

## Proiectul legii offshore - Statul român va avea drept de preemțiune pentru achiziționarea gazelor naturale

**Proiectul legii offshore depus vineri la Parlament reglementează operațiunile petroliere de explorare, dezvoltare, exploatare a zăcămintelor de petrol atât la perimetrele petroliere offshore, cât și onshore de adâncime, stabilind ca statul român va avea drept de preemțiune la achiziția gazelor naturale.**

Actul normativ este semnat de liderii celor trei partide din coaliția de guvernare - președintele PNL, premierul Nicolae Ciuca, președintele PSD, Marcel Ciolacu, liderul UDMR, Kelemen Hunor, precum și de ministrul Energiei, Virgil Popescu, și liderul grupului minorităților reprezentate în Parlament, Varujan Vosganian.

"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 și onshore de adâncime, în conformitate cu prevederile acordurilor petroliere încheiate între titulari și Agenția Națională pentru Resurse Minerale. 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/acorduri petrolier/petroliere 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 și onshore de adâncime", prevede proiectul.

Actul normativ stipulează o modificare a regimului de redevențe și a regimului fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare.

În acest sens, se stabilește introducerea de noi redevențe, contribuții, taxe și impozite, tarife, aplicabile specific sau în mod disproporționat sectorului petrolier.

"Impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile specific sau în mod disproporționat sectorului petrolier cuprind: impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile unui număr limitat de sectoare de activitate, cum ar fi sectorul energetic sau sectorul extractiv sau cele aplicabile unui număr limitat de agenți economici, definiți pe baza unor criterii limitative, cum ar fi cifra de afaceri sau nivelul profitului", prevede proiectul.

De asemenea, se prevede "majorarea cotelor procentuale de redevență petroliera sau modificarea pragurilor de producție brută aferente acestor cote, stipulate în fiecare acord petrolier la data de 1 ianuarie 2023 sau modificarea bazelor de impozitare ori a metodei de calcul a redevențelor petroliere datorate la data de 1 ianuarie 2023 pentru operațiuni petroliere de exploatare a petrolului din zăcămintele petroliere, reglementate de Legea petrolului nr. 238/2004, precum și majorarea cotelor, modificarea bazelor de impozitare sau a metodei de calcul al oricărui dintre impozitele, taxele și contribuțiile aplicabile la data de 1 ianuarie 2023, exclusiv sectorului petrolier".

Proiectul mai stabilește introducerea de noi impozite, taxe, contribuții sau tarife aplicabile asupra activelor specifice operațiunilor petroliere desfășurate de titularii de acorduri petroliere cum ar fi: sonde, platforme marine, conducte, stații de tratare, măsurare, preluare, predare a petrolului.

"Titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și/sau onshore de adâncime aflate în curs de executare la data de 1 ianuarie 2022 li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, regimul de redevențe și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare, existente la data de 1 ianuarie 2023", prevede actul normativ.

Titularii de acorduri petroliere offshore si/sau onshore de adâncime, inclusiv filialele acestora si/sau titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre offshore si/sau onshore de adâncime aparținând aceluiași grup de interes economic care desfasoara efectiv atât activitati de extractie, cât si activitati de vânzare a gazelor naturale extrase din aceste perimetre sunt obligati la calcularea, declararea si plata impozitului asupra veniturilor suplimentare.

"Prin venit suplimentar se înțelege diferenta dintre pretul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din productia interna proprie din perimetrele offshore si/sau onshore de adâncime, din care se deduc costurile de transport, distributie, înmagazinare si alte costuri logistice în masura în care sunt suportate de catre titularul acordului petrolier, si pretul de 85 de lei/MWh, înmultit cu volumele de gaze vândute din productia interna proprie din perimetrele offshore", indica proiectul.

