind inclus ca atare la punctul 8.3.1. din Anexa la Hotărârea Guvernului nr. 236/2025 pentru aprobarea Planului de acțiuni preventive privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale în România, precum și pentru abrogarea Hotărârii Guvernului nr. 1.077/2021 pentru aprobarea Planului de acțiuni preventive privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale în România, din 13.03.2025 Având în vedere acest context, se impune extinderea fazei curente a perioadei de explorare pentru considerente care țin de siguranță și eficiență, inclusiv optimizarea resurselor tehnice și umane, evitarea operațiunilor simultane de foraj care ar spori riscurile operaționale, menținerea continuității activităților de foraj și minimizarea riscurilor de sănătate, siguranță, securitate și mediu (HSSE). Forajul celor zece sonde de exploatare pe structurile Domino și Pelican Sud este planificat a se încheia la finalul anului 2026. Activitățile de foraj pentru structurile Domino și Pelican Sud necesita menținerea activității, deoarece forajul de explorare are, prin definiție, un scop diferit față de forajul sondelor de dezvoltare-exploatare. Din motive de siguranță și eficiență este de preferat ca pentru realizarea forajului de explorare să fie utilizată aceeași instalație de foraj deja contractată de Titular pentru realizarea forajului sondelor de dezvoltare-exploatare și forarea sondei de explorare după finalizarea sondelor de exploatare, comparativ cu derularea unor operațiuni simultane de foraj sonde de explorare și de exploatare. Astfel, va exista o singură operațiune de foraj în desfășurare în zona de apa adâncă, adică o singura sondă care poate necesita o intervenție de urgență - cum ar fi forarea sondelor de evacuare - realizându-se astfel și o optimizare a resurselor necesare pentru intervenții de urgență (nave de intervenție, elicoptere, etc). De asemenea, având în vedere complexitatea și multitudinea resurselor umane angrenate în timpul operațiunilor de foraj în zona de apa adâncă ar trebui evitată, pe cât posibil, expunerea personalului de specialitate la operațiuni simultane de foraj, din motive de sănătate, de siguranță, securitate și mediu (HSSE). În plus fata de avantajele operaționale și de siguranță, securitate și mediu, o prelungire cu 2 ani a fazei de explorare în desfășurare ar asigura timp suficient pentru a finaliza studiile aprofundate post foraj, iar rezultatele vor fi utilizate pentru a maturiza mai multe perspective de foraj. Acest lucru va determina o mai bună înțelegere a opțiunilor de alegere a locațiilor de foraj pentru viitoarele sonde, în cadrul perimetrului XIX Neptun și în mai multă certitudine asupra evaluării comercialității posibilelor noi descoperiri. Având în vedere circumstanțele prezentate, s-a apreciat că este esențial ca Titularii Acordului de Concesiune să dispună de timpul adecvat și să se extindă faza curentă a perioadei de explorare, fără modificarea duratei totale a Acordului de Concesiune. Acest lucru implică modificarea Acordului de Concesiune printr-un act adițional, având ca obiect extinderea fazei curente a perioadei de explorare cu o perioadă
--	--	---

		suplimentară de doi ani, cu ajustarea corespunzătoare a programului minim de explorare. 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 oferta, părțile, de comun acord, vor încheia acte adiționale, care vor intra în vigoare la data aprobării lor de către Guvern.” Circumstanțele care fac necesară modificarea Acordului Petrolier sunt cunoscute și determină efectuarea modificărilor respective la acest moment, pentru ca măsurile preconizate, să își producă efectele în timp util.
2.3	Schimbări preconizate	Adoptarea prezentului Proiect de Act Normativ va conduce la modificarea acordului de concesiune în ceea ce privește durata fazei curente din perioada de explorare, fără afectarea duratei totale a concesiunii. De asemenea, ca urmare a aprobării actului adițional prin adoptarea prezentului Proiect de Act Normativ, Acordul Petrolier va actualizat de părți ținând cont de toate modificările legislative intervenite pe parcursul derulării acordului de concesiune.
2.4	Alte informații	Titularii acordului de concesiune la data prezentului proiect de act normativ, sunt: OMV Petrom S.A. și Romgaz Black See Limited . Actul adițional nr. 7 propus spre aprobare constituie anexă la Hotărârea de Guvern care face Obiectul prezentei și este document clasificat conform legii.
Secțiunea a 3-a Impactul socio-economic		
3.1	Descrierea generală a beneficiilor și costurilor estimate ca urmare a intrării în vigoare a actului normativ	Adoptarea Proiectului de Act Normativ va aduce disponibilitatea identificării unor volume semnificative de gaze naturale care vor reconfigura securitatea energetică a României.
3.2	Impactul social	Proiectul de act normativ este susceptibil a avea un impact pozitiv asupra gradului de absorbție a forței de munca locale. Adoptarea prezentului proiect de act normativ, deși nu are un impact major socio-economic, poate avea un impact social pozitiv, la nivel local, deoarece la operațiunile petroliere care urmează să fie realizate, există posibilitatea de a fi folosită forță de munca sau firme prestatoare de servicii din România în măsura posibilă, conform legislației existente.
3.3	Impactul asupra drepturilor și libertăților fundamentale ale omului	Nu este cazul
3.4	Impactul macroeconomic	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.
3.4.1	Impactul asupra economiei și asupra principalilor indicatori macroeconomici	Nu este cazul

