

PLx 33/2018

A M E N D A M E N T E

asupra proiectului de Lege privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore

Nr. crt.	Text adoptat de Senat	Amendamente propuse/autor	Motivarea
1.	<p><u>Titlul legii</u> LEGE privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore</p>	Nemodificat	
2.	<p>CAPITOLUL I Dispoziții generale</p>	Nemodificat	
3.	<p>Art.1. - (1) Prezenta lege stabilește unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de explorare, dezvoltare, exploatare a zăcămintelor de petrol și de abandonare, precum și a lucrărilor / lucrărilor la sonde aferente operațiunilor petroliere, desfășurate de titularii de acorduri petroliere cu privire la perimetrele petroliere offshore, în conformitate cu prevederile</p>	Nemodificat	

	<p>acordurilor petroliere încheiate între titulari și Agenția Națională pentru Resurse Minerale, denumită în continuare ANRM.</p> <p>(2) În situația în care un titular este parte la un acord petrolier care se referă atât la perimetre petroliere localizate pe uscat, cât și la perimetre petroliere offshore sau are calitatea de titular atât al unui/unor acord/uri petrolier/e care se referă la perimetre petroliere localizate pe uscat, cât și la perimetre petroliere offshore, prevederile prezentei legi se aplică numai referitor la operațiunile petroliere desfășurate cu privire la perimetrele petroliere offshore.</p>		
4.	<p>Art.2. - În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:</p> <p><i>a) actul de autorizare</i> - actul final de autoritate emis în temeiul prezentei legi de către Ministerul Energiei pe baza căruia este permisă executarea lucrărilor aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art.1.</p> <p><i>b) lucrări</i> - forajele geotehnice, precum și construirea, desființarea, extinderea și consolidarea următoarelor obiective, executate offshore precum și pe uscat, aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art.1:</p> <p>(i) instalațiile tehnologice necesare pentru explorarea, dezvoltarea, producția, tratarea, preluarea și predarea petrolului;</p> <p>(ii) conductele;</p>	<p>Art.2. - (1) În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:</p> <p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p>	

<p>(iii) platformele marine;</p> <p>(iv) alte construcții aferente infrastructurii de producție, transport și tratare a hidrocarburilor, echipamente sau instalații;</p> <p>(v) drumurile de acces;</p> <p>(vi) infrastructura de comunicații.</p> <p>Lucrările reprezintă un obiectiv de interes public major, fiind indispensabile în cadrul politicilor fundamentale ale țării în domeniul asigurării securității energetice;</p> <p><i>c) lucrări la sonde</i> - săparea, testarea, echiparea pentru producție, punerea în siguranță, conservarea, abandonarea, demontarea, dezafectarea sondelor și orice alte operațiuni, intervenții, reparații și modificări executate la acestea, forajele geotehnice aferente sondelor, executate offshore. Lucrările la sonde reprezintă un considerent imperativ de interes public major, fiind indispensabile în cadrul politicilor fundamentale ale țării în domeniul asigurării securității energetice;</p> <p><i>d) lucrări offshore</i> - lucrările prevăzute la lit.b) executate offshore;</p> <p><i>e) acord petrolier offshore (acord)</i> - actul juridic încheiat între ANRM și una sau mai multe persoane juridice române sau străine, în vederea acordării concesiunii petroliere în zona offshore și a desfășurării operațiunilor petroliere, potrivit prevederilor Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare sau potrivit</p>	<p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p> <p><i>e) acord petrolier referitor la perimetre petroliere offshore (acord)</i> - actul juridic încheiat între ANRM și una sau mai multe persoane juridice române sau străine, în vederea acordării concesiunii petroliere în zona offshore și a desfășurării operațiunilor petroliere, potrivit prevederilor Legii petrolului nr. 238/2004, cu</p>	<p>Modificare necesară clarificării domeniului</p>
---	---	--

<p>Legii petrolului nr. 134/1995, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p><i>f) autoritate competentă</i> - instituția publică ce reprezintă interesele statului în domeniile resurselor de petrol și gaze naturale, conform Legii nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p><i>g) offshore</i> - înseamnă situat în apele maritime interioare, marea teritorială, în zona contiguă și în zona economică exclusivă sau pe platoul continental al Mării Negre, în sensul dispozițiilor Convenției Națiunilor Unite asupra dreptului mării, încheiată la Montego Bay (Jamaica) la 10 decembrie 1982, ratificată prin Legea nr. 110/1996;</p> <p><i>h) operațiuni petroliere offshore</i> - toate activitățile asociate cu instalația sau infrastructura conectată, inclusiv proiectarea, planificarea, construcția, operarea și dezafectarea acestora, legate de explorarea și exploatarea zăcămintelor de petrol, dar excluzând transportul petrolului de pe o coastă pe alta;</p> <p><i>i) perimetru petrolier offshore</i> - aria corespunzătoare proiecției la suprafață a conturului părții din scoarța terestră în interiorul căreia, pe un interval de adâncime determinat, se realizează lucrări de explorare, dezvoltare, exploatare sau</p>	<p>modificările și completările ulterioare sau potrivit Legii petrolului nr. 134/1995, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>- nemodificat</p> <p><i>g) offshore</i> – se înțelege aria situată în apele maritime interioare, marea teritorială, în zona contiguă și în zona economică exclusivă sau pe platoul continental al Mării Negre, în sensul dispozițiilor Convenției Națiunilor Unite asupra dreptului mării, încheiată la Montego Bay (Jamaica) la 10 decembrie 1982, ratificată prin Legea nr. 110/1996;</p> <p style="text-align: center;"><i>Autor: Sitterli Ovidiu-Ioan</i></p> <p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p>	
--	--	--

<p>înmagazinare, precum și suprafețele necesare desfășurării activităților de explorare, dezvoltare, exploatare, înmagazinare și transport al petrolului, situate în afara acestei arii în offshore;</p> <p>j) <i>terminal de coastă</i> - instalațiile, echipamentele și construcțiile aferente situate pe uscat, destinate operațiunilor de curățare, uscare, comprimare, măsurare și descărcare a gazelor naturale ori țiteiului, transportate prin conducte de alimentare</p>	<p>j) plajă – porțiunea de teren sau fâșia de coastă adiacentă mării, râurilor, lacurilor sau oricărei alte ape, indiferent de materialul cu care este acoperită, destinată publicului și utilizată pentru înbăiere, băi de soare și agrement nautic, în condițiile legii; Amendament: înlăturarea definiției termenului de plaja din prezenta lege. <i>Autor: Sitterli Ovidiu-Ioan</i></p> <p>k) regim turistic– ansamblul de norme pentru un areal turistic, stabilite în scopul promovării destinației, prin hotărâre a Consiliului local/Consiliul județean, în cadrul jurisdicției sale, pentru concentrarea unei varietăți de resurse și servicii turistice. Amendament: înlăturarea definiției sintagmei regim juridic din prezenta lege. <i>Autor: Sitterli Ovidiu-Ioan</i></p> <p>l) <i>terminal de coastă</i> - instalațiile, echipamentele și construcțiile aferente situate pe uscat, destinate, după caz, operațiunilor de curățare, uscare, comprimare, măsurare sau descărcare a gazelor naturale ori țiteiului, transportate prin conducte de</p>	<p>Modificări necesare Definiția plajei este copiată din H.G. nr. 1136/2007, art. 2, alin. 1, lit. a), la care s-a adăugat: în condițiile legii. Luând în considerare că definiția copiată din alt text de lege nu corespunde scopului prezentei legi și, mai mult, este prevăzută în legislația aparținând domeniului turismului, apreciem că definiția trebuie să fie prevăzută numai de legislația din domeniul turismului fără a se prevedea și în această lege, pentru evitarea paralelismului și crearea unor definiții diferite în domenii diferite. Definiția regimului juridic nu îți găsește rațiunea având în vedere că, pe de o parte, nu este prevăzut în cuprinsul proiectului de lege, iar, pe de altă parte nu cere clarificare, regimul juridic fiind larg definit în doctrina juridică.</p>
---	--	--

	din amonte de la perimetrele offshore.	alimentare din amonte de la perimetrele offshore. (2) Grupul de interes economic are înțelesul prevăzut de art. 118 alin. (1) din Legea nr. 161/2003 privind unele măsuri pentru asigurarea transparenței în exercitarea demnităților publice, a funcțiilor publice și în mediul de afaceri, prevenirea și sancționarea corupției, cu modificările și completările ulterioare.	Corelare cu amendamentele de la art. 18 și 19
5.	CAPITOLUL II Procedura aplicabilă autorizării lucrărilor și a lucrărilor la sonde	- nemodificat	
6.	Art.3. - (1) Lucrările se execută în baza actului de autorizare emis de Ministerul Energiei, potrivit documentelor prevăzute la art.4 și 5 și ține loc de autorizație de construire/desființare pentru lucrările offshore și, respectiv, reprezintă autorizația de construire/desființare pentru lucrările efectuate pe uscat, până la terminalele de coastă inclusiv. (2) Lucrările la sonde se execută în baza avizului emis de ANRM sau succesorii acesteia în temeiul prevederilor prezentei legi, care ține loc de autorizație de construire/desființare. (3) Sunt exceptate de la autorizarea prevăzută de prezenta lege toate operațiunile zilnice sau periodice destinate păstrării în funcțiune, optimizării sau menținerii în siguranță a	- nemodificat	

<p>obiectivelor prevăzute la art.2 lit.c) și d), cum ar fi reparațiile, întreținerea, reabilitarea, intervențiile în primă urgență.</p> <p>(4) Actul de autorizare și avizul privind lucrările/lucrările la sonde se emit în termen de 30 de zile de la data depunerii documentației complete de către titular și își mențin valabilitatea pe toată durata de execuție a lucrărilor/lucrărilor la sonde pentru care au fost eliberate; solicitarea privind completarea documentației depuse de către titular se transmite acestuia de către autoritățile emitente în termen de 10 zile de la data depunerii cererii.</p> <p>(5) Actul de autorizare se poate emite cu privire la ansamblul lucrărilor sau cu privire la secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, conform solicitării titularului. Actul de autorizare va prevedea posibilitatea titularului de a executa lucrările și pe secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, obiective sau categorii de lucrări, conform solicitării acestuia.</p> <p>(6) Înainte de începerea lucrărilor, titularul are obligația de a notifica Direcția hidrografică maritimă din cadrul Ministerului Apărării Naționale și Autoritatea Navală Română, precum și secretariatul Comitetului de amenajare a spațiului maritim, în scopul marcării coordonatelor acestora în planul de amenajare a spațiului maritim, precum și Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră cu cel puțin 30 de zile înainte de</p>		
---	--	--

	demararea efectivă a procesului de execuție pe secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, obiective sau categorii de lucrări.		
7.	<p>Art.4. - (1) Ministerul Energiei emite actul de autorizare în privința lucrărilor offshore ca urmare a constatării îndeplinirii condițiilor prevăzute la alin.(2).</p> <p>(2) Titularii depun la Ministerul Energiei următoarea documentație prevăzută în mod limitativ de prezenta lege și care va fi anexată cererii privind emiterea actului de autorizare pentru lucrările offshore:</p> <p>(a) punctul de vedere al autorității competente pentru protecția mediului sau actul administrativ al acesteia, după caz, conform prevederilor legale;</p> <p>(b) notificarea pentru începerea execuției lucrărilor, prevăzută la art.3, alin.(6) sau avizul emis de Administrația Națională Apele Române sau de unitățile din subordinea acesteia, după caz;</p> <p>(c) avizul Direcției Hidrografice Maritime Constanța, după caz;</p> <p>(d) avizul Autorității Navale Române, pentru porțiunea din lucrări executată în apele teritoriale ale României;</p> <p>(e) avizul Statului Major General, pentru amplasarea unor noi obiective din cele prevăzute la art.2 lit.b) și c);</p> <p>(f) avizul Poliției de Frontieră Române, pentru porțiunea de lucrări care urmează a fi amplasată în zona sa de competență, așa cum este definită la</p>	<p>(1) - nemodificat</p> <p>(2) - nemodificat</p> <p>(a) - nemodificat</p> <p>(b) - nemodificat</p> <p>(c) - nemodificat</p> <p>(d) - nemodificat</p> <p>(e) avizul Statului Major al Apărării, pentru amplasarea unor noi obiective și extinderea celor existente din cele prevăzute la art.2 lit.b) și c);</p> <p>(f) - nemodificat</p>	<p>Modificări cerute de MAPN</p>

