

Forma text rezultată

Proiect 17 10 2017

LEGE

pentru reglementarea sistemului de redevențe al concesiunilor resurselor minerale, petroliere și hidrominerale

Parlamentul României adoptă prezenta lege

CAPITOLUL I

Dispoziții generale

Art.1 - (1) Prin prezenta lege se reglementează sistemul de redevențe la care sunt obligați titularii de:

- a. concesiuni miniere, ca efect al contractelor, licențelor sau permiselor încheiate cu autoritatea competentă;
- b. concesiuni petroliere, ca efect al contractelor sau acordurilor petroliere încheiate cu autoritatea competentă;
- c. concesiuni petroliere de transport și tranzit al petrolului prin sistemele naționale de transport, ca efect al contractelor sau acordurilor petroliere încheiate cu autoritatea competentă;
- d. concesiuni petroliere pentru operarea terminalelor petroliere aflate în proprietatea publică a statului, ca efect al contractelor sau acordurilor petroliere încheiate cu autoritatea competentă;
- e. concesiuni petroliere pentru înmagazinarea subterană a gazelor naturale, ca efect al contractelor sau acordurilor petroliere încheiate cu autoritatea competentă;
- f. concesiuni ale resurselor hidrominerale și apelor de masă, ca efect al contractelor, licențelor sau permiselor încheiate cu autoritatea competentă.

(2) Prezenta lege nu se aplică concesiunilor reglementate prin legi speciale, decât în măsura în care acest lucru este prevăzut în mod expres în acestea.

Definiții

Art. 2 - În sensul prezentei legi, termenii și expresiile folosite se definesc după cum urmează:

a) **activități asimilate** operațiunilor de exploatare includ activitățile auxiliare desfășurate de titularii de concesiuni în segmentul upstream, reprezentând:

1. injecție de apă, abur și alte metode secundare sau terțiare de extracție;
2. tratarea apei și a reziduurilor rezultate din activitatea de extracție sau din alte activități;
3. consumul propriu pentru generarea de energie electrică sau termică;
4. activitățile de mentenanță de suprafață și adâncime, inclusiv lucrările de adâncime la sonde;
5. orice alte activități auxiliare și/sau suport necesare activităților de exploatare, cum ar fi comprimarea și uscarea gazelor naturale, precum și altele asemenea.

b) **autoritate competentă** este Agenția Națională pentru Resurse Minerale, conform atribuțiilor stabilite de legislația în vigoare, denumită în continuare A.N.R.M.;

c) **perioada de referință** este perioada pentru care se calculează redevența;

d) **preț de comercializare** reprezintă suma de bani pentru o unitate sau cantitate determinată de produs, percepută de titular pentru comercializarea produselor obținute prin activitățile concesionate, respectiv pentru prestarea serviciilor specifice activității concesionată, în perioada de referință, fără taxa pe valoare adăugată și toate taxele suplimentare;

e) **preț de referință** reprezintă prețul stabilit de autoritatea competentă;

f) **producție brută** reprezintă cantitățile de resurse extrase dintr-un zăcământ, care nu au fost tratate complet sau nu au fost tratate pentru a fi comercializate, determinate la punctele de măsurare stabilite conform prevederilor legale;

g) **punct de măsurare** reprezintă locul prevăzut de lege sau convenit de părți unde se determină cantitatea de resurse extrasă;

- h) **redevența** reprezintă suma de bani datorată de titular, bugetului de stat, pentru concesionarea/exploatarea bunurilor din domeniul public al statului;
- i) **resurse** reprezintă resursele minerale, hidrominerale, petroliere sau apă de masă;
- j) **segment upstream** definește operațiunile petroliere sau activitățile miniere ce au drept scop explorarea, dezvoltarea și exploatarea, după caz, precum și abandonarea unui zăcământ;
- k) **titular** semnifică persoana juridică sau persoana fizică ori asocierea de persoane juridice, române și/sau străine, la care s-a concesionat dreptul și obligația de a desfășura operațiuni/activități, inclusiv asimilate, cu privire la bunuri din domeniul public al statului.

