

DEPARTAMENTUL DE STUDII PARLAMENTARE ȘI POLITICI UE
DIRECȚIA STUDII ȘI DOCUMENTARE LEGISLATIVĂ

**REDEVENȚE PENTRU OPERATORII DE PLATFORME ONSHORE ȘI
OFFSHORE ÎNTR-O SERIE DE STATE EUROPENE**

IUNIE 2017

Documentare și sinteză: Dan Alexandreanu, consilier parlamentar
Bogdan Mrejeru, consilier parlamentar

Sinteza documentară poate fi accesată direct pe Intranet la pagina Direcției studii și documentare legislativă.

* Lucrările elaborate în cadrul Direcției studii și documentare legislativă sunt cu caracter documentar și nu reprezintă punctul de vedere al Camerei Deputaților.

CUPRINS

INTRODUCERE	4
CROAȚIA	4
DANEMARCA	5
FRANȚA	6
GERMANIA	7
GRECIA	7
ITALIA	8
LETONIA	8
MAREA BRITANIE	9
NORVEGIA	10
OLANDA	11
POLONIA	12
SPANIA	13
UNGARIA	13
BIBLIOGRAFIE	15

INTRODUCERE

Există cinci criterii importante pe care un proprietar de teren trebuie să le ia în calcul pentru a determina valoarea redevențelor ce ar putea fi plătite pentru exploatarea petrolului și a gazelor naturale:

- dimensiunea totală a suprafeței deținută de proprietarul terenului în cadrul unității de producție;
- dimensiunea totală a unității de producție de petrol și gaze;
- valoarea totală a producției;
- costurile de producție și taxele pe care le plătește compania;
- nivelul de scutire pentru plata redevențelor.

CROAȚIA

În conformitate cu Ordonanța privind taxele de extragere și exploatare a hidrocarburilor, redevențele sunt împărțite și definite astfel:

- taxa pe suprafața de explorare (400 kuna¹/km²);
 - taxa pentru zona de exploatare (400 kuna/km²);
 - comision de contract (minimum 1,4 milioane kuna);
 - taxa pe hidrocarburi achiziționate (10% din valoarea de piață a acestora);
 - taxa de exploatare suplimentară
 - pentru petrol: 1,4 milioane kuna la începutul exploatării, plus aceeași sumă la fiecare 50.000 de barili extrași, până la 200.000 de barili;
 - pentru gaz metan 900.000 de kuna la începutul exploatării, plus aceeași sumă la fiecare 25.000 de bep (baril echivalent petrol), până la 100.000 bep;
 - taxa administrativă (600.000 de kuna/an la o creștere anuală de 4%).
- Nu există nicio distincție între nivelul redevențelor offshore și onshore.

Atât ordonanța privind taxele de extragere și de exploatare a hidrocarburilor, cât și proiectele de acorduri atașate ambelor oferte (onshore și offshore) dețin o clauză generală de stabilizare conform căreia, dacă există modificări în legislație, ambele părți vor începe negocieri privind modificarea acordului, pentru a obține un echilibru de interese și același rezultat economic planificat, care exista atunci când acordul a fost semnat pentru prima dată.

Un bonus de producție privește producția exactă realizată, fiind diferit pentru petrol și gaze. Bonusurile se plătesc la începutul producției și de fiecare dată atunci când se ating anumite praguri de producție. Nu este nicio diferențiere pentru onshore și offshore. Bonusurile de producție sunt impozite deductibile.

Rata redevenței este de 10% din valoarea brută a producției. Redevențele sunt deductibile din impozit.

Plafonul de recuperare a costurilor pentru țiței este stabilit pentru offshore la 50% din producția netă, iar pentru onshore la 70% din producția netă. Costurile permise pentru recuperare pot fi de 100%, sub rezerva unui plafon specific de recuperare.