<p>art.2 lit.a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 104/2001 privind organizarea și funcționarea Poliției de Frontieră Române, aprobată cu modificări prin Legea nr.81/2002, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>(g) ordinul privind declasarea totală sau parțială și certificatul de descărcare de sarcină arheologică, după caz, emise de către Ministerul Culturii și Identității Naționale direct sau prin serviciile publice deconcentrate ale acestuia în conformitate cu prevederile prezentei legi;</p> <p>(h) acceptarea Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră cu privire la raportul privind pericolele majore asociate cu o instalație de exploatare și la raportul privind pericolele majore referitor la o instalație neproductivă, astfel cum sunt definite în Legea nr. 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore, cu modificările și completările ulterioare, respectiv notificarea privind operațiunile combinate, transmisă Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră în cazul unei operațiuni combinate;</p> <p>(i) documentația tehnică de autorizare întocmită potrivit conținutului-cadru al proiectului pentru autorizarea lucrărilor de construire prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta lege;</p>	<p>(g)- nemodificat</p> <p>(h) acceptarea Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră cu privire la evaluarea notificarea privind proiectarea, a raportului privind pericolele majore asociate cu o instalație de exploatare și la raportul privind pericolele majore referitor la o instalație neproductivă, astfel cum sunt definite în Legea nr. 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore, cu modificările și completările ulterioare, respectiv acceptarea notificării privind operațiunile combinate, transmisă de Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră în cazul unei operațiuni combinate;</p> <p>(i) - nemodificat</p>	<p>In conformitate cu art 8 alin (1) litera a) din Legea nr. 165/2016, ACROPO are atributii privind evaluarea notificarilor referitoare la proiectarea, lucrarile la sonda si operatiunile combinate. Acceptarea este necesara exclusiv pentru rapoartele privind pericolele majore.</p>
---	---	--

	<p>j) avizul Ministerului Afacerilor Externe, în cazul unor perimetre aflate în sectoare în care nu s-a efectuat delimitarea între spațiile maritime ale României și spațiile maritime ale statelor vecine.</p> <p>(3) În vederea emiterii avizului cu privire la lucrările la sonde, titularii depun la ANRM documentația prevăzută în mod limitativ de prezenta lege la alin.(2) lit.a) - c), documentația tehnică întocmită conform instrucțiunilor tehnice emise de ANRM și notificarea privind operațiunea la sondă transmisă Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră în baza prevederilor Legii nr.165/2016, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(4) în vederea emiterii punctului de vedere al autorității competente pentru protecția mediului sau a actului administrativ al acesteia, după caz, conform prevederilor legale, titularii depun la autoritatea competentă pentru protecția mediului și confirmarea emisă de ANRM privind calitatea solicitantului de titular de acord petrolier care desfășoară operațiuni petroliere cu privire la perimetre petroliere offshore. Confirmarea ANRM este suficientă pentru dovada calității de titular de acord petrolier a solicitantului.</p>	<p>(j) - nemodificat</p> <p>(3) În vederea emiterii avizului cu privire la lucrările la sonde, titularii depun la ANRM documentația prevăzută în mod limitativ de prezenta lege la alin. (2) lit. a)-c), documentația tehnică întocmită conform instrucțiunilor tehnice emise de ANRM și evaluarea notificării privind operațiunea la sondă transmisă de către Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră în baza prevederilor Legii nr. 165/2016, cu modificările și completările ulterioare.- nemodificat</p> <p>(4) - nemodificat</p>	<p>În conformitate cu art. 14 alin (1) și (2) din Legea nr. 165/2016</p>
8.	<p>Art.5. - (1) Pentru lucrările executate pe uscat, certificatul de urbanism se emite conform</p>	<p>(1) - nemodificat</p>	

<p>prevederilor Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale prezentei legi de consiliul județean pe teritoriul administrativ al căruia se execută lucrările.</p> <p>(2) În vederea eliberării certificatului de urbanism și a actului de autorizare pentru lucrările executate pe uscat, terenurile care nu sunt înscrise în evidențele de cadastru și carte funciară se pot identifica prin numărul de tarla și de parcelă, prin titlu de proprietate și proces-verbal de punere în posesie, precum și prin orice altă modalitate de identificare prevăzută de lege.</p> <p>(3) Actul de autorizare în privința lucrărilor executate pe uscat se emite în baza unei documentații, care cuprinde, următoarele documente prevăzute în mod limitativ de prezenta lege:</p> <p>(a) certificatul de urbanism;</p> <p>(b) dovada, în copie legalizată, a titlului asupra imobilului, teren și/sau construcții și, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi și extrasul de carte funciară de informare actualizat la zi sau, pentru terenurile care nu sunt înscrise în evidențele de cadastru și carte funciară, numărul</p>	<p>(2) - nemodificat</p> <p>(2) În vederea eliberării certificatului de urbanism și a actului de autorizare pentru lucrările executate pe uscat, terenurile care nu sunt înscrise în evidențele de cadastru și carte funciară se pot identifica prin numărul de tarla și de parcelă, prin titlu de proprietate, și proces-verbal de punere în posesie, hotărâre judecătorească, act administrativ, precum și prin orice altă modalitate de identificare prevăzută de lege.</p> <p><i>Autor: Sitterli Ovidiu-Ioan</i></p> <p>(3) - nemodificat</p> <p>(a) - nemodificat</p> <p>(b) dovada, în copie legalizată, a titlului asupra imobilului, teren și/sau construcții, obținut în condițiile legii și, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi și extrasul de carte funciară de informare actualizat la zi sau, pentru terenurile care nu sunt înscrise în evidențele de</p>	<p>Dreptul de proprietate se poate dobândi în temeiul uzucapiunii, hotărârea judecătorească prin care se constată dobândirea dreptului de proprietate constituie titlu. De asemenea, hotărârea judecătorească poate fi translativă de proprietate prin ea însăși. Prin act administrativ se poate dobândi dreptul de proprietate asupra imobilelor.</p> <p>Se impune înlăturarea mențiunii,</p>
--	--	---

	<p>de tarla și de parcelă, proces-verbal de punere în posesie, sau orice alt document prevăzut de lege prin care acestea se pot identifica, cu excepția lucrărilor care se realizează în temeiul dreptului de trecere;</p> <p>(c) documentația tehnică - D.T. prevăzută de Legea nr.50/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>(d) avizele și acordurile stabilite prin certificatul de urbanism, punctul de vedere al autorității competente pentru protecția mediului sau, după caz, actul administrativ al acesteia.</p>	<p>cadastru și carte funciară, numărul de tarla și de parcelă, proces-verbal de punere în posesie, sau orice alt document prevăzut de lege prin care acestea se pot identifica, cu excepția lucrărilor care se realizează în temeiul dreptului de trecere conform legii.</p> <p>(b) Amendament: înlăturarea mențiunii, referitoare la titlu <i>obținut în condițiile legii.</i></p> <p><i>Autor: Sitterli Ovidiu-Ioan</i></p> <p>(c) - nemodificat</p> <p>(d) - nemodificat</p>	<p>referitoare la titlu <i>obținut în condițiile legii</i> deoarece se impune ideea potrivit căreia titlul nu se bucură de prezumția de legalitate, trebuind să fie dovedită legalitatea acestuia, fiind răsturnată o prezumție general recunoscută în doctrina juridică. Ori prin actele juridice contracte, certificate de mostenitor, acte administrative, hotărâri judecătorești care nu au fost anulate de instanță, sau constatat a fi nule sunt valabile fără a fi nevoie ca detinătorul titlului să facă dovada că acesta este obținut în condițiile legii.</p>
9.	<p>Art.6. - (1) Certificatele de urbanism, avizele, acordurile, autorizațiile eliberate pentru diagnosticul arheologic precum și orice alte permise și autorizații emise în vederea executării lucrărilor/lucrărilor la sonde sunt valabile pentru o perioadă inițială de 36 de luni de la data emiterii cu posibilitatea prelungirii la cerere cu încă 24 de luni, cu condiția respectării de către titular, pe întreaga perioadă, a tuturor obligațiilor asumate la momentul depunerii documentației inițiale către autoritățile competente.</p> <p>(2) Avizele, acordurile, permisele și autorizațiile</p>	<p>(1) – nemodificat</p> <p>(2) – nemodificat</p>	

	<p>prevăzute în certificatul de urbanism precum și cele prevăzute la art.4 pentru lucrările offshore și lucrările la sonde se emit în termen de 30 de zile de la data depunerii de către titular a cererii și a documentației complete aferente, potrivit prezentei legi; solicitarea privind completarea documentației depuse de către titular se transmite acestuia de către autoritățile emitente în termen de 10 zile de la data depunerii cererii.</p> <p>(3) Termenele prevăzute la alin.(1) și (2) nu se aplică avizelor și acordurilor emise de autoritățile competente în domeniul protecției mediului și al gospodăririi apelor.</p>	<p>(3) – nemodificat</p> <p>(3) Acordurilor emise de autoritățile competente în domeniul protecției mediului și al gospodăririi apelor pentru lucrările offshore și lucrările la sonde se emit în termen de 30 de zile de la data depunerii de către titular a cererii și a documentației complete aferente și încheierea procedurii specifice; solicitarea privind completarea documentației depuse de către titular se transmite acestuia de către autoritățile emitente în termen de 10 zile de la data depunerii cererii sau încheierea unei etape procedurale.</p> <p><i>Autor : Florin Claudiu Roman, Virgil Popescu, deputati Grupul parlamentar al PNL</i></p> <p>(4) În cazul în care lucrările generează modificarea Planului Urbanistic Zonal, Planului Urbanistic de Detaliu sau Planului Urbanistic General, costurile aferente sunt suportate de titular.</p>	<p>Pentru consecvența și fermitatea textului de lege.</p> <p>Prevedere generală care se refera la toate lucrarile</p>
--	--	---	---

10.	<p>Art.7. - (1) Lucrările, până la terminalele de coastă inclusiv, se realizează fără elaborarea, avizarea și aprobarea, în prealabil, a oricăror documentații de amenajare a teritoriului și/sau documentații de urbanism, inclusiv în absența planului de amenajare a teritoriului județean și a planului urbanistic general; interdicțiile și restricțiile legale, din documentațiile de urbanism și de amenajare a teritoriului, din planuri de management și/sau din planul de gospodărire integrată a zonei costiere nu sunt aplicabile.</p>	<p>Art.7. - (1) Lucrările subterane, până la terminalele de coastă, se realizează fără elaborarea, avizarea și aprobarea, în prealabil, a oricăror documentații de amenajare a teritoriului și/sau documentații de urbanism, inclusiv în absența planului de amenajare a teritoriului județean și a planului urbanistic general; interdicțiile și restricțiile legale, din documentațiile de urbanism și de amenajare a teritoriului, din planuri de management și/sau din planul de gospodărire integrată a zonei costiere nu sunt aplicabile.</p> <p>Art.7.-(1) Lucrările subterane, lucrările aferente organizării executării lucrărilor de construcții și lucrările de construcții cu caracter provizoriu, până la terminalele de coastă, se realizează fără elaborarea, avizarea și aprobarea, în prealabil, a oricăror documentații de amenajare a teritoriului și/sau documentații de urbanism, inclusiv în absența planului de amenajare a teritoriului județean și a planului urbanistic general; interdicțiile și restricțiile legale, din documentațiile de urbanism și de amenajare a teritoriului, din planurile de management și/sau din planul de gospodărire integrată a zonei costiere nu sunt aplicabile.</p> <p><i>Autor : Florin Claudiu Roman, deputat Grupul parlamentar al PNL</i></p>	<p>Conform adresei MDRAP prin care sustine introducerea termenului de "subterane"</p> <p>Modificarea propusă rezultă din corelarea amendamentului propus cu terminologia de specialitate utilizată în conținutul Legii nr. 50/1991 (în special art. 3, art. 7, anexele 1 și 2).</p>

	<p>(2) Prin excepție de la prevederile alin.(1) interdicțiile și restricțiile legale din domeniul conservării biodiversității și ariilor naturale protejate și cele din planurile de management ale ariilor naturale protejate rămân aplicabile lucrărilor.</p> <p>(3) Autoritățile administrației publice locale au obligația de a transpune în documentațiile de amenajare a teritoriului și de urbanism zonele de protecție și siguranță generate de lucrările ce intră sub incidența prezentei legi.</p> <p>(4) În scopul îndeplinirii obligațiilor prevăzute la alin.(3), în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, consiliul județean solicită unităților administrativ-teritoriale ale căror teritorii se află în raza județului transmiterea planurilor urbanistice generale și a regulamentelor de urbanism aferente acestora, avizate și aprobate potrivit legii, precum și a tuturor informațiilor pe care le consideră necesare. Unitățile administrativ-teritoriale au obligația de a răspunde acestei solicitări în termen de cel mult 15 zile.</p> <p>(5) Lucrările prevăzute la art.2 lit.b) - d) vor fi avute în vedere de către Comitetul de amenajare a spațiului maritim în cadrul procedurii de elaborare a planului de amenajare a spațiului maritim.</p>	<p>(2) nemodificat</p> <p>3) Autoritățile administrației publice locale au obligația de a transpune, după caz, în Planul Urbanistic Zonal, Planul Urbanistic de Detaliu sau Planul Urbanistic General, zonele de protecție și siguranță generate de lucrările ce intră sub incidența prezentei legi, costurile aferente sunt suportate de titular.</p> <p>(4) Nemodificat</p> <p>(5) Nemodificat</p>	<p>- detaliere necesară</p>
--	--	--	-----------------------------

