

OMV Petrom si Romgaz au început forajul primei sonde de exploatare gaze naturale din Neptun Deep

OMV Petrom si Romgaz au început forajul pentru dezvoltarea si exploatarea zacamintelor de gaze naturale Pelican Sud si Domino din perimetrul Neptun Deep, situat la 160 de km în largul Marii Negre.

Conform unui comunicat, proiectul avanseaza conform planului, cu prima productie estimata pentru 2027. Neptun Deep va contribui la productia de gaze a României cu circa 8 miliarde de metri cubi anual, odata atins platoul de productie.

"Începerea forajului este un reper important pentru progresul proiectului Neptun Deep - un proiect de importanta strategica pentru România. Prin dezvoltarea acestui proiect, România își poate asigura necesarul de gaze naturale din surse interne si va deveni un jucator important pe piata europeana. În plus, proiectul are o contributie pozitiva în economia româneasca - se estimeaza ca va aduce venituri de circa 20 miliarde de euro la bugetul de stat, pe durata de viata a proiectului. Depunem toate eforturile pentru a implementa proiectul Neptun Deep în conditii de siguranta si eficienta, astfel încât sa avem primele livrari de gaze în 2027", a declarat directorul general al OMV Petrom, Christina Verchere, citata în comunicat.

Cristian Hubati, membru al Directoratului OMV Petrom, responsabil pentru Explorare si Productie, a precizat ca prima sonda va fi forata pe zacamântul Pelican Sud, situat în ape cu adâncime de circa 120 de metri, rezervorul de gaze fiind situat la circa 2.000 de metri sub fundul marii.

"Suntem entuziasmati sa trecem la urmatoarea etapa a proiectului Neptun Deep, respectiv forajul celor zece sonde care vor asigura productia de gaze naturale, din care patru pe zacamântul Pelican Sud si sase pe zacamântul Domino. Prima sonda va fi forata pe zacamântul Pelican Sud situat în ape cu adâncime de circa 120 de metri, rezervorul de gaze fiind situat la circa 2.000 de metri sub fundul marii. Estimam ca lucrarile de foraj pentru cele zece sonde vor dura pâna în trimestrul patru din 2026", a spus Cristian Hubati.

La rândul sau, directorul general al Romgaz, Razvan Popescu, a subliniat ca începerea lucrarilor de foraj reprezinta atingerea unui obiectiv esential în dezvoltarea proiectului, Neptun Deep fiind de importanta strategica pentru companie.

"Finalizarea acestui proiect investitional si punerea sa în productie comerciala începând cu anul 2027 va consolida profilul grupului Romgaz pe piata energetica din România si din regiune, atât pe dimensiunea productiei de gaze naturale, dar si pe segmentele de furnizare si de productie de electricitate. De asemenea, va înscrie pe termen lung activitatile de business ale grupului Romgaz, îi va consolida capacitatile investitionale si va oferi sustenabilitate masurilor cuprinse în strategia de tranzitie energetica", a afirmat Razvan Popescu.

Directorul general adjunct al Romgaz, Aristotel Jude, a transmis determinarea companiei de a finaliza cu succes aceasta etapa, în deplina siguranta în derularea operatiunilor offshore, prin eforturile comune ale echipelor de proiect si ale contractorilor angrenati în proiect.

Potrivit comunicatului, structurile de ancoraj pentru Pelican au fost instalate cu succes utilizând o tehnologie avansata pentru forajul offshore, CAN-ductor de la Neodrill, care minimizeaza amprenta totala de mediu a procesului de foraj. Forarea primei sonde este estimata sa dureze aproximativ 2-3 luni.

Forajul va fi realizat cu unitatea mobila de foraj Transocean Barents, contractata special pentru proiect.

Halliburton Energy Services Romania si Newpark Drilling Fluids Eastern Europe vor asigura serviciile integrate de foraj. Experienta internationala si locala a Halliburton în România va fi utilizata într-o gama larga de servicii precum cimentarea, forajul directionat si echiparea sondelor.

Infrastructura necesara pentru dezvoltarea celor doua zacaminte include trei sisteme submarine de productie, unul pentru Pelican Sud si doua pentru Domino, reseaua de conducte colectoare asociate, o platforma offshore de gaze naturale situata la mica adâncime, conducta principala de gaze naturale pâna la tarm, la Tuzla si o statie de masurare a gazelor naturale. Platforma offshore își genereaza propria energie electrica, functionând la cele mai înalte standarde de siguranta si protectie a mediului. Sondele si zacamintele vor fi operate de la distanta, prin intermediul unei replici digitale (digital twin).

"Un aspect-cheie al conceptului de dezvoltare este ca energia naturala a zacamântului este utilizata pentru a transporta gazele naturale la tarm, eliminând necesitatea comprimarii acestora. Acest lucru, împreuna cu alte caracteristici ale proiectului, asigura mentinerea emisiilor din proiectul Neptun Deep la un nivel minim, semnificativ sub standardele din industrie", se mentioneaza în comunicat.

În paralel cu operatiunile de foraj, lucrarile continua la diferitele componente ale proiectului Neptun Deep: platforma de productie este în constructie, se fabrica sistemele aferente infrastructurii subacvatice, se lucreaza la constructia navei suport pentru operatiunile de productie, precum si la constructia statiei de masurare a gazelor naturale.

OMV Petrom si Romgaz investesc împreuna pâna la 4 miliarde de euro pentru dezvoltarea proiectului Neptun Deep.

OMV Petrom este cel mai mare producator integrat de energie din Europa de Sud-Est, cu o productie anuala de titei si gaze la nivel de grup de aproximativ 40 milioane bep în 2024. Grupul are o capacitate de rafinare de 4,5 milioane tone anual si opereaza o centrala electrica pe gaze naturale de înalta eficienta de 860 MW. Pe piata distributiei de produse petroliere cu amanuntul, Grupul este prezent în România si în tarile învecinate prin intermediul a aproximativ 780 benzinarii, sub doua branduri - OMV si Petrom.

La sfârșitul anului 2024, actionarii români detinea peste 43% din actiunile companiei (din care statul român, prin Ministerul Energiei, detinea 20,7%). OMV Aktiengesellschaft, una dintre cele mai mari companii industriale listate din Austria, detinea 51,2% din actiunile OMV Petrom, iar restul de 5,6% erau detinute de alti investitori straini.

SNGN ROMGAZ S.A. este cel mai mare producator si principal furnizor de gaze naturale din România. Compania este admisa la tranzactionare pe piata Bursei de Valori din Bucuresti (BVB). Actionar principal este statul român cu o participatie de 70%.

La data de 1 august 2022, Romgaz a devenit actionarul unic al Romgaz Black Sea Limited (înfiintat ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited), ca urmare a finalizarii tranzactiei de achizitie si transferul tuturor actiunilor emise de ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, care detine 50% din drepturile dobândite si din obligatiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona de apa adâncă a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagra.