

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

- ca urmare a Cererii de reexaminare formulată de Președintele României -
Camera decizională pentru amendamente este Camera Deputaților

Nr. crt.	Forma transmisă la promulgare	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	Nemodificat	
2.	<p><i>CAPITOLUL I</i> <i>Dispoziții generale</i></p>	Nemodificat	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 acordurilor</p>	Art.1. Nemodificat	Nemodificat	

	<p>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>a) <i>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>b) <i>lucrări</i> - forajele geotehnice, precum și construirea, desființarea, extinderea și consolidarea următoarelor obiective, executate offshore precum și pe uscat, aferente operațiunilor petroliere</p>	Nemodificat	Nemodificat	Corectură necesară

<p>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>(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</p>		<p>c) nemodificat</p>	
---	--	-----------------------	--

<p>energetice;</p> <p><i>d) lucrări offshore</i> - lucrările prevăzute la lit.b) executate offshore;</p> <p><i>e) acord petrolier referitor la perimetru 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 modificările și completările ulterioare sau potrivit 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</p>		<p>d) nemodificat</p> <p>e) nemodificat</p> <p>f) nemodificat</p> <p>g) nemodificat</p> <p>h) nemodificat</p>	
---	--	---	--

<p>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 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>plajă</i> – 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;</p> <p>k) <i>regim turistic</i>– ansamblul de norme pentru un areal turistic, stabilite în scopul</p>		<p>i) nemodificat</p> <p>j) <i>plajă</i> – 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, în condițiile legii;</p> <p>Autor: Grupul parlamentar PSD</p> <p>k) nemodificat</p>	
--	--	--	--

<p>promovării destinației, prin hotărâre a Consiliului local/Consiliul județean, în cadrul jurisdicției sale, pentru concentrarea unei varietăți de resurse și servicii turistice.</p> <p>l) <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 țițeiului, transportate prin conducte de alimentare din amonte de la perimetrele offshore.</p> <p>(2) Grupul de interes economic are înțelesul prevăzut de art. 118 alin. (1) din</p>		<p>l) nemodificat</p> <p>m) <i>interes public major</i> - acel interes care implică garantarea și respectarea de către instituțiile, autoritățile publice precum și persoanele juridice beneficiare ale acordurilor petroliere offshore a drepturilor, libertăților și intereselor legitime ale cetățenilor, recunoscute de Constituție, legislația internă și tratatele internaționale la care România este parte, precum și îndeplinirea atribuțiilor de serviciu, cu respectarea principiilor eficienței, eficacității și economicității cheltuirii resurselor.</p> <p><i>Autor: Grupul parlamentar PSD</i></p> <p>(2) nemodificat</p>	
---	--	---	--

	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.			
5.	CAPITOLUL II Procedura aplicabilă autorizării lucrărilor și a lucrărilor la sonde	nemodificat	- 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,	Art.3. - nemodificat	- nemodificat	

<p>optimizării sau menținerii în siguranță a 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</p>			
--	--	--	--

	<p>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 demararea efectivă a procesului de execuție pe secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, obiective sau categorii de lucrări.</p>			
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</p>	<p>Art.4. - neschimbat</p>	<p>(1) - neschimbat</p> <p>(2) - neschimbat</p> <p>(a) - neschimbat</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</p>	

<p>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 al Apărării, pentru amplasarea unor noi obiective și extinderea celor existente 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 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</p>		<p>subordinea acesteia, după caz, conform prevederilor legale; Autor: Grupul parlamentar PSD</p> <p>(c) –nemodificat</p> <p>(d) –nemodificat</p> <p>(e) –nemodificat</p> <p>(f) –nemodificat</p> <p>(g) –nemodificat</p>	
--	--	---	--

<p>legi;</p> <p>(h) acceptarea Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră cu privire la evaluarea notificării 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) 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>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</p>		<p>(h) acceptarea Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră cu privire la evaluarea notificării privind proiectarea, a raportului privind pericolele majore asociate cu o instalație de exploatare și a raportului 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>(j) –nemodificat</p> <p>(3) - nemodificat</p>	<p>- corectură necesară</p>
---	--	--	-----------------------------

	<p>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.</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>		(4) - nemodificat	
8.	Art.5. - (1) Pentru lucrările executate pe uscat, certificatul de urbanism se emite conform prevederilor Legii nr. 50/1991	Art.5. - nemodificat	(1) –nemodificat	

<p>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, hotărâre judecătorească, act administrativ, 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; (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</p>		<p>(2) –nemodificat</p> <p>(3) Actul de autorizare în privința lucrărilor executate pe uscat se emite de către Ministerul Energiei în baza unei documentații, care cuprinde, următoarele documente prevăzute în mod limitativ de prezenta lege:</p> <p><i>Autor: Grup PSD</i></p> <p>(a) – (d) nemodificat</p>	
--	--	---	--

	<p>funciară de informare actualizat la zi sau, pentru terenurile care nu sunt înscrise în evidențele de 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>(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>			
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</p>	<p>Art.6. - Nemodificat</p>	<p>- Nemodificat</p>	

<p>depunerii documentației inițiale către autoritățile competente.</p> <p>(2) Avizele, acordurile, permisele și autorizațiile 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) 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>(4) În cazul în care lucrările generează</p>			
---	--	--	--

	modificarea Planului Urbanistic Zonal, Planului Urbanistic de Detaliu sau Planului Urbanistic General, costurile aferente sunt suportate de titular.			
10	<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>	Art.7. - Nemodificat	<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 după autorizarea acestora, în prealabil, de către Ministerul Energiei.</p> <p><i>Autor: Grupul parlamentar PSD</i></p>	<p>Ministerul Energiei autorizează conform art.3 toate lucrările</p> <p>In forma actuala a legii, pentru proprietarii terenurilor care intra in zona de protectie si siguranta a lucrarilor subterane (conducte ingropate) se introduce o servitute importanta prin alin. (3). Dar</p> <ul style="list-style-type: none"> - lucrarile care genereaza servitutea sunt
			<p>Art.7 (1) Lucrările ce intră sub incidența prezentei legi se realizează după aprobarea, în prealabil, a unui plan urbanistic zonal, care va curinde zonele de protecție și siguranță generate de lucrări. Costurile elaborării planului urbanistic zonal</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, 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>sunt suportate de titular.</p> <p><i>Autori: Nicusor Dan, deputat afiliat grupului USR, Ramona Dinu – senator USR</i></p> <p>(2) nemodificat</p> <p>(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), lucrările subterane, lucrările aferente organizării executării lucrărilor de construcții și lucrările de construcții cu caracter provizoriu 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.</p> <p><i>Autori: Nicusor Dan, deputat afiliat grupului USR, Ramona Dinu – senator USR</i></p> <p>(3) nemodificat</p> <p>(3) Interdicțiile și restricțiile 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 planului urbanistic</p>	<p>realizate exclusiv de compania petroliera, fara vreo cenzura a autoritatii</p> <ul style="list-style-type: none"> - nu exista vreo modalitate in care proprietarii afectati sa isi exprime punctul de vedere. <p>Obligarea la elaborarea planului urbanistic general remediaza cele doua probleme</p> <ul style="list-style-type: none"> - permite autoritatii sa isi exprime punctul de vedere - permite proprietarilor afectati sa participe la o dezbaterre publica.
--	--	--	--	---

<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>(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</p>		<p>zonal de la alin. (1). <i>Autori: Nicusor Dan, deputat afiliat grupului USR, Ramona Dinu – senator USR</i></p> <p>(4) nemodificat</p> <p>(4) Prin excepție de la prevederile alin. (3) 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. <i>Autori: Nicusor Dan, deputat afiliat grupului USR, Ramona Dinu – senator USR</i></p> <p>(5) nemodificat</p> <p>(6) Titularii au obligația de a lua măsuri astfel încât amplasarea terminalelor de coastă să se încadreze în regimul turistic al plajelor, peisagistica zonei, cu respectarea prevederilor legale în vigoare privind modul de utilizare a plajelor în scop turistic, inclusiv prin</p>	
--	--	---	--

	plantarea unor perdele de vegetație naturală.		realizarea unor împrejurimi adecvate și plantarea unor perdele de vegetație naturală. <i>Autor: Grupul parlamentar PSD</i>	
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</p>	Art.8. - Nemodificat	- Nemodificat	(a) nemodificat

<p>scanare laterală - <i>side scan sonar</i> sau cu sonarul multi-fascicul - <i>multi-beam sonar</i> 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 		<p>(b) nemodificat</p> <p>(c) nemodificat</p> <p>(d) nemodificat</p>	
---	--	--	--