		<p>(6) Titularii au obligația de a lua măsuri astfel încât amplasarea terminalelor de coastă să se încadreze în peisagistica zonei, cu respectarea prevederilor legale în vigoare privind modul de utilizare a plajelor în scop turistic, inclusiv prin realizarea unor împrejurimi adecvate și plantarea unor perdele de vegetație naturală.</p>	<p>Conform adresei de la Min Turismului din 25.06.2018</p>
11.	<p>Art.8. - Prin derogare de la prevederile Legii nr.422/2001 privind protejarea monumentelor istorice, republicată, cu modificările și completările ulterioare, de la prevederile Ordonanței Guvernului nr.43/2000 privind protecția patrimoniului arheologic și declararea unor situri arheologice ca zone de interes național, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și de la prevederile Capitolului VI din Legea nr. 182/2000 privind protejarea patrimoniului cultural național mobil, republicată, cu modificările și completările ulterioare, operațiunile petroliere executate offshore se desfășoară cu respectarea următoarelor condiții:</p> <p>(a) descărcarea de sarcina arheologică a siturilor arheologice incluse în lista monumentelor istorice din offshore se realizează în baza operațiunii de diagnostic arheologic care se efectuează numai prin metode non-intruzive de investigare acustică cu sonarul cu scanare laterală - <i>side scan sonar</i> sau cu sonarul multi-fascicul - <i>multi-beam sonar</i></p>	- Nemodificat	

<p>care va oferi imagini ale fundului mării și cu profilatorul seismo-acustic - <i>sub-bottom profiler</i> care va oferi imagini 2D până la o adâncime de minimum 3 metri în subsolul fundului mării;</p> <p>(b) raportul de diagnostic arheologic se întocmește de către instituțiile organizatoare ale cercetărilor arheologice prin personal de specialitate atestat și înregistrat în registrul arheologilor;</p> <p>(c) descărcarea de sarcina arheologică se realizează numai pentru zona afectată de lucrările offshore și/sau de lucrările la sonde și numai în situația în care raportul de diagnostic arheologic nu a revelat vestigii arheologice subacvatice sau descoperiri arheologice;</p> <p>(d) declasarea totală sau parțială a siturilor arheologice incluse pe lista monumentelor istorice cu privire la care s-a emis certificatul de descărcare de sarcina arheologică se realizează în baza dosarului de declasare care cuprinde:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Cerere tip din partea solicitantului;2. Confirmarea calității de titular al acordului petrolier din partea ANRM;3. Raport diagnostic arheologic;4. Referat de specialitate al serviciului public deconcentrat;5. Certificat de descărcare de sarcină arheologică;6. Coordonatele STEREO '70 ale zonei pentru care se propune declasarea;7. Fișa analitică de inventariere ce va cuprinde: date de identificare - cod LMI, categorie, denumire		
---	--	--

<p>- , tip proprietate, descrierea stării actuale;</p> <p>8. Avizul comisiei zonale a monumentelor istorice competente;</p> <p>9. Avizul secțiunii de evidență a Comisiei Naționale a Monumentelor Istorice;</p> <p>10. Aprobarea Plenului Comisiei Naționale a Monumentelor Istorice;</p> <p>(e) Ministerul Culturii și Identității Naționale emite ordinul privind declasarea totală sau parțială a monumentelor istorice în termen de maximum 60 de zile lucrătoare de la depunerea documentației complete prevăzute la lit.d); după finalizarea procedurii de descărcare de sarcină arheologică de către serviciile deconcentrate ale Ministerului Culturii și Identității Naționale, Institutul Național al Patrimoniului asigură radierea din Repertoriul Arheologic Național a porțiunii din situl arheologic delimitate cu coordonate STEREO 1970 pentru care s-a emis certificatul de descărcare de sarcină arheologică;</p> <p>(f) situl arheologic cu privire la care s-a emis certificatul de descărcare de sarcina arheologică nu reprezintă zona cu patrimoniu arheologic în sensul art.2 alin.(9) - (11) din Ordonanța Guvernului nr.43/2000, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și nu este asimilat unei zone de protecție a monumentelor istorice sau a siturilor arheologice în sensul Legii nr.422/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și respectiv în sensul Ordonanței</p>		
--	--	--

<p>Guvernului nr.43/2000, republicată, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>(g) în cazul în care raportul de diagnostic arheologic a revelat vestigii arheologice subacvatice sau descoperiri arheologice, titularul are obligația de a delimita o zonă de protecție de 50 de metri în jurul acestora, în coordonate STEREO 1970, și de a transmite aceste date serviciilor publice deconcentrate ale Ministerului Culturii și Identității Naționale în termen de 72 de ore de la finalizarea operațiunii de delimitare;</p> <p>(h) după comunicarea coordonatelor zonei delimitate conform lit.g) titularul poate continua lucrările offshore și/sau lucrările la sonde în orice alte zone în care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform diagnosticului arheologic prin modificarea corespunzătoare a traseului lucrărilor offshore și/sau a lucrărilor la sonde și a actului de autorizare/avizului privind lucrările la sonde, fără a fi necesară obținerea unor noi avize conform art.4;</p> <p>(i) dacă prin lucrările offshore și/sau lucrările la sonde se identifică o descoperire arheologică întâmplătoare, titularul are obligația de a delimita zona cu patrimoniu arheologic evidențiat întâmplător și o zonă de protecție de 50 de metri în jurul acesteia, în coordonate STEREO 1970, și de a transmite aceste date serviciilor publice deconcentrate ale Ministerului Culturii și Identității Naționale în termen de 72 de ore de la</p>		
---	--	--

	<p>finalizarea operațiunii de delimitare;</p> <p>j) titularul are dreptul de a continua lucrările offshore și/sau lucrările la sonde în orice alte zone în care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform diagnosticului arheologic prin modificarea corespunzătoare a traseului lucrărilor offshore și/sau a lucrărilor la sonde și a actului de autorizare/avizului privind lucrările la sonde, fără a fi necesară obținerea unor noi avize conform art.4 și fără suspendarea actului de autorizare/avizului privind lucrările la sonde.</p>		
12.	<p>Art.9. - (1) Recepția lucrărilor se va realiza în conformitate cu o procedură reglementată prin hotărâre a Guvernului, inițiată de Ministerul Energiei și Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră, aprobată în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(2) înscrierea în sistemul integrat de cadastru și carte funciară a lucrărilor executate pe uscat reprezentând construcții se efectuează la cerere, în baza actului de autorizare, a actului de finalizare a lucrărilor și a documentației cadastrale. Încălcarea de către titular a prevederilor din cuprinsul actului de autorizare determină respingerea cererii de înscriere.</p>	<p>Art.9. - (1) Recepția lucrărilor se realizează în conformitate cu o procedură reglementată prin hotărâre a Guvernului, inițiată de Ministerul Energiei și Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră, aprobată în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p>	- tehnică legislativă
13.	<p>CAPITOLUL III</p> <p>Aspecte specifice operațiunilor petroliere</p>	- nemodificat	

	desfășurate cu privire la perimetre petroliere offshore		
14.	<p>Art.10. - (1) Titularii care desfășoară operațiunile petroliere asupra imobilelor aflate în proprietatea publică sau privată a statului ori a unităților administrativ-teritoriale prevăzute la art.1, beneficiază de un drept de trecere subteran, de suprafață sau aerian, constituit prin prezenta lege, pe toată durata operațiunilor petroliere.</p> <p>(2) Dreptul de trecere instituit prin prezenta lege constă în:</p> <p>(a) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, dreptul de folosință și dreptul de efectuare a lucrărilor la conductele subterane, submarine, de suprafață sau aeriene și la instalațiile, cablurile și echipamentele conexe acestora, cu privire la imobilele necesare coridorului de construcție, zonei de protecție și siguranță, precum și cu privire la imobilele necesare accesului la acestea dinspre și către drumurile publice;</p> <p>(b) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, și dreptul de folosință cu privire la imobilele de la lit.a) în vederea operării, întreținerii, reparării, modernizării, reabilitării,</p>	<p>Art.10. - (1) Titularii care desfășoară operațiunile petroliere și executa lucrarile prevăzute la art. 1 asupra imobilelor aflate în proprietatea publică sau privată a statului ori a unităților administrativ–teritoriale beneficiază de un drept de trecere subteran, de suprafață sau aerian, constituit prin prezenta lege, pe toată durata operațiunilor petroliere prevăzute la art. 1, care implică imobilele menționate.</p> <p>- nemodificat</p>	<p>Reformulare care clarifică faptul că dreptul este acordat numai pentru imobilele necesare pentru derularea operațiunilor petroliere prevăzute de lege și nu asupra tuturor imobilelor, inclusive a celor care nu au nicio legătură cu derularea operațiunilor petroliere</p> <p>Pentru claritatea normei este necesar a se preciza ca dreptul de trecere este acordat pentru executarea lucrarilor aferente operatiunilor petroliere (de ex. drumurile aferente operationilor petroliere, fara de care acestea nu pot fi executate).</p>

<p>intervenirii în caz de avarii sau accidente și rețehnologizării conductelor subterane, submarine, de suprafață sau aeriene și a instalațiilor, cablurilor și echipamentelor conexe acestora;</p> <p>(c) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, la terenurile și obiectivele necesare pentru desfășurarea operațiunilor petroliere prevăzute la art.1;</p> <p>(d) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, dreptul de folosință a imobilelor și dreptul de efectuare a lucrărilor aferente drumurilor, inclusiv a celor existente, pentru accesul la obiectivele necesare pentru desfășurarea operațiunilor petroliere prevăzute la art.1.</p> <p>(3) Dreptul de trecere prevăzut la alin.(2) se instituie prin prezenta lege și se exercită pe toată durata operațiunilor petroliere prevăzute la art.1 în condiții de natură să aducă o minimă stânjenire exercitării dreptului de proprietate asupra fondului ce are acces la calea publică.</p> <p>(4) În exercitarea dreptului de trecere pentru instalarea, existența și operarea conductelor subterane, submarine, de suprafață sau aeriene și instalațiilor, cablurilor și echipamentelor conexe precum și pentru realizarea și exploatarea drumurilor de acces titularii pot:</p> <p>(a) să folosească imobilele pentru realizarea lucrărilor, inclusiv pentru lucrările de de</p>	<p>(3) Dreptul de trecere prevăzut la alin.(2) se instituie prin prezenta lege și se exercită pe toată durata operațiunilor petroliere prevăzute la art.1 în condiții de natură să aducă o minimă stânjenire exercitării dreptului de proprietate asupra imobilelor de la alin. (1).</p> <p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p>	
--	---	--

<p>organizare de șantier, depozitare de materiale, echipamente, utilaje și instalații;</p> <p>(b) să aibă acces la utilitățile publice, în condițiile legii;</p> <p>(c) să desființeze culturi sau plantații ori alte amenajări, să afecteze construcții existente, în măsura strict necesară; în cazul afectării construcțiilor existente, se vor respecta prevederile Legii nr.50/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, republicată, precum și ale Ordonanței Guvernului nr.43/1997 privind regimul drumurilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare, cu privire la expertizare și cerințele proiectelor tehnice iar costurile aferente întocmirii expertizelor și proiectelor tehnice necesare vor fi suportate integral de către titular în toate cazurile;</p> <p>(d) să extragă materiale și să capteze apa, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare.</p> <p>(5) Dispozițiile Capitolului II "Dobândirea folosinței și accesul la terenurile pe care se efectuează operațiuni petroliere" din Legea nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, rămân aplicabile titularilor de acorduri petroliere de explorare, de dezvoltare-exploatare sau de exploatare cu privire la perimetre petroliere offshore în ceea ce privește accesul la imobilele care sunt în proprietatea persoanelor fizice sau</p>	<p>- nemodificat</p> <p>(c) să desființeze culturi sau plantații ori alte amenajări, în măsura strict necesară; în cazul afectării construcțiilor existente, se vor respecta prevederile Legii nr.50/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, republicată, precum și ale Ordonanței Guvernului nr.43/1997 privind regimul drumurilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare, cu privire la expertizare și cerințele proiectelor tehnice iar costurile aferente întocmirii expertizelor și proiectelor tehnice necesare vor fi suportate integral de către titular în toate cazurile;</p> <p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p>	
---	--	--

	juridice, altele decât statul sau unitățile administrativ-teritoriale.		
15.	<p>Art.11. - (1) Dreptul de trecere prevăzut la art.10 are caracter legal și se exercită de drept, necondiționat de înscrierea acestuia în cartea funciară, fără a necesita obținerea unui acord prealabil al proprietarilor sau al altor titulari de drepturi reale sau activități desfășurate în legătură cu imobilele afectate, cu condiția îndeplinirii procedurii de notificare prevăzută la art.12.</p>	<p>Art.11. - (1) Dreptul de trecere prevăzut la art.10 are caracter legal și se exercită de drept, necondiționat de înscrierea acestuia în cartea funciară, fără a necesita obținerea unui acord prealabil al proprietarilor sau al altor titulari de drepturi reale sau activități desfășurate în legătură cu imobilele afectate, cu condiția îndeplinirii procedurii de notificare prevăzută la art.12 și de despăgubire în conformitate cu prevederile prezentei legi.</p> <p>(1) Dreptul de trecere prevăzut la art. 10 se are caracter legal și exercită de drept, necondiționat de înscrierea acestuia în cartea funciară, fără a necesita obținerea unui acord prealabil al proprietarilor sau al altor titulari de drepturi reale sau activități desfășurate în legătură cu imobilele afectate, cu condiția îndeplinirii procedurii de notificare prevăzută la art.12 și de despăgubire în conformitate cu prevederile prezentei legi.</p> <p>Amendament: înlăturarea mențiunii, referitoare la dreptul de trecere potrivit căruia acesta "are caracter legal și".</p> <p><i>Autor: Sitterli Ovidiu-Ioan</i></p>	<p>Se impune înlăturarea mențiunii, referitoare la dreptul de trecere potrivit căruia acesta <i>are caracter legal</i> deoarece drepturile, inclusiv cel de trecere, nu pot fi dobândite decât în temeiul legii și, deci, au caracter legal, fără a fi nevoie a se specifica acest fapt printr-o lege.</p>
	(2) Prin derogare de la prevederile art.21 alin.(5) din Legea nr. 10/2001 privind regimul juridic al	(2) - nemodificat	