3.4.2	Impactul asupra mediului concurențial și domeniul 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 de concesiune a unui perimetru de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră 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 nicio componentă de ajutor de stat.
3.5	Impactul asupra mediului de afaceri	Prezentul proiect de act normativ va avea un impact pozitiv asupra cererii de produse și servicii furnizate de piață internă deoarece prin adoptarea lui se vor asigura condițiile necesare executării în continuare de operațiuni de explorare a petrolului (țiței și gaze naturale), inclusiv prin realizarea de investiții noi, ceea ce va necesita livrarea unor materiale și echipamente produse în România, precum și angajarea unor firme locale prestatoare de servicii petroliere și servicii auxiliare (foraj, reparații, servicii speciale, elaborare studii de mediu, etc), cu efecte pozitive și asupra angajării forței de muncă locale. Aceasta va conduce la o diversificare a portofoliului de servicii specifice și la o creștere calitativă a acestora în ceea ce privește oferta locală de asemenea servicii. În cazul unei dezvoltări optime a ofertei locale, vor rezulta și creșteri de venituri la buget ca urmare a creșterii masei de impozitare
3.6	Impactul asupra mediului înconjurător	Impactul activităților ce fac obiectul Acordului Petrolier și, în mod specific al Actului Adițional nr.7, asupra speciilor protejate, habitatelor naturale, ariilor protejate și peisajelor, precum și asupra factorilor de mediu, respectiv, aer, apa, sol și a comunității locale, se determină în conformitate cu prevederile legislației în vigoare din domeniul protecției mediului și gospodăririi apelor.
3.7	Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva inovării și digitalizării	Nu este cazul.
3.8	Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva dezvoltării durabile	Nu este cazul.
3.9	Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 4-a

Impactul asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pentru termen lung (pe 5 ani) inclusiv informații cu privire la cheltuieli și venituri

							- mii lei (RON)-
Indicatori		Anul curent	Următorii 4 ani				Media pe 5 ani
1		2	3	4	5	6	7
4.1	Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:	-	-	-	-	-	-
a) buget de stat, din acesta:							
(i) impozit pe profit							
(ii) impozit pe venit		-	-	-	-	-	-
(iii) taxa pe activitatea de exploatare							
(iv) redeventa miniera 20%							
b) bugete locale							

(i) impozit pe profit (ii) redeventa miniera 80%		-	-	-	-	-	-
c) bugetul asigurărilor sociale de stat (i) contribuții de asigurări		-	-	-	-	-	-
d) alte tipuri de venituri		-	-	-	-	-	-
4.2	Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care	-	-	-	-	-	-
a) buget de stat, din acesta: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri si servicii		-	-	-	-	-	-
b) bugete locale: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri si servicii		-	-	-	-	-	-
c) bugetul asigurarilor sociale de stat (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri si servicii		-	-	-	-	-	-
d) alte tipuri de cheltuieli							
4.3	Impact financiar, plus/minus, din care: a) buget de stat (redevență – 20% +taxă pe activitate minieră) b) bugete locale (redevență 80%)	-	-	-	-	-	-
4.4	Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare	Nu este cazul					
4.5	Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare	Nu este cazul					
4.6	Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor si/sau cheltuielilor bugetare	Nu este cazul					
4.7 Prezentarea, în cazul proiectelor de acte normative a căror adoptare atrage majorarea cheltuielilor bugetare, a următoarelor documente: a) fișa financiară prevăzută la art. 15 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, însoțită de ipotezele și metodologia de calcul utilizată b) declarație conform căreia majorarea de cheltuială respectivă este compatibilă cu		Nu este cazul.					