<p>public deconcentrat;</p> <p>5. Certificat de descărcare de sarcină arheologică;</p> <p>6. Coordonatele STEREO '70 ale zonei pentru care se propune declasarea;</p> <p>7. Fișa analitică de inventariere ce va cuprinde: date de identificare - cod LMI, categorie, denumire -, 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</p>		<p>(e) nemodificat</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 finalizarea operațiunii de delimitare;</p> <p>j) titularul are dreptul de a continua lucrările offshore și/sau lucrările la sonde</p>		<p>(h) nemodificat</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 100 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 finalizarea operațiunii de delimitare;</p> <p><i>Autor: Grupul parlamentar PSD</i></p> <p>(j) nemodificat</p>	
---	--	---	--

	<p>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>		<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 cap. 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 zonei afectate de lucrările off-shore și/sau de lucrările la sonde se realizează în baza cercetării arheologice a acestor zone;</p> <p>b) raportul de cercetare arheologică se întocmește de către instituțiile organizatoare ale cercetărilor arheologice prin personal de specialitate atestat și înregistrat în registrul arheologilor;</p>	<p>Potrivit Ordinului Ministrului Culturii nr. 2.828/2015, pentru modificarea anexei nr. 1 la Ordinul ministrului culturii și cultelor nr. 2.314/2004 privind aprobarea Listei monumentelor istorice, actualizată, și a Listei monumentelor istorice dispărute, platforma continentală a litoralului românesc al Mării Negre a fost declarată sit arheologic subacvatic. Lucrările de construire a infrastructurii de transport a gazelor care dirijează hidrocarburile lichide/gazoase extrase din sondele</p>
--	---	--	---	---

			<p>c) se abrogă.</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 de cercetare arheologică; 4. referat de specialitate al serviciului public deconcentrat; 5. certificat de descărcare de sarcină arheologică; 6. coordonatele STEREO 1970 ale zonei pentru care se propune declasarea; 7. fișa analitică de inventariere ce va cuprinde: date de identificare - cod LMI, categorie, denumire -, tip proprietate, descrierea stării actuale; 8. avizul comisiei zonale a monumentelor istorice competente; 9. avizul secțiunii de evidență a Comisiei Naționale a Monumentelor Istorice; 10. aprobarea Plenului Comisiei Naționale a Monumentelor Istorice; <p>e) Ministerul Culturii și Identității Naționale emite ordinal privind</p>	<p>de producție către conducta de transport subterană aferentă părții de uscat precum și a sondelor de producție propriuzise pot avea un impact semnificativ și ireversibil asupra acestor vestigii.</p> <p>Diagnosticul arheologic al zonei preconizat în lege în forma actuală nu este suficient pentru investigarea și cunoașterea arheologică completă a zonelor afectate.</p> <p>Diagnosticul arheologic este doar o etapă a cercetării arheologice. Este necesar ca toate etapele cercetării arheologice prevăzute de lege</p>
--	--	--	---	--

			<p>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) se abrogă;</p> <p>g) în cazul în care raportul de cercetare arheologică a revelat vestigii arheologice subacvatice sau descoperiri arheologice, titularul are obligația de a delimita o zonă de protecție de 200 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</p>	<p>să fie aplicate.</p>
--	--	--	--	-------------------------

			<p>lucrările la sonde în orice alte zone în care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform cercetării arheologice 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 200 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 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 cercetării arheologice prin modificarea corespunzătoare a traseului lucrărilor offshore și/sau a lucrărilor la sonde și a actului de autorizare/avizului privind</p>	
--	--	--	--	--

			<p>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> <p><i>Autori: Adrian-Claudiu Prisnel deputat USR Silvia Dinică, George Marussi, Vlad Alexandrescu - Senatori USR</i></p>	
12	<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> <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>	Art.9. - nemodificat	- nemodificat	

13	CAPITOLUL III Aspecte specifice operațiunilor petroliere desfășurate cu privire la perimetre petroliere offshore	- nemodificat	- nemodificat	
14	<p>Art.10. - (1) Titularii care desfășoară operațiunile petroliere și execută lucrările 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>(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</p>	Art.10. - nemodificat	<p>(1) – nemodificat</p> <p>(2) Dreptul de trecere instituit prin prezenta lege este autorizat de către Ministerul Energiei în conformitate cu prevederile art. 3 și ale art.7 și constă în:</p> <p style="text-align: center;"><i>Autor: Grupul parlamentar PSD</i></p> <p>(a) nemodificat</p>	

<p>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, intervenirii în caz de avarii sau accidente și retehnologizării 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>(b) nemodificat</p> <p>(c) nemodificat</p> <p>(d) nemodificat</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>(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 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, 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.</p>		<p>(3) nemodificat</p> <p>(4) nemodificat</p> <p>(a) să folosească imobilele în conformitate cu autorizările impuse de prezenta lege pentru realizarea lucrărilor, inclusiv pentru lucrările de organizare de șantier, depozitare de materiale, echipamente, utilaje și instalații;</p> <p><i>Autor: Grupul parlamentar PSD</i></p>	
--	--	--	--

	<p>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 juridice, altele decât statul sau unitățile administrativ-teritoriale.</p>			
15	<p>Art.11. - (1) Dreptul de trecere prevăzut la art.10 are caracter legal și se exercită de drept, necondiționat de înscrierea</p>	<p>Art.11. - nemodificat</p>	<p>(1) Dreptul de trecere prevăzut la art.10 are caracter legal și se exercită de drept, necondiționat de înscrierea acestuia în</p>	

<p>acestui 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>(2) Prin derogare de la prevederile art.21 alin.(5) din Legea nr. 10/2001 privind regimul juridic al 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</p>		<p>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 prevederilor din autorizarea Ministerului Energiei prevăzute la art.3 și 7 și procedurii de notificare prevăzută la art.12 și de despăgubire în conformitate cu prevederile prezentei legi.</p> <p><i>Autor: Grupul parlamentar PSD</i></p> <p>(2)-(4) – nemodificat</p>	<p>- punere în acord cu art. 3 și 7</p>
--	--	--	---

	<p>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 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 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 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</p>	<p>Art.12. - nemodificat</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 în prealabil Ministerului Energiei, cu minimum 30 zile înainte de data prevăzută pentru începerea exercitării dreptului de trecere prevăzut la art. 10, o notificare privind exercitarea dreptului de trecere, ce trebuie să cuprindă următoarele:</p> <p>Autor: Grupul parlamentar PSD</p> <p>(a)-(d) nemodificat</p>	<p>- punere în acord cu art. 3 și 7</p>

<p>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 dreptului de trecere sunt obligați să permită</p>		<p>(2) - nemodificat</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 dreptului de trecere sunt obligați să permită</p>	
--	--	--	--

<p>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</p>		<p>accesul pentru exercitarea dreptului de trecere începând cu prima zi a perioadei prevăzute la alin. (1) lit. c), în conformitate cu prevederile prezentei legi.</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 respectă procedurile Ministerului Energiei în</p>	<p>- clarificare necesară</p> <p>- clarificare necesară</p>
---	--	---	---

<p>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 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, 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>(4) 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>(5) Despăgubirile pentru pagubele</p>		<p>(3) Evaluatorul este selectat și nominalizat de Ministerul Energiei în termen de maxim 45 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;</p> <p><i>Autor: Grupul parlamentar PSD</i></p> <p>(4) – 11) - nemodificat</p>	
---	--	--	--

<p>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) 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>(7) Compensațiile acordate pentru limitările aduse 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</p>			
---	--	--	--

<p>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>(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) 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</p>			
--	--	--	--

	<p>de zile de la data stabilirii sumei de plată prin raportul de evaluare.</p> <p>(10) 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>(11) 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>			
18	<p>Art.14. - Cu avizului ANRM, 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</p>	- nemodificat	<p>Cu avizul ANRM, 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</p>	- corectură necesară

	<p>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 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>		<p>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>	
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</p>	(1) - nemodificat	(1) - nemodificat	

<p>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 autorizarea construcțiilor permanente sau temporare în zona de protecție a conductelor.</p> <p>(2) Lucrările 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</p>	<p>(2) Lucrările de subtraversare cu conducte, instalații electrice, de telecomunicații și celelalte utilități aferente acestora, executate între izobata de 2m și 150 m de la linia de coastă 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>(2) Lucrările de subtraversare cu conducte, instalații electrice, de telecomunicații și celelalte utilități aferente acestora, executate între izobata de 2m și 150 m de la linia de coastă în direcția uscatului se realizează prin foraj orizontal, dirijat și/sau, după caz, prin tunel în care este pozată conducta, fără a aduce atingere regimului turistic al plajei, accesului liber pe plajă, siguranței, protecției turiștilor și modului de utilizare a plajelor Mării Negre în scop turistic, în condițiile legii.</p> <p><i>Autor: Grupul parlamentar PSD</i></p> <p>(3) - nemodificat</p>	
---	--	--	--

	si completările ulterioare, lucrările pot începe și/sau se pot realiza pe tot parcursul anului. Se interzice amplasarea pe plajă a utilajelor necesare realizării lucrărilor.			
20	<p>Art.16. - (1) Lucrările prevăzute la art.2 alin.(1) lit.b) și c) se vor realiza cu respectarea prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului 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, 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>	Art.16. - nemodificat	- nemodificat	<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 60 de zile de la data depunerii studiului, acesta se consideră avizat favorabil în mod tacit.</p>

