

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

Secțiunea 1

Titlul prezentului act normativ

| | |
|---|---|
| Titlul proiectului de act normativ | Hotărâre privind aprobarea Actului adițional nr. 5 la Acordul de concesiune a unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională a Petrolului „Petrom” – S.A., aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 287/2000 |
|---|---|

Secțiunea a 2-a

Motivul emiterii actului normativ

| | |
|---|--|
| 2.1. Sursa proiectului de act normativ | Sursa proiectului de act normativ este reprezentată de prevederile Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare. Potrivit art. 31 (1) „Acordul petrolier se încheie în formă scrisă și intră în vigoare după aprobarea lui de către Guvern”. Conform art. 39 „Concesiunea încetează la data expirării acordului petrolier, dacă acesta nu a fost prelungit de părți, prin hotărâre a Guvernului, înainte de expirare”. Prevederile art. 27 alin. (2) stabilesc că „durata inițială a concesiunii poate fi până la 30 de ani, cu posibilitate de prelungire de până la 15 ani”. |
| 2.2.Descrierea situației actuale | <p>Acordul de concesiune a unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale (în cele ce urmează, „A.N.R.M.”), pe de o parte, și Societatea Națională a Petrolului „Petrom” S.A., pe de altă parte (în cele ce urmează, „Acordul de concesiune”), a fost încheiat în anul 2000 și a intrat în vigoare în urma aprobării acestuia prin Hotărârea Guvernului nr. 287/2000, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, Nr. 176 din 24 aprilie 2000.</p> <p>În anul 1997, în baza art. 9 și art. 43 din Legea petrolului nr. 134/1995, Regia Autonomă a Petrolului Petrom R.A. a primit în administrare, în baza Hotărârii Guvernului nr. 512/1997, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, Nr. 240 din 12 septembrie 1997, 19 perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră.</p> <p>În anul 2000, Actul de dare în administrare pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră a fost convertit în Acordul de concesiune a unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 287/2000 pentru un număr de 18 perimetre. Al 19-lea perimetru, respectiv perimetrul XIX Neptun, a constituit obiectul unui acord de concesiune separat, care a fost aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1233/2000, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, Nr. 641 din 8 decembrie 2000.</p> |

Durata Acordului de concesiune este de 30 (treizeci) de ani contractuali, începând cu data de 12 septembrie 1997, inclusiv perioada de explorare.

Conform Acordului de concesiune, perioada inițială de explorare a fost de 5 ani contractuali (12.09.1997 - 12.09.2002), cu drept de extindere cu cel mult două perioade succesive a câte 2 ani fiecare, cu condiția îndeplinirii obligațiilor aferente perioadelor de explorare anterioare. Prima perioadă de extindere a fost de 2 ani contractuali (12.09.2002 - 12.09.2004).

Prin Actul Adițional nr. 1 aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1928/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1056 din 15 noiembrie 2004, s-a acordat a doua perioadă de prelungire de 4 ani a perioadei inițiale de explorare (12.09.2004 - 12.09.2008), extinsă cu prima perioadă de 2 ani.

În data de 11.09.2008, Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Petrom S.A. au semnat un protocol privind continuarea operațiunilor petroliere în perimetrele de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră I-Adjud, III-Berca-Arbănași, IV-Vălenii de Munte, V-Băicoi, VI-Târgoviște, VII-Urziceni Vest, VIII-Urziceni Est, IX-București, X-Craiova, XII-Pitești, XIII-Târgu Jiu, XIV-Marghita, XVIII-Istria, prin extinderea fazei a II-a din cadrul etapei de explorare, până la 12.09.2011.

Prin Actul Adițional nr. 2, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 888/2011, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, Nr. 647 din 9 septembrie 2011, s-a acordat a treia perioadă de extindere de 3 ani a perioadei de explorare (12.09.2011 - 12.09.2014).

Prin Actul Adițional nr. 3, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 791/2014, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, Nr. 688 din 19 septembrie 2014, s-a acordat a patra perioadă de extindere de 3 ani a perioadei de explorare (12.09.2014 - 12.09.2017).