CAPITOLUL II

Redevențe

Art. 3 – (1) Titularii concesiunilor/licențelor/acordurilor aflate în vigoare la data prezentei legi rămân supuși plății redevențelor astfel cum sunt reglementate prin contractele încheiate, pe toată durata acestora, cu excepția adoptării unor reglementări mai favorabile titularilor sau obligatorii Uniunii Europene.

(2) Titularii concesiunilor încheiate după intrarea în vigoare a prezentei legi rămân supuși plății redevențelor astfel cum vor fi reglementate prin contractele încheiate, pe toată durata acestora, cu excepția adoptării unor reglementări mai favorabile titularilor sau obligatorii Uniunii Europene.

(2) La prelungirea duratei contractelor de concesiune autoritatea competentă va aplica cotele de redevență aflate în vigoare la data semnării actelor adiționale.

Cotele, bazele de referință și metodele de calcul ale redevențelor

Art. 4 – (1) Cotele de redevență sunt cuprinse în Anexele 1,2, 3 și 4 la prezenta lege.

(2) Bazele, prețurile de referință și metodologia de calcul se stabilesc de autoritatea competentă prin instrucțiuni tehnice, aprobate prin ordin al Președintelui, conform prevederilor legale.

(3) Cotele de redevență din Anexele 1,2, 3 și 4 la prezenta lege pot fi actualizate prin hotărâre a Guvernului, la solicitarea autorității competente, pe baza unor analize economice de oportunitate respectiv prin aplicarea cursului de schimb oficial lei/euro stabilit în prima zi lucrătoare a lunii octombrie din anul precedent, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, după caz.

Obligații de plată. Sancțiuni.

Art. 5 - (1) Redevența este datorată de titulari aferent perioadei de referință începând cu data convenită în contractul de concesiune și este plătită lunar, cu scadență la data de 25 a lunii următoare.

(2) Pentru neplata în termen a redevenței se datorează majorări de întârziere și penalități de întârziere, conform legislației fiscale în vigoare, după caz.

(3) Autoritatea competentă este obligată să rezilieze de îndată concesiunea dacă titularul nu achită în termen de 6 luni, de la data scadență, redevența datorată statului.

Excepții de la obligația de plată a redevenței la bugetul de stat

Art. 6 - (1) Gazele naturale extrase din sonde concomitent cu țițeiul care sunt neutilizate și nevalorificate de către titularul acordului petrolier se pun la dispoziția autorității competente spre valorificare, fără plată și libere de sarcini, iar titularul este scutit de la plata redevenței petroliere pentru acestea.

(2) Pentru cantitățile de gaze naturale destinate constituirii stocului minim de siguranță, provenite din import, care se regăsesc în depozite de înmagazinare și pentru gazele naturale reinjectate în zăcământ în scop tehnologic, titularul acordului petrolier nu datorează redevență petrolieră.

(3) Pentru cantitățile de petrol destinate constituirii stocului minim de siguranță nu se datorează redevență petrolieră.

Declararea redevenței. Competența verificării datelor și informațiilor.

Art. 7 - Sumele reprezentând redevențe se declară conform prevederilor legale de către titulari până la termenul prevăzut la **Art. 5**.

Art. 8 - (1) Verificarea exactității datelor și informațiilor pe baza cărora se calculează redevența se face de către autoritatea competentă și organele statului cu atribuții în domeniul controlului financiar, conform competențelor legale.

(2) În cazul în care titularul își modifică statutul prin reorganizare, obligația de plată a redevenței, așa cum a fost stabilită, va fi transferată succesorilor legali ai titularului, cu respectarea condițiilor prevăzute în prezenta lege.

(3) Pentru evidența și verificarea calculului redevenței titularii sunt obligați să transmită A.N.R.M. rapoarte lunare cu date și informații privind activitățile/operațiunile desfășurate, inclusiv activitățile asimilate, producția brută, prețurile de comercializare, punctele de măsurare și veniturile realizate, după caz.