			<p>Autor: Grupul parlamentar PSD</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 privind studiile de impact pentru activitățile cu impact semnificativ aferente lucrărilor/lucrărilor la sonde în termen de 90 de zile de la data depunerii studiului, acesta se consideră avizat favorabil în mod tacit.</p> <p>Autori: Nicusor Dan, deputat afiliat grupului USR, Ramona Dinu – senator USR</p>	<p>Comitetul, prevazut de art. 68 alin. (2) din OUG, are in componenta reprezentantii a 40 de institutii. In practica este imposibil ca acesta sa poata emite o opinie avizata in 30 de zile.</p>
21	<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,</p>	<p>Art.17. - nemodificat</p>	<p>- nemodificat</p>	

<p>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 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>(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> <ul style="list-style-type: none">(i) perioade de activitate continuă, pentru o durată normală a timpului de lucru ce nu poate depăși 28 de zile calendaristice consecutive și;(ii) perioade de repaus care sunt acordate cumulativ și sunt astfel stabilite încât să asigure durata medie normală a			
---	--	--	--

	<p>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 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>			
22	<p>CAPITOLUL IV</p> <p>Prevederi financiar-fiscale</p>	- nemodificat	- nemodificat	
23	<p>Art.18. - 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,</p>	<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 li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, inclusiv pe durata oricăror prelungiri</p>	<p>Art.18. - 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,</p>	

	<p>pragurile de producție brută aferente acestor cote 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, aprobată cu modificări prin Legea 73/2018, 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 aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p>	<p>subsecvente, nivelul de redevență, cotele procentuale de redevență petrolieră, pragurile de producție brută aferente acestor cote și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare desfășurate în baza acordurilor existente la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p>	<p>pragurile de producție brută aferente acestor cote existente la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>Autor: Grupul parlamentar PSD</p> <p>Art.18. – Titularilor de acorduri referitoare la perimetre petroliere offshore concesionate la data intrării în vigoare a prezentei legi li se aplică, pe toată perioada duratei acordurilor, inclusiv pe durata prelungirii acesteia, nivelul de redevență, cotele procentuale de redevență petrolieră, pragurile de producție brută aferente acestor cote și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare.</p> <p>Autori: Bende Sándor, Erdei-Dolóczki István, Seres Dénes, deputați UDMR</p> <p>Art. 18 (1) Titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflați sub incidența prezentei legi beneficiază de nivelul de redevență, cotele procentuale de redevență petrolieră, pragurile de producție brută aferente acestor cote</p>	<p>Pentru claritate</p> <p>Amendamentul este necesar pentru a asigura sustenabilitatea pe termen lung a acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore din perspectiva Statului Român. Astfel, se are în vedere probabilitatea</p>
--	---	--	---	---

			<p>și de reglementările fiscale existente la data intrării în vigoare a prezentei legi pentru o perioadă de minim 10 ani. La expirarea perioadei de 10 ani, între ANRM și titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore pot fi încheiate acte adiționale de modificare a nivelului de redevență, a cotelor procentuale de redevență petrolieră, a pragurilor de producție brută aferente acestor cote și a reglementărilor fiscale. 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><i>Autori: Nicusor Dan, deputat afiliat grupului USR, Ramona Dinu – senator USR</i></p>	<p>de modificare a prețurilor pe piața petrolului, în special prin raportare la caracteristica de resursă neregenerabilă a acestuia. Prin urmare, păstrarea nivelului de redevență, de cote procentuale de redevență petrolieră, de praguri de producție brută aferente acestor cote și de reglementările fiscale astfel cum sunt prevăzute prin lege în momentul prezent, ar putea avea ca efect îndelungat exploatarea resurselor de petrol de către titularii de acorduri petroliere la un preț derizoriu.</p>
--	--	--	---	---

		<p>(2) 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, aprobată cu modificări prin Legea 73/2018, cu modificările și completările ulterioare și ale Ordonanței Guvernului nr. 6/2013 privind instituirea unor măsuri speciale pentru impozitarea exploatarii 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>(3) 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 articolelor 18, 19 și 21 din prezenta lege.</p>	<p>(2) nemodificat</p> <p>(2) se elimină și se preia conținutul la Capitolul VI – Dispoziții tranzitorii și finale <i>Autori: Bende Sándor, Erdei-Dolóczki István, Seres Dénes, deputați UDMR</i></p> <p>(3) nemodificat</p> <p>(3) se elimină și se preia conținutul la Capitolul VI – Dispoziții tranzitorii și finale <i>Autori: Bende Sándor, Erdei-Dolóczki István, Seres Dénes, deputați UDMR</i></p>	<p>Tehnică legislativă - locul alineatelor (2) și (3) ale art. 18 este la dispoziții finale și tranzitorii</p> <p>Tehnică legislativă - locul alineatelor (2) și (3) ale art. 18 este la dispoziții finale și tranzitorii</p>
--	--	---	---	---

24	<p>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.</p> <p>(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</p>	<p>(1) - nemodificat</p> <p>(2) Prin venit suplimentar se înțelege diferența dintre prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore și prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și noncasnici în anul 2012, respectiv 45,71 lei/MWh, înmulțită cu volumele de gaze vândute din producția internă din perimetrele offshore.</p> <p>(3) 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</p>	<p>(1) - nemodificat</p> <p>(2) nemodificat</p> <p>(3) Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore prevăzut la alin. (1) se calculează prin aplicarea unuia sau unor procente de calcul, după caz, asupra veniturilor suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore, așa cum acestea</p>	<p>- Corectură necesară</p>
----	--	---	---	-----------------------------

<p>sunt determinate potrivit anexei nr. 2, din care se deduc investițiile în segmentul upstream. Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore ține seama de prețul de referință stabilit de ANRM pentru calculul redevențelor. Tranzacțiile desfășurate sub prețul de referință se impozitează la prețul de referință. 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:</p> <p>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; c) 20% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv; d) 25% din veniturile suplimentare</p>	<p>sunt determinate potrivit Anexei nr. 2 care face parte integrantă din prezenta lege, impozit din care se deduce valoarea investițiilor în segmentul upstream. Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore ține seama de prețul de referință stabilit de ANRM pentru calculul redevențelor. Tranzacțiile desfășurate sub prețul de referință se impozitează la prețul de referință. 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:</p> <p>a) – i) Nemodificat</p>	<p>sunt determinate potrivit Anexei nr. 2 care face parte integrantă din prezenta lege, impozit din care se deduce valoarea investițiilor în segmentul upstream. Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore ține seama de prețul de referință stabilit de ANRM pentru calculul redevențelor. Tranzacțiile desfășurate sub prețul de referință se impozitează la prețul de referință. 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:</p> <p>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 mai mari decât 85 lei/MWh și mai mici sau egale cu 100 lei/MWh; c) 30% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 100 lei/MWh și mai mici sau egale cu 115 lei/MWh; d) 35% din veniturile suplimentare</p>	<p>- Pentru stoparea escaladării prețurilor și crearea unor venituri suplimentare la Bugetul de Stat</p>
--	---	--	--

<p>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>obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 115 lei/MWh și mai mici sau egale cu 130 lei/MWh;</p> <p>e) 40% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 130 lei/MWh și mai mici sau egale cu 145 lei/MWh;</p> <p>f) 50% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 145 lei/MWh și mai mici sau egale cu 160 lei/MWh;</p> <p>g) 55% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 160 lei/MWh și mai mici sau egale cu 175 lei/MWh;</p> <p>h) 60% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 175 lei/MWh și mai mici sau egale cu 190 lei/MWh;</p> <p>i) 70% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 190 lei/MWh.</p> <p style="text-align: center;"><i>Autor: Grup PSD</i></p> <p>(3) Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore prevăzut la alin. (1) se calculează prin aplicarea <u>procentului corespunzător veniturilor</u></p>	<p>Neclar, formula din anexa 2 prevede deducerea investițiilor din segmentul upstream</p>
--	--	---	---

suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore, determinate potrivit anexei nr. 2, din care se deduc investițiile aferente segmentului upstream.

(3¹) Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore se calculează în funcție de prețul de referință stabilit de ANRM pentru determinarea nivelului redevențelor și de prețurile de vânzare a gazelor naturale de către titularii de acorduri. Tranzacțiile desfășurate sub prețul de referință se impozitează la prețul de referință.

