

OMV Petrom va investi pâna la 2 miliarde de euro în Neptun Deep si va obtine 50 de miliarde metri cubi de gaze

OMV Petrom, care detine 50% din blocul Neptun Deep din Marea Neagra, estimeaza ca va investi pâna la 2 miliarde de euro în acest perimetru, care îi va aduce rezerve recuperabile de 50 de miliarde de metri cubi de gaze, a afirmat, miercuri, Christina Verchere, CEO al companiei, într-o conferinta de presa.

"Proiectul Neptun Deep este inima strategiei noastre pe partea de gaze, este un proiect crucial pentru OMV Petrom si pentru România. Au fost facuti pasi înainte în negocierile dintre Romgaz si ExxonMobil si, asa cum am anuntat, dupa ce tranzactia Romgaz-ExxonMobil va fi finalizata, OMV Petrom va fi operatorul blocului", a spus Verchere.

Potrivit acesteia, aprobarea amendamentelor la Legea offshore pâna la finalul anului este vitala pentru ca gazele din blocul Neptun Deep sa fie extrase.

"Schimbarile neprevazute în Guvern au dus la întârzieri în procesul legislativ. Gazul din Marea Neagra este strategic pentru România si am vazut angajamentul autoritatilor române ca aceasta lege va fi modificata pâna la finalul anului. Orice întârziere în amendarea legii pune presiune asupra proiectului, ameninta securitatea energetica a României si duce la cresterea importurilor de gaze", a mai spus sefa OMV Petrom.

Verchere a subliniat ca schimbarea legislativa este cruciala pentru proiect, având în vedere ca este nevoie de cinci ani pâna la primul flux de gaze.

"Daca legea nu va fi modificata pâna la sfârșitul anului, acest lucru va întârzia decizia finala de investitii pentru anul 2023. Un lucru nu se va schimba: gazul din Marea Neagra ramâne o oportunitate unica pentru România. Ne asteptam sa investim pâna la 2 miliarde de euro în Neptun Deep si sa adaugam rezerve recuperabile de 50 de miliarde de metri cubi net la OMV Petrom. Acest proiect va contribui la rata de recuperare a rezervelor, care va fi de 100%, când gazele vor fi extrase", a completat ea.

Totodata, compania se asteapta la o productie de 70.000 de barili echivalent petrol pe zi net pentru OMV Petrom, pentru o perioada de circa 10 ani, dupa care va începe declinul natural al acestor zacaminte.

Primele gaze vor fi extrase în 2026 sau 2027, în functie de rapiditatea cu care autoritatile române vor modifica Legea offshore.

"Fara Neptun Deep, estimam ca România va importa 50% din consumul de gaze în 2030", a mai spus Verchere.

Ea a afirmat ca ultima data când a discutat cu autoritatile române a fost la momentul prezentarii rezultatelor financiare.

"Am spus ca pentru a lua decizia de investitii în 2022 trebuie sa vedem modificarile Legii offshore anul acesta. Suntem deja pe 8 decembrie. Daca nu vedem schimbari la Legea offshore anul acesta, atunci, asa cum am spus, decizia va trebui sa fie mutata în 2023 si vom muta si termenul pentru extragerea primelor gaze. Vedem ca, în absenta Neptun Deep, importurile vor creste la 50% în 2030, deci fara Neptun Deep România nu poate avea independenta energetica. Și fara modificari la Legea offshore nu putem sa avem Neptun Deep", a mai spus reprezenta companiei energetice.

În prezent, OMV Petrom si ExxonMobil detin în proportii egale proiectul de mare adâncime Neptun Deep din Marea Neagra.

Romgaz a ajuns la un acord privind preluarea participatiei ExxonMobil, iar tranzactia ar urma sa fie fie finalizata în prima parte a anului viitor.