Producția rămasă după plățile redevențelor și recuperarea costurilor este tratată ca producție de profit și este împărțită între stat și contractant. Diferența de profit se bazează pe așa-numitul "factor R", care este definit astfel:

¹ 1 kuna = 0,14 euro

$$R = \text{venituri nete cumulate} \div \text{cheltuieli cumulate de capital}$$

R-factor	Cota contractantului din profit	Participarea statului la profit
$R \leq 1$	90%	10%
$1 < R \leq 1,5$	80%	20%
$1,5 < R \leq 2$	70%	30%
$R > 2$	60%	40%

DANEMARCA

Valorile medii ale impozitelor, ca procent din venituri, au scăzut de la 20,6% în 2014, la 9,2% în anul 2015, datorită scăderii prețului petrolului și a producției în Marea Nordului. Producția de petrol în anul 2015 a fost de 9,1 milioane barili/zi, cu 5% mai mică decât în 2014. Comparativ cu anul 2014, producția de gaze a fost menținută la un nivel constant de 3,8 miliarde Nm³.

Regimul fiscal aplicabil explorării și producției de hidrocarburi constă dintr-o combinație de impozite pe profit și producție. Începând cu 1 ianuarie 2014, toate licențele sunt acoperite de prevederile capitolului 3A din Legea impozitului pe hidrocarburi.

Principalele aspecte ale regimului fiscal pentru sectorul petrolului și gazului sunt:

- redevențe - nu există;
- bonusuri - nu există;
- rata impozitului pe profit - 23,5%;
- rata impozitului pe profitul corporativ - 25%;
- rata specială de impozitare a producției de hidrocarburi - 52%.

Dobânzile la plăți și redevențe, atunci când este cazul, fac obiectul unui impozit de 22% (WHT). Rata poate fi redusă în baza unui tratat de evitare a dublei impuneri sau poate fi stabilită în conformitate cu Directiva UE privind dobânzile și redevențele. Dobânzile la plăți fac obiectul WHT dacă acestea apar din utilizarea sau dreptul de a utiliza un brevet, marcă, brand, design, model, desen, metodă de fabricație sau de producție sau pentru informații despre experiențe industriale, comerciale sau științifice (know-how).

În temeiul legislației fiscale daneze, calificarea venitului din redevențe se bazează pe acordul dintre părți și nu pe modul în care plățile sunt denumite.

Impozitul pe profit este dedus din impozitul pe hidrocarburi, astfel încât rata efectivă de impozitare este de 64%. Din 2005, statul danez deține o participație de 20% în toate noile licențe prin intermediul Nordsoefonden. În 2017, Parlamentul a aprobat o serie de stimulente fiscale pentru extracția de hidrocarburi, în principal pentru a ajuta la red dezvoltarea majoră a hubului de gaz Tyra. Stimulentele includ o majorare a capitalului și o depreciere accelerată a costurilor de capital suportate în perioada 2017 - 2025 (inclusiv).

Venituri de stat în anul 2014, milioane DKK²:

impozit hidrocarburi	taxa corporativă	redevențe	împărțirea profitului/participația statului	total
10.734	6.459	1	1.600	18.794

Pentru exploatarea din Marea Nordului nu se mai aplică plata redevențelor din anul 2011.

FRANȚA

Conform prevederilor Legii minelor, concesiunii de terenuri de pe care se extrag petrol și gaze naturale plătesc o cotă de redevență progresivă, calculată în funcție de nivelul producției.

Nivelul acestora este diferit în funcție de terenurile vechi și exploatarea noi, precum și de modul de extracție, convențional sau nou. Pentru gaze naturale, la o producție mai mică de 300 de milioane de m³/an, indiferent de forma de exploatare, redevența este 0%. Pentru o producție mai mare de 300 de milioane de m³/an, redevența este de 30% pentru concesiunile vechi și de 5% pentru cele noi.

Pentru petrol, în cazul în care se extrage o cantitate mai mică de 50.000 t/an, redevența este de 8% pentru exploatarea vechi și 0% pentru cele noi.

Pentru o producție cuprinsă între 50.000 și 100.000 t/an, redevența este de 20% pentru exploatarea vechi și de 6% pentru cele noi. Pentru o producție cuprinsă între 100.000 și 300.000 t/an, redevența este de 30% pentru exploatarea vechi și de 9% pentru cele noi. În cazul în care producția este mai mare de 300.000 t/an, redevența este de 30% pentru exploatarea vechi și de 12% pentru cele noi.