	<p>unor imobile preluate în mod abuziv în perioada 6 martie 1945 - 22 decembrie 1989, republicată, cu modificările și completările ulterioare, existența oricăror proceduri administrative sau judiciare generate de Legea nr. 10/2001, notate sau nu în cartea funciară, nu invalidează instituirea și exercitarea valabilă a dreptului de trecere reglementat în prezenta lege.</p> <p>(3) Existența unui litigiu, indiferent de temeiul juridic invocat de reclamant, notat sau nu în cartea funciară, la data notificării transmise de titular conform art.12 sau apariția unui litigiu ulterior notificării nu poate duce la suspendarea, invalidarea sau amânarea exercitării valabile a dreptului de trecere reglementat în prezenta lege.</p> <p>(4) În aplicarea prevederilor alin.(2) și (3) compensațiile și despăgubirile prevăzute la art.13 se vor plăti persoanei desemnate printr-o hotărâre judecătorească definitivă ca fiind îndreptățită la primirea sumelor respective.</p>	<p>(3) - nemodificat</p> <p>(4) În aplicarea prevederilor alin.(2) și (3) compensațiile și despăgubirile prevăzute la art.13 se plătesc persoanei desemnate printr-o hotărâre judecătorească definitivă ca fiind îndreptățită la primirea sumelor respective.</p>	
16.	<p>Art.12. - (1) Titularii transmit proprietarilor bunurilor din domeniul public/privat al statului sau unităților administrativ-teritoriale, deținătorilor de drepturi reale, altele decât cel de proprietate asupra imobilelor afectate de exercitarea dreptului de trecere, cu minimum 30 zile înainte de data preconizată pentru accesul la imobilele relevante, o notificare privind exercitarea dreptului de trecere, ce trebuie să cuprindă</p>	<p>Art.12. - (1) Titularii transmit proprietarilor bunurilor din domeniul public/privat al statului sau unităților administrativ-teritoriale, deținătorilor de drepturi reale, altele decât cel de proprietate asupra imobilelor afectate de exercitarea dreptului de trecere și spre știință Ministerului Energiei, cu minimum 30 zile înainte de data prevăzută pentru începerea exercitării dreptului de trecere prevăzut la art. 10, o notificare privind</p>	

<p>următoarele:</p> <p>(a) enumerarea operațiunilor ce urmează a fi efectuate de titulari asupra imobilului;</p> <p>(b) enumerarea condițiilor și interdicțiilor care trebuie respectate pe durata exercitării dreptului de trecere;</p> <p>(c) perioada calendaristică în interiorul căreia sunt efectuate lucrările de către titulari;</p> <p>(d) suma compensațiilor și despăgubirilor prevăzute la art.13 stabilită conform unui raport de evaluare potrivit prezentei legi.</p> <p>(2) Notificarea se transmite proprietarilor bunurilor din domeniul public/privat al statului sau unităților administrativ-teritoriale, deținătorilor de drepturi reale, altele decât cel de proprietate asupra imobilelor, aceștia având obligația să informeze la rândul lor titularii altor drepturi și activități, în cazul în care sunt diferiți de proprietari.</p> <p>(3) Proprietarii terenurilor și titularii altor drepturi în cazul în care sunt diferiți de proprietari, precum și titularii altor activități afectați de exercitarea dreptului de trecere sunt obligați ca,</p>	<p>exercitarea dreptului de trecere, ce trebuie să cuprindă următoarele:</p> <p>(a) enumerarea operațiunilor ce urmează a fi efectuate de titularii care desfășoară operațiunile petroliere prevăzute la art. 1 asupra imobilelor;</p> <p>(b) enumerarea condițiilor, restricțiilor și interdicțiilor care sunt instituite pe parcursul exercitării drepturilor prevăzute la art. 10;</p> <p>(c) perioada calendaristică în interiorul căreia sunt exercitate drepturile prevăzute la art. 10, de către titularii care desfășoară operațiunile petroliere prevăzute la art. 1;</p> <p>(d) faptul că suma compensațiilor și despăgubirilor prevăzute la art.13 este stabilită conform unui raport de evaluare potrivit prezentei legi.</p> <p>(2) Notificarea se transmite proprietarilor bunurilor din domeniul public/privat al statului sau unităților administrativ-teritoriale, deținătorilor de drepturi reale, altele decât cel de proprietate asupra imobilelor, titularii care desfășoară operațiunile petroliere prevăzute la art. 1 având obligația să informeze titularii altor drepturi și activități, în cazul în care sunt diferiți de proprietari.</p> <p>(3) Proprietarii imobilelor prevăzute la art. 10 și deținătorii altor drepturi reale în cazul în care sunt diferiți de proprietari, precum și titularii altor drepturi și activități afectați de exercitarea</p>	
--	---	--

	<p>după o perioadă de 10 zile de la notificarea emisă de către titulari, să permită accesul pentru exercitarea dreptului de trecere.</p> <p>(4) Prin excepție de la prevederile alin.(1)-(3), în caz de avarii, accidente tehnice, calamități sau alte evenimente cu caracter excepțional, pentru lucrări și operațiuni necesare remedierii avariei sau pentru intervenții de primă urgență, titularii au drept de acces imediat la imobile. În termen de 5 zile de la data la care a fost efectuat accesul, titularii transmit o notificare scrisă proprietarilor bunurilor din domeniul public/privat al statului sau unităților administrativ-teritoriale, deținătorilor de drepturi reale, altele decât cel de proprietate asupra imobilelor, care dacă este cazul, îi vor informa pe titularii altor drepturi în cazul în care sunt diferiți de proprietari, precum și pe titularii altor activități afectați de exercitarea dreptului de trecere.</p>	<p>dreptului de trecere sunt obligați să permită accesul pentru exercitarea dreptului de trecere începând cu prima zi a perioadei prevăzute la alin. (1) lit. c).</p> <p>(4) Prin excepție de la prevederile alin.(1)-(3), în caz de avarii, accidente tehnice, calamități sau alte evenimente cu caracter excepțional, pentru lucrări și operațiuni necesare remedierii avariei sau pentru intervenții de primă urgență, titularii au drept de acces imediat la imobile. În termen de maximum 5 zile de la data la care a fost efectuat accesul, titularii transmit o notificare scrisă proprietarilor bunurilor din domeniul public/privat al statului sau unităților administrativ-teritoriale, deținătorilor de drepturi reale, altele decât cel de proprietate asupra imobilelor și spre știință Ministerului Energiei, privind exercitarea dreptului de trecere. Dacă este cazul, titularii care desfășoară operațiunile petroliere prevăzute la art. 1 îi vor informa pe titularii altor drepturi în cazul în care sunt diferiți de proprietari, precum și pe titularii altor activități afectați de exercitarea dreptului de trecere. Informarea va conține aceleași informații ca cele prevăzute la alin. (1) lit. a)-d).</p>	
17.	<p>Art.13. - (1) Pentru exercitarea dreptului de trecere asupra imobilelor, prevăzut la art.10, titularii vor plăti:</p> <p>(a) compensații aferente dreptului de trecere în schimbul limitărilor aduse dreptului de folosință ca</p>	(1) - nemodificat	

<p>urmare a exercitării dreptului de trecere; și, respectiv;</p> <p>(b) despăgubiri acordate pentru toate pagubele cauzate prin exercitarea dreptului de trecere.</p> <p>(2) Compensațiile aferente dreptului de trecere și despăgubirile prevăzute la alin.(1) se stabilesc printr-un raport de evaluare, întocmit de către un evaluator autorizat, în condițiile legii, selectat de Ministerul Energiei, în termen de maximum 60 de zile de la data notificării prevăzute la art.12 alin.(1) sau de la data producerii pagubelor, costul evaluării fiind suportat de titular. Suma compensației se actualizează cu indicele inflației, pentru fiecare imobil, la interval de 5 ani calculată de la data plății.</p> <p>(3) Evaluatorul este selectat de Ministerul Energiei în termen de maximum 30 zile lucrătoare de la data solicitării titularului; în situația în care Ministerul Energiei nu comunică titularului identitatea evaluatorului autorizat selectat care a acceptat nominalizarea în termenul prevăzut la acest alineat, titularul selectează evaluatorul autorizat din lista Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România.</p>	<p>(2) Compensațiile și despăgubirile prevăzute la alin. (1), aferente exercitării drepturilor prevăzute la art. 10, se stabilesc printr-un raport de evaluare, întocmit în termen de maximum 30 de zile de la data nominalizării, de către un evaluator autorizat în condițiile legii, selectat și nominalizat de Ministerul Energiei, costul evaluării fiind suportat de către titularul care desfășoară operațiunile petroliere prevăzute la art. 1, și care a făcut notificarea prevăzută la art. 12, alin. (1) sau la art. 12, alin. (4). Suma compensației prevăzute la alin. (1) se actualizează anual cu indicele inflației, pentru fiecare imobil, începând cu data primei plăți.</p> <p>(3) Evaluatorul este selectat și nominalizat de Ministerul Energiei în termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la data notificării de la art. 12, alin (1) sau de la art. 12, alin. (4) sau de la data primirii înștiințării din partea părții afectate de pagubele cauzate prin exercitarea drepturilor prevăzute la art. 10, de către titularii care desfășoară operațiunile petroliere prevăzute la art. 1; în situația în care Ministerul Energiei nu comunică titularului identitatea evaluatorului</p>	
--	---	--

	<p>(4) Titularii acordurilor petroliere sau persoanele îndreptățite la primirea sumelor</p>	<p>autorizat selectat care a acceptat nominalizarea în termenul prevăzut la acest alineat, titularul selectează și nominalizează evaluatorul autorizat din lista Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România în termen de maxim 30 de zile de la data împlinirii acestui termen.</p> <p>(3) Evaluatorul este selectat și nominalizat de Ministerul Energiei în termen de maxim 30 de zile lucrătoare de la data notificării de la art. 12, alin (1) sau de la art. 12, alin. (4) sau de la data primirii înștiințării din partea părții afectate de pagubele cauzate prin exercitarea drepturilor prevăzute la art. 10, de către titularii care desfășoară operațiunile petroliere prevăzute la art. 1; în situația în care Ministerul Energiei nu comunică titularului identitatea evaluatorului autorizat selectat care a acceptat nominalizarea în termenul prevăzut la acest alineat, evaluatorul va fi desemnat prin tragere la sorți printr-o procedură administrată de Asociația Națională a Evaluatorilor Autorizați din România în termen de maxim 30 de zile de la data împlinirii acestui termen.</p> <p><i>Autori: Cosette Chichirău, deputat USR Grupurile parlamentare USR</i></p> <p>(4) – se elimină</p>	
--	---	---	--