Având în vedere provocările de natură tehnică cu care s-au confruntat titularii pe parcursul desfășurării operațiunilor petroliere în a patra perioadă de extindere, A.N.R.M. a aprobat solicitarea acestora privind prelungirea respectivei perioade, inițial, cu 1,5 ani – cu consecința modificării duratei perioadei de extindere actuale în intervalul 12.09.2014 - 12.03.2019 și, ulterior, cu încă 3 luni, respectiv până la 12 iunie 2019.

Prin Actul Adițional nr. 4, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 419/2019, publicată în Monitorul Oficial a României, Partea I, Nr. 529 din 28 iunie 2019, s-a acordat a cincea perioadă de extindere a perioadei de explorare de 5 ani (12.06.2019 – 12.06.2024), aceasta aflându-se în prezent în curs de derulare.

Potrivit prevederilor legale și contractuale privind renunțarea și punerea la dispoziția A.N.R.M. a unor perimetre sau porțiuni din perimetrele concesionate, cu fiecare extindere acordată și aprobată, suprafața concesionată a fost redusă atât prin renunțări parțiale din suprafețele

perimetrelor păstrate, cât și prin renunțări integrale la unele perimetre, astfel încât, în prezent, față de suprafața inițială din Acordul de concesiune de 57.462,49 km², adunând suprafața celor 18 perimetre de explorare, suprafața însumată a celor 9 perimetre păstrate în prezent de titulari este de 16.725,40 km², reprezentând circa 29% din suprafața inițială.

Perimetrele I Adjud și VIII Urziceni Est au făcut obiectul transferului unei cote – părți de 50% din drepturile dobândite și obligațiile asumate de către OMV Petrom S.A. prin Acordul de concesiune, către Hunt Oil Company of Romania S.R.L., transfer aprobat prin Ordinele președintelui A.N.R.M. nr. 115/22.07.2010 și nr. 116/22.07.2010.

În anul 2013, perimetrele V Băicoi, XIII Târgu-Jiu, VI Târgoviște și XII Pitești au făcut obiectul transferului unei cote – părți de 49% din drepturile dobândite și obligațiile asumate de OMV Petrom S.A. către: Repsol Băicoi S.R.L., transferul fiind aprobat prin Ordinul președintelui A.N.R.M. nr. 142/17.09.2013; Repsol Târgu Jiu S.R.L., transferul fiind aprobat prin Ordinul președintelui A.N.R.M. nr. 145/17.09.2013; Repsol Târgoviște S.R.L., transferul fiind aprobat prin Ordinul președintelui A.N.R.M. nr. 144/17.09.2013 și Repsol Pitești S.R.L., transferul fiind aprobat prin Ordinul președintelui A.N.R.M. nr. 143/17.09.2013. În anul 2018, aceste cote – părți au revenit la OMV Petrom S.A., conform Ordinelor președintelui A.N.R.M. nr. 183/09.10.2018, nr. 181/09.10.2018, nr. 184/09.10.2018 și nr. 182/09.10.2018.

În prezent este în curs de derulare perioada de explorare, pe parcursul căreia titularii au explorat perimetrele care fac obiectul Acordului de concesiune, cu respectarea cadrului contractual și într-o manieră responsabilă, implicând un nivel al investițiilor ce a depășit în mod semnificativ programele minime de lucrări. Cu alte cuvinte, titularii nu numai că și-au îndeplinit programele minime asumate, dar au executat și lucrări suplimentare semnificative. Numai pentru ultimele 3 extinderi ale perioadei inițiale de explorare, respectiv 2011-2014, 2014-2019 și 2019-2024, OMV Petrom S.A. a cheltuit peste 600 mil. euro până în prezent, ceea ce reprezintă de peste trei ori angajamentul financiar pentru perioada 2011-2024. La rândul său, Hunt Oil Company of Romania S.R.L. a cheltuit în aceeași perioadă peste 86 mil. euro, ceea ce reprezintă de aproximativ 5 ori angajamentul financiar pentru respectiva perioadă.