O redevență se plătește separat pentru fiecare concesiune individuală. Aceasta intră în contul municipalităților (comunelor), cât și al departamentelor, în care se găsesc resursele extrase. Redevențele se aplică atât concesiunilor onshore, cât și offshore, cu excepția cazului în care situl este situat la mai mult de o milă de linia de bază.

O redevență anuală bazată pe producție este plătită statului pentru site-uri onshore. Aproape o treime din veniturile din această redevență sunt destinate finanțării Fondului național independent de asigurări sociale pentru mine.

O redevență anuală bazată pe producție este plătită statului pentru site-uri offshore. Ratele sunt determinate în funcție de:

- tipul de resurse extrase;
- amplasamentul site-ului;
- adâncimea apei;
- distanța dintre coastă și zonă;
- suma totală a cheltuielilor în timpul fazei de explorare.

² 1 DKK = 0,13 euro

GERMANIA

Valorile medii ale redevențelor și cotelor de impozit, ca procent din venituri au scăzut de la 17,3% (2014) la 14,5% (2015) pentru principalele zone de exploatare din Germania (regiunile Niedersachsen și Schleswig-Holstein), în principal datorită reducerii ratelor redevențelor nominale începând cu anul 2015.

În Saxonia inferioară, din 2015, redevențele sunt următoarele :

- gaze naturale: 7,5% - 30%, față de 9,25% -37%;
- petrol: 0% / 9% / 18%, față de 0% / 9,5% / 19%.

În Schleswig-Holstein a fost introdusă o redevență pentru petrol cu rate cuprinse între 21 și 40% începând cu anul 2015. Pentru prețul petrolului pe tonă de până la 556 euro, rata redevenței este de 21%, în timp ce pentru noile câmpuri se aplică o redevență de 40%.

În Germania, redevențele sunt determinate la nivel de land și nu la nivel federal. În baza prevederilor Legii federale a minelor, guvernele locale pot stabili rate ale redevențelor cuprinse într-un interval cuprins între 0% și 40%.

În anul 2009, de exemplu, redevența pentru producția de gaze și de petrol de la producătorii offshore a fost stabilită în Schleswig-Holstein la 15%.

Guvernul din Saxonia Inferioară a stabilit redevența pentru producția de gaz onshore la 36%, iar pentru producția de petrol la 36%. Pentru toate celelalte zone, redevența a fost zero.

Redevențele sunt percepute la valoarea de piață a petrolului și a gazului la momentul extracției. Licența este calculată trimestrial, plătită la patru săptămâni după trimestrul precedent. Titularului de licență i se permite să compenseze taxele de exploatare a terenurilor contra plăților pentru redevențe. Acestea cuprind costurile de transport de la locul extracției la stația de tratare, costurile privind tratamentele preliminară și eliminarea apelor uzate.

În anul 2017, Bundesrat-ul a aprobat un proiect de lege care introduce restricții privind deducerile fiscale aplicabile în ceea ce privește plățile redevențelor. Noile norme reprezintă un exemplu de punere în aplicare de către Germania a prevederilor Planului de acțiune BEPS al OCDE privind combaterea mai eficientă a practicilor fiscale nocive, luând în considerare transparența procedurilor.

GRECIA

Valorile medii ale redevențelor și cotelor de impozit, ca procent din venituri, a fost în 2015 de 0%, valoare similară cu cea din 2014, deoarece producția realizată în 2015 nu a depășit 2.500 de barili/zi și, prin urmare, nu a fost datorată nicio redevență.

Legea hidrocarburilor nr. 2289/95 reglementează principiile regimului fiscal aplicabil contractelor de închiriere:

- impozitul pe venit este de 20%, la care se adaugă un procent suplimentar de 5% ca rată regională, din venitul net impozabil;
- redevențele sunt calculate în funcție de "factorul R";

- bonusurile la semnare și cele de producție sunt negociabile;
- contribuțiile de formare se licitează, dar suma minimă este de 80.000 euro/an.

Calculul venitului impozabil se realizează în funcție de zona de exploatare. Se aplică norme speciale de consolidare care stipulează că până la 50% din cheltuielile efectuate pentru operațiunile de explorare într-una din zonele menționată în contract, poate fi inclusă în cheltuielile unui alt domeniu din contract unde este începută exploatarea hidrocarburilor.