Grila de prețuri, ajustată anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu indicele anual al prețurilor de consum, este după cum urmează:

Procent	Interval de preț de vânzare a gazelor naturale (lei/MWh)
30 %	< 85
15 %	86-100
20 %	101-115
25 %	116-130
30 %	131-145
35 %	146-160

			<table border="1"> <tr> <td>40 %</td> <td>161-175</td> </tr> <tr> <td>45 %</td> <td>176-190</td> </tr> <tr> <td>50 %</td> <td>>190</td> </tr> </table>	40 %	161-175	45 %	176-190	50 %	>190	<p>În conformitate cu prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, pentru operatorii economici, inclusiv pentru filialele acestora și/sau operatorii economici aparținând aceluiași grup de interes economic, care desfășoară efectiv atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase din România pe teritoriul național, în marea teritorială, în zona contiguă și/sau zona economică exclusivă a României din Marea Neagră, impozitul asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, se calculează prin aplicarea unor procente de 60% și, respectiv, de 80% din veniturile suplimentare, așa cum acestea sunt determinate potrivit anexei care face parte</p>
40 %	161-175									
45 %	176-190									
50 %	>190									
			<p>Autori: Bende Sándor, Erdei-Dolóczki István, Seres Dénes, deputați UDMR</p> <p>(3) Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore prevăzut la alin. (1) se calculează prin aplicarea unuia sau unor procente de calcul, după caz, asupra veniturilor suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore, așa cum acestea sunt determinate potrivit Anexei nr. 2, venituri din care se deduce valoarea investițiilor în segmentul upstream. Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore ține seama de prețul de referință stabilit de ANRM pentru calculul redevențelor. Tranzacțiile desfășurate sub prețul de referință se impozitează la prețul de referință. 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</p>							

			<p>anual al prețurilor de consum, după cum urmează:</p> <p>a) 40% din venitul suplimentar pentru prețurile de până la 85 lei/MWh inclusiv</p> <p>b) 25% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv</p> <p>c) 30% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv</p> <p>d) 35% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 115 lei/MWh și 130 lei/MWh inclusiv</p> <p>e) 40% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 130 lei/MWh și 145 lei/MWh inclusiv</p> <p>f) 45% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 145 lei/MWh și 160 lei/MWh inclusiv</p> <p>g) 45% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 160 lei/MWh și 175 lei/MWh inclusiv</p> <p>h) 50% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri</p>	<p>integrantă din ordonanță, din care se deduc redevențele aferente acestor venituri, precum și investițiile în segmentul upstream, într-o limită maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși 30% din totalul veniturilor suplimentare.</p> <p>În considerarea faptului că în cazul perimetrelor petroliere offshore valoarea investițiilor în segmentul upstream este semnificativ mai mare față de perimetrele petroliere aflate pe uscat, în cuprinsul prezentei inițiative legislative sunt deja prevăzute măsuri compensatorii în sensul diminuării semnificative a procentelor de calcul a impozitului asupra veniturilor suplimentare, precum și prin majorarea la 60% din totalul veniturilor suplimentare a limitei maxime a deducerii investițiilor în segmentul upstream.</p> <p>Având în vedere faptul că în cuprinsul prezentei inițiative legislative nu există prevederi explicite cu privire la redevențele aferente venitului suplimentar, deducerea valorii investițiilor în segmentul upstream din impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore poate conduce la diminuarea substanțială a veniturilor Statului Român</p>
--	--	--	--	---

			<p>intre 175 lei/MWh si 190 lei/MWh inclusiv</p> <p>i) 55% din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi care depasesc 190 lei/MWh.</p> <p><i>Autori: Nicusor Dan, deputat afiliat grupului USR, Ramona Dinu – senator USR</i></p>	<p>din sumele ce vor fi datorate de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore. In plus, această modalitate de deducere a unor cheltuieli se află în contradicție cu principiul neutralității măsurilor fiscale în raport cu diferitele categorii de investitori și capitaluri, prevăzut în Codul fiscal precum și cu modalitatea de stabilire a unei bazei de impozitare, respectiv a rezultatului fiscal, în sensul că deducerile se aplică asupra unui venit și nu asupra unui impozit. Ținând cont de toate acestea, deducerea valorii investițiilor în segmentul upstream din impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore constituie o măsură discriminatoare față de operatorii economici care desfășoară activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase din România pe teritoriul national și este de natură să aducă prejudicii de ordin financiar statului român.</p> <p>Din aceste considerente se impune ca deducerea valorii investițiilor în segmentul upstream să se realizeze din veniturile suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore.</p>
--	--	--	--	--

	<p>(3) Limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși 60% 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) 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>(4) nemodificat</p> <p>(5) nemodificat</p> <p>(6) nemodificat</p>	<p>(4) Limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși 30% din totalul impozitului pe veniturile suplimentare offshore.</p> <p><i>Autor: Grupul parlamentar PSD</i></p> <p>(4) Limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși 30% din totalul veniturilor suplimentare.</p> <p><i>Autor: Petric Octavian deputat PSD</i></p> <p>(5) nemodificat</p> <p>(6) Modelul și conținutul declarației privind impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore se stabilesc prin ordin comun al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală și al președintelui ANRM, în conformitate cu prevederile din acordul petrolier și prevederile fiscal-contabile legale în</p>	<p>- Clarificări necesare</p>
--	--	--	--	-------------------------------

	<p>(6) 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 A.N.R.M.</p> <p>(7) 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 a Guvernului nr. 39/2018 privind parteneriatul public-privat.</p>	<p>(7) nemodificat</p> <p>(8) nemodificat</p>	<p>vigoare, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>Autor: Grupul parlamentar PSD</p> <p>(7) nemodificat</p> <p>(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca impozit asupra veniturilor suplimentare se colectează într-un cont special cu destinația venit la Fondul special de finanțare a contractelor de parteneriat public privat în conformitate cu prevederile art. 13 alin.(3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 39/2018 privind parteneriatul public-privat și extinderea rețelelor de distribuție a gazelor naturale și a sistemului național de transport gaze naturale. Repartizarea sumelor colectate se face prin hotărâre a Guvernului. Sumele colectate din impozitul asupra veniturilor suplimentare se administrează de către Agenția Națională de</p>	<p>Precizare necesara pentru a putea urmarii colectarea sumelor</p>
--	---	---	--	---

			<p>Administrare Fiscală, potrivit Ordonanței Guvernului nr. 92/2003 privind Codul de procedură fiscală, republicată, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p><i>Autor: Grupul parlamentar PSD</i></p> <p>(8) Sumele datorate de titularii de acorduri referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare se fac venit astfel:</p> <p>a) 30% pentru finanțarea proiectelor derulate de autoritățile locale de construire/modernizare/reabilitare/extindere a sistemelor de distribuție a gazelor naturale”;</p> <p>b) 30% la bugetul de stat pentru asigurarea cofinanțării proiectelor din fonduri europene nerambursabile derulate de autoritățile administrației publice locale care au dificultăți în acoperirea acestor sume de la bugetele locale;</p> <p>c) 40% la Fondul special de finanțare a contractelor de parteneriat public-privat prevăzut la art. 13 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 39/2018 privind parteneriatul</p>	<p>Destinația sumelor provenind din exploatarea resurselor minerale ale țării ar trebui să prevadă în mod echitabil investiții atât la nivel național cât și la nivel local, astfel încât impactul pozitiv asupra cetățenilor să fie cât mai just distribuit</p>
--	--	--	--	--

			<p>public-privat.</p> <p>Procedura de acordare și de urmărire a cheltuirii sumelor prevăzute la lit. b) se aprobă prin hotărâre a Guvernului la propunerea Ministerului Finanțelor Publice, a Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice și a Ministerului Fondurilor Europene.</p> <p><i>Autori: Bende Sándor, Erdei-Dolóczki István, Seres Dénes, deputați UDMR</i></p> <p>(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare se vor repartiza 50 % pentru finanțarea investițiilor privind înființarea și extindere de rețele de gaze naturale în UAT-uri și racordarea lor la sistemul național de transport gaze și 50 % la Fondul special de finanțare a contractelor de parteneriat public – privat în conformitate cu prevederile art. 13 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 39/2018 privind parteneriatul public privat.</p> <p><i>Autori: Ion ȘTEFAN, Sorin BUMB, Dănuț Bica, Claudiu Răcuci, Nicolae Giugea, Corneliu Olar, Virgil Popescu, George</i></p>	<p>Programul național de gaze naturale a fost promovat în scopul sprijinirii populației prin asigurarea infrastructurii de transport, distribuție și rețele de gaze naturale necesare încălzirii locuințelor și pentru conservarea masei lemnoase existente cât și pentru protejarea mediului înconjurător.</p> <p>Este necesară o distribuție echilibrată, pe termen lung, a beneficiilor între stat, investitori și cetățenii români.</p> <p>Având în vedere că doar 35% din gospodării sunt conectate la rețeaua de distribuție a gazelor naturale, avem posibilitatea să creștem acest procent foarte mic prin utilizarea a 50% din sumele colectate atât pentru conectarea celorlate gospodării, cât și pentru constituirea de rețele noi.</p> <p>Avem această oportunitate de creștere a calității vieții și de reducere a costurilor pentru încălzire a locuințelor.</p>
--	--	--	--	---

