

Directorul Black Sea Oil&Gas este îngrijorat de noile taxe din energie introduse de autoritatile române

Compania Black Sea Oil&Gas a primit vineri autorizarea Ministerului Energiei pentru efectuarea lucrarilor offshore necesare pentru începerea productiei de gaze naturale din perimetrul XV Midia, dar a avertizat ca noile taxe ar putea afecta dezvoltarea acestui proiect, transmite Reuters.

În anul 2008, Black Sea Oil&Gas, companie controlata de fondul Carlyle Group LP, a descoperit doua zacaminte care ar contine aproximativ 10 miliarde metri cubi de gaze naturale într-o zona amplasata la 120 de kilometri în largul Marii Negre. Compania spera sa demareze productia în 2020, devenind astfel prima firma care va extrage vastele resurse offshore ale României.

În luna decembrie a anului trecut însa, Guvernul de la Bucuresti a introdus mai multe taxe printr-o ordonanta de urgenta, fara un studiu de impact sau o dezbatere publica, printre care si o taxa de 2% pe cifra de afaceri a firmelor din energie si o plafonare a pretului gazelor naturale. Aceste taxe au venit dupa o lege privind forajele offshore care stipuleaza ca firmele românesti trebuie sa vânda cel puțin jumătate din productia lor anuala de gaze naturale în România.

"Impactul acestor modificari legislative asupra planurilor noastre de investitii este foarte negativ. Capacitatea noastra de obtine o decizie finala de investitii este afectata în mod negativ" a declarat directorul general de la Black Sea Oil&Gas, Mark Beacom.

Spre deosebire de alte tari din regiune, România depinde foarte puțin de importurile de energie în conditiile în care importa din Rusia mai puțin de 10% din necesarul sau de gaze naturale iar restul este produs local, în principal de producatorul de stat Romgaz si grupul OMV Petrom, controlat de grupul austriac OMV.

"Plafonarea pretului la gaze înlatura încrederea investitorului ca fiind un producator românesc nu îi va provoca dezavantaje economice în raport cu investitiile în alte tari", a spus Mark Beacom. În plus, restrictionarea vânzarilor de gaze provoaca dificultati companiei în a finanta proiectul offshore, a adaugat directorul Black Sea Oil & Gas.

Dupa ce a fost aprobata legea privind zacamintele offshore, în luna octombrie a anului trecut, compania OMV Petrom a anuntat si ea ca amâna luarea unei decizii de investitii la perimetrul Neptun, un proiect derulat în comun cu gigantul american ExxonMobil.

În luna februarie a anului trecut, Sorin Gal, directorul general al Agentiei Nationale de Resurse Minerale (ANRM), anunta ca rezervele de gaze din Marea Neagra se ridica la 200 de miliarde de metri cubi în perimetrele unde au fost efectuate foraje, ceea ce ar însemna ca productia totala a tarii sa se dubleze timp de 20 de ani. El a aratat ca ExxonMobil si OMV Petrom au investit pâna acum în perimetrul Neptun circa 2 miliarde de dolari, Lukoil - peste 500 de milioane de dolari în perimetrul Trident, iar Black Sea Oil and Gas - 200 de milioane de dolari în perimetrele Midia si Pelican.