Pierderile fiscale pot fi reportate pentru o perioadă de cinci ani.

Rata de depreciere este cuprinsă între 40% și 70% din valoarea hidrocarburilor și subproduselor obținute.

Taxele de închiriere pe suprafață, care sunt deductibile fiscal, sunt următoarele:

- 50 euro/km² în prima etapă de explorare;
- 100 euro/km² în a doua etapă de explorare;
- 200 euro/km² în timpul celei de-a treia explorări și pentru orice extindere ulterioară;
- 1.000 euro/km² în timpul tuturor etapelor de exploatare.

Redevențe se calculează în funcție de "factorul R", astfel:

- $R \leq 0,5$ - valoare negociabilă, dar nu mai puțin de 4%;
- $0,5 < R \leq 1$ - valoare negociabilă;
- $1 < R \leq 1,5$ - valoare negociabilă;
- $1,5 < R \leq 2$ - valoare negociabilă;
- $R > 2$ - valoare negociabilă, dar nu mai puțin de 20%.

Dobânzile sunt deductibile.

ITALIA

Valorile medii ale redevențelor și cotelor de impozit, ca procent din venituri au scăzut de la 11,7% (2014) la 8,7% (2015). Această scădere rezultă în principal din eliminarea suprataxei fiscale de 6,5% plătită de corporații, începând cu anul 2015.

Deținătorul de licență trebuie să plătească o serie de taxe, proporțional cu suprafața exploatată și cu cantitatea de petrol și gaze produse. Redevențele onshore sunt de 10% (7% redevența propriu-zisă, 3% fondul de reducere a prețului petrolului) dacă se depășește o cantitate de 20.000 tone/an. Pentru offshore redevența este de 7% (4% redevența propriu-zisă, 3% fondul pentru siguranța mediului) dacă se depășește o cantitate de 50.000 tone/an, aplicându-se la valoarea cantității produse.

Cuantumul redevențelor obținute se împarte astfel: 55% regiunilor, 30% statului, 15% municipalităților. În categoria regiunilor intră zonele în care se exploatează petrolul, aflate în sudul țării.

LETONIA

Nivelul redevențelor se determină ca procent din cantitatea totală de petrol extrasă din zona economică exclusivă a statului și variază în funcție de cantitatea extrasă.

cantitate barili/zi	redevența
< 10.000	2%
10.001 - 20.000	4%
20.001 - 30.000	6%
30.001 - 40.000	8%
40.001 - 50.000	9%
50.001 - 80.000	10%
> 80.000	12%

Cantitatea de petrol extrasă este specificată în licență.

Cota redevenței este obținută prin înmulțirea procentului stabilit prin lege și a valorii de piață a petrolului la data producției (conform datelor existente la nivelul Mării Nordului).

Valoarea de piață se stabilește astfel:

$$W = V (P + \Delta)$$

unde W este valoarea de piață a petrolului, V este volumul extras (în barili), P este prețul stabilit la nivelul aplicat pentru producția din Marea Nordului, iar Δ este un coeficient de ajustare.

Conform legii, statul leton păstrează o participație de 10% în toate licențele acordate, iar firmele plătesc o taxă pe profit de 25%.

MAREA BRITANIE

Valorile medii ale redevențelor și cotelor de impozit, ca procent din venituri au fost negative la data de 31 decembrie 2015 (-1,1%). Acest rezultat se datorează unor serii de factori:

- taxa pe veniturile din petrol care a fost rambursată operatorilor. De la data de 1 ianuarie 2016 această taxă a fost eliminată;
- niciun impozit pe profit nu a fost aplicat pentru aproximativ jumătate din câmpurile cu profit brut mai mare de 1 milion de lire sterline, deoarece nu au existat profituri exigibile după luarea în considerare a tuturor cheltuielilor cu terenul, scutirile de taxe și indemnizațiile aferente;
- nivelul taxei suplimentare a scăzut de la 32% în 2014 la un procent de 20% în 2015 și la 10% în anul 2016;
- scăderea prețurilor la petrol în 2015, care a condus la profituri mai mici, precum și o ajustare dinamică a ofertei, cererii, stocării și fluxurilor de investiții;
- producția semnificativă de hidrocarburi a scăzut în Marea Britanie după scăderea globală a prețurilor;

- introducerea unei cote de investiții de 62,5% după 1 aprilie 2015 pentru proiectele de petrol și gaze de înaltă presiune, fapt care se speră că poate să conducă la încurajarea exploatărilor și evaluarea sistematică a zonelor înconjurătoare³;

- extinderea pe 10 ani a cheltuielilor suplimentare pentru activități restricționate, prin care se oferă un avans de 10% la fondul de pierderi a unei societăți la închiderea unei perioade contabile;

- scutirea de taxe pentru costurile de dezafectare începând cu 1 ianuarie 2016.