			<p><i>Șișcu, Vasile Gudu, Robert Sighiartău, Bogdan Huțucă, Pavel Poescu, Dan Vilceanu, Costel Alexe, Ionel Palăr, Florin Roman, Constantin Șovăială, Romulus Bulacu, Laurențiu Leoreanu, Nicolae Neagu, Ben Oni Ardelean, Lucian Heius, Cristinel Romanescu, Cristian Biucan, Angelica Fădor, Romeo Nicoară, Lucian Bode – PNL</i></p> <p>(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare se vor utiliza pentru a finanta trei axe prioritare de finantare prin bugetul Ministerului de Finante, cu respectarea legislatiei în materia ajutorului de stat.</p> <p>Axa prioritară 1 - va finanța investițiile privind înființarea și extindere de rețele de distribuție a gazelor naturale în UAT-uri precum și pentru racordarea acestora la sistemul național de transport gaze</p> <p>Axa prioritară 2 - va finanța investiții pentru companii care utilizează gazul natural pentru realizarea de produse cu valoare adăugată (de ex dar nu limitativ, industria petrochimică,</p>	<p>Amendamentul reprezintă o alternativă de alocare a sumelor preconizate în conformitate cu așteptările cetățenilor români.</p> <p>Având în vedere exploatarea resurselor de gaze naturale din Marea Neagră, este necesară o distribuție echilibrată, pe termen lung a beneficiilor între stat, investitori și cetățenii români. Având în vedere că în acest moment doar 35% din gospodăria sunt conectate la rețeaua de distribuție a gazelor naturale, avem posibilitatea să creștem acest procent foarte mic prin utilizarea sumele colectate atât pentru conectarea celorlate gospodării, cât și pentru constituirea de rețele noi. Avem această oportunitate de creștere a calității vieții și de reducere a costurilor pentru încălzirea locuințelor. Deasemnea este nevoie de reindustrializarea României iar sprijinirea industriilor ce folosesc gazele naturale pentru a realiza produse cu valoare adăugată din acestea (industria ingreșămintelor chimice, centrale de producere a energiei electrice folosind gazele naturale, etc) este o</p>
--	--	--	--	--

			<p>energetică, etc)</p> <p>Axa prioritară 3 - va finanța investiții în construcția/modernizarea CET-urilor astfel încât utilizarea gazului natural ca și combustibil să fie în cogenerare de înaltă eficiență.</p> <p><i>Autori: Virgil Popescu, Ion ȘTEFAN, Sorin BUMB, Dănuț Bica, Lucian Bode, Bogdan Huțucă – deputați PNL</i></p> <p>(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare se vor repartiza pentru finanțarea</p>	<p>oportunitate care nu trebuie ratată. Nu în ultimul rând, construirea de noi CET-uri sau modernizarea acestora pentru a utiliza gazul natural în producerea energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență trebuie finanțată din aceleași surse, aceasta ducând la scăderea costului facturii de încălzire către cetățean. Amendamentul reprezintă o alternativă de alocare a sumelor preconizate în conformitate cu așteptările cetățenilor români și a industriei românești și deasemenea oferă o alternativă viabilă de consum a gazelor naturale extrase din Marea Neagră în România, permițând și investiții în CET-urile care au mare nevoie de finanțare pentru a fi salvate de la faliment cert în câțiva ani.</p> <p>Având în vedere că doar 32% din gospodării sunt conectate la rețeaua de distribuție a gazelor naturale, avem posibilitatea să creștem acest procent foarte mic prin utilizarea sumele colectate atât pentru conectarea celorlate gospodării, cât și pentru constituirea de rețele noi. Avem această oportunitate de creștere a calității vieții și de reducere a costurilor</p>
--	--	--	---	--

			<p>investițiilor privind înființarea și extindere de rețele de gaze naturale în UAT-uri și racordarea lor la sistemul național de transport gaze.</p> <p><i>Autori: Sorin BUMB, Goerge Ionescu, Corneliu Olar, Dan Laurențiu Leoreanu, Ioan Cupșa, Dănuț Bica, Ionel Palăr, Claudiu Răcuci, Nicolae Giugea, George Șișcu, Vasile Gudu – deputați PNL</i></p> <p>(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare se vor repartiza în proporție de 50% pentru finanțarea investițiilor privind înființarea și extinderea rețelelor de gaze prin UAT-uri, inclusiv Consilii județene, și racordarea lor la Sistemul national de transport, se realizează prin Programul National de Dezvoltare Locală, în baza propunerilor UAT-urilor centralizate la Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice, prin bugetul acestui Minister.</p> <p><i>Autori: Florin Roman, Cristian Buican, Virgil Popescu – deputați PNL</i></p>	<p>pentru încălzire a locuințelor. Amendamentul reprezintă o alternativă de alocare a sumelor preconizate în conformitate cu așteptările cetățenilor români.</p> <p>Fondurile generate din redevențe și impozite asupra veniturilor suplimentare din exploatarea de gaze din Marea Neagră trebuie utilizate în așa fel încât să aducă valoare adăugată pentru generațiile viitoare. Pentru că resursele naturale sunt parte din</p>
--	--	--	--	---

		<p>(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare se colectează într-un fond special constituit de Guvernul României, Fondul Gazelor Offshore, care va putea fi utilizat exclusiv pentru cofinanțarea proiectelor din fonduri europene sau pentru proiecte de investiții publice derulate în parteneriat cu minim una din instituțiile internaționale specializate în finanțarea investițiilor publice precum Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD), Banca Europeană pentru Investiții (BEI) sau Banca Mondială (BM).</p> <p><i>Autor: Tudor Vlad Benga – deputat USR</i></p> <p>(8) se elimină sau se modifică după cum urmează:</p> <p>(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare se împart în mod egal tuturor persoanelor fizice de cetățenie română și care au împlinit 18 ani, după cum urmează:</p> <p>a) pentru persoanele aflate la pensie,</p>	<p>zestrea copiilor și nepoților noștri și trebuie să ne asigurăm că sunt cheltuite în folosul lor pe termen lung. De aceea este vital ca aceste fonduri să fie direcționate către investiții publice. Și pentru ca ele să nu fie folosite discreționar, netransparent sau inefficient, propun acest mecanism prin care minimizăm posibilitatea ca ei să fie deturnați sau cheltuiți pe nevoi de moment în loc de proiecte majore cu impact pe termen lung</p> <p>Fondurile generate din redevențe și impozite asupra veniturilor suplimentare din exploatarea de gaze din Marea Neagră se cuvin tuturor românilor. Propunem ca aceste fonduri să meargă în investiții în conturile românilor din Pilonul 2 de pensii și ca aceste fonduri să trebuiască să investească cel puțin 50% din ele în industria chimică, petrochimică și energie. Astfel din aceste fonduri ar beneficia toți românii și ele s-ar duce înspre investiții în țara noastră. România consumă anual, în medie, 11 mld. metri cubi de gaze naturale. Consumul anual de gaze naturale a cunoscut un</p>
--	--	--	--

			<p>sumele se distribuie anual în același mod cum este virată pensia;</p> <p>b) pentru persoanele asigurate în sistemul unitar de pensii publice care sunt participanți la un fond de pensii administrat privat, astfel cum este definit în legea 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat, sumele se distribuie sub forma de contribuții la fondurile de pensii administrate privat;</p> <p>c) pentru persoanele asigurate în sistemul unitar de pensii publice care nu sunt participanți la un fond de pensii administrat privat, astfel cum este definit în legea 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat, sumele se distribuie în conturi nou create la aceste fonduri de pensii administrate privat. Persoanele în această situație pot adera la orice fond de pensii sau pot fi repartizate aleatoriu în condițiile legii 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat.</p> <p>(9) Articolul 25 din legea 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat se completează cu un nou alineat:</p> <p>„(5) Administratorul este obligat să</p>	<p>declin, accelerat de fenomenul dezindustrializării cu care ne-am confruntat în ultimii 15 ani. Așa am ajuns ca astăzi doar o mică parte din cererea de gaze naturale să se ducă în industrie (industria petrochimică, transporturi, agricultură), restul mergând în consum. Argumentăm aceste amendamente cu următoarele:</p> <p>(1) O creștere economică solidă nu se poate fundamenta decât pe investiții. Industria, agricultura, transporturile pot reprezenta motoarele economice care să susțină dezvoltarea României (locuri de muncă bine plătite, valorificarea pe plan intern a gazelor naturale exploatare din Marea Neagră, reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră etc.);</p> <p>(2) Nu putem trece cu vederea declinul demografic care se va accentua în următoarele decade și care va pune o presiune din ce în ce mai mare pe configurația actuală a sistemului public de pensii;</p> <p>Astfel, România ar folosi beneficiile exploatareii de gaze pentru dezvoltarea mediului privat românesc, industriei utilizatoare de gaz și pentru o parte dintr-o viitoare reformă a sistemului de pensii.</p>
--	--	--	--	--