În prezent, este în curs de derulare programul minim de lucrări pentru cea de-a cincea perioadă de extindere, în valoare totală de 55 milioane euro, asumat prin Actul adițional nr. 4, cu scopul de a mări șansele de descoperire a noi zăcăminte de hidrocarburi potențial comerciale. Lucrările de explorare deja efectuate pe parcursul acestei perioade de extindere au constatat în reprocesare profile seismice, săpare sonde de explorare (inclusiv explorare-evaluare), precum și studii geologice și geofizice, pentru care titularii au

elaborat și transmis ANRM rapoarte și înregistrări ale datelor primare geofizice (diagrame de sondă și înregistrări seismice).

Cea mai importantă lucrare executată în a cincea perioadă de extindere, suplimentar față de programul asumat prin Actul adițional nr. 4, a constat în achiziția a aprox. 1.500 km² rețea seismică 3D în perimetrul VIII Urziceni Est (în cele ce urmează, „*Proiectul Urziceni Sud 3D*”), constituind cel mai mare proiect contiguu de achiziție seismică 3D terestră derulat vreodată în Europa. Proiectul Urziceni Sud 3D a deschis noi și vaste oportunități pentru explorarea hidrocarburilor în regiune, atât prin adâncimea de investigație oferită și accesul la formațiuni mai vechi, cât și prin rezoluția superioară ce poate permite identificarea și descrierea unor capcane de hidrocarburi subtile, precum cele cu o componentă stratigrafică.

În prezent, este efectuată interpretarea datelor seismice obținute, operațiune ce va continua în următorii ani și pentru care OMV Petrom S.A. și Hunt Oil Company of Romania S.R.L. estimează că va fi nevoie de cel puțin patru cicluri de explorare desfășurate pe o perioadă de cel puțin 8 ani, fără a lua în calcul perioadele succesive de explorare – evaluare, cu sonde de conturare, sau perioadele de producție.

Suplimentar, OMV Petrom S.A. și Hunt Oil Company of Romania S.R.L. au în vedere derularea unui alt proiect similar, constând într-o nouă achiziție seismică 3D pe o suprafață de 885 km² din perimetrele I Adjud și VIII Urziceni Est, implicând o investiție de aprox. 20 milioane euro.

La rândul său, în perimetrele în care este unic titular, OMV Petrom S.A. a desfășurat multiple activități, forând 16 sonde de explorare în plus față de programul minim de lucrări asumat. Dintre acestea, mai multe sonde au fost forate în structuri profunde, în mare parte neexplorate, având ca obiectiv obținerea de informații referitoare la potențialul resurselor la adâncimi cuprinse între 4.000 m și 6.000 m. Forajul acestor sonde de mare adâncime a implicat investiții semnificative (30 – 55 mil. euro per sondă), precum și asumarea unor riscuri majore, dar prin ele s-au dobândit noi informații valoroase pe care OMV Petrom S.A. intenționează să le utilizeze în viitor.

În plus, pentru toate perimetrele al căror titular în proporție de 100% este OMV Petrom S.A., în perioada 2004-2019, OMV Petrom S.A. a înregistrat 3627 km linii seismice 2D față de cei 2100 km stabiliți prin programul minim de lucrări, și a achiziționat o suprafață de 6144 km² rețea seismică 3D față de suprafața de 3018 km² stabilită prin programul minim de lucrări.

Totodată, în contextul ce ar fi oferit de prelungirea duratei inițiale a Acordului de concesiune, OMV Petrom S.A. își propune să extindă acoperirea seismică regională în vederea evaluării potențialului de adâncime (sunt menționate, cu titlu de exemplu, proiectul de achiziție 3D Spineni în anul 2021, care depășește de aprox. 5 ori angajamentul asumat prin programul minim de lucrări, precum și un proiect suplimentar de achiziție

seismică 3D în anul 2023, acesta acoperind o suprafață și presupunând costuri similare).