Procentele de calcul al impozitului se determina pe baza preturilor de vânzare a gazelor naturale pentru care se aplica impozitul asupra veniturilor suplimentare practicate de catre titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore si/sau onshore de adâncime, pe baza grilei de preturi de mai jos, ajustate anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu indicele anual al preturilor de consum, dupa cum urmeaza:

- a) 15% din veniturile suplimentare obtinute în urma practicarii unor preturi mai mari decât 85 lei/MWh si mai mici sau egale cu 100 lei/MWh;
- b) 30% din veniturile suplimentare obtinute în urma practicarii unor preturi mai mari decât 100 lei/MWh si mai mici sau egale cu 115 lei/MWh;
- c) 35% din veniturile suplimentare obtinute în urma practicarii unor preturi mai mari decât 115 lei/MWh si mai mici sau egale cu 130 lei/MWh;
- d) 40% din veniturile suplimentare obtinute în urma practicarii unor preturi mai mari decât 130 lei/MWh si mai mici sau egale cu 145 lei/MWh;
- e) 50% din veniturile suplimentare obtinute în urma practicarii unor preturi mai mari decât 145 lei/MWh si mai mici sau egale cu 160 lei/MWh;
- f) 55% din veniturile suplimentare obtinute în urma practicarii unor preturi mai mari decât 160 lei/MWh si mai mici sau egale cu 175 lei/MWh;
- g) 60% din veniturile suplimentare obtinute în urma practicarii unor preturi mai mari decât 175 lei/MWh si mai mici sau egale cu 190 lei/MWh;
- h) 70% din veniturile suplimentare obtinute în urma practicarii unor preturi mai mari decât 190 lei/MWh.

Limita maxima a deductiei investitiilor în segmentul upstream nu poate depasi 40% din totalul impozitului pe veniturile suplimentare.

Conform proiectului, sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore si onshore de adâncime ca impozit asupra veniturilor suplimentare se colecteaza într-un cont special utilizat pentru finantarea înfiintarii si extinderii retelelor de distributie a gazelor naturale si a racordurilor la sistemul national de transport gaze naturale, precum si alte investitii stabilite prin hotarâre a Guvernului. Repartizarea sumelor colectate se face prin hotarâre a Guvernului.

Impozitul asupra veniturilor suplimentare, calculat în conditiile prezentei legi, reprezinta pentru operatorii

economici cheltuiala deductibila la stabilirea rezultatului fiscal, în condițiile prevederilor Codului fiscal.

Pe toata durata derularii acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore si onshore de adâncime, titularii acordurilor, inclusiv operatorii economici afiliati acestora au dreptul de a comercializa în mod liber hidrocarburile produse din perimetrele petroliere respective, la preturile si în cantitățile determinate de către aceștia, în acord cu legislația națională, precum si cu principiile Uniunii Europene de piață liberă. Totodată, nu pot face obiectul unor restricții referitoare la pret, comercializare, ofertare si/sau vânzare a hidrocarburilor după data de 31 decembrie 2022, cu excepția prevederilor legale obligatorii din România, precum si ale Uniunii Europene.

Prin derogare, "Guvernul, prin Hotărâre de Guvern, la propunerea Ministerului Energiei, în situație de criză energetică si/sau de distorsiune a aprovizionării cu gaze naturale a României, poate lua măsuri de vânzare cu prioritate în România a cantităților de gaze naturale extrase din perimetrele respective", mai stabilește actul normativ.

"În vederea protejării siguranței energetice a României, contractele bilaterale de tranzacționare a cantităților de gaze exploatare din perimetrele reglementate de prezenta lege vor fi notificate spre avizare Autorității Naționale de Reglementare a Energiei. Pentru contractele menționate, statul român, prin Administrația Națională a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale (ANRSPS), va avea drept de preempțiune pentru achiziționarea cantităților de gaze ce urmează a fi tranzacționate, în condițiile contractuale negociate de către cei doi operatori economici", mai prevede proiectul.

Marcel Ciolacu si Nicolae Ciuca au transmis, vineri, un mesaj comun pe Facebook, în care arată ca acest proiect deblochează investițiile din Marea Neagră si reduce dependența de gazul rusesc.