			<p>investească în valori mobiliare, tranzacționate pe piețe reglementate și supravegheate din România, emise de societăți din industria chimică, petrochimică și energie, cel puțin 50% din fondurile primite din redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare.”</p> <p><i>Autori: Cristina Prună, Claudiu Năsui, Cristian Ghinea – deputați USR</i></p> <p>(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare vor fi direcționate anual astfel:</p> <p>a) 50% din sume se fac venit la bugetul de stat de unde vor fi folosiți pentru proiecte de infrastructură în domeniul educației, serviciilor sociale și sănătății.</p> <p>b) 50% din sume se fac venit la fondul de pensii administrat privat, astfel cum este definit în legea 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat, sumele se distribuie sub forma de contribuții la fondurile de pensii administrate privat. Pentru persoanele asigurate în sistemul unitar de pensii publice care nu sunt participanți la un fond de pensii administrat privat, astfel cum este definit în legea 411/2004</p>	
--	--	--	--	--

			<p>privind fondurile de pensii administrate privat, sumele se distribuie în conturi nou create la aceste fonduri de pensii administrate privat. Persoanele în această situație pot adera la orice fond de pensii sau pot fi repartizate aleatoriu în condițiile legii 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat. Articolul 25 din legea 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat se completează cu un nou alineat:</p> <p>„(5) Administratorul este obligat să investească în valori mobiliare, tranzacționate pe piețe reglementate și supravegheate din România, emise de societăți din industria chimică, petrochimică și energie, cel puțin 50% din fondurile primite din redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare.</p> <p><i>Autori: Nicusor Dan, deputat afiliat grupului USR, Ramona Dinu – senator USR</i></p> <p>(9) Valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream, înregistrate în evidența contabilă potrivit reglementărilor legale în vigoare, de la intrarea în vigoare a prezentei legi până în luna pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor</p>	<p>Definiție necesară (mutată din Anexa 2)</p>
--	--	--	--	--

			<p>suplimentare offshore, precum și valoarea investițiilor din programele de lucrări realizate și aprobate de către ANRM în baza acordurilor petroliere, care au fost înregistrate în evidența contabilă până la data intrării în vigoare a prezentei legi, se diminuează lunar cu valoarea investițiilor în segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare offshore. Deducerile se aplică până la atingerea valorii cumulate a investițiilor în segmentul upstream, aprobate de către ANRM și înregistrate în evidența contabilă conform legilor în vigoare.</p> <p>(10) În cazul înstrăinării investițiilor pentru care s-a beneficiat de deducerea prevăzută la alin. (3) și alin. (4), deducerea acordată se scade din valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream proporțional cu raportul dintre valoarea investițiilor cedate și valoarea investițiilor înregistrate în segmentul upstream în perioada de referință în care a fost acordată.</p> <p>(10) Prin derogare de la Legea 15/1994</p>	<p>- Evitarea dublei deduceri</p> <p>- idem supra</p>
--	--	--	---	---

			<p>privind amortizarea capitalului imobilizat în active corporale și necorporale, investițiilor din segmentul upstream luate în calculul deducerii aplicate impozitului pe venitul suplimentar, nu li se aplică prevederile art.9.</p> <p>(11) Investițiile luate în calcul pentru deducerea din impozitul pe veniturile suplimentare nu pot face obiectul altor deduceri.</p> <p>(12) Investițiile luate în calculul deducerii din impozitul pe veniturile suplimentare nu sunt luate în calculul rezultatului fiscal al perioadelor de plată a impozitului pe profit în sensul în care pentru acestea nu sunt acceptate reduceri/scutiri de impozite sau deduceri de costuri, acestea fiind considerate nedeductibile la calculul impozitului pe profit.</p> <p><i>Autor: Grupul parlamentar PSD</i></p> <p>(9) Ministerul de Finanțe va face toate diligențele necesare pentru a pune în acord schemele de finanțare din prezentul articol cu legislația europeană, acolo unde este cazul.</p> <p><i>Autori: Virgil Popescu, Ion ȘTEFAN,</i></p>	<p>- idem supra</p> <p>- idem supra</p>
--	--	--	--	---

			<i>Sorin BUMB, Dănuț Bica, Lucian Bode, Bogdan Huțucă – deputați PNL</i>	
25	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.	Art.20. - nemodificat	- nemodificat Alineatul (1) al articolului 20 se elimină sau se reformulează astfel: (1) Prin derogare de la prevederile art. 31 din Legea nr. 238/2004, regimul redevențelor și regimul fiscal prevăzute la art. 18 și art. 19 nu modifică pe toată durata acordurilor și a prelungirilor subsecvente, indiferent dacă sunt în favoarea sau defavoarea titularilor de acorduri. <i>Autori: Bende Sándor, Erdei-Dolóczki István, Seres Dénes, deputați UDMR</i>	1.Paralelism legislativ prevederea este deja inclusă la art. 18 pentru acordurile în vigoare astfel <i>Titularilor (...)</i> li se aplică, pe toată perioada duratei acordurilor petroliere, inclusiv pe durata prelungirii acesteia, <i>nivelul de redevență, cotele procentuale de redevență petrolieră, pragurile de producție brută aferente acestor cote și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare prevăzute de Legea petrolului nr. 238/2004 cu modificările și completările ulterioare.</i> 2. Prevederea este în contradicție cu art. 31 alin. (2) din Legea petrolului <i>Prevederile acordului petrolier rămân valabile pe toată durata acestuia, cu excepția adoptării unor dispoziții legale favorabile titularului acordului petrolier.</i>
26		Art.21. - (1) Regimul de redevențe și regimul fiscal prevăzute la art.18 și art.19 nu se vor modifica, indiferent	- (1) Se elimină <i>Autor: Grup PSD</i>	Repetă prevederile art. 18 alin. (1)

		<p>sub ce formă, în favoarea sau în defavoarea titularilor de acorduri, pe toată durata acordurilor și a prelungirilor subsecvente.</p> <p>(2) Cota procentuală prevăzută la art. 20 nu va crește pe toată durata acordurilor.</p>	<p>Art.21. Cota procentuală prevăzută la art. 20 nu va crește pe toată durata acordurilor, iar tranzacțiile se desfășoară concurențial și nediscriminatoriu.</p> <p><i>Autor: Grup PSD</i></p> <p>(2) Cota procentuală prevăzută la art.20 rămâne nemodificată pe toată durata acordurilor.</p> <p><i>Autori: Bende Sándor, Erdei-Dolóczki István, Seres Dénes, deputați UDMR</i></p> <p>(1) Nemodificat (2) Se elimină</p> <p><i>Autori: Nicusor Dan, deputat afiliat grupului USR, Ramona Dinu – senator USR</i></p>	<p>Eliminarea posibilității de a majora cotele procentuale prevăzute la art.20 constituie practic o derogare de la prevederile alin. (318) al art.177 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, în sensul că aceste cotă procentuală nu mai poate fi majorată anual, în urma unei analize, prin decizie a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,</p>
--	--	--	---	--

				<p>care monitorizează evoluția pieței angro de gaze naturale din România.</p> <p>În condițiile în care derularea acordurilor petroliere referitoare la perimetrele petroliere offshore se va efectua pe o perioadă îndelungată de timp, iar evoluția pieței angro de gaze naturale din România nu poate fi previzionată pentru o astfel perioadă, eliminarea posibilității de majorare a cotei procentuale prevăzută la art.20 din prezenta inițiativă legislativă este de natură să afecteze interesele pe termen lung ale consumatorilor de gaze naturale din România și, implicit, economia țării noastre.</p>
27	<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 legale în vigoare.</p>	<p>Art.22. - nemodificat</p>		
28	<p>Art. 22 – În condiții echivalente tehnice</p>	<p>Art. 23 – nemodificat</p>		

	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.			
29	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.	Art. 24 – nemodificat		
30	CAPITOL V Contravenții și sancțiuni	- nemodificat	- 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: 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; b) executarea sau desființarea, cu nerespectarea prevederilor actului de	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: 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; b) executarea sau desființarea, cu nerespectarea prevederilor actului de	Art.25. – (1) nemodificat (a) –nemodificat (b) –nemodificat	

<p>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 controlului, prin interzicerea accesului organelor de control abilitate</p>	<p>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 controlului, prin interzicerea accesului organelor de control abilitate</p>	<p>(c) –nemodificat</p> <p>(d) –nemodificat</p> <p>(e) –nemodificat</p> <p>(f) –nemodificat</p> <p>(g) –nemodificat</p>	
--	--	---	--