Regimul fiscal aplicabil industriei petrolului și gazelor naturale a constat dintr-o combinație de impozite pe profit și venituri, precum și aplicarea de taxe suplimentare. Acesta din urmă a fost eliminat, iar taxa suplimentară a fost redusă la 10%. Impozitul corporativ pe activități restricționate este de 30% și de 21% pentru activități nerestricționate⁴. Rata impozitului pe veniturile din activitățile specifice, care a fost de 50% pentru domeniile ce au fost concesionate înainte de data de 16 martie 1993, a fost redusă la 35% de la 1 ianuarie 2016.

Marea Britanie a adoptat un sistem de scutire a plății impozitului pe dividende, indiferent de data acordării acestora (după sau înainte de 1 iulie 2009). În general, scutirea de impozit privește dividendele care nu provin din capital, indiferent dacă sunt din țară sau de la filiale din străinătate. Dacă profitul bănesc rezultă dintr-o investiție nu respectă condițiile legale, acestea vor face obiectul impozitului pe profit.

În general, un dividend este tratat ca o sumă scutită de impozit dacă:

- compania beneficiară controlează compania care plătește dividendul;
- dividendul se referă la acțiuni ordinare nerambursabile;
- dividendul se referă la sume de portofoliu (dacă beneficiarul deține mai mult de 10% din capitalul social al plătitorului);
- dividendul provine dintr-o tranzacție care nu este destinată reducerii impozitului;
- dividendul se referă la acțiunile contabilizate ca pasive.

Sunt prevăzute reguli anti-evitare specifice pentru a preveni abuzurile în ceea ce privește scutirea de impozit.

Veniturile din redevențe din producția de petrol și gaze au fost de 21-22 miliarde de dolari în 2011 și 2012.

NORVEGIA

Valorile medii ale impozitelor, ca procent din venituri, au scăzut de la 18,8% în 2014, la 13,9% în 2015. Unul dintre principalii factori a fost scăderea prețului petrolului, fapt ce a determinat o scădere cu circa 30% a nivelului veniturilor.

Nivelul impozitelor speciale au crescut de la 53% la 54% pentru a compensa o scădere a ratei impozitului pe profit de 1% (24% în loc de 25%), începând cu data de

³ Acest lucru a fost introdus în Legea finanțelor (2015) și oferă o indemnizație pentru profituri în scopuri suplimentare egală cu 62,5% din cheltuielile eligibile pentru investiții efectuate după data de 1 aprilie 2015. Indemnizația este destinată să înlocuiască toate cotele de teren existente (altele decât cele pentru onshore și cluster).

⁴ Activitățile de explorare și producție (onshore și offshore) sunt considerate activități restricționate și sunt tratate separat de alte activități, cum ar fi rafinarea și comercializarea produselor. În acest fel, profiturile activităților restricționate se calculează separat de profiturile altor activități. Consecința principală este aceea că pierderile rezultate din activitățile nerestricționate nu pot fi compensate.

1 ianuarie 2017. De asemenea, a fost redusă cu un procent creșterea pentru investiții, 5,4% în loc de 5,5%/an, începând cu aceeași dată.

Redevențele nu se mai aplică în Norvegia din anul 2001.

O companie implicată în activitățile extractive (în amonte) în cadrul zonei geografice descrise în sect. 1 din Legea privind impozitul pe petrol este supusă unei cote marginale de impozitare de 78% (27% din impozitul pe profit și 51% din taxa de chirie pe resurse) din profitul net derivat din activitățile de extracție, indiferent dacă operatorii exploatează petrol sau gaze naturale. Zona acoperă, în general, zona de frontieră sau platoul continental norvegian.

taxă	regimul fiscal offshore	regimul fiscal onshore
taxă obișnuită	27%	27%
taxă specială	51%	Nu există
total impozit	78%	27%

Fluxul de numerar guvernamental net prognozat din activități petroliere (în milioane NOK⁵ - valori nominale):

	2017	2018
taxe	65,0	105
taxe de mediu și de suprafață	6,1	6,9
interesul financiar direct al statului	88,3	97,8
dividende "Equinor"	8,4	14,5
Total net	167,8	224,3

OLANDA

Valorile medii ale redevențelor și cotelor de impozit, ca procent din venituri au scăzut de la 4,1% (2014) la 2,8% (2015). Zona Groeningen a fost, de asemenea, afectată, înregistrând o scădere a cotelor de impozite de la 69,9% în 2014 la 60,8% în 2015, datorită vânzărilor care au fost considerabil mai mici (o scădere de circa 22%).

În Olanda se aplică o măsură adoptată de Comisia Europeană în anul 2010, ceea ce implică o deducere din baza de calcul a plăților pentru redevențe acordate companiilor de gaze care explorează câmpurile de gaze marginale (adică insuficient rentabile). Producătorii de gaze care explorează câmpurile de gaze marginale offshore pot deduce până la 25% din costurile de investiție în calcularea valorii venitului impozabil.

⁵ 1 NOK = 0,1 euro

Regimul fiscal aplicabil în Olanda industriei petroliere constă dintr-o combinație de impozit corporativ (CIT), impozitul pentru cota de profit a statului (SPS), impozitarea bazată pe redevențe și o taxă de închiriere de suprafață.

- redevențele sunt cuprinse între 0% și 7%;
- CIT are un nivel de 25%, un procent de 20% aplicându-se primilor 200.000 de euro;
- închirierea suprafețelor se taxează astfel: zone de producție - 757 euro/km², zonele de explorare - 252 euro - 757 euro/km²;
- taxa SPS - 50%.

Redevențele sunt calculate pe baza contractului de licență prin aplicarea unor rate specificate la valoarea producției petroliere și de gaze onshore. Pentru offshore, redevența pentru petrol și gaz este 0%.

clasa	petrol (mii m ³)	gaz metan (milioane m ³)
0 - 199 unități	0%	0%
200 - 599 unități	2%	2%
600 - 1199 unități	3%	3%
1200 - 1999 unități	4%	4%
2000 - 3999 unități	5%	5%
4000 - 7999 unități	6%	6%
peste 8000 unități	7%	7%

Procentele de mai sus cresc cu 25% în cazul în care prețul mediu al unui baril de țiței importat depășește 25 de euro/an. De asemenea, se aplică o creștere de 100% în cazul absenței participării statului operațiunea de import.

POLONIA

Valorile medii ale redevențelor și cotelor de impozit, ca procent din venituri au crescut de la 0,7% (2014) la 0,9% (2015).

Regimul fiscal aplicabil în Polonia industriei de petrol și gaze constă din impozitul pe profit (CIT), impozitul pe câștigurile de capital (CGT), taxa pe valoarea adăugată (TVA), accize, impozitul pe proprietăți (RET), impozitul pe hidrocarburi speciale (SHT) și impozitul pe exploatarea anumitor minerale, după cum urmează:

- rata CIT - 19%
- rata CGT - 19%
- rata impozitului pe ramură - 19%
- cota TVA - 23%
- rata RET - 2%
- nivel SHT - 0% -25%
- redevențe - 1,5% -6%

Baza de calcul a redevențelor este reprezentată de valoarea gazelor naturale și petrolului extrase. Baza fiscală este calculată luând în calcul volumul de gaze naturale extrase și cel de petrol înmulțit cu media prețului respectivelor produse, determinat în funcție de cotațiile zilnice ale *Towarowa Gielda Energii S.A.*, sau cu prețul mediu al petrolului pe tonă, stabilit prin referire la prețurile practicate de OPEC. Ministrul Finanțelor anunță prețurile până în a 15-a zi a fiecărei luni.