(4) Modul de raportare se stabilește prin instrucțiuni tehnice emise de către A.N.R.M.

CAPITOLUL III

Dispoziții finale și tranzitorii

Art. 9 - Dispozițiile prezentei legi se completează în mod corespunzător cu prevederile din:

- a. Legea petrolului nr. 238/2004,
- b. Legea minelor nr. 85/2003,
- c. Codul Civil,
- d. alte reglementări general aplicabile în materiile reglementate de prezenta lege, în măsura în care acestea nu sunt contrare.

Art. 10 - Prevederile prezentei legi se aplică și activităților miniere și operațiunilor petroliere de exploatare a resurselor minerale solide nonenergetice și energetice respectiv resurselor petroliere desfășurate de titulari anterior intrării în vigoare a Legii Minelor nr. 85/2003 și Legii Petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, aflate în curs de derulare la data intrării în vigoare a prezentei legi.

Art. 11 - Soluționarea litigiilor în legătură cu interpretarea și executarea prevederilor prezentei legi este de competența instanțelor din România, dacă părțile nu au convenit soluționarea pe cale arbitrală. În litigiile cu elemente de extraneitate părțile pot conveni asupra competenței, inclusiv a instanțelor arbitrale internaționale.

Art. 12 - Normele metodologice se elaborează de către A.N.R.M., cu respectarea procedurilor de transparență decizională, și se publică în Monitorul Oficial în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.

Art. 13 - Prezenta lege intră în vigoare la 90 de zile de la publicarea ei în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 14 - La data intrării în vigoare a prezentei legi se abrogă:

- (1) Art. 45 pct.(1), (2), (3) și (4) din Legea minelor nr 85/2003, cu modificările și completările ulterioare.
- (2) Art. 48 lit. 1) din Legea petrolului nr 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.
- (3) Art. 49 pct.(2), (3) și (4) din Legea petrolului nr 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.
- (4) Art. 51 pct.(1) și (2) din Legea petrolului nr 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.
- (5) orice alte dispoziții contrare prezentei legi.

REDEVENȚE MINIERE

Art. 15 - Redevența minieră este stabilită în conformitate cu prevederile de mai jos, în licență sau în permisul de exploatare, după cum urmează:

- a) o cotă procentuală de 5% din valoarea producției miniere, funcție de unitatea de produs minier și valoarea unitară aferentă acestuia, pentru minereuri feroase, neferoase, de aluminiu și roci aluminifere, radioactive, pământuri rare și disperse, pietre prețioase și semiprețioase, produse reziduale miniere, roci bituminoase, nămoluri și turbe terapeutice;
- b) o cotă procentuală de 6% din valoarea producției miniere, funcție de unitatea de produs minier și valoarea unitară aferentă acestuia, pentru metale nobile;
- c) echivalentul în lei a 0,5 euro/tonă de cărbuni inferiori (lignit, cărbune brun);
- d) echivalentul în lei a 2,5 euro/tonă de cărbuni superiori (huila, antracit);
- e) echivalentul în lei a 100 euro/tonă de turba;
- f) echivalentul în lei a 1 euro, pe unitatea de producție minieră, pentru substanțe nemetalifere;
- g) echivalentul în lei a 0,5 euro/tonă pentru roci magmatice, roci metamorfice, calcare industriale și de construcții, dolomita, gresie și tufuri industriale, argile, marne, loess, nisip și pietriș, nisip și roci caolinoase;
- h) echivalentul în lei a 1 euro/tonă, pentru alabastru industrial, piatră ponce, sienite nefelinice, gips, cretă, nisip silicios, bentonită, nisip caolinos, ardezie și diatomită;
- i) echivalentul în lei a 2,5 euro/m³ pentru bazalt ornamental, dacit ornamental, andezit ornamental, granit ornamental și granodiorit ornamental, conform standardelor de produs;
- j) echivalentul în lei a 3,5 euro/m³ pentru alabastru ornamental, aragonit ornamental și siliconite ornamentale;
- k) echivalentul în lei a 4 euro/m³ pentru marmură, calcar ornamental, gresie ornamentală, travertin și tufuri ornamentale, conform standardelor de produs;
- l) echivalentul în lei a 1,0 euro/tonă, pentru săruri haloide.

Art. 16 - Redevențele miniere prevăzute la **Art. 15** sunt plătibile lunar, cu scadență la data de 25 a lunii următoare, la cursul de schimb oficial lei/euro stabilit în prima zi lucrătoare a lunii octombrie din anul precedent, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene.

Art. 17 - Raportările privind redevențele miniere vor fi realizate lunar.

REDEVENȚE PETROLIERE
DIN SEGMENTUL UPSTREAM ONSHORE

Art. 18 - Titularii acordurilor petroliere din segmentul upstream onshore sunt obligați la plata către bugetul de stat a unei redevențe petroliere.

Art. 19 - Redevența petrolieră se stabilește astfel:

- a. o cotă procentuală din valoarea producției brute extrase, pentru operațiunile petroliere de exploatare a zăcămintelor petroliere, după cum urmează:

TITEI / CONDENSAT

<u>Redevența</u>	<u>Productia brută</u>
[%]	[10 ³ tone/trimestru]
3,5%	pentru zăcăminte care produc sub 10
5%	pentru zăcăminte care produc între 10 și 20
7%	pentru zăcăminte care produc între 20 și 100
13,5%	pentru zăcăminte care produc peste 100

GAZE NATURALE

<u>Redevența</u>	<u>Productia brută</u>
[%]	[10 ⁶ m ³ /trimestru]
3,5%	pentru zăcăminte care produc sub 10
7,5%	pentru zăcăminte care produc între 10 și 50
9%	pentru zăcăminte care produc între 50 și 200
13%	pentru zăcăminte care produc peste 200

- b. o cotă de 10% din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni petroliere de transport și tranzit al petrolului prin sistemele naționale de transport al petrolului, precum și din operațiunile petroliere efectuate prin terminalele petroliere aflate în proprietatea publică a statului;
- c. o cotă procentuală din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni petroliere de transport prin sisteme de transport, altele decât Sistemul național de transport al petrolului, precum și din operațiunile petroliere efectuate prin terminalele petroliere, altele decât cele aflate în proprietatea publică a statului, cota determinată pe baza unei metodologii elaborată de autoritatea competentă și aprobată prin hotărâre a Guvernului;
- d. o cotă de 3% din valoarea venitului brut realizat din operațiunile de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

Modul de calcul al redevenței petroliere din segmentul upstream onshore

Art. 20 - (1) Calculul contravalorii redevenței petroliere datorate bugetului de stat de către titularii acordurilor petroliere de dezvoltare-exploatare și exploatare onshore se face printr-o metodologie având la bază prețurile de referință stabilite de autoritatea competentă și producția brută înregistrată la punctele de măsurare.

(2) Dacă prețul de comercializare este mai mare decât prețul de referință atunci calculul contravalorii redevenței petroliere se va face având la bază prețul de comercializare.

(3) Redevența petrolieră, datorată bugetului de stat din segmentul upstream onshore se calculează astfel:

*Redevența = Valoarea producției brute extrase x Cota procentuală stabilită de lege, unde:
Valoarea producției brute extrase = Producția brută extrasă x Prețul de referință.*

(4) Metodologia de calcul a prețului de referință va fi stabilită prin ordin emis de președintele autorității competente. Prețul de referință va fi comunicat de autoritatea competentă și va avea ca bază de calcul prețul țițeiului Brent, respectiv cotația gazelor naturale pe piața angro centralizată - OPCOM, aferente perioadei de referință pentru care titularii de contracte de concesiune/acorduri petroliere datorează redevența petrolieră.

REDEVENȚE PETROLIERE
DIN SEGMENTUL UPSTREAM OFFSHORE

Art. 21 - Titularii acordurilor petroliere din domeniul upstream offshore sunt obligați la plata către bugetul de stat a unei redevențe petroliere.