	<p>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)-e), cu amendă de la 2.000 lei la 4.000 lei;</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 amendă echivalentă cu un salariu minim brut garantat în plată înmulțit cu numărul angajaților pentru care nu a fost îndeplinită obligația legală.</p>	<p>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)-e), cu amendă de la 2.000 lei la 4.000 lei;</p> <p>k) nerespectarea de către subcontractorii titularilor acordurilor petroliere a prevederilor art. 22 cu amendă corespunzând cu 10% din valoarea contractului.</p> <p>l) nerespectarea prevederilor art. 23 cu amendă corespunzând cu 10% din valoarea contractului.</p> <p>m) nerespectarea prevederilor art. 24 cu amendă echivalentă cu un salariu minim brut garantat în plată înmulțit cu numărul angajaților pentru care nu a fost îndeplinită obligația legală.</p>	<p>(h) –nemodificat</p> <p>(i) –nemodificat</p> <p>(j) –nemodificat</p> <p>(k) nemodificat</p> <p>l) nemodificat</p> <p>n) nemodificat</p> <p>(k) nerespectarea de către titularii acordurilor petroliere a prevederilor art. 20 cu amendă corespunzând cu</p>	<p>Obligație legală fără sancțiune</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>(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>(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>2) Sancțiunea amenzii pentru faptele prevăzute la alin.(1) lit.a), b), și f)-m) 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), 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>(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>10% din cifra de afaceri a din anul în care s-a constatat abaterea.</p> <p>(2)-(4) – nemodificat</p> <p><i>Autor: Grup PSD</i></p> <p>a) executarea sau desființarea, totală ori parțială, în lipsa actului de autorizare a lucrărilor, de către titular, cu amendă de la 10.000 lei la 10.000.000 lei;</p>	
--	---	---	--	--

			<p>b) executarea sau desființarea, cu nerespectarea prevederilor actului de autorizare a lucrărilor, de către titular, cu amendă de la 10.000 lei la 10.000.000 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, cu amendă de la 3.000 lei la 10.000 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), cu amendă de la 3.000 lei la 10.000 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, cu amendă de la 3.000 lei la 10.000 lei;</p> <p>f) - neafișarea panoului privind lucrările realizate pe uscat, cu amendă de 5.000 lei;</p>	
--	--	--	--	--

			<p>g) împiedicarea ori sustragerea de la efectuarea controlului, prin interzicerea accesului organelor de control abilitate sau prin neprezentarea documentelor și a actelor solicitate, cu amendă de la 10.000 lei la 50.000 lei;</p> <p>h) neîndeplinirea, la termenul stabilit, a măsurilor dispuse de organele de control competente la controlul anterior, cu amendă de la 10.000 lei la 70.000 lei;</p> <p>i) neefectuarea recepției la terminarea lucrărilor conform art. 9, cu amendă de la 10.000 lei la 100.000 lei;</p> <p>j) nerespectarea de către angajator a prevederilor art. 17 lit. a) – e), cu amendă de la 10.000 lei la 40.000 lei;</p> <p>k) nerespectarea de către subcontractorii titularilor acordurilor petroliere a prevederilor art. 21, cu amendă corespunzând cu 16% din valoarea contractului.</p> <p>l) nemodificat</p> <p>m) nerespectarea prevederilor art. 23, cu amendă echivalentă cu 10,000 lei înmulțit cu numărul angajaților pentru care nu a fost îndeplinită obligația legală.</p> <p><i>Autori: Nicusor Dan, deputat afiliat grupului USR, Ramona Dinu – senator USR</i></p>	
--	--	--	---	--

32	CAPITOLUL VI Dispoziții finale și tranzitorii	- nemodificat	- nemodificat	
33	<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</p>	Art.26. - nemodificat	- nemodificat	

	<p>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 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.26. - 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.27. - nemodificat</p>	- nemodificat	
35	<p>Art.27. - (1) Certificatele de urbanism,</p>	<p>Art.28. - nemodificat</p>	- nemodificat	

<p>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</p>			
--	--	--	--

	<p>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. 10/1995 privind calitatea în construcții, republicată, se aplică numai lucrărilor executate pe uscat.</p>			
36	<p>Art.28. - 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>	<p>- nemodificat</p>	
37	<p>Art. 29. – 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>Art.30. - nemodificat</p>	<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 în totalitate a programelor de lucrări stabilite de ANRM prin acordul petrolier.</p> <p><i>Autor: Grupul parlamentar PSD</i></p>	<p>- Clarificări necesare</p>

38	<p>Art. 30. – 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 contrare din legile interne, cu respectarea prevederilor actului de aderare.</p>	<p>Art.31. - nemodificat</p>	<p>- nemodificat</p>	
39	<p>Art.31. - 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.</p>	<p>Art.32. - nemodificat</p>	<p>- nemodificat</p>	
40		<p><i>(preluate de la art. 18)</i> <i>(2) 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</i></p>	<p>Art. (1) Începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, în cazul acordurilor petroliere offshore nu se aplică prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor</p>	<p>Din formularea ”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” se</p>

	<p><i>gazelor naturale, aprobată cu modificări prin Legea nr.73/2018, 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 aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi.</i></p> <p><i>(3) 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 art.18, 19 și art.21 din prezenta lege.</i></p>	<p>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.</p> <p>(2) În vederea aplicării prevederilor art. 18, 19 și 21, ANRM și titularii de acorduri petroliere <u>încheie</u> acte adiționale la acordurile petroliere <u>referitoare la perimetre petroliere offshore concesionate</u> la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p><i>Autori: Bende Sándor, Erdei-Dolóczki István, Seres Dénes, deputați UDMR</i></p>	<p>subînțelege că impozitul se va aplica tuturor celorlași titulari în viitor. Însă la art. 19 alin. (1), unde se prevede modul de impozitare a veniturilor suplimentare offshore, nu se precizează că formula se aplica numai titularilor de acorduri petroliere încheiate și aflate în derulare în prezent.</p>	
41	<p>Art.32.- Anexele nr.1 și 2 fac parte integrantă din prezenta lege.</p>	<p>Art.33. - nemodificat</p>	<p>- nemodificat</p>	
42	<p>Anexa 1 Conținutul-cadru al proiectului pentru</p>	<p>- nemodificat</p>	<p>- nemodificat</p>	

	<p>autorizarea executării lucrărilor offshore de construire</p> <p>CAPITOLUL 1: Piese scrise</p> <p>1. Lista și semnăturile proiectanților Se completează cu numele în clar și calitatea proiectanților, precum și cu partea din proiect pentru care răspund.</p> <p>2. Memoriu</p> <p>2.1 Date generale: Descrierea lucrărilor care fac obiectul autorizării, făcându-se referiri la:</p> <ul style="list-style-type: none"> - amplasamentul, topografia fundului mării, trasarea lucrărilor în cazul noilor platforme și/sau instalații submarine; - 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 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 Plan de încadrare în zonă a lucrării, la o scară corespunzătoare complexității sistemelor/ansamblelor.</p> <p>1.2 Plan de situație privind amplasarea obiectivelor investiției Plan întocmit în sistemul de Proiecție Stereografic 1970, la o scară corespunzătoare complexității sistemelor/ansamblelor, în cazul noilor platforme, vizat de Direcția</p>			
--	---	--	--	--

	<p>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 prezentate separat la o scară corespunzătoare</p>			
--	--	--	--	--

<p>complexității acestora.</p> <p>1.4 Planul privind construcțiile submarine</p> <p>Va cuprinde amplasarea acestora: trasee, dimensiuni, localizare în raport cu alte sisteme și va fi redactat la o scară corespunzătoare complexității sistemelor.</p> <p>2. Planșe pe specialități</p> <p>2.1. Structura</p> <p>Proiect de structură ce va include și planșele ce relevă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - planurile cotate ale tuturor nivelurilor submarine și de suprafață, cu indicarea funcțiilor, dimensiunilor și a suprafețelor; - planșe cu elevația fiecărei laturi, cu indicarea materialelor folosite. <p>2.2. Dotări și instalații tehnologice</p> <p>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> <p>2.2.1. Scheme ale fluxului tehnologic;</p> <p>2.2.2. Schemele de conducte și automatizări;</p>			
--	--	--	--

	<p>2.2.3. Planurile de amplasare echipamente.</p> <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>			
43	<p>Anexa nr. 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 calculeaza cu formula:</p> $IVST = ISO_{85} = 0,30 * (VS_{85} - VI)$ $VS_{85} = (PMPC - PRC) * VGC;$	<p>Anexa nr. 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 calculeaza cu formula:</p> $IVST = ISO_{85} = 0,30 * VS_{85} - VI$ $VS_{85} = (PMPC - PRC) * VGC;$	<p>- nemodificat</p> <p>- nemodificat</p> $IVST = IVSC - VID$ $IVSC = ISO_{85} = 0,30 * VS_{85}$ $VS_{85} = (PMPC - PRC) * VGC;$ $VID = 0.6 * IVSC$	<p>Clarificări necesare aduse modelelor de calcul astfel încât să nu apară</p>