În plus față de toate aceste împrejurari, se impune a avea în vedere faptul că distribuția fizică a potențialului de hidrocarburi în cadrul perimetrelor trebuie evaluată într-un mod sistematic, care să ducă la elaborarea unui model de dezvoltare și producție adecvat. Nivelul actual de explorare a fiecărui perimetru corespunzător bazinelor petrolifere caracterizate de potențialul de hidrocarburi evidențiat prin lucrările deja efectuate și, totodată, prin gradul de detaliere permis de datele acumulate până în prezent, deschide perspectiva abordării în continuare a unui ritm susținut pentru continuarea explorării și, ulterior, a exploatării tuturor obiectivelor evidențiate cu resurse de hidrocarburi. Rezultatele deja obținute trebuie continuate și valorificate, în contextul necesității executării unei explorări, dezvoltări și producții sustenabile.

Față de cele de mai sus, apare necesitatea unei perioade de timp suplimentare pentru a continua explorarea resurselor de hidrocarburi disponibile, în paralel cu analiza datelor deja colectate, prin utilizarea de tehnologii de ultimă generație pentru procesare/reprocesare 3D noi și pentru îmbunătățirea performanțelor forajului, în condiții de temperatură și presiune ridicată. Explorarea și dezvoltarea zonelor de mare complexitate geologică, cu adâncimi finale mari ori în condiții de temperatură și presiune ridicată, precum cele din perimetrele care fac obiectul Acordului de concesiune implică proiecte de mare anvergură (sonde onshore săpate la obiective adânci neatinse înainte, proiecte de achiziție seismică 3D pe zone), iar astfel de proiecte trebuie continuate și extinse pe perioade lungi de timp, în vederea identificării de noi resurse și a valorificării acestora. Aceste lucrări solicită însă dezvoltări de noi tehnologii de investigare de foraj și o abordare specială a obținerii și interpretării datelor, care impun la rândul lor perioade de timp suplimentare pentru realizare.

Nu în ultimul rând, trebuie avută în vedere și durata relativ lungă de obținere a permiselor, avizelor și autorizațiilor necesare pentru fiecare dintre lucrările pe care titularii își propun să le realizeze în cele nouă perimetre. Cu titlu de exemplu, procesul de obținere a autorizațiilor pentru o singură sondă durează aproximativ un an și jumătate.

Fără o certitudine că vor putea fi dezvoltate și exploatate descoperirile de hidrocarburi, obținute ca urmare a unor activități de explorare încununate de succes, nu există însă o justificare economică pentru ca titularii să bugeteze noi programe multianuale de investiții în explorare și dezvoltare și astfel să continue să investească în operațiuni petrolifere în aceste perimetre. Acordul Petrolifer prevede o dată-limită până la care trebuie finalizată exploatarea și producția de hidrocarburi în toate cele nouă perimetre (data de expirare a concesiunii, în 2027), perioada de timp rămasă fiind în mod evident insuficientă în vederea asigurării producției din zăcăminte (pentru