Art. 22 - Redevența petrolieră se stabilește ca o cotă procentuală din valoarea producției brute extrase, pentru operațiunile petroliere de exploatare a zăcămintelor offshore, după cum urmează:

a) pentru țiței / condensat

Cota procentuală	Țiței/condensat	Producția brută
[%]		[10 ³ tone/trimestru]
A) Fixă		
8	pentru întregul volum extras	
B) Variabilă		
4,5	pentru volume extrase cuprinse între	100 și 150
5	pentru volume extrase cuprinse între	150 și 200
5,5	pentru volume extrase peste	200

b) pentru gaze naturale

Cota procentuală	Gaze naturale	Producția brută
[%]		[10 ⁶ mc/trimestru]
A) Fixă		
10	pentru întregul volum extras	
B) Variabilă		
2	pentru volume extrase cuprinse între	200 și 250
2,5	pentru volume extrase cuprinse între	250 și 300
3	pentru volume extrase peste	300

Modul de calcul al redevenței petroliere din segmentul upstream offshore

Art. 23

(1) În cazul în care același zăcământ offshore este exploatat în două sau mai multe zone din cadrul aceluiași perimetru petrolier, în scopul determinării cotei procentuale aplicabile în vederea stabilirii redevenței petroliere din segmentul upstream offshore se va lua în considerare producția brută extrasă din cadrul întregului zăcământ offshore, indiferent dacă a fost sau nu comercializată total sau parțial.

(2) Producția brută include și toate cantitățile necesare desfășurării activităților asimilate celor de exploatare.

(3) Calculul contravalorii redevenței petroliere offshore se face pe baza prețului de referință stabilit de către autoritatea competentă.

(4) Redevența petrolieră datorată bugetului de stat din segmentul upstream offshore se calculează astfel:

*Redevența = Valoarea producției brute extrase x Cota procentuală stabilită de lege, unde:
Valoarea producției brute extrase = Producția brută extrasă x Prețul de referință.*

(5) Metodologia de calcul a prețului de referință va fi stabilită prin ordin emis de președintele autorității competente. Prețul de referință va fi comunicat de autoritatea competentă și va avea ca bază de calcul prețul țiteiului Brent, respectiv cotația gazelor naturale pe piața OPCOM, aferente perioadei de referință pentru care titularii de contracte de concesiune/acorduri petroliere datorează redevența petrolieră.

REDEVENȚE HIDROMINERALE

Art. 24 - Titularii acordurilor de concesiune pentru resurse hidrominerale și apă de masă sunt obligați la plata către bugetul de stat a unei redevențe hidrominerale, stabilită în conformitate cu prevederile de mai jos, în licența sau în permisul de exploatare, după cum urmează:

- a) redevența cuvenită bugetului de stat pentru ape minerale naturale, se stabilește la sursă/punct de măsurare, în echivalentul în lei a 4 euro/ m³;
- b) redevența cuvenită bugetului de stat pentru ape minerale medicinale, se stabilește la sursă/punct de măsurare, în echivalentul în lei a 3 euro/ m³;
- c) redevența cuvenită bugetului de stat pentru ape minerale terapeutice se stabilește la sursă/punct de măsurare, în echivalentul în lei a 2 euro/m³;
- d) redevența cuvenită bugetului de stat pentru ape geotermale se stabilește la sursă/punct de măsurare, în echivalentul în lei a 1 euro/ m³;
- e) redevența cuvenită bugetului de stat pentru ape de izvor, din surse subterane, se stabilește la sursă/punct de măsurare, în echivalentul în lei a 4 euro/ m³;
- f) redevența cuvenită bugetului de stat pentru ape de masă, se stabilește la sursă/punct de măsurare, în echivalentul în lei a 4 euro/m³.

Art. 25 - Redevențele hidrominerale prevăzute la **Art. 24** sunt plătibile lunar, cu scadență la data de 25 a lunii următoare, la cursul de schimb oficial lei/euro stabilit în prima zi lucrătoare a lunii octombrie din anul precedent, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene.

Art. 26 - Raportările privind redevențele hidrominerale vor fi realizate lunar.