<p>unde:</p> <p>IVST - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat;</p> <p>ISO_85 - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;</p> <p>VS_85 - venitul suplimentar din 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>unde:</p> <p>IVST - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat;</p> <p>ISO_85 - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;</p> <p>VS_85 - venitul suplimentar din 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 anual cu rata IPC incepand cu 1 ianuarie 2019;</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>unde:</p> <p>IVST - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat;</p> <p>IVSC - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total calculat;</p> <p>ISO_85 - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;</p> <p>VS_85 - venitul suplimentar din 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 anual cu rata IPC incepand cu 1 ianuarie 2019;</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>interpretări eronale ale textului legii</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</p>	<p>VI - valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream, înregistrate în evidența contabilă potrivit reglementărilor legale în vigoare, de la intrarea în vigoare a prezentei legi până în luna pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore inclusiv, precum și valoarea cheltuielilor aferente investițiilor din programele de lucrări realizate și raportate către ANRM în baza acordurilor petroliere, care au fost înregistrate în evidența contabilă până la data intrării în vigoare a prezentei legi, din care se scade valoarea cumulată a impozitelor asupra veniturilor suplimentare offshore calculate, dar nedatorate până în luna respectivă în urma aplicării deducerii pentru investiții. În scopul determinării impozitului datorat în fiecare perioadă de referință, investițiile pot fi deduse în limita impozitului calculat;</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</p>	<p>VID - valoarea investițiilor în segmentul upstream deductibile,</p> <p>VI - valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream așa cum sunt definite la art. 19. alin.(10) care se diminuează lunar cu valoarea VID.</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</p>	<p>Definirea valorii investițiilor în segmentul upstream a fost dată la art. 19 alin.(10)</p>
--	--	---	--	---

<p>total datorat se calculează astfel:</p> <p>IVST = ISO_85 + ISO ISO_85 – calculat conform formulei de la pct. 1) ISO = CI * VS VS = (PMPC - PB) * VGC;</p> <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</p>	<p>total datorat se calculează astfel:</p> <p>IVST = 0,3 * (85 - PRC) * VGC + ISO – VI</p> <p>ISO = CI * VS VS = (PMPC - PB) * VGC;</p> <p>unde:</p> <p>ISO – impozitul suplimentar offshore 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</p>	<p>total datorat se calculează astfel:</p> <p>IVST = IVSC - VID IVSC = 0,3 * (85 - PRC) * VGC + ISO</p> <p>ISO = CI * VS VS = (PMPC - PB) * VGC; VID = 0.6 * IVSC</p> <p>unde:</p> <p>ISO – impozitul suplimentar offshore 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</p>	
---	---	---	--

<p>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> $IVST = ISO_{85} + ISO$ <p>- ISO₈₅ – conform formulei de la punctul 1);</p> <p>- ISO - suma impozitelor suplimentare offshore datorate, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19, alin.(2) lit.(b)-(i), respectiv:</p> $ISO = ISO_1 + ISO_2 + \dots + ISO_i$ <p>ISO_i se calculează conform formulei de calcul de la pct. 2) unde termenii corespunzători au următoarele semnificații:</p> <p>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);</p> <p>PB – preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător, ajustat anual începând cu 1 ianuarie</p>	<p>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> $IVST = 0,3 * (85 - PRC) * VGC + ISO - VI$ <p>- ISO - suma impozitelor suplimentare offshore, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19, alin.(2) lit.(b)-(i), respectiv:</p> $ISO = ISO_1 + ISO_2 + \dots + ISO_i$ <p>ISO_i - se calculează conform formulei de calcul de la pct. 2) unde termenii corespunzători au următoarele semnificații:</p> <p>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);</p> <p>PB – preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător, ajustat anual începând cu 1 ianuarie</p>	<p>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> $IVST = IVSC - VID$ $IVSC = 0,3 * (85 - PRC) * VGC + ISO$ $VID = 0.6 * IVSC$ <p>- ISO - suma impozitelor suplimentare offshore, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19, alin.(2) lit.(b)-(i), respectiv:</p> $ISO = ISO_1 + ISO_2 + \dots + ISO_i$ <p>ISO_i - se calculează conform formulei de calcul de la pct. 2) unde termenii corespunzători au următoarele semnificații:</p> <p>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);</p> <p>PB – preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător, ajustat anual începând cu 1 ianuarie</p>	
--	---	---	--

<p>2019 cu IPC; VS - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat pentru fiecare intervalul de preț corespunzător;</p> <p>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:</p> $IVST = ISO_{85} + ISO$ $ISO = CI_1 * VS_1 + CI_2 * VS_2$ <p>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</p>	<p>2019 cu IPC; VS - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat pentru fiecare intervalul de preț corespunzător;</p> <p>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:</p> $IVST = 0,3 * (85 - PRC) * VGC + ISO - VI$ $ISO = CI_1 * VS_1 + CI_2 * VS_2$ <p>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</p>	<p>2019 cu IPC; VS - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat pentru fiecare intervalul de preț corespunzător;</p> <p>Exemplu de calcul: pentru vânzarea unui volum VGC de 1 MWh la un preț de vânzare de 110 lei/MWh, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează aplicând formulele de mai sus astfel:</p> $IVST = IVSC - VID = 17.037 - 5.1111 = 11.9259 \text{ lei}$ $IVSC = 0,3 * (85 - PRC) * VGC + ISO = 0,3 * (85 - 45.71) * 1 + 5.25 = 17.037 \text{ lei}$ $ISO = CI_1 * VS_1 + CI_2 * VS_2 = 0.15 * 15 + 0.3 * 10 = 5.25 \text{ lei}$ $VID = 0.3 * IVSC = 0.3 * 17.037 = 5.1111 \text{ lei}$ <p>unde: CI₁ = 0.15 - 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 = 0.3 - cota de impozitare (30%) a veniturilor suplimentare offshore din</p>	
---	---	---	--

	<p>vânzarea gazelor naturale aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv, conform art. 19, alin.(2) lit.(c);</p> <p>VS_1 = venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între 100 lei/MWh și 85 lei/MWh;</p> <p>VS_2 = venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între PMPC și 100 lei/MWh;</p>	<p>vânzarea gazelor naturale aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv, conform art. 19, alin.(2) lit.(c);</p> <p>VS_1 = venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între 100 lei/MWh și 85 lei/MWh;</p> <p>VS_2 = venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între PMPC și 100 lei/MWh;</p>	<p>vânzarea gazelor naturale aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv, conform art. 19, alin.(2) lit.(c);</p> <p>$VS_1 = (100-85)*1 = 15$ lei venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între 100 lei/MWh și 85 lei/MWh;</p> <p>$VS_2 = (110-100)*1 = 10$ lei venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între PMPC și 100 lei/MWh;</p> <p><i>Autor: Grupul parlamentar PSD</i></p> <p>Se propune revenirea la forma anexei din varianta înaintată spre promulgare în iunie 2018, respectiv:</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</p>	<p>Având în vedere faptul că deducerea valorii investițiilor în segmentul upstream se propune a se efectua din veniturile suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore (conform amendamentului propus la art.19 alin.(3), se impune modificarea formulelor de calcul prevăzute în Anexa nr.2</p>
--	--	--	--	--

			<p>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 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</p>	<p>în mod corespunzător.</p>
--	--	--	--	------------------------------

			<p>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> <p>IVST = ISO_85 + ISO</p> <p>ISO_85 – calculat conform formulei de la pct. 1)</p> <p>ISO = CI * VS</p> <p>VS = (PMPC - PB) * VGC;</p> <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,</p>	
--	--	--	--	--

			<p>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> $IVST = ISO_{85} + ISO$ <p>- ISO₈₅ – conform formulei de la punctul 1);</p> <p>- ISO - suma impozitelor suplimentare offshore datorate, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19, alin.(2) lit.(b)-(i), respectiv:</p> $ISO = ISO_1 + ISO_2 + \dots + ISO_i$ <p>ISO_i se calculează conform formulei de calcul de la pct. 2) unde termenii</p>	
--	--	--	---	--

			<p>corespunzători au următoarele semnificații:</p> <p>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);</p> <p>PB – preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător, ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;</p> <p>VS - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat pentru fiecare intervalul de preț corespunzător;</p> <p>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:</p> $IVST = ISO_{85} + ISO$ $ISO = CI_1 * VS_1 + CI_2 * VS_2$ <p>unde:</p> <p>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);</p>	
--	--	--	--	--

			<p>CI₂ = cota de impozitare (20%) a veniturilor suplimentare offshore din vânzarea gazelor naturale aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv, conform art. 19, alin.(2) lit.(c);</p> <p>VS₁ = venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între 100 lei/MWh și 85 lei/MWh;</p> <p>VS₂ = venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între PMPC și 100 lei/MWh;</p> <p><i>Autori: Nicusor Dan, deputat afiliat grupului USR, Ramona Dinu – senator USR</i></p>	
--	--	--	--	--