<p>prevăzute la alin.(1) pot solicita încheierea unei convenții în care să fie reflectată suma stabilită prin raportul de evaluare.</p> <p>(5) Cuantumul sumei aferente compensației pentru exercitarea dreptului de trecere pe proprietatea publică sau privată a statului se face venit la bugetul de stat.</p> <p>(6) Despăgubirile pentru pagubele cauzate prin exercitarea dreptului de trecere pe proprietatea publică sau privată a statului se plătesc până la data de 25 ale lunii următoare celei în care titularul acordului a primit raportul de evaluare, în contul bancar al titularului dreptului real, altul decât cel de proprietate; în situația în care nu există un titular de drept real desemnat, altul decât cel de proprietate, despăgubirile se fac venit la bugetul de stat.</p> <p>(7) În cazul exercitării dreptului de trecere pe proprietatea publică sau privată a unităților administrativ teritoriale, sumele prevăzute la alin.(1) se fac venit la bugetul local al respectivei unități administrativ/teritoriale.</p> <p>(8) Compensațiile acordate pentru limitările aduse</p>	<p>(4) - nemodificat</p> <p>(5) Despăgubirile pentru pagubele cauzate de către titularii care desfășoară operațiunile petroliere prevăzute la art. 1, prin exercitarea drepturilor prevăzute la art. 10, se plătesc până la data de 25 ale lunii următoare celei în care titularii care desfășoară operațiunile petroliere offshore prevăzute la art. 1 au primit raportul de evaluare prevăzut la alin. (2), în contul bancar al proprietarului imobilului respectiv, al titularului dreptului real asupra imobilului respectiv, altul decât cel de proprietate sau al titularului altor drepturi și activități derulate pe imobilul respectiv, după caz; în situația în care nu există un titular de drept real desemnat, altul decât cel de proprietate, despăgubirile se fac venit la bugetul de stat.</p> <p>(6) – nemodificat</p> <p>(7) – nemodificat</p>	
---	---	--

<p>dreptului de folosință asupra imobilului se plătesc anual, cel mai târziu până la data de 31 martie a fiecărui an; pentru primul an compensația se plătește proporțional cu perioada din an pentru care se exercită dreptul de trecere, până la data de 25 ale lunii următoare celei în care titularul acordului a primit raportul de evaluare.</p> <p>(9) Compensațiile și despăgubirile care se cuvin bugetului de stat sau bugetului local se declară la organul fiscal competent din subordinea Agenției Naționale de Administrare Fiscală sau la organul fiscal local, după caz, până la termenele de plată prevăzute la alin.(6), (8) și (10). Recuperarea compensațiilor și despăgubirilor se realizează conform prevederilor Legii nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare. Modalitatea de declarare și de plată se stabilește prin ordin comun al ANRM și al Agenției Naționale de Administrare Fiscală sau Ministerului Dezvoltării Regionale, Administrației Publice și Fondurilor Europene, după caz.</p> <p>(10) Despăgubirile pentru pagubele cauzate prin exercitarea dreptului de trecere pe proprietatea unităților administrativ-teritoriale se plătesc la bugetul local al respectivei unități administrativ-teritoriale în termen de 30 de zile de la data stabilirii sumei de plată prin raportul de evaluare.</p>	<p>(8) Compensațiile și despăgubirile care se cuvin bugetului de stat sau bugetului local se declară la organul fiscal competent din subordinea Agenției Naționale de Administrare Fiscală sau la organul fiscal local, după caz, până la termenele de plată prevăzute la alin.(5), (7) și (9). Recuperarea compensațiilor și despăgubirilor se realizează conform prevederilor Legii nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare. Modalitatea de declarare și de plată se stabilește prin ordin al Agenției Naționale de Administrare Fiscală sau Ministerului Dezvoltării Regionale, Administrației Publice și Fondurilor Europene, după caz, în termen de maxim 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(9) – nemodificat</p>	
--	---	--

	<p>(11) Pentru neachitarea la scadență a compensațiilor și despăgubirilor datorate bugetului de stat sau bugetului local prevăzute la alin.(1) se calculează dobânzi și penalități de întârziere, sau majorări de întârziere, după caz, potrivit Legii nr.207/2015, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(12) Persoanele și organele administrației publice centrale și locale, precum și unitățile teritoriale ale acestora, titulare de drepturi reale, altele decât dreptul de proprietate asupra imobilelor, nemulțumite de cuantumul compensațiilor și/sau despăgubirilor stabilite, se pot adresa instanțelor judecătorești competente.</p>	<p>(10) – nemodificat</p> <p>(11) - nemodificat</p>	
18.	<p>Art.14. - Titularii au dreptul să desfășoare operațiuni petroliere, cu excepția operațiunilor de explorare și de extracție a petrolului, și să execute lucrările, și pe terenuri și suprafețe terestre sau marine situate în afara limitelor perimetrelor petroliere offshore ai căror titulari sunt, chiar dacă pe terenurile și/sau suprafețele terestre sau marine respective sunt instituite alte perimetre petroliere, indiferent de localizarea acestora, cu condiția notificării prealabile a titularului perimetrului petrolier afectat și cu condiția ca operațiunile petroliere din perimetrele petroliere offshore afectate de acestea să nu fie influențate în mod negativ.</p>	<p>Art.14. – (1) Cu avizului Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, titularii au dreptul să desfășoare operațiuni petroliere, cu excepția operațiunilor de explorare și de extracție a petrolului, și să execute lucrările, și pe terenuri și suprafețe terestre sau marine situate în afara limitelor perimetrelor petroliere offshore ai căror titulari sunt, chiar dacă pe terenurile și/sau suprafețele terestre sau marine respective sunt instituite alte perimetre petroliere, indiferent de localizarea acestora, cu condiția notificării prealabile a titularului perimetrului petrolier afectat și cu condiția ca operațiunile petroliere din perimetrele petroliere offshore afectate de acestea să nu fie influențate în mod negativ.</p>	

	<p>(2) Titularii perimetrului petrolier necesar a fi tranzitat, au obligația de a permite desfășurarea operațiunilor petroliere și a lucrărilor prevăzute la alin.(1) de către ceilalți titulari de acorduri petroliere.</p> <p>(3) Titularii care desfășoară operațiuni petroliere, cu excepția operațiunilor de explorare și de extracție a petrolului, și care execută lucrări, pe terenuri și suprafețe terestre sau maritime care aparțin perimetrelor altor titulari, vor încheia cu aceștia, în termen de maximum 30 zile de la data notificării, convenții care reglementează tranzitarea perimetrului.</p>	<p>(2) Titularii perimetrului petrolier afectat conform alin. (1), au obligația de a permite desfășurarea operațiunilor petroliere și a lucrărilor prevăzute la alin. (1) de către ceilalți titulari de acorduri petroliere.</p> <p>(3) Operațiunile petroliere și lucrările prevăzute la alin. (1) se desfășoară conform documentațiilor avizate de ANRM, inclusiv în situația schimbării traseului și/sau amplasamentului lucrărilor.</p>	
19.	<p>Art.15. - (1) Prin derogare de la prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 19/2006 privind utilizarea plajei Mării Negre și controlul activităților desfășurate pe plajă, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 274/2006, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 202/2002 privind gospodărirea integrată a zonei costiere, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 280/2003, cu modificările ulterioare, și ale Legii nr. 597/2001 privind unele măsuri de protecție și autorizare a construcțiilor în zona de coastă a Mării Negre, cu modificările și completările ulterioare, este interzisă amplasarea sau</p>	<p>Art.15. - (1) Prin derogare de la prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 19/2006 privind utilizarea plajei Mării Negre și controlul activităților desfășurate pe plajă, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 274/2006, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 202/2002 privind gospodărirea integrată a zonei costiere, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 280/2003, cu modificările ulterioare, și ale Legii nr. 597/2001 privind unele măsuri de protecție și autorizare a construcțiilor în zona de coastă a Mării Negre, cu modificările și completările ulterioare, este interzisă amplasarea sau</p>	

	<p>autorizarea construcțiilor permanente sau temporare în zona de siguranță a conductelor.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile art.6 din Legea nr. 597/2001, cu modificările și completările ulterioare, lucrările pot începe și/sau se pot realiza pe tot parcursul anului.</p>	<p>autorizarea construcțiilor permanente sau temporare în zona de protecție a conductelor.</p> <p>(2) Lucrarile de subtraversare cu conducte, instalații electrice, de telecomunicații și celelalte utilități aferente acestora executate între izobata de 2 m și 300 m de la linia de coasta în direcția uscatului se realizează prin foraj orizontal dirijat și/sau, după caz, prin tunel în care este pozată conducta, fără a aduce atingere accesului liber pe plajă, siguranței, protecției turiștilor și modului de utilizare a plajelor Mării Negre în scop turistic, în condițiile legii.</p> <p>(3) Prin derogare de la prevederile art.6 din Legea nr. 597/2001, cu modificările și completările ulterioare, lucrările pot începe și/sau se pot realiza pe tot parcursul anului. Se interzice amplasarea pe plajă a utilajelor necesare realizării lucrărilor.</p> <p>Amendament: eliminarea propoziției <i>se interzice amplasarea pe plajă a utilajelor necesare realizării lucrărilor</i>, și păstrarea formei inițiale a textului art. 15, alin. 2 din proiectul de lege.</p> <p><i>Autor: Sitterli Ovidiu-Ioan</i></p>	<p>conform adresei Min. Turismului 19974/25.06.2018</p> <p>conform adresei Min. Turismului 19713/18.06.2018</p> <p>Luând în considerare drepturile conferite potrivit art. 10 din prezentul proiect de lege, interdicția prevăzută și cerută de Ministerul Turismului lipsește de conținut dreptul de trecere care nu poate fi realizat fără efectivă prezență pe plajă a utilajelor de orice tip.</p>
20.	<p>Art.16. - (1) Lucrările prevăzute la art.2 alin.(l) lit.b) și c) se vor realiza cu respectarea prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului</p>	<p>(1) - nemodificat</p>	

	<p>nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile art.68 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 202/2002 privind gospodărirea integrată a zonei costiere aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.280/2003, cu modificările ulterioare, sunt exceptate de la avizarea de către Comitetul Național al Zonei Costiere studiile de impact pentru activitățile cu impact semnificativ aferente lucrărilor/lucrărilor la sonde.</p>	<p>(2) Prin derogare de la prevederile art.68 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 202/2002 privind gospodărirea integrată a zonei costiere aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.280/2003, cu modificările ulterioare, în cazul în care Comitetul Național al Zonei Costiere nu emite avizul consultativ privind studiile de impact pentru activitățile cu impact semnificativ aferente lucrărilor/lucrărilor la sonde în termen de 30 de zile de la data depunerii studiului, acesta se consideră avizat favorabil în mod tacit.</p>	
21.	<p>Art.17. - Prin derogare de la prevederile Legii nr.53/2003 - Codul muncii, republicată, cu modificările și completările ulterioare, programul specific de lucru se organizează ținând cont de următoarele:</p> <p>(a) durata medie normală a timpului de muncă pentru salariații care desfășoară activitate offshore este de 168 ore/lună, calculată raportat la o perioadă de referință de 12 luni. Orele lucrate de salariații care desfășoară activitate offshore în afara timpului de muncă stabilit conform acestei</p>	<p>Art.17. - Prin derogare de la prevederile Capitolului I – Timpul de muncă și ale Capitolului II – Repausuri periodice, din Legea nr.53/2003 - Codul muncii, republicată, cu modificările și completările ulterioare, programul specific de lucru se organizează ținând cont de următoarele:</p> <p>(a) durata medie normală a timpului de muncă pentru salariații care desfășoară activitate offshore este de 168 ore/lună, calculată raportat la o perioadă de referință de 12 luni. Orele lucrate de salariații care desfășoară activitate offshore în afara timpului de muncă stabilit conform acestei</p>	Precizări asupra domeniului de aplicabilitate a derogării

<p>litere, calculat la o perioada de referință de 12 luni, vor fi considerate ore suplimentare și vor fi compensate, în conformitate cu prevederile lit.e). Durata maximă a timpului de muncă pentru salariații care desfășoară activitate offshore nu poate depăși media de 48 ore/săptămână, inclusiv orele suplimentare, calculate la o perioadă de referință de 12 luni;</p> <p>(b) orele de muncă suplimentară se compensează cu un spor de minim 75% din salariul de bază orar pentru fiecare oră suplimentară prestată și nerecuperată cu timp liber corespunzător în perioada de referință de 12 luni prevăzută la lit.a);</p> <p>(c) timpul de muncă în activitățile offshore este organizat prin intermediul alternanței între:</p> <p>(i) perioade de activitate continuă, pentru program normal de lucru a cărui durată nu poate depăși 28 de zile calendaristice consecutive și;</p> <p>(ii) perioade de repaus care sunt acordate cumulativ și sunt astfel stabilite încât să asigure durata medie normală a timpului de muncă, astfel cum aceasta este prevăzută la lit.a);</p> <p>(d) timpul de lucru în activitatea offshore poate fi organizat în ture și schimburi de tip continuu. Timpul zilnic de lucru este de maximum 12 ore consecutive într-o perioadă de 24 de ore. Între două perioade de lucru de 12 ore consecutive salariații au dreptul la o perioadă de repaus care nu poate fi mai mică de 12 ore consecutiv. Prin</p>	<p>litere, calculat la o perioada de referință de 12 luni, vor fi considerate ore suplimentare și vor fi compensate, în conformitate cu prevederile lit.b). Durata maximă a timpului de muncă pentru salariații care desfășoară activitate offshore nu poate depăși media de 48 ore/săptămână, inclusiv orele suplimentare, calculate la o perioadă de referință de 12 luni;</p> <p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p> <p>(i) perioade de activitate continuă, pentru o durată normală a timpului de lucru ce nu poate depăși 28 de zile calendaristice consecutive și;</p> <p>(ii) - nemodificat</p> <p>- nemodificat</p>	<p>Corectare eroare materială</p> <p>Conform observatii Ministerul Justiției</p>
--	--	--

	<p>excepție, în cazul muncii în schimburi, acest repaus nu poate fi mai mic de 8 ore între schimburi;</p> <p>(e) repausul săptămânal precum și compensarea muncii prestată în zilele de sărbătoare legală, se acordă cumulativ în alte zile lucrătoare, după perioada de activitate continuă ce nu poate depăși 28 de zile calendaristice consecutive.</p>	- nemodificat	
22.	CAPITOLUL V Prevederi financiar-fiscale	CAPITOLUL V Prevederi financiar-fiscale și comerciale	
23.	<p>Art.18. - (1) Titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi beneficiază, pe toată perioada derulării acestora, de nivelul de redevență, cotele procentuale de redevență petrolieră, pragurile de producție brută aferente acestor cote și de reglementările fiscale existente la data intrării în vigoare a prezentei legi; începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare și ale Ordonanței Guvernului nr. 6/2013 privind instituirea unor măsuri speciale pentru</p>	<p>Art.18. - Începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 73/2018 și ale Ordonanței Guvernului nr. 6/2013 privind instituirea unor măsuri speciale pentru impozitarea exploatarea resurselor naturale, altele decât gazele naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 261/2013, cu modificările ulterioare, nu se aplică titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore.</p>	

<p>impozitarea exploatării resurselor naturale, altele decât gazele naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.261/2013, cu modificările ulterioare, nu se aplică titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(2) ANRM și titularii de acorduri petroliere pot încheia acte adiționale la acordurile petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi pentru a reflecta la nivel contractual prevederile prezentului articol.</p>	<p>(2) se elimină</p> <p>Art.18. (1) Titularii de acorduri petroliere beneficiază, pe toată perioada derulării acestora, de cotele procentuale de redevență petrolieră și de pragurile de producție brută aferente acestor cote în vigoare la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(2) Prevederile legale referitoare la condiționalități de mediu, precum și la forța de muncă, decurgând din legislația internă sau din tratate ori convenții internaționale la care România este parte semnatară sau aderă se aplică și titularilor de acorduri petroliere.</p> <p>Alineatul (2) devine alineatul (3), nemodificat.</p>	<p>Prevederi referitoare la mediu și la forța de muncă nu pot fi eludate chiar și în condițiile unor contracte de lungă durată. Îndeosebi în privința legislației UE, nerespectarea regulamentelor sau neimplementarea directivelor putând declanșa mecanismul de infringement.</p>
--	---	---

		<p style="text-align: center;"><i>Autor: Bende Sandor</i></p> <p style="text-align: center;">Amendament: eliminarea întregului art. 18. <i>Autor: Sitterli Ovidiu-Ioan</i></p> <p style="text-align: center;">Art. 18 (1) Titularii de acorduri petroliere</p>	<p>Acest articol comportă discuții pe două planuri:</p> <p>Primul este cel al contractului, acordul așa cum a fost definit în lege, potrivit căruia părțile contractuale își văd fixate anumite prevederi din clauzele contractuale, negociate și asumate prin acordul de voință, de către un terț, aspect care contravine principiilor privind libertatea părților la încheierea, modificarea și încetarea unui contract, dar și principiului <i>pacta sunt servanda</i>. Principiul forței obligatorii a contractului prevede că acesta are putere de lege între părțile contractante, acestea fiind ținute să respecte obligațiile din acesta și să îl ducă la îndeplinire cu bună credință.</p> <p>Având în vedere aceste puține dar consistente argumente juridice apreciez că nu se poate interveni prin lege în convenția încheiată valabil de anumite părți.</p> <p>Cel de al doilea plan este cel al legislației care se aplică la un moment dat, respectiv cel al intrării în vigoare a acestui proiect de lege. Aceasta înseamnă că legislația ulterioară acestui moment <i>nu se mai aplică</i> unor subiecte de drept, ceea ce reprezintă o gravă încălcare a Constituției României-art. 1, alin. 5</p>
--	--	--	---

		<p>beneficiază pe o perioadă de 10 ani , de cotele procentuale de redevență petrolieră și de pragurile de producție brută aferentă acestor cote la data intrării în vigoare a prezentei legi; după expirarea termenului se aplică dispozițiile legale în vigoare referitoare la redevențe și pragurile de exploatare.</p> <p><i>Autor: Bunb Sorin-Ioan deputat PNL</i></p> <p>(1) Începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare și ale Ordonanței Guvernului nr. 6/2013 privind instituirea unor măsuri speciale pentru impozitarea exploatării resurselor naturale, altele decât gazele naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.261/2013, cu modificările ulterioare, nu se aplică titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore.</p> <p>1.1 Consideram ca se impune inlocuirea mecanismului din OUG 6 si 7 cu un mecanism asemanator, cu procente mai mici, pe mai multe paliere de pret referinta, in asa fel incat regimul offshore sa nu fie mai impovarator fiscal decat cel onshore, ci dimpotriva mai atractiv, astfel incat investitorii sa fie stimulati sa investeasca in continuare.</p>	<p><i>Propunem exceptarea de la OUG 6 si 7/2013 a exploatarilor offshore, punand astfel bazele unui cadru fiscal diferit al regimului offshore fata de onshore. Daca am mentine aceste 2 ordonate si pentru offshore, s-ar ajunge la un regim fiscal mai impovarator in offshore fata de onshore, si nu am mai avea investitii in offshore. De altfel PNL a fost de la inceput impotriva permanentizarii acestui tip de impozit si a votat atat impotriva OUG 7/2013, cat si a atacat la CCR legea de adoptare a acestei ordonante de urgente. De altfel, prin decizia CCR 46/2018, prin care sesizarea de neconstitutionalitate PNL cu privire la adotarea prin lege a OUG 7/2013 a fost respinsa, la art 75 din motivarea publicata in Monitorul Oficial, curtea sustine urmatoarele: “principiul egalitatii</i></p>
--	--	---	--

		<p><i>Autor : Florin Claudiu Roman, Virgil Popescu, deputati Grupul parlamentar al PNL</i></p> <p>Art.18 - Se elimină. <i>Autori: Cosette Chichirău, deputat USR Lucian Stanciu-Viziteu, deputat USR Grupurile parlamentare USR</i></p>	<p>consacrat constitutional, implica un tratament egal pentru situatii identice, dar nu exclude, ci, dimpotriva presupune solutii diferite pentru situatii diferite justificate in mod obiectiv si rational” <i>Cum este atat obiectiv cat si rational faptul ca specificul activitatilor offshore este diferit fata de cel onshore, (nivel investitional mult mai mare, riscul asumat mult mai mare in faza de explorare, nivel procentual de redevente mult mai mare al regimului offshore fata de onshore, 13%/6-8% datorita specificul activitatii), consideram ca putem avea regim fiscal diferit offshore fata de onshore.</i></p>
24.	<p>Art.19. - (1) În situația în care titularii acordurilor petroliere referitoare la perimetrele petroliere offshore aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi sunt obligați să plătească orice sume percepute de</p>	<p>- Se elimină <i>Autor: Grup PSD și ALDE</i></p> <p>- Se elimină <i>Autor : Florin Claudiu Roman, Virgil Popescu,</i></p>	<p>Se propune eliminarea completă a art 19, intrucat prin acest articol se</p>

<p>autoritățile publice în plus față de sumele care ar fi fost datorate în conformitate cu prezenta lege, aceștia vor fi îndreptățiți la un credit fiscal integral calculat anual pentru sumele suplimentare achitate; creditul fiscal va fi acordat sub forma unui drept de restituire la nivelul cheltuielilor sau costurilor pe care titularul le are prin plata sumelor suplimentare prevăzute în prezentul alineat.</p> <p>(2) Data de referință pentru stabilirea valorii creditului fiscal este data intrării în vigoare a prezentei legi și creditul fiscal se va calcula conform legislației în vigoare la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(3) Creditul fiscal reprezintă o creanță fiscală privind un drept de restituire, în sensul Legii nr.207/2015, cu modificările și completările ulterioare, și va fi înscris într-o declarație fiscală depusă la organul fiscal competent din subordinea Agenției Naționale de Administrare Fiscală, până la data depunerii declarației anuale de impozit pe profit.</p> <p>(4) Suma reprezentând creditul fiscal se compensează potrivit Legii nr.207/2015, cu modificările și completările ulterioare, cu impozitul pe profit datorat pentru anul calendaristic pentru care se depune declarația fiscală.</p> <p>(5) Declarația fiscală depusă de titularul acordului petrolier reprezintă cerere de</p>	<p><i>deputati Grupul parlamentar al PNL</i></p> <p>- Se elimină</p> <p><i>Autor: Bende Sandor</i></p> <p>- Se elimină.</p> <p><i>Autori: Cosette Chichirău, deputat USR Lucian Stanciu-Viziteu, deputat USR Grupurile parlamentare USR</i></p>	<p>propune o schemă susceptibilă de ajutor de stat, necomunicată Comisiei Europene și în consecință, neaprobată.</p> <p>Este o prevedere neclară..titularii ”obligați să plătească orice sume percepute de autoritățile publice în plus față de sumele care ar fi fost datorate în conformitate cu prezenta lege”, nefiind precizat care autorități publice (centrale sau locale), în care procedură (de autorizare, avizare, impozitare). Această imprecizie poate da naștere la interpretări neconstituționale.</p>
--	---	---

	<p>restituire în sensul dispozițiilor privind compensarea și restituirea din Legea nr.207/2015, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(6) Dacă creditul fiscal este mai mare decât întreaga sumă a impozitului pe profit datorat și nestins pentru anul calendaristic pentru care se depune declarația fiscală de impozit pe profit, titularul este îndreptățit la restituirea sau compensarea sumei excedentare cu celelalte impozite/taxe/redevențe datorate la data depunerii declarației fiscale prevăzută la alin.(5), în termen de 45 de zile de la depunerea acesteia. Soluționarea cererii de restituire sau compensare se face în conformitate cu Legea nr.207/2015, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(7) Verificarea declarației fiscale prevăzută la alin.(3), precum și regularizarea efectelor creditului fiscal asupra bugetelor implicate se realizează de către organul fiscal competent în colaborare cu autoritatea publică care a instituit obligația de plată suplimentară pentru care se acordă creditul fiscal, potrivit normelor metodologice aprobate prin hotărâre a Guvernului în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p>		
25.		Art. 19. - (1) Titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore,	

inclusiv filialele acestora și/sau aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară efectiv atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase din aceste perimetre sunt obligați la calcularea, declararea și plata impozitului asupra veniturilor suplimentare offshore.

(2) Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore prevăzut la alin. (1) se calculează prin aplicarea unuia sau unor procente de calcul, după caz, asupra veniturile suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore, așa cum acestea sunt determinate potrivit anexei care face parte integrantă din prezenta lege, din care se deduc investițiile în segmentul upstream. Procentele de calcul a impozitului se calculează pe baza prețurilor de vânzare a gazelor naturale practicate de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore pe baza grilei de prețuri de mai jos, ajustate anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu indicele anual al prețurilor de consum, după cum urmează:

- a) 30% din venitul suplimentar pentru prețurile de până la 85 lei/MWh inclusiv;
- b) 15% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;

	<p>c) 20% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv;</p> <p>d) 25% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 115 lei/MWh și 130 lei/MWh inclusiv;</p> <p>e) 30% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 130 lei/MWh și 145 lei/MWh inclusiv;</p> <p>f) 35% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 145 lei/MWh și 160 lei/MWh inclusiv;</p> <p>g) 40% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 160 lei/MWh și 175 lei/MWh inclusiv;</p> <p>h) 45% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 175 lei/MWh și 190 lei/MWh inclusiv;</p> <p>i) 50% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri care depășesc 190 lei/MWh.</p> <p>(3) Limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși 30% din totalul veniturilor suplimentare.</p> <p>(4) Operatorii economici prevăzuți la alin. (1) calculează, declară și plătesc lunar impozitul suplimentar offshore, până la data de 25 a lunii următoare celei pentru care datorează impozitul.</p> <p>(5) Valoarea investițiilor din segmentul</p>	
--	---	--

		<p>upstream luate în calcul pentru stabilirea deducerii reprezintă valoarea investițiilor în segmentul upstream realizare în luna în care s-a efectuat vânzarea fizică a gazelor naturale pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare obținute. Toate investițiile în segmentul upstream se amortizează potrivit regulilor fiscale prevăzute de Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(6) Modelul și conținutul declarației privind impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore se stabilesc prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(7) În măsura în care aplicarea prezentelor prevederi impune emiterea de instrucțiuni cu privire la impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore, acestea vor fi emise prin ordin comun al ministrului finanțelor publice și al ministrului energiei, cu avizul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale.</p> <p>(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare se fac venit la Fondul special de finanțare a contractelor de parteneriat public privat în conformitate cu prevederile art. 13 alin.(3) din Ordonanța de urgență nr. 39/2018 privind parteneriatul public privat.</p>	
--	--	--	--

		<i>Autor: Grup PSD și ALDE</i>	
26.		<p>Art.20. Prin derogare de la prevederile art. 177 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, inclusiv filialele acestora și/sau aparținând aceluiași grup de interes economic, începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale pe piața angro, într-un an calendaristic, au obligația să încheie, în anul calendaristic în care livrează gazele naturale, contracte pe piețele centralizate, transparent, public și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală de 50% din cantitatea de gaze naturale contractate cu livrare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător.</p> <p><i>Autor: Grup PSD și ALDE</i></p>	Derogare de la Legea 123/2012 unde cota procentuală se putea modifica anual prin ordin ANRE.
27.	<p>Art.20. - Subcontractorii nerezidenți ai titularilor acordurilor petroliere sunt obligați ca, în termen de 30 de zile de la data încheierii primului contract, să înființeze și să mențină, pe toată durata contractului o filială sau sucursală cu sediul în România.</p>	<p>Art.21. - Subcontractorii nerezidenți ai titularilor acordurilor petroliere sunt obligați ca, în termen de 30 de zile de la data încheierii primului contract, să înființeze și să mențină pe toată durata contractului o filială sau sucursală cu sediul în România, conform prevederilor Legii 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, Legii nr. 207/2015 privind Codul de</p>	

		<p>procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare și a convențiilor pentru evitarea dublei impuneri încheiate de România cu alte state.</p> <p>- se elimină</p> <p><i>Autor: Sitterli Ovidiu-Ioan</i></p>	<p>Acest articol, apreciez că încalcă dispozițiile art. 63 și urm. din Tratatul privind Uniunea Europeană.</p>
28.	<p>Art.21. - În condiții similare tehnice și de preț, titularii acordurilor petroliere sunt obligați să achiziționeze bunuri și servicii de la persoane juridice române cu un capital deținut în proporție de peste 25% de persoane fizice și juridice române.</p>	<p>Art. 22 – În condiții echivalente tehnice și de preț, titularii acordurilor petroliere sunt obligați să achiziționeze bunuri și servicii de la operatori economici din România și spațiul Uniunii Europene în condițiile prevăzute la art. 223 din Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>- Se elimină</p> <p><i>Autor : Florin Claudiu Roman, Virgil Popescu, deputati Grupul parlamentar al PNL</i></p>	<p>reformulare conform adresei de la ANAP si Consiliul Concurentei</p> <p><i>Se propune eliminarea intrucat incalca Tratatul de aderare la UE cu privire la libera circulatie a capitalului si persoanelor. Ar trebui refolmulat pentru a se adresa si tarilor membren UE.</i></p>
29.	<p>Art.22. - Titularii acordurilor petroliere au obligația ca cel puțin o pătrime din numărul total de angajați utilizați în vederea derulării acordurilor petroliere să fie cetățeni români cu rezidență fiscală în România.</p>	<p>Art.23. - Titularii acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore au obligația ca cel puțin 25% din numărul mediu anual de angajați utilizați în vederea derulării acordurilor să fie cetățeni români cu rezidență fiscală în România.</p> <p><i>Autori: Grup PSD, ALDE și Bende Sandor</i></p> <p>Art. 23. - Angajații titularilor de acorduri</p>	

		<p>petroliere referitoare la perimetre offshore, angajați în vederea derulării acordurilor, beneficiază de scutirea de impozit pe veniturile din salarii și asimilate salariilor, cu condiția să fi avut rezidența fiscală în România în ultimele 12 luni.</p> <p><i>Autor: Cristina Prună, grupul USR</i></p> <p>Amendament: eliminarea întreg art. 23, în formularea inițiatorului și a d-lui Bende Sandor și păstrarea amendamentului formulat de d-na Cristina Prună, mai puțin formularea <i>cu condiția să fi avut rezidența fiscală în România în ultimele 12 luni.</i></p> <p><i>Autor: Sitterli Ovidiu-Ioan</i></p> <p>- Se elimină</p> <p><i>Autor : Florin Claudiu Roman, Virgil Popescu, deputati Grupul parlamentar al PNL</i></p>	<p>Art. 22 atât în formularea proiectului de lege cât și sub forma amendamentului propus de dl. Bende Sandor încalcă dispozițiile art. 45 și urm. din Tratatul privind Uniunea Europeană.</p> <p>Susțin amendamentul formulat de d-na Cristina Prună. Pentru a nu se încălca dispozițiile art. 45 din Tratatul privind Uniunea Europeană, apreciez că se impune eliminarea condiționalității din finalul articolului respectiv: <i>cu condiția să fi avut rezidența fiscală în România în ultimele 12 luni.</i></p> <p><i>Se propune eliminarea intrucat incalca Tratatul de aderare la UE cu privire la libera circulatie a capitalului si persoanelor. Ar trebui reformulat pentru a se adresa si tarilor membren UE.</i></p>
30.	CAPITOL V Contravenții și sancțiuni	- nemodificat	
31.	Art.23. - (1) Următoarele fapte constituie contravenții, în măsura în care nu sunt săvârșite în astfel de condiții încât să fie considerate, potrivit legii penale, infracțiuni, și se sancționează astfel:	Art.24. (1) - nemodificat	

	<p>(a) executarea sau desființarea, totală ori parțială, în lipsa actului de autorizare a lucrărilor, de către titular, se sancționează cu amendă de la 1.000 lei la 100.000 lei;</p> <p>(b) executarea sau desființarea, cu nerespectarea prevederilor actului de autorizare a lucrărilor, de către titular, se sancționează cu amendă de la 1.000 lei la 100.000 lei;</p> <p>(c) emiterea de către consiliul județean a certificatelor de urbanism incomplete sau cu cerința obținerii unor avize/documentații tehnice de specialitate care nu sunt necesare conform legii sau care nu sunt aplicabile situației de fapt se sancționează cu amendă de la 1.000 lei la 5.000 lei;</p> <p>(d) nerespectarea de către entitățile emitente a termenului de emitere a actului de autorizare, a certificatului de urbanism sau a avizelor, acordurilor, permiselor și a autorizațiilor prevăzute la art.6 alin.(2) se sancționează cu amendă de la 1.000 lei la 5.000 lei;</p> <p>(e) refuzul nejustificat de emitere a actului de autorizare sau restituirea fără temei legal a unei documentații pentru autorizarea executării lucrărilor, de către entitățile emitente, se sancționează cu amendă de la 1.000 lei la 5.000 lei.</p> <p>(f) neafișarea panoului privind lucrările realizate pe uscat se sancționează cu amendă de 1.000 lei;</p> <p>(g) împiedicarea ori sustragerea de la efectuarea</p>	<p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p>	
--	---	---	--

	<p>controlului, prin interzicerea accesului organelor de control abilitate sau prin neprezentarea documentelor și a actelor solicitate, se sancționează cu amendă de la 5.000 lei la 10.000 lei;</p> <p>(h) neîndeplinirea, la termenul stabilit, a măsurilor dispuse de organele de control competente la controlul anterior se sancționează cu amendă de la 5.000 lei la 30.000 lei;</p> <p>(i) neefectuarea recepției la terminarea lucrărilor conform art.9 se sancționează cu amendă de la 1.000 lei la 10.000 lei;</p> <p>j) nerespectarea de către angajator a prevederilor art.17 lit.a)-c), cu amendă de la 2.000 lei la 4.000 lei;</p> <p>k) nerespectarea de către angajator a prevederilor art.17 lit.d), cu amendă de la 2.000 lei la 4.000 lei;</p> <p>l) nerespectarea de către angajator a prevederilor art.17 lit.e) cu amendă de la 2.000 lei la 4.000 lei.</p>	<p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p> <p>j) nerespectarea de către angajator a prevederilor art.17 lit.a)-e), cu amendă de la 2.000 lei la 4.000 lei;</p> <p>- se elimină</p> <p>- se elimină</p> <p>k) nerespectarea de către subcontractorii titularilor acordurilor petroliere a prevederilor art. 21 cu amendă corespunzând cu 10% din valoarea contractului.</p> <p>l) nerespectarea prevederilor art. 22 cu amendă corespunzând cu 10% din valoarea contractului.</p> <p>m) nerespectarea prevederilor art. 23 cu</p>	<p>Tehnică legislativă</p> <p>Prevederile art. 20-21, deși cuprind norme imperative, nu se regăsesc la contravenții și nici nu există autoritate publică însărcinată cu constatarea încălcării lor, ceea ce înseamnă că nerespectarea lor că nu produce efecte.</p>
--	---	--	---

	<p>(2) Sancțiunea amenzii pentru faptele prevăzute la alin.(1) lit.a), b), și f)-l) se aplică titularului, iar pentru faptele prevăzute la alin.(1) lit.c)-e), entităților emitente.</p> <p>(3) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se realizează de către persoane anume desemnate din cadrul Ministerului Energiei, pentru contravențiile prevăzute la alin.(1) lit.a)-i) și de către inspectorii de muncă, pentru contravențiile prevăzute la alin.(1) lit.j)-l).</p> <p>(4) În măsura în care prin prezenta lege nu se dispune altfel, sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr.2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.180/2002, cu modificările și completările ulterioare.</p>	<p>amendă echivalentă cu un salariu minim brut garantat în plată înmulțit cu numărul angajaților pentru care nu a fost îndeplinită obligația legală.</p> <p><i>Autori: Grup PSD, ALDE și Bende Sandor</i></p> <p>2) Sancțiunea amenzii pentru faptele prevăzute la alin.(1) lit.a), b), și f)-o) se aplică titularului, iar pentru faptele prevăzute la alin.(1) lit.c)-e), entităților emitente.</p> <p><i>Autori: Grup PSD, ALDE și Bende Sandor</i></p> <p>(3) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se realizează de către persoane anume desemnate din cadrul Ministerului Energiei, pentru contravențiile prevăzute la alin.(1) lit.a), b), h), i), k) și l), din cadrul Inspectoratul de Stat în Construcții, pentru alin.(1) lit.c)-g) și de către inspectorii de muncă, pentru contravențiile prevăzute la alin.(1) lit. j) și m).</p> <p><i>Autori: Grup PSD, ALDE și Bende Sandor</i></p> <p>- nemodificat</p>	<p>Conform observațiilor de la Ministerul Muncii și Justiției Sociale În conformitate cu contravențiile adăugate</p>
--	---	--	--

32.	CAPITOLUL VI Dispoziții finale si tranzitorii	- nemodificat	
33.	<p>Art.24. - (1) Proiectarea, verificarea, autorizarea, executarea, recepția, exploatarea, expertizarea tehnică și intervențiile, precum și asigurarea sistemului calității și siguranței construcțiilor aferente infrastructurii de producție, transport și tratare a hidrocarburilor, dotărilor tehnologice industriale, instalațiilor și echipamentelor aferente lucrărilor offshore și lucrărilor la sonde sunt supuse prevederilor prezentei legi, ale Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr.165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore, cu modificările și completările ulterioare, și ale Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(2) Proiectarea, verificarea proiectelor, expertizarea, execuția și exploatarea obiectivelor din sectorul gazelor naturale, sistemelor și a instalațiilor, inclusiv a instalațiilor tehnologice de suprafață aferente producției de gaze naturale și a instalațiilor de utilizare, localizate pe uscat sau offshore, aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art.1, pot fi realizate de titularii acordurilor petroliere și/sau de subcontractori persoane juridice române sau străine, selectate de</p>	<p>Art.25. - (1) Proiectarea, verificarea, autorizarea, executarea, exploatarea, abandonarea, expertizarea tehnică și intervențiile, precum și asigurarea sistemului calității și siguranței construcțiilor aferente infrastructurii de producție, transport și tratare a hidrocarburilor, dotărilor tehnologice industriale, instalațiilor și echipamentelor aferente lucrărilor offshore și lucrărilor la sonde sunt supuse prevederilor prezentei legi, ale Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr.165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore, cu modificările și completările ulterioare, și ale Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, după caz.</p> <p>(2) Proiectarea, verificarea proiectelor, expertizarea, execuția și exploatarea obiectivelor din sectorul gazelor naturale, sistemelor și a instalațiilor, inclusiv a instalațiilor tehnologice de suprafață aferente producției de gaze naturale și a instalațiilor de utilizare, localizate pe uscat sau offshore, aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art.1, pot fi realizate de titularii acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și/sau de subcontractori</p>	- modificări necesare