obiectivele și prioritățile strategice specificate în strategia fiscal-bugetară, cu legea bugetară anuală și cu plafoanele de cheltuieli prezentate în strategia fiscal-bugetară.		
4.8	Alte informații	Pentru prezentul Proiect de Act Normativ nu se pot face calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare, însă este de așteptat ca impactul financiar să fie pozitiv, datorită aportului suplimentar la bugetul de stat reprezentat de impozitul pe profit, redevență petrolieră și impozitul pe producția internă a țițeiului și acciza pentru gazele naturale extrase, pe care urmează să le plătească Titularii Acordului Petrolier 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. Aportul la bugetul general consolidat nu poate fi estimat înainte de evidențierea și confirmarea de rezerve de țiței și gaze naturale. Redevență miniera se va plăti din momentul în care se va trece la faza de exploatare, inclusiv exploatare experimentală. Redevența petrolieră pentru țiței și gaze este prevăzută în Legea petrolului nr.238/2004, plătită ca o cota fixă, trimestrial pentru cantitatea de țiței/gaze extrase din perimetrele ce fac obiectul prelungirii perioadei de explorare. Impozitul datorat pe producția internă pentru țiței se plătește la data efectuării livrării către terți, conform codului fiscal. 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. Titularii au obligația să-și achite taxele locale, dar impactul financiar asupra bugetelor locale nu se poate cuantifica. Titularii vor fi obligați la plata sumelor pentru transferul de tehnologie și pregătire profesională pentru perioada extinderii, conform prevederilor din Acordul petrolier și a Dispozițiilor legale aplicabile. Titularii vor fi obligați să achite la bugetul de stat impozit pe veniturile suplimentare în condițiile Legii nr.256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime.
Secțiunea a 5-a Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare		
5.1	Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ	Nu este cazul
5.2	Impactul asupra legislației în domeniul achizițiilor publice	Nu este cazul
5.3	Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația UE (în cazul proiectelor	Nu este cazul.

	ce transpun sau asigură aplicarea unor prevederi de drept UE)	
5.31	Măsuri normative necesare transpunerii directivelor UE	Nu este cazul
5.3.2	Măsuri normative necesare aplicării actelor legislative UE	Nu este cazul
5.4	Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene	Nu este cazul
5.5	Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente asumate	Nu este cazul.
6.	Alte informații	Adoptarea prezentului proiect de act normativ urmează să conducă la modificarea și completarea clauzelor Acordului petrolier în ceea ce privește prelungirea duratei perioadei de explorare cu a șasea perioadă de extindere fără ca prin aceasta să se depășească durata totală a Acordului Petrolier
Secțiunea a 6-a Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ		
6.1	Informații privind neaplicarea procedurii de participare la elaborarea actelor normative	Nu este cazul
6.2	Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	Nu este cazul
6.3	Informații despre consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale	Nu este cazul
6.4	Informații privind puncte de vedere/opinii emise de organisme consultative constituite prin acte normative	Nu este cazul.
6.5	Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social	Nu este cazul

	d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	
6.6	Alte informații	Nu este cazul
Secțiunea a 7-a Activități de informare publică privind elaborarea proiectului de act normativ		
7.1	Informarea societății civile cu privire la elaborarea 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon la data de 24.10.2025 a anunțului referitor la această acțiune, inclusiv a notei de fundamentare și a textului complet al proiectului actului normativ respectiv.
7.2	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	Accesul publicului la informațiile referitoare la posibilul impact semnificativ asupra mediului al operațiunilor petroliere ce constituie obiectul acordurilor de concesiune se asigură în cadrul procedurii de reglementare din punct de vedere al protecției mediului.
Secțiunea a 8-a Măsurile de implementare		
8.1	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	Nu este cazul
8.2	Alte informații	Nu este cazul

Față de cele prezentate, ținând cont de dispozițiile art.108 din Constituția României și art. 31 alin.(3) al Legii petrolului nr.238/2004, am elaborat proiectul de hotărâre privind aprobarea Actului adițional nr. 7 la Acordul de concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrul XIX Neptun, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.233/2000, pe care îl supunem spre adoptare.

INIȚIATORI:

**SECRETARIATUL GENERAL AL
GUVERNULUI
SECRETAR GENERAL AL GUVERNULUI,
ȘTEFAN-RADU OPREA**

**CANCELARIA PRIM – MINISTRULUI
ȘEFUL CANCELARIEI
PRIM – MINISTRULUI
MIHAI JURCA**

**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL MINIER, PETROLIER ȘI AL STOCĂRII
GEOLOGICE A DIOXIDULUI DE CARBON**

**PREȘEDINTE,
ADRIANA PETCU**

**AVIZATORI:
VICEPRIM-MINISTRU
MARIAN NEACȘU**

**MINISTERUL FINANTELOR
MINISTRU,
ALEXANDRU NAZARE**

**MINISTERUL ENERGIEI
MINISTRU,
BOGDAN-GRUIA IVAN**

**MINISTERUL JUSTIȚIEI
MINISTRU,
RADU MARINESCU**