

ANRM: Marea Neagra are un potential de peste 200 de miliarde de metri cubi de gaze; principala problema este ce facem cu el

Marea Neagra are un potential de peste 200 de miliarde de metri cubi de gaze, iar 60% din productia României va proveni din zacaminte offshore în anul 2030, însa problema cea mai mare este ce se va întâmpla cu acest gaz, a declarat, miercuri, Sorin Gal, director în cadrul Agentiei Nationale pentru Resurse Minerale (ANRM), în cadrul Forumului Energiei, organizat de publicatia Financial Intelligence.

"Potentialul Marii Negre estimat de noi - o spuneam si în urma cu un an - este undeva la peste 200 de miliarde de metri cubi. Eu cred ca este mult mai mult si întaresc acest lucru prin faptul ca, dupa construirea instalatiilor de suprafata si a conductelor subacvatice care aduc gaze la mal, atât de catre titularul zacamintelor Ana si Doina (Black Sea Oil and Gas - n.r.), cât si de viitorii producatori OMV, Exxon, Lukoil, se va crea oportunitatea de a se dezvolta si zacamintele mici", a explicat Gal.

El a aratat ca, pe lângă zacamintele mari, de 30-40 de miliarde de metri cubi, în jurul lor sunt foarte multe zacaminte mici, de 4-5 miliarde de metri cubi, care vor deveni fezabile dupa ce vor exista în apropiere instalatiile de suprafata si constructiile necesare pentru a aduce gaze la mal.

Potrivit lui Gal, primul mare producator din Marea Neagra va fi Black Sea Oil and Gas (BSOG), care va începe extractia în anul 2022 cu 2 miliarde de metri cubi pe an.

În ceea ce priveste ExxonMobil si OMV Petrom, care exploreaza zacamântul de mare adâncime Neptun, oficialul ANRM estimeaza ca faza de dezvoltare va începe în 2021-2022, iar în 2024-2025, cel târziu, va începe productia.

"Din 2030, cred ca vom ajunge sa avem peste 60% din productia de gaze a României din productie exclusiv offshore. (...) În 2030, eu estimez ca Marea Neagra va aduce aproximativ 10-11 miliarde de metri cubi de gaz pe an. Problema cea mai mare este ce facem cu acel gaz. Aici nu pot sa dau un raspuns, pentru ca Legea petrolului spune ca, dupa plata redeventei, titularul de acord petrolier este liber sa comercializeze gaze, sa le utilizeze, inclusiv sa le exporte", a mai spus Gal.

El a adaugat ca, prin noua lege offshore, unii dintre titularii de acorduri petroliere, respectiv OMV si Exxon, deja au utilizat o clauza, un articol din lege, si li s-a prelungit cu 15 ani acordul petrolier.