

## NOTĂ DE FUNDAMENTARE

Una din cauzele care au condus la scăderea producției de țiței la cca 45% față de nivelul maxim atins în anul 1976 și respectiv a celei de gaze naturale la cca 30% din producția anului 1986 este scăderea constantă a resurselor și rezervelor, determinată de faptul că descoperirea unor noi zăcăminte de petrol nu a compensat consumul celor existente.

Această constatare conduce la necesitatea evidențierii unor noi zăcăminte în zonele mai puțin cercetate, cum este și perimetrul XIX Neptun, care prezintă perspective atractive de a evidenția zăcăminte petroliere în Platoul Continental al Mării Negre, în zone cu adâncimea apei mai mare de 100m.

Explorarea în astfel de zone implică un important efort financiar și angajarea unor tehnologii de explorare de vîrf, de care SNP PETROM SA, actualul titular al acestui perimetru, nu dispune în prezent. În acest context semnarea contractului de asociere dintre SNP PETROM SA și compania ELF în vederea explorării, dezvoltării și exploatarei în comun a perimetrului XIX Neptun este de natură să conducă la relansarea operațiunilor petroliere, cu șanse considerabile de evidențiere a unor noi zăcăminte de petrol. Menționăm că firma ELF este una dintre puținele companii din lume care dispune de astfel de tehnologii și mai mult, a obținut succese remarcabile în evidențierea de noi zăcăminte în zone marine cu ape adânci.

Ca urmare a acestei asocieri a apărut ca necesară negocierea unui nou acord de concesiune pentru perimetrul XIX Neptun, între SNP PETROM SA și compania ELF, pe de o parte și Agenția Națională pentru Resurse Minerale, pe de altă parte, semnat în decembrie 1998. Programul inițial de lucrări, care se execută pe contul și riscul titularului este estimat la cca 10 mil. dolari SUA. În cazul în care programul de explorare, care are durata de cel puțin 5 ani, are succes, titularul va trece la următoarele faze de dezvoltare și exploatare. În acest caz, după estimările făcute de specialiștii companiei ELF este necesară o investiție de aproximativ 1500 mil. USD.

Mentionam ca nereglementarea de urgenta a cadrului legal existent poate implica riscul pierderii participarii capitalului strain, fara de care S.N.P. Petrom S. A. nu poate asigura desfasurarea acestui proiect de mare interes public, care solicita efort si risc financiar considerabil.

Avînd în vedere nivelul mult mai ridicat al costurilor necesare pentru dezafectarea sondelor, demobilizarea instalatiilor, dependintelor si anexelor exploatarii la mare adancime precum si pentru reabilitarea mediului si in



concordanță cu practica internațională a reieșit necesitatea completării Ordonanței Guvernului nr.40 din 30 ianuarie 1998 pentru modificarea și completarea Ordonanței Guvernului nr.70/1994, privind impozitul pe profit, cu o nouă prevedere referitoare la constituirea, înregistrarea în evidenta contabilă și deducerea anuală la calculul profitului impozabil a unui provizion de 10% din rezultatul financiar anual din exploatare, pe toată durata de funcționare a exploatării, necesar efectuării operațiunilor petroliere menționate.

Față de cele de mai sus, s-a întocmit alăturatul proiect de Ordonanță de urgență pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să îl semnați, urmând ca după aprobarea de Guvern să urmeze procedura reglementată de art.114 din Constituție.

## MINISTERUL INDUSTRIEI ȘI COMERȚULUI

MINISTRU

Radu Bereanu

## AVIZĂM FAVORABIL

## MINISTERUL APELOR, PĂDURILOR ȘI PROTECȚIEI MEDIULUI

MINISTRU

Romică Tomescu

## MINISTERUL FINANTELOR

MINISTRU

Decebal Traian Remeș

## MINISTERUL JUSTIȚIEI

MINISTRU DE STAT

Valeriu Stoica