| | |
|--|---|
| | <p>care OMV Petrom S.A. și Hunt Oil Company of Romania S.R.L. vor plăti Statului român redevența) și pentru a obține beneficiul economic al investițiilor deja efectuate.</p> <p>Ținând seama de împrejurările menționate anterior, titularii apreciază că această cerere de prelungire a duratei Acordului de concesiune este făcută la momentul oportun.</p> <p>În plus, OMV Petrom S.A. și Hunt Oil Company of Romania S.R.L. au cea mai bună înțelegere a datelor tehnice referitoare la perimetre și se află în cea mai bună poziție pentru a continua explorarea, dezvoltarea și producția. Această continuitate durabilă a activității de către titulari va conduce la obținerea de noi date și informații privind resursele petroliere, în special pe treptele de mare adâncime, în structuri geologice complexe, precum și la dezvoltarea de potențiale zăcăminte de resurse minerale în perimetre, ceea ce va contribui la completarea Fondului Național Geologic și Fondului Național de Resurse/Rezerve Petroliere cu noi date și informații geologice privind resursele și rezervele de petrol din România.</p> <p>Extinderea are impact pozitiv asupra creșterii producției viitoare de hidrocarburi interne, consecința directă fiind cea de creștere a autonomiei energetice, ceea ce se înscrie în liniile politicii de creare a unui climat de securitate și independență energetică.</p> <p>Astfel, în vederea maximizării șanselor titularilor de descoperire, dezvoltare și de obținere a producției comerciale de hidrocarburi din perimetrele care fac obiectul Acordului de concesiune, este esențial ca titularii să dispună de timpul adecvat pentru efectuarea lucrărilor pentru dezvoltarea descoperirilor rezultate din acestea. Prin urmare, se impune prelungirea duratei concesiunii cu 15 (cincisprezece) ani (respectiv, până la 12 septembrie 2042).</p> <p>Acest lucru implică modificarea Acordului de concesiune prin act adițional care să aibă ca obiect prelungirea duratei inițiale a concesiunii.</p> <p>Solicitarea titularilor de prelungire se întemeiază pe prevederile Acordului de concesiune și ale art. 27 alin. (2) din Legea Petrolului nr. 238/2004, care stabilesc că „durata inițială a concesiunii poate fi până la 30 de ani, cu posibilitate de prelungire de până la 15 ani”. Aceste prevederi legale și contractuale nu menționează necesitatea îndeplinirii de către titulari a vreunei condiții pentru acordarea prelungirii solicitate.</p> <p>Prin Actul adițional nr. 5 nu se intervine asupra prevederilor convenite prin celelalte acte adiționale, care au avut ca obiect acordarea unor extinderi ale perioadei de explorare, în condițiile asumării unor noi programe de lucrări suplimentare.</p> |
| <p>2.3. Schimbări preconizate</p> | <p>Adoptarea prezentului act normativ va conduce la modificarea Acordului de concesiune în ceea ce privește prelungirea duratei concesiunii cu 15 (cincisprezece) ani – respectiv, până la data de 12 septembrie 2042.</p> |

| | |
|-----------------------------|--|
| 2.4. Alte informații | <p>Titularul Acordului de concesiune, la data prezentului act normativ, este OMV Petrom S.A., cu excepția a două perimetre – perimetrul I Adjud și perimetrul VIII Urziceni Est, unde OMV Petrom S.A. și Hunt Oil Company of Romania S.R.L. sunt împreună titulari.</p> <p>Prelungirea duratei concesiunii va conduce la o durată totală a Acordului de concesiune de 45 (patruzeci și cinci) de ani.</p> <p>Actul Adițional nr. 5, anexă la Hotărârea de Guvern care face obiectul prezentei, este document clasificat conform legii.</p> |
|-----------------------------|--|

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 | |
| 3.2. Impactul social | Prezentul proiect de act normativ este susceptibil a avea un impact pozitiv asupra gradului de absorbție al forței de muncă locale. Adoptarea prezentului act normativ poate avea un impact social pozitiv, la nivel local, deoarece la operațiunile petroliere care urmează să fie realizate, va fi folosită și forță de muncă sau firme prestatoare de servicii din România. |
| 3.3. Impactul asupra drepturilor și libertăților fundamentale ale omului | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 3.4 Impactul macroeconomic | |
| 3.4.1. Impactul asupra economiei și asupra principalilor indicatori macroeconomici | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 3.4.2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniul ajutoarelor de stat | <p>Proiectul 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 unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în vigoare, care a fost aprobat deja prin Hotărâre de Guvern conform prevederilor legale aplicabile.</p> <p>Proiectul de act normativ nu are impact asupra domeniului ajutoarelor de stat, neimplicând nicio componentă de ajutor de stat.</p> |
| 3.5. Impactul asupra mediului de afaceri | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |

| | |
|--|---|
| 3.6. Impactul asupra mediului înconjurător | Impactul activității de explorare ce constituie obiectul Acordului de concesiune și, în mod specific al Actului Adițional nr. 5, 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 | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 3.8. Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva dezvoltării durabile | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 3.9. 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, inclusiv informații cu privire la cheltuieli și venituri

| | |
|--|--|
| 4.1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care: a) bugetul de stat, din acesta: (i) impozit pe profit (ii) impozit pe venit | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| b) bugetele locale; (i) impozit pe profit | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| c) bugetul asigurărilor sociale de stat (i) contribuții de asigurări d) alte tipuri de venituri (se va menționa natura acestora) | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 4.2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care: a) bugetul de stat, din acesta: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii b) bugetele locale (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii c) bugetul asigurărilor sociale de stat (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii d) alte tipuri de cheltuieli (se va menționa natura acestora) | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |

| | |
|--|--|
| 4.3. Impact financiar, plus/ minus, din care: | |
| 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. |
| 4.4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 4.5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 4.6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/ sau cheltuielilor bugetare | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 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 de ipotezele și metodologia de calcul utilizată; b) declarație conform căreia majorarea de cheltuială este compatibilă cu obiectivele și prioritățile strategice specificate în strategia fiscal-bugetară, cu legea bugetară anuală și cu plafoanele de cheltuieli prezentate în strategia fiscal-bugetară | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 4.8. Alte informații | |

Secțiunea a 5-a

Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

| | |
|---|--|
| 5.1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor prezentului act normativ: | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 5.2 Impactul asupra legislației în domeniul achizițiilor publice | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 5.3. Conformitatea prezentului act normativ cu legislația UE (în cazul proiectelor ce transpun sau asigură aplicarea unor prevederi de drept UE) | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 5.3.1. Măsuri normative necesare transpunerii directivelor UE | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 5.3.2. Măsuri normative necesare aplicării actelor legislative UE | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 5.4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 5.5 Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 5.6. Alte informații | |

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 | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 6.2. 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. |
| 6.3. Informații despre consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 6.4. Informații privind puncte de vedere/opinii emise de organisme consultative constituite prin acte normative | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |

| | |
|---|--|
| 6.5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 6.6. Alte informații | |

Secțiunea a 7-a

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

| | |
|---|---|
| 7.1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării prezentului 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, inclusiv prin publicarea în data de 11.04.2022 pe site-ul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale a anunțului referitor la această acțiune, a notei de fundamentare și textul proiectului actului normativ. |
| 7.2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării prezentului 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 Actului Adițional nr. 5 la Acordul de concesiune se asigură în cadrul procedurii de reglementare din punct de vedere al protecției mediului. La prezentul proiect de act normativ, publicat pe site, nu au fost primite propuneri, sugestii, opinii. |
| 7.3. Alte informații | |

Secțiunea a 8-a

Măsuri privind implementarea, monitorizarea și evaluarea proiectului de act normativ

| | |
|--|--|
| 8.1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ | Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. |
| 8.2. Alte informații | |

Față de cele prezentate mai sus, a fost elaborat prezentul proiect de hotărâre privind aprobarea Actului adițional nr. 5 la Acordul de concesiune a unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională a Petrolului „Petrom” – S.A., aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 287/2000, pe care îl supunem Guvernului spre adoptare.

INIȚIATOR

**SECRETARUL GENERAL
AL GUVERNULUI**

MARIAN NEACȘU

**ȘEFUL CANCELARIEI
PRIM-MINISTRULUI**

MIRCEA ABRUDEAN

**p. PREȘEDINTELE AGENȚIEI NAȚIONALE
PENTRU RESURSE MINERALE**

DIRECTOR GENERAL

SORIN – CĂLIN GAL

AVIZ

MINISTRUL ENERGIEI

VIRGIL DANIEL POPESCU

**MINISTRUL MEDIULUI, APELOR
ȘI PĂDURILOR**

TÁNCZOS BARNA

MINISTRUL JUSTIȚIEI

MARIAN – CĂTĂLIN PREDOIU