

Redevențele achitate de petroliști statului român au scăzut cu 35%. Cât au plătit firmele care exploatează resursele României

economica.net/redeventele-achitate-de-petrolisti-statului-roman-au-scazut-cu-35prc-cat-au-platit-firmele-care-exploateaza-resursele-romaniei_107878.html

04.10.2015



Totalul sumelor din redevențe încasate de stat în S1 2015 a scăzut cu 50 de milioane de lei față de anul trecut, rezultat datorat întru totul redevenței pe țiței achitată, în cea mai mare parte de Petrom. Scăderea prețului barilului de țiței de pe piețele internaționale a adus cu sine și încasări mai mici la buget din redevențe. În tot acest timp, taxarea companiilor producătoare de hidrocarburi a crescut

Statul român a colectat, în primul semestru al acestui an, 576, 5 milioane de lei, redevențe plătite de firmele care exploatează resursele de subsol ale României, potrivit datelor Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, furnizate ECONOMICA.NET. **Suma este mai mică cu circa 15% față de aceeași perioadă a anului trecut**, din cauza scăderii drastice a redevențelor plătite de companiile ce exploatează țiței de pe teritoriul țării noastre, și este compusă din redevențe petroliere și redevențe minerale. Redevențele petroliere sunt de 493 de milioane de lei.

Anul trecut, în S1, redevențele colectate erau în cuantum de 625 de milioane de lei, din care redevențe petroliere 570 de milioane de lei iar redevențe minerale 65 de milioane de lei.

Petrom asigură circa 65% din sumele colectate ca redevență pentru exploatările petroliere din România.

Dacă redevențele plătite pentru exploatarea gazelor au rămas relativ la același nivel, 327,8 milioane de lei față de 318 milioane lei, **la țiței, reculul este de circa 35%**, la o producție aproximativ egală cu cea din 2014, circa 2 milioane tone. În S1 2014, redevențele plătite pentru exploatarea țițeiului au fost de 252 de milioane de lei. **În S1 2015, acestea au fost de doar 165,7 milioane de lei.** Ajustarea nivelului taxelor achitate se datorează scăderii prețului barilului de țiței de pe piețele internaționale.

Cuantumul redevențelor plătite în România de firmele ce exploatează țiței se calculează ca procent din valoarea producției, raportată la prețurile internaționale, cu o întârziere de 3 luni. Astfel, deși prețul mediu al barilului a scăzut cu 49% S1 2015 față de S1 2014, de la 96,24 dolari pe baril la 49,5 dolari pe baril, scăderea sumelor plătite ca redevențe a fost de doar 35%, tocmai din pricina aceluia trimestru de întârziere cu care ANRM calculează nivelul taxelor de plătit.

Redevențele pe care ANRM le-a colectat pentru exploatarea țițeiului sunt plătite, în proporție de 99%, de Petrom. Sume mici au mai fost plătite de firme precum Stratum Energy, Romgaz sau Amromco.

• Țiței: 165,70 mil. Lei

Primele 5 societăți comerciale plătitoare:

S.C. OMV PETROM S.A. – 164,12 mil. lei

STRATUM ENERGY ROMANIA LLC – 0,82 mil. lei

S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – 0,33 mil. lei

S.C. AMROMCO ENERGY S.R.L. – 0,30 mil. lei

S.C. AMROMCO PRODUCTION S.R.L. – 0,10 mil. lei

La gaze, în schimb, sumele colectate se împart, în proporție de 90%, între Romgaz și Petrom. Sume mai mici au fost plătite de Amromco, Stratum Energy și Foraj Sonde Craiova.

• Gaze : 327,83 mil. lei

Primele 5 societăți comerciale plătitoare:

S.C. OMV PETROM S.A. – 171,69 mil. lei

S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – 142,59 mil. lei

S.C. AMROMCO ENERGY S.R.L. – 7,66 mil. lei

STRATUM ENERGY ROMANIA LLC – 5,62 mil. lei

S.C. FORAJ SONDE S.A. CRAIOVA – 0,21 mil. lei

Taxe mai multe, venituri la buget mai mici

Potrivit unui studiu Deloitte făcut la cererea Federației Patronale de Petrol și Gaze privind nivelul comparativ al taxării europene pe exploatarea resurselor de petrol, actualizat recent, cota medie efectivă de impozitare a veniturilor producătorilor de hidrocarburi din România s-a majorat accentuat în ultimii doi ani. Astfel, de la 13,9% la finalul lui 2013, s-a ajuns la 15% la sfârșitul lui 2014, respectiv 15,7% la jumătatea lui 2015. În același timp, la nivel european, taxarea s-a redus, de la 12,2% la sfârșitul lui 2013 la 11,7% la finalul anului trecut.

Potrivit documentului citat, cota efectivă de impozitare a activității upstream în Europa a scăzut de la 12,2% la sfârșitul lui 2013, la 11,7% la sfârșitul lui 2014, evoluție explicată de scăderea bazei de impozitare, ca urmare a ieftinirii țițeiului, dar și de măsurile legislative adoptate în unele state europene pentru a reduce povara fiscală asupra companiilor din domeniu, în scopul încurajării investițiilor.

"Pentru calculul cotei medii pentru upstream în România au fost luate în considerare, pe lângă redevențele petroliere, impozitul pe construcții speciale, impozitul pe țiței din producția internă, impozitul asupra veniturilor

suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale și impozitul din exploatarea resurselor naturale, altele decât gazele naturale", se arată în studiul Deloitte, care este o reactualizare a unui studiu similar publicat de compania de consultanță în februarie anul acesta.

Cât privește redevențele din resurse minerale, acestea au crescut față de S1 2014, 83 milioane de lei față de 65 de milioane de lei. Principalele firme plătitoare sunt Complexul Energetic Oltenia, pentru lignitul exploatat, Apele Minerale, Holcim, Cupu Min și Carpatcement.

Resursele de subsol ale României aparțin statului român. Pentru exploatarea lor, firmele plătesc o taxă – redevență, pe toată durata concesiunii.