Nivelul taxei de redevență (determinată de parametri tehnici ai unui depozit, adică permeabilitate medie sau porozitate medie eficientă) este:

- pentru gazele naturale - 1,5% (pentru gazele din fundul mării și depozitele unde media permeabilității este mai mică de 0,1 mililitri, iar porozitatea medie eficientă nu depășește 10%). Nivelul este de 3% pentru alte depozite decât cele specificate;

- pentru petrol - 3% (pentru petrolul din fundul mării și depozite unde permeabilitatea medie este mai mică de 0,1 mililitri, iar porozitatea medie efectivă nu depășește 10%). Nivelul este de 6% pentru alte depozite decât cele specificate.

Taxa de redevență a intrat în vigoare la 1 ianuarie 2016, iar obligația de a plăti acest impozit nu se aplică hidrocarburilor extrase anterior datei de 1 ianuarie 2020.

SPANIA

Începând cu data de 1 ianuarie 2016, ratele redevențelor, în funcție de nivelul producției și de tipul de exploatare, sunt următoarele:

- petrol onshore: 2% până la 365 kb/an; 6% pentru 365 kb - 3,65 mnb/an; 8% pentru ce depășește 3,65 mnb/an;

- petrol offshore: 1% până la 365 kb/an; 5% pentru o cantitate cuprinsă între 365 kb - 3,65 mnb/an; 7% pentru ce depășește 3,65 mnb/an;

- gaz convențional: 3% < 32,85 mnm³/an; 4% pentru 32,85 - 164,5 mnm³/an; 5% > 164,5 mnm³/an;

- gaze onshore neconvenționale și offshore: 1% < 32,85 mnm³/an; 3% pentru 32,85 - 164,5 mnm³/an; 4% > 164,5 mnm³/an.

Începând cu 1 ianuarie 2016 s-au introdus și următoarele taxe:

- 1% impozit pe valoarea de producție plătită proprietarilor de teren pe care are loc exploatarea;

- taxa forfetară cuprinsă între 125.000 și 600.000 euro pentru forarea puțurilor onshore / offshore.

Legea nr. 8/2015 a aprobat, de asemenea, introducerea de noi impozite, taxe și redevențe pentru dezvoltarea proiectelor ecologice în Spania. Scopul principal al acestor noi taxe, a căror inițiativă a fost susținută de la început de majoritatea operatorilor existenți, este aceea de a schimba perspectiva negativă pe care publicul o are asupra activităților de explorare și producție a hidrocarburilor.

UNGARIA

Valorile medii ale redevențelor și cotelor de impozit, ca procent din venituri au scăzut de 22,9% (2014) la 18,1% (2015) ca urmare a scăderii globale a prețurilor la petrolul brut. De asemenea, redevențele au fost reduse de la 12% la 2% pentru câmpurile neconvenționale de petrol și gaze și cele care necesită metode speciale de

exploatare. În plus, în anul 2016, redevența minimă pentru licitația de explorare a fost redusă la 16%, de la 19%.

Nivel sumelor obținute de stat din redevențe pentru petrol a fost de 66.830 milioane de HUF în anul 2017, față de 57.863 în anul 2016.

BIBLIOGRAFIE

- <https://mercercapital.com/assets/How-to-Value-Royalty-Interest-2017.pdf>
- [http://www.ey.com/Publication/vwLUAssets/EY-2015-Global-oil-and-gas-tax-guide/\\$FILE/EY-2015-Global-oil-and-gas-tax-guide.pdf](http://www.ey.com/Publication/vwLUAssets/EY-2015-Global-oil-and-gas-tax-guide/$FILE/EY-2015-Global-oil-and-gas-tax-guide.pdf)
- https://molgroup.info/images/molgroup/pdf/investor_relations/annual_general_meeting/documents/mol_plc_stan_fin_state_2017.pdf
- https://books.google.ro/books?id=PvPxCQAAQBAJ&pg=PA226&lpg=PA226&q=the+royalty+for+oil+in+Lithuania&source=bl&ots=eNWvZs1PmG&sig=gjzRwcNn-Md2M1ShS8KOakGmk_4&hl=en&sa=X&ved=0ahUKEwjrtJXAn63bAhVIBsAKHQ8qAYEQ6AEIVzAG#v=onepage&q=the%20royalty%20for%20oil%20in%20Lithuania&f=false