	<p>titularii de acorduri petroliere; subcontractorii din statele membre ale Uniunii Europene, care prestează pe o perioadă determinată serviciile prevăzute de prezentul alineat, au obligația de a notifica autoritatea competentă în domeniu.</p>	<p>persoane juridice române sau străine, selectate de titularii de acorduri; subcontractorii din statele membre ale Uniunii Europene, care prestează pe o perioadă determinată serviciile prevăzute de prezentul alineat, au obligația de a notifica autoritatea competentă în domeniu.</p>	
34.	<p>Art.25. - Prin excepție de la prevederile art.3 alin.(1) și (2), lucrările de consolidare, reabilitare, întreținere, reparații capitale și reparații minore referitoare la platforme marine, aflate în curs de executare, în procedura de achiziție publică sau pentru care a fost angajată finanțarea precum și lucrările la sonde, aflate în curs de executare sau avizate de către ANRM, la data intrării în vigoare a prezentei legi, nu sunt supuse procedurilor de autorizare prevăzute de prezenta lege.</p>	<p>Art.26. - nemodificat</p>	
35.		<p>Art.27. Prevederile Capitolului II - Procedura aplicabilă autorizării lucrărilor și a lucrărilor la sonde și Capitolului III - Aspecte specifice operațiunilor petroliere desfășurate cu privire la perimetre petroliere offshore, se aplică în mod corespunzător și în cazul proiectelor strategice de investiții pregătite și atribuite în parteneriat public-privat de către comisia națională de strategie și prognoză. <i>Autori: Grup PSD și ALDE</i></p>	

36.	<p>Art.26. - (1) Certificatele de urbanism, avizele, autorizațiile, acordurile și orice alte permise în legătură cu executarea lucrărilor/lucrărilor la sonde obținute de către titulari înainte de intrarea în vigoare a prezentei legi rămân valabile și pot fi folosite de către aceștia pentru obținerea actului de autorizare/avizului privind lucrările la sonde.</p> <p>(2) Demersurile de autorizare și avizare aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentei legi vor continua în conformitate cu prevederile acesteia, toate procedurile, avizele, autorizațiile și permisele deja obținute rămânând valabile și pot fi utilizate în procedura de autorizare.</p> <p>(3) Prevederile art.7 alin.(1) se aplică și lucrărilor cu privire la care, la data intrării în vigoare a prezentei legi, sunt în curs de întocmire, avizare sau aprobare documentații de urbanism sau pentru care s-a emis un certificat de urbanism, care se pot continua potrivit prevederilor prezentei legi.</p> <p>(4) În situația în care titularul de acord petrolier prevăzut la art.1 este format din mai multe persoane juridice, actul de autorizare, procedurile de avizare și autorizare aferente lucrărilor precum și drepturile instituite conform prezentei legi pot fi desfășurate/dobândite și de către o singură persoană juridică dintre acestea, fără a fi necesară îndeplinirea niciunei formalități prealabile în acest sens.</p> <p>(5) Prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții,</p>	<p>Art.28. - nemodificat</p> <p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p> <p>(5) Prevederile Legii nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, republicată, se aplică numai</p>	
-----	---	---	--

	<p>republicată, cu modificările și completările ulterioare și ale Legii nr.10/1995 privind calitatea în construcții, republicată, se aplică lucrărilor necesare realizării infrastructurii de acces, fundațiilor, estacadelor, a elementelor de beton și beton armat pentru susținerea instalațiilor și utilajelor tehnologice aferente lucrărilor prevăzute la art.2 lit.b).</p>	<p>lucrărilor executate pe uscat.</p>	
37.	<p>Art.27. - Operațiunile petroliere întreprinse în perimetre situate în vecinătatea spațiilor maritime ale altor state riverane Mării Negre se vor desfășura cu luarea în considerare a normelor de drept internațional relevante, în special a tratatelor de delimitare a spațiilor maritime sau a altor acorduri încheiate de România.</p>	<p>Art.29. - nemodificat</p>	
38.		<p>Art. 30. – Durata inițială a concesiunii poate fi până la 30 de ani, cu posibilitate de prelungire de până la 15 ani prin hotărâre a Guvernului, la solicitarea titularului acordului petrolier referitor la perimetre petroliere offshore cu condiția îndeplinirii programelor de lucrări stabilite prin acest acord în baza acordului ANRM.</p> <p><i>Autori: Grup PSD și ALDE</i></p>	
39.		<p>Art. 31. – Modificarea legislației Uniunii Europene, precum și celelalte reglementari comunitare cu caracter obligatoriu, care reglementează domeniul de petrol și gaze naturale au prioritate față de dispozițiile</p>	

		contrare din legile interne, cu respectarea prevederilor actului de aderare. <i>Autori: Grup PSD și ALDE</i>	
40.	Art.28. - La data intrării în vigoare a prezentei legi, Ordonanța de urgență a Guvernului nr.160/1999 privind instituirea unor măsuri de stimulare a activității titularilor de acorduri petroliere și subcontractanților acestora, care desfășoară operațiuni petroliere în perimetre marine ce includ zone cu adâncime de apă de peste 100 metri, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.526 din 28 octombrie 1999, aprobată cu modificări prin Legea nr.399/2001, se abrogă.	Art.32. - nemodificat	
41.	Anexă Conținutul-cadru al proiectului pentru autorizarea executării lucrărilor de construire CAPITOLUL 1: Piese scrise 1. Lista și semnăturile proiectanților Se completează cu numele în clar și calitatea proiectanților, precum și cu partea din proiect pentru care răspund. 2. Memoriu 2.1 Date generale: Descrierea lucrărilor care fac obiectul autorizării, facându-se referiri la: - amplasamentul, topografia fundului	Anexa 1 Conținutul-cadru al proiectului pentru autorizarea executării lucrărilor offshore de construire - nemodificat	

	<p>mării, trasarea lucrărilor în cazul noilor platforme și/sau instalații submarine;</p> <ul style="list-style-type: none"> - clima și fenomenele naturale specifice în cazul noilor platforme; - geologia și seismicitatea în cazul noilor platforme și/sau instalații submarine; <p>2.2 Memorii pe specialități</p> <p>Descrierea lucrărilor de:</p> <ul style="list-style-type: none"> - structură; - dotări și instalații tehnologice incluzând instalații de proces și utilități, după caz; <p>2.3. Devizul pentru lucrările de construcții și montaj</p> <p>2.4 Anexe la memoriu:</p> <p>2.4.1. Studiul geotehnic în cazul noilor platforme și/sau instalații submarine</p> <p>2.4.2. Referatele de verificare a proiectului întocmite de către organisme independente de verificare cu experiență relevantă offshore.</p> <p>CAPITOLUL 2: Piese desenate</p> <p>1. Planuri generale</p> <p>1.1 Plan de încadrare</p> <p>Plan de încadrare în zonă a lucrării, la o scară corespunzătoare complexității</p>		
--	---	--	--

	<p>sistemelor/ansamblelor.</p> <p>1.2 Plan de situație privind amplasarea obiectivelor investiției</p> <p>Plan întocmit în sistemul de Proiecție Stereografică 1970, la o scară corespunzătoare complexității sistemelor/ansamblelor, în cazul noilor platforme, vizat de Direcția Hidrografică Maritimă Constanța, pe care se vor reprezenta:</p> <ul style="list-style-type: none"> - obiectivul, descris prin totalitatea elementelor topografice determinante pentru suprafața, lungimea laturilor, unghiuri, inclusiv poziția și înălțimea; - amplasarea tuturor construcțiilor care se vor menține, se vor desființa sau se vor construi, după caz; - cotele construcțiilor proiectate și menținute, pe cele 3 dimensiuni (cotele +/-0,00; cote de nivel; distanțe de amplasare; axe, etc.); - denumirea și destinațiile fiecărei construcții. <p>1.3 Planul privind construcțiile subterane în cazul noilor platforme</p> <p>Va cuprinde amplasarea acestora: trasee, dimensiuni, cote de nivel și va fi redactat la o scară corespunzătoare complexității construcțiilor.</p> <p>Detaliile specifice de proiectare vor fi</p>		
--	---	--	--

	<p>prezentate separat la o scara corespunzătoare complexității acestora.</p> <p>1.4 Planul privind construcțiile submarine Va cuprinde amplasarea acestora: trasee, dimensiuni, localizare în raport cu alte sisteme și va fi redactat la o scara corespunzătoare complexității sistemelor.</p> <p>2. Planșe pe specialități</p> <p>2.1. Structura Proiect de structură ce va include si planșele ce relevă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - planurile cotate ale tuturor nivelurilor submarine și de suprafață, cu indicarea funcțiunilor, dimensiunilor și a suprafețelor; - planșe cu elevația fiecărei laturi, cu indicarea materialelor folosite. <p>2.2. Dotări și instalații tehnologice În situația în care investiția urmează să funcționeze pe baza unor dotări și instalații tehnologice, determinante pentru configurația planimetrică a construcțiilor, se vor prezenta acolo unde este aplicabil:</p> <ul style="list-style-type: none"> 2.2.1. Scheme ale fluxului tehnologic; 2.2.2. Schemele de conducte si automatizari; 2.2.3. Planurile de amplasare echipamente. 		
--	--	--	--

	<p>Fiecare planșă prezentată în cadrul capitolului 2 „Piese desenate” va avea în partea dreapta jos un cartuș, care va cuprinde: numele firmei sau al proiectantului elaborator, după caz, titlul proiectului și al planșei, numărul proiectului și al planșei, data elaborării, numele, calitatea și semnătura elaboratorilor.</p>		
42.		<p>Anexa 2 - Formula de calcul pentru impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore</p> <p>În funcție de nivelul prețului mediu ponderat al gazelor naturale vandute din producția internă proprie din perimetrele offshore, denumit în continuare PMPC, se aplică următoarele formule de calcul:</p> <p>1) dacă PMPC este mai mic sau egal cu 85 lei/MWh, ajustat cu IPC, după caz, , impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează cu formula:</p> $IVST = ISO_{85} = 0,30 * (VS_{85} - VI)$ $VS_{85} = (PMPC - PRC) * VGC;$ <p>unde:</p> <p>IVST = impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat;</p> <p>ISO₈₅ - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;</p> <p>VS₈₅ - venitul suplimentar din</p>	<p>- explica modalitatea de aplicare a impozitului suplimentar</p>

		<p>perimetrele offshore, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;</p> <p>PMPC - prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore;</p> <p>PRC - prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și noncasnici în anul 2012, respectiv 45,71 lei/MWh, ajustat cu rata IPC în anul 2014;</p> <p>VGC - volumele de gaze din producția internă din perimetrele offshore vândute;</p> <p>IPC - indicele anual al prețurilor de consum din anul precedent publicat de Institutul Național de Statistică din Romania.</p> <p>VI - valoarea investițiilor în segmentul upstream realizare în luna în care s-a efectuat vânzarea fizică a gazelor naturale pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare;</p> <p>2) În cazul în care PMPC este între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:</p> $IVST = ISO_{85} + ISO$ <p>ISO₈₅ – calculat conform formulei de la pct. 1)</p> $ISO = CI * VS$ $VS = (PMPC - PB) * VGC;$	
--	--	---	--

		<p>unde:</p> <p>ISO – impozitul suplimentar offshore datorat, calculat la veniturile suplimentare din vânzarea gazelor naturale în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz;</p> <p>CI – cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale (15% - conform art. 19, alin.(2) lit.(b)), aplicabilă în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;</p> <p>VS - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat din vânzarea gazelor naturale, cu prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;</p> <p>PB – preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător respectiv, pentru prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv este 85 lei/MWh;</p> <p>3) În cazul în care PMPC depășește 100 lei /MWh, ajustat cu IPC, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:</p> $\text{IVST} = \text{ISO}_{85} + \text{ISO}$ <p>- ISO₈₅ – conform formulei de la punctul 1); - ISO - suma impozitelor suplimentare offshore datorate, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19, alin.(2) lit.(b)-(i),</p>	
--	--	--	--

re4spectiv:

$$ISO = ISO_1 + ISO_2 + \dots + ISO_i$$

ISO_i se calculează conform formulei de calcul de la pct. 2) unde termenii corespunzători au următoarele semnificații:

CI – cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale, pentru fiecare intervalul de preț corespunzător conform art. 19, alin.(2) lit.(b)-(i);

PB – preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător, ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;

VS - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat pentru fiecare intervalul de preț corespunzător;

De exemplu: pentru prețuri de vânzare între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:

$$IVST = ISO_{85} + ISO$$

$$ISO = CI_1 * VS_1 + CI_2 * VS_2$$

unde:

CI₁ = cota de impozitare (15%) a veniturilor suplimentare offshore din vânzarea gazelor naturale aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, conform art. 19, alin.(2) lit.(b);

CI₂ = cota de impozitare (20%) a veniturilor suplimentare offshore din vânzarea gazelor naturale aplicabilă în

		<p><i>urma practicării unor prețuri între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv, conform art. 19, alin.(2) lit.(c);</i></p> <p><i>VS₁ = venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între 100 lei/MWh și 85 lei/MWh;</i></p> <p><i>VS₂ = venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între PMPC și 100 lei/MWh;</i></p>	
--	--	---	--